



**eurostat**

**STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE**

**ENERGY STATISTICS**

**ENERGIESTATISTIK**

**STATISTICHE DELL'ENERGIA**

**ENERGIESTATISTIEK**

**ENERGISTATISTIK**

**ANNUAIRE**

**YEARBOOK**

**JAHRBUCH**

**ANNUARIO**

**JAARBOEK**

**ÅRBOG**

**1969-1972**

**OFFICE STATISTIQUE  
DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**

**Adresses**

Luxembourg, Centre Louvigny, Boîte postale 1907 — Tél. 288 31

1040 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Bureau de liaison) — Tél. 35 80 40

**STATISTICAL OFFICE  
OF THE EUROPEAN COMMUNITIES**

**Addresses**

Luxembourg, Centre Louvigny, P.O.Box 1907 — Tel. 288 31

1040 Brussels, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Liaison Office) — Tel. 35 80 40

**STATISTISCHES AMT  
DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFT**

**Anschriften**

Luxemburg, Centre Louvigny, Postfach 1907 — Tel. 288 31

1040 Brüssel, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Verbindungsbüro) — Tel. 35 80 40

**ISTITUTO STATISTICO  
DELLE COMUNITÀ EUROPEE**

**Indirizzi**

Lussemburgo, Centre Louvigny, Boîte postale 1907 — Tel. 288 31

1040 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Ufficio di collegamento) — Tel. 35 80 40

**BUREAU VOOR DE STATISTIEK  
DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN**

**Adressen**

Luxemburg, Centre Louvigny, Postbus 1907 — Tel. 288 31

1040 Brussel, Bâtiment Berlaymont, Wetstraat 200 (Verbindingsbureau) — Tel. 35 80 40

**DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS  
STATISTISKE KONTOR**

**Adresser**

Luxembourg 1, Centre Louvigny, Postboks 1907 — Tlf. 288 31

1040 Bryssel, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Forbindelseskontor) — Tlf. 35 80 40

**STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE**

**ENERGY STATISTICS**

**ENERGIESTATISTIK**

**STATISTICHE DELL'ENERGIA**

**ENERGIESTATISTIEK**

**ENERGISTATISTIK**

**1973**

**ANNUAIRE**

**YEARBOOK**

**JAHRBUCH**

**ANNUARIO**

**JAARBOEK**

**ÅRBOG**

**1969-1972**

La reproduction des données est subordonnée à l'indication de la source

Reproduction of the contents of this publication is subject to acknowledgment of the source

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet

La riproduzione del contenuto è subordinata alla citazione della fonte

Het overnemen van gegevens is toegestaan mits met duidelijke bronvermelding

Indholdsgengivelse kun tilladt med angivelse af kilde

## TABLE DES MATIÈRES

<i>Observations</i>	<i>D</i>
<i>Schéma de bilans et liste des produits</i>	<i>L</i>
<i>Nomenclature des produits énergétiques</i>	<i>M</i>
<i>Facteurs de conversion</i>	<i>N</i>
<i>Abréviations et signes employés</i>	<i>N</i>
<i>Chronologie</i>	<i>O</i>

### PARTIE I — PRINCIPAUX INDICATEURS DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE ET BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

Page		Page	
	<b>Principaux indicateurs de l'économie énergétique</b>		
3	Données caractéristiques de 1972	35	Allemagne (RF) — France
4	EUR-9	36	Italie — Pays-Bas
6	EUR-6	37	Belgique — Luxembourg
9	Allemagne (RF)	38	Royaume-Uni — Irlande
12	France	39	Danemark
15	Italie		
18	Pays-Bas		
21	Belgique		
24	Luxembourg		
25	Royaume-Uni		
27	Irlande		
29	Danemark		
	<b>Bilan global de l'énergie</b>		
33	Données principales		
34	EUR-9 — EUR-6		
			<b>Bilan global de l'énergie (ventilé par produits)</b>
		40	EUR-9 — EUR-6
			Allemagne (RF) — France
		46	Italie — Pays-Bas
			Belgique — Luxembourg
		52	Royaume-Uni — Irlande
			Danemark

### PARTIE II — STATISTIQUES PAR SOURCES D'ÉNERGIE

#### CHAPITRE : COMBUSTIBLES SOLIDES

##### Houille

61	Données caractéristiques de 1972
62	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
68	Production totale
	Ouvriers inscrits au fond
	Rendement par ouvriers du fond et par poste
	Stocks totaux des mines
70	Production par qualités et par catégories
72	Ouvriers et employés inscrits
73	Commerce extérieur et livraisons intérieures
81	Valeur moyenne frontière du charbon importé
82	Liste des entreprises minières
84	Production des sièges selon leur ordre de grandeur
87	Investissements

##### Agglomérés de houille

88	Bilans
90	Production et livraisons intérieures
91	Production par bassins
	Investissements

##### Coke

93	Données caractéristiques de 1972
94	Bilans
100	Production et stocks de coke de four et de coke de gaz
101	Commerce extérieur et livraisons intérieures de coke de four
104	Liste des cokeries — situation fin 1972
106	Investissements
	Bilan des transformations — 1972

##### Lignite, briquettes de lignite et tourbe

107	Données caractéristiques de 1972
108	Bilans lignite en tonnes d'équivalent charbon
110	Bilans briquettes de lignite
113	Bilans tourbe et briquettes de tourbe
114	Production, stocks et livraisons par types de lignite
115	Production, commerce extérieur et livraisons intérieures de briquettes de lignite
116	Production de lignite par bassins
	Investissements dans les usines de briquettes de lignite

Page	
	CHAPITRE : PETROLE
119	Données caractéristiques de 1972
	<b>Pétrole brut</b>
120	Bilans
122	Production par bassins
123	Production par gisements et par régions
125	Importations
129	Pétrole brut traité dans les raffineries Capacité de raffinage
130	Liste des raffineries
	<b>Produits pétroliers</b>
134	Bilans tous produits pétroliers
137	Bilans produits pétroliers non gazeux
140	Bilans carburants d'aviation
142	Bilans pétrole lampant
144	Bilans essence moteur
147	Bilans gasoil et fuel-oil fluide
150	Bilans fuel-oil résiduel
153	Structure de la production
158	Importations de produits pétroliers
160	Exportations de produits pétroliers
162	Livraisons intérieures de produits pétroliers
165	Prix des carburants à la pompe
	CHAPITRE : GAZ
169	Données caractéristiques de 1972
	<b>Tous gaz</b>
170	Bilans
176	Production par type de gaz
	<b>Gaz naturel</b>
178	Bilans
183	Production en m <sup>3</sup> Importations Production par bassins
184	Production par gisement
186	Gazoducs
189	Stations de compression
190	Réserves par région Réservoirs de stockage souterrain
191	Trafic de gaz naturel liquéfié Flotte mondiale de méthaniers
	<b>Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines</b>
192	Bilans
	<b>GPL et gaz de raffineries</b>
198	Bilans
	<b>Gaz</b>
204	Canalisations

Page	
	CHAPITRE : ENERGIE ELECTRIQUE
207	Données caractéristiques de 1972
208	Bilans
214	Production totale
215	Production par sources d'énergie
217	Echanges
218	Répartition de la production par sources d'énergie
220	Répartition de la production par catégories de producteurs
223	Consommation totale
225	Consommation par usages
227	Consommation par habitant
228	Bilans des transformations dans les centrales thermiques classiques
236	Centrales thermiques : caractéristiques d'équipement
	Centrales thermiques classiques - situation fin 1972 :
238	Structure par catégories de producteurs
240	Liste des centrales de 250 MW et plus
247	Caractéristiques des installations mises en service en 1972
250	Structure selon la nature des groupes
252	Turbines à gaz
254	Structure selon le type de combustible utilisé
258	Structure selon l'âge des groupes
260	Structure par tranche de puissance unitaire
	Centrales hydrauliques :
261	Caractéristiques d'équipement
	Centrales nucléaires :
262	Liste et caractéristiques des réacteurs de puissance - situation fin 1973
264	Exploitation énergétique
266	Réseau haute tension
267	Investissements
268	Prix du kWh
	Combustibles nucléaires :
270	Uranium naturel
271	Uranium enrichi et plutonium
272	Liste des entreprises nucléaires
	CHAPITRE : DONNEES MONDIALES
276	Production mondiale de houille, de coke de four et de lignite
277	Production mondiale de pétrole brut
278	Production mondiale de gaz naturel
279	Flotte mondiale de tankers
280	Production mondiale d'énergie électrique
282	Production mondiale d'uranium naturel

## ANNEXES

284	I	Groupement des catégories de houille dans les bassins de la Communauté	286	II	Appellation des produits pétroliers
			288	III	Indice d'octane des carburants

## GRAPHIQUES

<b>Economie de l'énergie</b>		<b>Bilan global de l'énergie</b>	
2	EUR-9 — Données caractéristiques de 1972	32	Dépendance énergétique Consommation intérieure en 1963 et 1972
<b>Indicateurs</b>		<b>Houille</b>	
4	EUR-9 — Industrie	60	EUR-9 — Données caractéristiques en 1972
6	EUR-6 — Industrie	<b>Coke</b>	
7	— Dépendance énergétique	92	EUR-9 — Données caractéristiques en 1972
8	— Consommation intérieure brute	<b>Lignite</b>	
9	Allemagne (RF) — Industrie	107	EUR-9 — Données caractéristiques en 1972
11	— Consommation intérieure brute	<b>Pétrole</b>	
12	France — Industrie	118	EUR-9 — Données caractéristiques en 1972
14	— Consommation intérieure brute	124	Importations en provenance des pays tiers
15	Italie — Industrie	<b>Gaz</b>	
17	— Consommation intérieure brute	168	EUR-9 — Données caractéristiques en 1972
18	Pays-Bas — Industrie	<b>Energie électrique</b>	
20	— Consommation intérieure brute	206	EUR-9 — Données caractéristiques en 1972
21	Belgique — Industrie	222	Energie disponible pour le marché intérieur
23	— Consommation intérieure brute	233	Consommation de combustibles
25	Royaume-Uni — Industrie		
27	Irlande — Industrie		
29	Danemark — Industrie		

## OBSERVATIONS

L'annuaire : "Statistiques de l'Énergie" donne un aperçu de l'économie de l'énergie de la Communauté des Neuf, de la Communauté des Six et de chaque pays membre. Il comporte deux parties : la première concerne les indicateurs de l'économie énergétique et le "Bilan global de l'Énergie" de la Communauté et de chaque pays membre; la deuxième fournit pour chaque source d'énergie le bilan et les principales séries annuelles disponibles.

### OBSERVATIONS GENERALES

- Le territoire de chaque pays est défini par ses frontières métropolitaines actuelles.
- Les totaux peuvent ne pas correspondre exactement à la somme algébrique des données qu'ils couvrent par suite de l'arrondissement des chiffres. De même, pour certains postes du bilan global de l'énergie par produits, l'addition des lignes ne correspond pas au total indiqué du fait que les produits dont les quantités sont négligeables n'ont pas été indiqués.
- Les données par habitant ont été calculées par référence à la population présente au milieu de l'année.
- Certaines données, non disponibles autrement, ont été estimées par l'Office Statistique des Communautés Européennes.
- La conversion en Eur a été faite sur la base des parités monétaires FMI (1 Eur = 1 unité de compte des Communautés Européennes = 0,888671 gr d'or fin). En cas de changement de parité au cours d'une année, la conversion des données est effectuée, pour l'année en question, en appliquant un taux de change pondéré prorata temporis.

### OBSERVATIONS SUR LES PRINCIPAUX INDICATEURS DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE ET LE BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE

#### CHAPITRE : INDICATEURS DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE

- Les indices de prix des combustibles de production indigène ainsi que ceux de l'énergie électrique sont basés, pour chacun des pays de la Communauté, sur des séries exprimées en monnaies nationales courantes, tandis que les indices de prix des produits importés sont basés sur des séries exprimées en dollars. Les prix des combustibles sont généralement relevés en début de période.
- Les prix des carburants ont été établis suivant les méthodes explicitées dans les observations relatives au chapitre pétrole.

#### CHAPITRE: BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE

Le bilan global est établi sur la base d'un schéma, de conventions et de définitions qui constituent un ensemble cohérent, établi par l'Office Statistique et la Direction générale Énergie des Communautés européennes et appliqué de manière uniforme à la Communauté aussi bien qu'à chacun des pays. De ce fait, les bilans peuvent différer de ceux établis par les organismes nationaux:

- Le "Bilan global de l'Énergie" de la Communauté ainsi que les bilans de chaque pays membre sont exprimés en tonnes d'équivalent charbon global (tec) : l'équivalent charbon est défini comme ayant un pouvoir calorifique inférieur (PCI) de 7000 calories par gramme. 1 tonne équivalent charbon correspond à 7 Gcal.
- Les taux utilisés pour convertir les unités des bilans de chaque source d'énergie en tonnes d'équivalent charbon sont indiqués à la fin du chapitre "Observations".
- Le schéma de bilan adopté et la liste des sources d'énergie incluses dans le "Bilan global" figurent également à la fin du chapitre "Observations".

Les définitions et le champ couvert par chaque ligne du bilan sont les suivants:

**Ligne 1. Production de sources primaires** (houille, lignite, pétrole brut, gaz naturel, énergie électrique primaire). Cette production se réfère aux quantités de combustibles extraites ou produites, évaluées après élimination des matières inertes contenues. Cette production comprend toujours les quantités utilisées directement par le producteur dans les processus de production. Il est à noter que dans cette rubrique figurent les quantités de bois, tourbe, ordures ménagères, gaz de synthèse, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc, qui entrent dans les centrales thermiques.

**Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers.** Les données relatives à ces lignes proviennent en général des déclarations des importateurs; elles peuvent donc différer des données établies par les services douaniers et publiées dans les Statistiques du Commerce Extérieur.

**Ligne 5. Ressources** (1+3+4). Cette rubrique représente le total des ressources d'une entité géographique, qu'elles proviennent de sa propre production ou des réceptions/importations.

**Ligne 6. Variations des stocks chez les producteurs et importateurs.** Ces données proviennent des déclarations directes des producteurs et des importateurs. En ce qui concerne les producteurs, elles concernent uniquement les produits résultant de leur propre production. Le signe — désigne une augmentation des stocks, le signe + correspond à une diminution.

**Ligne 7. Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs finals.** Cette rubrique couvre à la ligne 71 les variations de stocks de produits destinés à être transformés et à la ligne 72 les variations de stocks appartenant aux entreprises industrielles et aux chemins de fer. Le signe — désigne une augmentation des stocks, le signe + correspond à une diminution.

**Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.** Les données relatives à ces lignes proviennent des déclarations des exportateurs; elles diffèrent donc en général des données établies par les services douaniers et publiées dans les Statistiques du Commerce Extérieur. Par ailleurs, du fait des divergences de relevés à la sortie et à l'entrée (délais, entremise du commerce, déroutement, transbordement, différences de classification, etc.), les livraisons vers un pays de la Communauté ne coïncident pas exactement avec les réceptions de ce pays (lignes 8 et 3); il est tenu compte de cette différence dans le bilan communautaire au niveau de la consommation brute.

**Ligne 10. Consommation brute** (5+6+7—8—9). La consommation brute représente la quantité d'énergie primaire nécessaire à une entité géographique pour couvrir les besoins intérieurs et ceux du soutage. En ce qui concerne le commerce extérieur et les variations des stocks, les produits dérivés sont assimilés aux produits primaires et entrent comme sources équivalentes d'énergie primaire dans le calcul de la consommation brute.



**Ligne 11. Soutes.** Ces données représentent les quantités livrées aux navires de haute mer, quel que soit leur pavillon.

**Ligne 12. Consommation intérieure brute (10-11).** La consommation intérieure brute est le poste-clé du bilan. Elle représente pour la période de référence et dans l'état correspondant des techniques de transformation, la quantité d'énergie primaire dont la Communauté ou l'un des pays membres doit disposer pour couvrir ses besoins intérieurs. La consommation intérieure brute peut être calculée de deux manières: soit en déduisant les soutes de la consommation brute, soit en additionnant les consommations, les pertes sur les réseaux, les écarts statistiques et la différence entre l'énergie soumise à la transformation et la production dérivée. Cette différence représente les fuites, lâchers, etc., survenant au cours de la transformation ainsi que la production de produits dérivés non énergétiques (benzols, phénols, crésols, naphthalènes, brai, etc.) lors de la transformation dans les cokeries et les usines à gaz. Par contre, les lubrifiants, les bitumes et les autres produits pétroliers à usage non énergétique qui sont cotés dans la production dérivée ne sont pas compris dans cette différence.

**Ligne 13. Transformations.** Les données représentent les quantités de toute matière énergétique transformée pour obtenir des dérivés énergétiques et, accessoirement, des produits non énergétiques. Il s'agit, par exemple, pour la houille, des tonnages enfournés dans les fours à coke, pour le pétrole, de la mise en œuvre nette dans les raffineries, pour le gaz, des quantités mélangées ou traitées dans les usines à gaz, et, pour pratiquement toutes les formes d'énergie, des entrées dans les centrales électriques. Celles-ci couvrent les quantités transformées dans les centrales thermiques des services publics pour la production d'énergie électrique et de vapeur commercialisée, ainsi que dans les centrales thermiques des autoproducteurs (centrales électriques minières, centrales sidérurgiques, chimiques et celles des autres branches industrielles, centrales des chemins de fer) pour la seule production d'énergie électrique. Les quantités correspondant à la transformation en énergie électrique effectuée dans les centrales des autoproducteurs ne figurent évidemment pas dans les données relatives à la consommation finale de ces secteurs. Par contre, l'énergie transformée en chaleur dans ces centrales est comptabilisée, comme besoin propre des industries intéressées, aux lignes "consommation".

**Ligne 2. Production de produits dérivés** (agglomérés de houille, coke, briquettes de lignite, produits pétroliers non gazeux, gaz dérivés, énergie électrique dérivée, chaleur). Cette production est le résultat des transformations. Elle comprend, en général, la consommation propre des installations transformatrices, sauf celle des raffineries qui est comptabilisée en pétrole brut, mais exclut toujours les fuites, lâchers, brûlés à la torche, etc., survenant au cours du processus de transformation. Elle comprend, en particulier, la production de tous les produits pétroliers à l'inclusion des produits à usage non énergétique. Elle inclut également la production de chaleur correspondant aux fournitures de chaleur (vapeur et eau chaude) effectuées uniquement à partir des centrales thermiques classiques exploitées par les services publics, lors de la production combinée d'énergie électrique et de chaleur.

**Ligne 14. Consommation du secteur Énergie.** Les données reprises dans cette ligne représentent la consommation de sources d'énergie utilisées par les producteurs et les transformateurs pour le fonctionnement de leurs installations. Elles incluent également la consommation des stations de compression et de pompage des pipelines.

**Ligne 15. Pertes sur les réseaux.** Cette ligne n'intéresse que les bilans des gaz et le bilan de l'énergie électrique; elle englobe les pertes dues au transport et à la distribution de ces produits.

**Ligne 16. Consommation finale non énergétique.** Cette ligne n'apparaît que dans les bilans du pétrole brut, des produits pétroliers non gazeux et des bilans gaz.

**Ligne 17. Consommation finale énergétique.** Les données couvrent la consommation énergétique de tous les secteurs, exception faite des quantités transformées et consommées dans le secteur Énergie et des pertes sur les réseaux.

**Ligne 18. Écart statistique.** Il constitue la ligne de consolidation du bilan; il représente les erreurs et omissions.

Les bilans comportent en outre:

1. La répartition de la ligne "Transformations" selon les divers types des transformations:

(131) Quantités transformées dans les centrales électriques de tout type (publiques et autoproducteurs) pour la production de l'énergie électrique et de vapeur commercialisée (cette dernière par les seules centrales thermiques publiques). Sont comprises également les quantités de bois, tourbe, ordures ménagères, gaz de synthèse, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc., qui entrent dans les centrales électriques thermiques.

(132) Quantités transformées pour la production d'agglomérés de houille et de briquettes de lignite.

(133) Quantités transformées pour la production de gaz d'usines. Sont comprises également les quantités de gaz destinées à être mélangées ou traitées par les usines à gaz.

(134) Quantités transformées pour la production de coke.

(135) Quantités transformées pour la production de gaz de hauts fourneaux. La production de gaz de hauts fourneaux dans les entreprises de la sidérurgie est considérée comme une transformation de coke en gaz dans ces installations. L'équivalent en coke de cette production de gaz de hauts fourneaux doit être comptabilisé à cette ligne. Naturellement la déduction correspondante est opérée sur les entrées de coke dans la sidérurgie.

(136) Quantités transformées dans les raffineries de pétrole.

2. La répartition de la ligne "Consommation finale non énergétique":

(161) **Chimie.** Dans cette ligne sont reprises les quantités utilisées comme matière de base dans la chimie.

(162) **Autres.** Les données représentent l'ensemble des usages non énergétiques de produits pétroliers dans les autres secteurs de consommation.

3. La répartition de la ligne "Consommation finale énergétique" dans les secteurs suivants:

(171) **Industrie.** Sous cette rubrique sont réunies toutes les branches industrielles à l'exception de l'industrie de l'énergie. Ne sont pas comprises dans la consommation totale de l'industrie les quantités de coke transformées en gaz de hauts fourneaux, ni les combustibles transformés dans les centrales électriques des autoproducteurs industriels. Le secteur "Industrie" comprend dix sous-secteurs définis selon la nomenclature générale des activités économiques dans les Communautés européennes (NACE). Le champ couvert par chacune de ces branches est indiqué dans le schéma du bilan à la fin du chapitre "Observations".

(172) **Transports.** Cette rubrique couvre les transports ferroviaires, routiers, aériens et la navigation intérieure.

(1722) **Transports routiers.** Cette rubrique fournit séparément les consommations relatives au transport par route des voitures légères, des camions et des autobus, même si ces véhicules appartiennent à des sociétés de chemins de fer. Toutefois, les carburants consommés par les engins agricoles sont repris dans la consommation de l'agriculture à la ligne 173.

(173) **Foyers domestiques, artisanat, agriculture, etc.** Cette rubrique comprend principalement les livraisons aux foyers domestiques, au commerce, à l'artisanat, aux administrations publiques, à l'agriculture, à la pêche et aux services.

(179) **Autres non dénommés ailleurs.** Les livraisons de combustibles solides aux forces alliées stationnées en Allemagne figurent sous cette rubrique. Dans la mesure du possible est indiquée aussi la consommation militaire de produits pétroliers.

## OBSERVATIONS SUR LES STATISTIQUES PAR SOURCES D'ÉNERGIE

Page

### CHAPITRE: COMBUSTIBLES SOLIDES

62/67

#### Bilan Houille

Le bilan houille est établi en tonnes équivalent charbon. Pour la houille, les données correspondantes sont fournies directement par les différents pays de la Communauté qui les établissent sur la base d'une méthode de conversion adoptée par les experts statisticiens des six pays à la fin de l'année 1964. Cette méthode est décrite dans l'annexe du bulletin "Statistiques de l'Énergie", 1967 - n° 4. Sont convertis tous les tonnages de charbon dont la teneur en matières inertes est comprise entre 20 % et une limite supérieure allant de 67 % à 76 % selon les parts relatives de cendres et d'eau. Un charbon de moins de 20 % d'inertes a donc un facteur de conversion égal à 1. Le produit dépassant la limite supérieure est considéré comme n'ayant plus de valeur calorifique et, par conséquent, n'est pas pris en compte.

Le bilan en tec du Royaume-Uni a été établi dans le cadre d'un calcul global basé sur la valeur calorifique des diverses qualités de houille transformées dans les centrales

*Ligne 1. Production de sources primaires.* La production primaire est définie comme étant la production nette à la mine; c'est-à-dire après élimination des déchets de la production brute (charbon remonté à la surface) au moyen des opérations de criblage et de lavage. En règle générale, elle comprend la production de bas-produits (poussières, mixtes, schlamms). En ce qui concerne les bassins houillers de l'Allemagne (RF), jusqu'au 31 août 1970, les bas-produits ne sont inclus dans la production de houille qu'au moment où ils sont vendus ou consommés à la mine. Dans ces mêmes bassins, à dater du 1er septembre 1970, les bas-produits sont incorporés à la production au fur et à mesure de leur obtention. Par contre, dans le bassin de la Sarre la production comprend toujours les bas-produits.

Les produits de récupération ne figurent pas dans la "production" mais dans les "variations des stocks chez les producteurs" en tant que déstockage.

*Ligne 61. Variations des stocks chez les producteurs.* Les variations des stocks de houille chez les producteurs tiennent compte des produits de récupération (schlamms de récupération, schistes des terrils) utilisés principalement par les centrales électriques thermiques. Elles comprennent la rubrique rectifications pour bas-produits destinée à aligner certaines données établies selon la nouvelle méthode de conversion et celles relevant de l'exploitation des centrales.

#### Autres tableaux statistiques

68/70

— La dénomination "Kleinzechen" et "Petites mines" concerne les petites exploitations de la Ruhr, de la Basse-Saxe, de la Sarre et de la Bavière pour l'Allemagne (RF) et les mines exceptées du régime de nationalisation pour la France.

— Dans les statistiques courantes, les stocks de houille non distribués près des centres de consommation en RF d'Allemagne, stocks "Notgemeinschaft", ne sont pas repris dans les données sur les stocks à la mine. Cependant, dans le bilan "houille", les variations de ces stocks figurent à la ligne 612.

— Pour l'Allemagne (RF), les variations de stocks dans l'entrepôt de Mannheim sont comprises dans les variations des stocks à la mine.

70/71

— Le groupement des catégories de houille, basées sur la teneur en matières volatiles, figure dans l'annexe I.

72

— L'effectif des ouvriers inscrits au jour comprend également les ouvriers des services auxiliaires.

73/74

— Les importations directes destinées aux troupes américaines stationnées en Allemagne sont comprises dans les chiffres du tableau 1 de la page 73 et dans les tableaux 3 de la page 73 et 4 de la page 74.

79

— Suite à la réorganisation de l'industrie charbonnière du bassin de la Ruhr, les données du tableau 2 comprennent à partir de 1970 pour l'Allemagne, les livraisons aux "Bergbauverbundkraftwerke"; une partie de celles-ci étaient comprises jusqu'à 1969 dans la consommation propre des mines de houille.

81

— Les valeurs moyennes à l'importation sont fondées sur les données indiquées par les importateurs et vérifiées par les services de douane. Elles représentent la valeur à la frontière, c'est-à-dire les importations franco-frontière du territoire douanier national sans tenir compte des droits d'importation.

94/99

#### Bilan Coke

*Ligne 13. Transformations:*

*Ligne 133. Usines à gaz.* A cette ligne figurent les quantités de coke transformées en gaz de gazogène et gaz à l'eau dans les usines à gaz.

*Ligne 134. Cokeries.* A cette ligne figurent les quantités de coke transformées en gaz de gazogène et gaz à l'eau dans les cokeries ainsi que les quantités de poussier de coke réenfournées.

*Ligne 135. Hauts fourneaux.* L'équivalent en coke de la production de gaz de hauts fourneaux est comptabilisé à cette ligne. Naturellement la déduction correspondante est opérée sur les entrées de coke dans la sidérurgie.

108/109

#### Bilan Lignite

Comme les divers types de lignite ont des pouvoirs calorifiques très différents (lignite récent environ 1900 cal/g, lignite ancien 5 000 cal/g, Hartbraunkohle importé 3 500 cal/g), le bilan est élaboré en tec.

### CHAPITRE: PÉTROLE

120/121

#### Bilan Pétrole brut

*Ligne 1. Production de sources primaires.* La production de pétrole brut ne comprend pas la production d'essence naturelle, ni les condensats obtenus à la production, à l'épuration et à la stabilisation du gaz naturel, sauf dans les cas où ces produits subissent une transformation dans les raffineries.

*Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers.* Les réceptions ou les importations englobent toutes les quantités importées sur le territoire national et comprennent donc entre autres les quantités :

- qui sont destinées au traitement à façon pour compte étranger;
- qui ne sont importées qu'à titre temporaire;
- qui sont importées et mises en entrepôts hors douane;
- qui sont importées et mises en entrepôts spéciaux pour compte étranger;
- qui sont importées en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale;
- qui sont importées en provenance de l'Allemagne (RDA).

Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par oléoducs.

*Ligne 7. Variations des stocks chez les transformateurs.* A cette ligne figurent les variations des stocks de pétrole brut et de produits intermédiaires dans les raffineries.

*Ligne 13. Transformations.* Les quantités reprises à la ligne 136 "Raffineries" représentent le pétrole brut traité en raffinerie compte tenu du solde des produits intermédiaires et sous déduction des quantités autoconsommées par les raffineries (mise en œuvre nette).

*Ligne 14. Consommation du secteur Énergie.* Les quantités autoconsommées par les raffineries sont reprises sous cette rubrique.

*Ligne 16. Consommation finale non énergétique.* Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique.

*Ligne 17. Consommation finale énergétique.* Dans cette ligne figurent les quantités de pétrole brut qui sont utilisées telles quelles pour la consommation finale énergétique (en général chauffage des fours).

Le bilan indique en outre:

le pétrole brut traité en raffineries (lignes 14+136). Il s'agit des quantités totales de pétrole brut, y compris les produits intermédiaires, entrées en traitement dans les raffineries (mise en œuvre brute);

le total des utilisations (lignes 13+14+16+17). Cette ligne représente la somme des transformations, de la consommation propre des raffineries et des consommations finales énergétiques et non énergétiques.

## 137/139 Bilan Produits pétroliers non gazeux

*Ligne 1. Production de sources primaires.* La production primaire comprend l'essence naturelle (gasoline naturelle), ainsi que tous les condensats obtenus lors de la production, de l'épuration et de la stabilisation du gaz naturel lorsque ces produits peuvent être considérés comme produits finis.

*Ligne 2. Production de produit dérivés.* Cette production représente la production en raffineries de produits pétroliers non gazeux, y compris les produits à usage non énergétique, que ce soit dans la chimie ou ailleurs. Sont compris également les additifs et les produits obtenus à partir de la transformation chimique ainsi que de la distillation de la houille et du lignite. Cette production exclut la consommation propre des raffineries ainsi que les pertes de raffinage.

*Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et en provenance des pays tiers.* Les réceptions et les importations de produits pétroliers représentent les quantités entrées sur le territoire national et comprennent donc entre autres les quantités :

- qui sont destinées au traitement à façon pour compte étranger;
- qui ne sont importées qu'à titre temporaire;
- qui sont importées et mises en entrepôts hors douane;
- qui sont importées et mises en entrepôts spéciaux pour compte étranger;
- qui sont importées en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale;
- qui sont importées en provenance de l'Allemagne (RDA).

Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par oléoducs.

*Ligne 6. Variations des stocks.* Y figurent les variations de stocks chez les producteurs (raffineries) et les importateurs.

*Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.* Les livraisons ou les exportations englobent toutes les quantités exportées à partir du territoire national et comprennent donc entre autres les quantités:

- qui sont destinées à subir un traitement ou une transformation à l'étranger;
- qui sont réexportées après traitement ou transformation;
- qui ne sont exportées qu'à titre temporaire;
- qui sont exportées à destination de régions ou de territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale;
- qui sont exportées à destination de l'Allemagne (RDA);
- qui sont fournies aux troupes nationales ou étrangères stationnées à l'étranger (dans la mesure où des dispositions concernant le secret ne s'y opposent pas);
- dans le cas de la RF d'Allemagne, les quantités exportées par Berlin-Ouest.

Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit proprement dit ou bien qui servent à approvisionner les soutes pour les navires de mer.

*Ligne 11. Soutes.* Cette rubrique concerne uniquement l'approvisionnement des soutes pour les navires de mer, quel que soit leur pavillon. Est compris l'approvisionnement des soutes, prélevé sur les quantités mises en entrepôts hors douane et en entrepôts spéciaux.

Sont exclues les fournitures pour les besoins du trafic aérien international (celles-ci sont considérées comme consommations intérieures).

*Ligne 13. Transformations.* Quantités transformées dans les centrales électriques et dans les usines à gaz.

*Ligne 16. Consommation finale non énergétique.* Il s'agit, d'une part, des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique et, d'autre part, de la consommation non énergétique de tous les autres secteurs.

## Autres tableaux statistiques

- Les capacités de raffinage (distillation, cracking, reforming) sont des capacités théoriques fournies à titre indicatif. Elles dépendent en particulier de la densité et de la qualité des pétroles bruts et du nombre possible de jours de marche dans l'année.

- 130/133** — La production en raffineries est une production nette; elle comprend la production pour compte étranger mais exclut la consommation propre en raffineries.
- 153/164** — Pour la définition des produits pétroliers, voir Annexe II.
- 162/164** — Les livraisons intérieures de produits pétroliers correspondent à la somme de la consommation finale, de la consommation des autres producteurs d'énergie, des transformations et éventuellement de la consommation non énergétique. Pour la France, ces chiffres ne comprennent pas la consommation militaire.
- 165/166** — Les prix des carburants sont représentés, en général, par les prix de détail les plus bas, relevés à la pompe dans les stations des principales marques. En France, aux Pays-Bas et en Belgique, il s'agit des prix relevés dans les mêmes conditions dans les zones indiquées sur les tableaux.
- 288** — L'indice d'octane (ou nombre d'octane) est une mesure de la résistance à l'auto-allumage ou à la détonation.  
Le nombre d'octane d'une essence est déterminé d'après l'une des deux méthodes suivantes :  
— La "Motor Method" (MOZ) est la plus sévère;  
— la "Research Method" (ROZ) est la moins sévère.

## CHAPITRE: GAZ

**178/182 Bilan Gaz naturel**

Cette dénomination couvre le gaz naturel non associé, le gaz naturel associé et, le cas échéant, le grisou et les gaz de fermentation des boues d'égouts. Les données sont exprimées en Tcal pouvoir calorifique supérieur. Par conséquent, on utilise, pour la conversion en tec, le taux global de 131 en vue de tenir compte de la différence qui existe entre le pouvoir calorifique supérieur et le pouvoir calorifique inférieur du gaz naturel.

*Ligne 1. Production de sources primaires.* Il s'agit de la production nette. Celle-ci ne comprend pas les quantités qui sont éliminées par lâchers, brûlées à la torche et par des essais de production, ainsi que les quantités injectées dans le gisement; toutefois sont incluses les consommations propres des producteurs.

*Ligne 2. Production de produits dérivés.* La production en question se réfère à des quantités de gaz, ayant les caractéristiques techniques du gaz naturel, qui proviennent de cessions de gaz de raffineries et de GPL aux distributeurs de gaz naturel en France et aux Pays-Bas.

*Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers.* Ces données comprennent toutes les quantités entrées sur le territoire national, même celles en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale. Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par gazoducs.

*Ligne 6. Variations des stocks.* Les variations représentent le solde des mises et reprises de quantités de gaz dans les réservoirs de stockage ainsi que dans les artères de transport.

*Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.* Les livraisons et exportations comprennent toutes les quantités exportées à partir du territoire national, même celles à destination de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale. Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par gazoducs.

*Ligne 13. Transformations:*

*Ligne 133. Usines à gaz.* Quantités destinées à être mélangées ou traitées par les usines à gaz; sont donc exclues toutes les quantités cédées pour être distribuées en l'état. Ces dernières quantités sont imputées directement au secteur de consommation où elles sont écoulées.

*Ligne 14. Consommation du secteur Énergie.* Ces quantités englobent la consommation propre des producteurs ainsi que la consommation de gaz naturel en l'état des autres producteurs d'énergie pour le fonctionnement de leurs installations. Elles comprennent également la consommation des stations de compression des gazoducs.

*Ligne 15. Pertes sur les réseaux.* Il s'agit de pertes résultant du transport et de la distribution du gaz naturel. Cette ligne comprend, lorsqu'il est impossible de les mentionner séparément, les variations de stocks dans les artères de transport (ligne 6).

*Ligne 16. Consommation finale non énergétique.* Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique.

**192/197 Bilan Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines**

Les données figurent en Tcal PCS. Cependant, pour la conversion en tec, le taux global de 131 est utilisé en vue de tenir compte de la différence entre le PCS et le PCI des gaz en question. Étant donné que pour le gaz de hauts fourneaux le PCI et le PCS sont pratiquement les mêmes, le taux de conversion de 143 est retenu.

*Ligne 2. Production de produits dérivés.* Cette production comprend la production de gaz de cokeries, de gaz de hauts fourneaux et de gaz d'usines.

La production de gaz de cokeries couvre les quantités produites dans les installations des cokeries minières, sidérurgiques et indépendantes par carbonisation ou gazéification de combustibles solides et, accessoirement, de combustibles liquides. La production de gaz de hauts fourneaux est le résultat d'une transformation de coke en gaz dans les hauts fourneaux.

La production de gaz d'usines englobe les gaz produits par les entreprises qui ont pour objet principal la production et la distribution de gaz dérivés. Sont compris aussi les gaz provenant du traitement et mélange d'autres types de gaz (notamment ceux qui figurent à la ligne 133 des bilans "produits pétroliers", "gaz naturel" et "GPL et gaz de raffineries").

*Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers.* Ces données comprennent toutes les quantités entrées sur le territoire national y compris celles en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale. Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par gazoducs.

*Ligne 6. Variations des stocks.* Les variations représentent le solde des mises et reprises de quantités de gaz dans les réservoirs de stockage ainsi que dans les artères de transport.

*Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.* Les livraisons et exportations comprennent toutes les quantités exportées à partir du territoire national, y compris celles à destination de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale. Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par gazoducs.

*Ligne 14. Consommation du secteur Énergie.* Il est à noter que les quantités de gaz de hauts fourneaux employées pour le chauffage et la compression du vent nécessaires au fonctionnement du haut fourneau ne sont pas reprises dans la rubrique autoconsommation, mais imputées directement à la consommation du secteur "Sidérurgie".

*Ligne 15. Pertes sur les réseaux.* Il s'agit de pertes résultant du transport et de la distribution. Cette ligne comprend, lorsqu'il est impossible de les mentionner séparément, les variations de stocks dans les artères de transport (ligne 6).

*Ligne 16. Consommation finale non énergétique.* Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique.

## 198/203 Bilan Gaz de pétrole liquéfiés et de raffineries

*Ligne 1. Production de sources primaires.* La production primaire comprend tous les condensats obtenus lors de la production, de l'épuration et de la stabilisation du gaz naturel, lorsque ces produits peuvent être considérés comme produits finis.

*Ligne 2. Production de produits dérivés.* Cette production représente la production nette en raffinerie de GPL et de gaz de raffineries, y compris ceux à usage non énergétique. Elle exclut la consommation propre des raffineries.

*Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers.* Ces données comprennent toutes les quantités entrées sur le territoire national y compris celles en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale.

*Ligne 6. Variations des stocks.* Y figurent les variations de stocks chez les producteurs (raffineries) et les importateurs.

*Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.* Les livraisons et exportations comprennent toutes les quantités exportées à partir du territoire national, y compris celles à destination de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale.

*Ligne 13. Transformations :*

*Ligne 133. Usines à gaz.* Les données qui figurent à cette ligne représentent les livraisons de GPL et de gaz de raffineries aux usines destinées à être traitées ou mélangées. Les livraisons de GPL en l'état aux consommateurs finals ne sont pas comprises.

*Ligne 16. Consommation finale non énergétique.* Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique.

## Autres tableaux statistiques

183 — Dans les tableaux de la page 183 concernant la production de gaz naturel, les pouvoirs calorifiques des m<sup>3</sup> indiqués diffèrent d'un pays à l'autre. Les données des tableaux 1,2 et 3 sont basées sur une température de 0° C et une pression atmosphérique de 760 mm de mercure, par contre celles du tableau 4 concernant la France, l'Italie et les Pays-Bas sont basées sur une température de 15° C.

204 — Les artères de transport se composent uniquement des conduites à haute pression et comprennent notamment les gazoducs de gaz naturel, dont le détail figure aux pages 186 à 188.

## CHAPITRE: ENERGIE ELECTRIQUE

### 208/213 Bilan Energie électrique

La conversion en tec de l'énergie électrique, dans le bilan global de l'énergie, est effectuée sur la base de la consommation spécifique moyenne de l'ensemble des centrales thermiques classiques de chaque pays de la Communauté (voir à la fin du chapitre "Observations"). Le taux de conversion correspond ainsi à la quantité moyenne de combustibles, exprimée en grammes d'équivalent charbon, nécessaire chaque année pour produire un kWh brut.

*Ligne 1. Production de sources primaires.* La production d'énergie électrique primaire couvre la production hydraulique (à l'exclusion de celle résultant du pompage), la production géothermique et la production nucléaire.

*Ligne 2. Production de produits dérivés.* La production d'énergie électrique dérivée couvre la production thermique classique et la production hydraulique à partir de pompage.

La production d'énergie électrique retenue dans les bilans est une production brute et comprend, par conséquent, la consommation des services auxiliaires et les pertes dans les transformateurs des centrales.

*Lignes 3, 4, 8 et 9. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers; livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.* Les données concernent l'énergie électrique traversant "physiquement" les frontières (y compris les échanges effectués par des lignes à moyenne tension assurant des alimentations locales au voisinage immédiat des frontières). Ces échanges incluent donc l'énergie de transit, contrairement à ceux des autres sources d'énergie.

*Ligne 13. Transformations.* L'énergie électrique absorbée par le pompage pour l'élévation de l'eau dans les réservoirs en vue de production d'énergie électrique est considérée comme une transformation et, en conséquence, figure sous cette rubrique.

*Ligne 14. Consommation du secteur Énergie.* Cette rubrique comprend la consommation propre des centrales électriques (services auxiliaires) ainsi que celle des autres producteurs et transformateurs d'énergie tels que les mines de houille et de lignite, les usines à gaz, les cokeries et l'industrie pétrolière.

*Ligne 15. Pertes sur les réseaux.* Les données englobent les pertes relatives au transport et à la distribution de l'énergie électrique sur les réseaux haute, moyenne et basse tension.

*Ligne 17. Consommation finale énergétique:*

*Ligne 171. Industrie.* Ce secteur ne comprend pas la consommation propre des producteurs et transformateurs d'énergie, reprise séparément à la ligne 14.

*Ligne 172. Transports.* Les quantités représentent l'énergie fournie aux entreprises de transports ferroviaires et de transports urbains assurant un service public. Pour l'Italie, les Pays-Bas, la Belgique et le Danemark, les valeurs concernent seulement la partie traction; pour les autres pays, elles incluent aussi la consommation des gares et ateliers.

### Autres tableaux statistiques

- 214/221 — La production brute s'entend mesurée aux bornes des groupes des centrales et comprend par conséquent la consommation des services auxiliaires et les pertes dans les transformateurs des centrales s'il en existe.
- La production nette s'entend mesurée à la sortie des centrales, c'est-à-dire déduction faite de la consommation des services auxiliaires et des pertes dans les transformateurs des centrales.
- La "production hydraulique totale" comprend l'énergie produite par toutes les centrales hydrauliques y compris les centrales de pompage sans déduction de l'énergie absorbée par ces dernières.
- 223 — La "consommation intérieure brute" groupe toute l'énergie électrique consommée à l'intérieur des pays, quelle qu'en soit l'utilisation. Elle est égale à la valeur de la production brute augmentée du solde importateur des échanges.
- L'énergie absorbée par les centrales de pompage est l'énergie électrique consommée par les groupes moto-pompes pour l'élévation de l'eau dans les réservoirs en vue de production d'énergie.
- Le "disponible pour le marché intérieur" groupe toute l'énergie électrique consommée dans les pays en dehors des installations de production. Les pertes de transport et de distribution sont donc incluses. Ce disponible est ainsi égal à la consommation totale brute diminuée de l'énergie absorbée par les services auxiliaires et par les centrales de pompage.
- 224 — Les "pertes sur les réseaux" englobent les pertes relatives au transport et à la distribution de l'énergie électrique sur les réseaux haute, moyenne et basse tension.
- La "consommation du marché intérieur" représente la consommation intérieure brute après déduction de la consommation des auxiliaires, de l'énergie absorbée pour le pompage et des pertes sur les réseaux.
- 226 — La "consommation du secteur transports" représente l'énergie fournie aux entreprises de transports ferroviaires et de transports urbains assurant un service public. Pour l'Italie, les Pays-Bas, la Belgique et le Danemark, les valeurs concernent seulement la partie traction; pour les autres pays, elles incluent aussi la consommation des gares et ateliers.
- La "consommation des foyers domestiques" comprend la consommation pour l'éclairage des habitations et pour tous autres usages domestiques à l'exception de la consommation dans les habitations des fermiers qui est incluse dans les usages agricoles (sauf pour l'Italie). Pour le Luxembourg, les chiffres incluent en outre la consommation des entreprises commerciales.

### Transformations dans les centrales thermiques classiques

- 228/234 — Les quantités transformées et leur équivalent calorifique se rapportent à la seule transformation en vue d'une production d'énergie électrique: en est donc exclue la part transformée pour fournitures de chaleur (vapeur et eau chaude), dont les données figurent à la page 235 pour les centrales des services publics.
- Les quantités de combustibles transformées sont converties en calories, en utilisant les taux de conversion nationaux retenus par les entreprises d'énergie électrique. L'équivalence calorifique est évaluée sur la base du pouvoir calorifique inférieur de chaque combustible.
- La catégorie "houille" comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les terrils.
- La catégorie "produits pétroliers" englobe les consommations de fuel-oil et de gasoil ainsi que celles de distillats légers et de résidus pétroliers.
- La catégorie "gaz dérivés" groupe le gaz de hauts fourneaux et le gaz de cokeries, ainsi que le gaz de raffineries et le gaz liquéfié.
- La catégorie "autres combustibles" couvre des combustibles divers tels que les ordures ménagères, le bois, la tourbe, le goudron, les résidus industriels, etc., de même que la vapeur achetée et récupérée.
- La "consommation spécifique moyenne" des centrales thermiques classiques est le quotient de l'équivalent calorifique sur PCI de tous les combustibles consommés par la production totale de ces centrales. La conversion de l'équivalent calorifique en grammes d'équivalent charbon est effectuée sur la base de 7000 kcal/kg.
- 235 — Les transformations pour fournitures de chaleur concernent uniquement celles effectuées à partir des centrales thermiques exploitées par les services publics, dans la production combinée d'énergie électrique et de chaleur. Les centrales de chauffage (exclusivement destinées à la production de chaleur) de même que les centrales mixtes des autoproducteurs industriels ne sont pas prises en compte.
- La "production dérivée de chaleur" englobe les quantités fournies sous forme de vapeur pour les usages industriels et le chauffage urbain, ainsi que celles fournies sous forme d'eau chaude.

### Équipement

- 236/263 — La "puissance nominale" des centrales est la somme des puissances nominales des générateurs principaux et des générateurs auxiliaires de tous les groupes, y compris les groupes de réserve (Toutefois, ne sont pas pris en compte: en France, les générateurs auxiliaires et en Belgique, les groupes de réserve).
- La "puissance maximale possible" des centrales est la somme des puissances maximales réalisables par chaque centrale en marche continue, et sans sujétion de rendement optimum, la totalité de ses installations étant supposée entièrement en état de marche. Cette puissance peut être brute ou nette suivant qu'elle englobe ou non la puissance électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs des centrales. Elle caractérise donc les possibilités maximales de l'ensemble des installations des centrales.
- 261 — La productibilité annuelle d'un équipement hydraulique est la quantité maximale d'énergie que les apports naturels de l'année lui permettraient de produire ou de stocker, en supposant en permanence toutes les installations en état de marche, les apports naturels utilisés au maximum et toute l'énergie productible consommée. Une centrale de pompage n'a donc pas de productibilité.
- La "productibilité en année moyenne" des centrales hydrauliques est la moyenne des productibilités annuelles de l'ensemble de l'équipement hydraulique définies ci-dessus et déterminées sur le plus grand nombre d'années possible.
- Le "coefficient annuel de productibilité" d'un équipement hydraulique est le rapport entre la productibilité réelle de cet équipement relative à l'année considérée et sa productibilité annuelle moyenne. Ce coefficient caractérise les possibilités énergétiques maximales de l'équipement hydraulique, au cours de l'année considérée, le niveau des réservoirs se retrouvant le même au début et en fin de période.
- La "capacité totale en énergie des réservoirs" des centrales hydrauliques est la quantité d'énergie qui serait produite en l'absence d'apports naturels, dans les "centrales de tête" (c'est-à-dire "de lacs") et dans toutes les usines situées à l'aval de celles-ci ("centrales aval"), par la vidange complète de la "capacité utile" en eau des réservoirs saisonniers.

- 265
- La "puissance maximale atteinte" est le maximum effectivement constaté de la puissance électrique produite au cours de la période considérée (relevé horaire ou demi-horaire).
  - Le "temps de fonctionnement" d'un aménagement correspond au nombre d'heures durant lequel les générateurs principaux de cet aménagement se trouvent couplés au réseau.
  - Le "taux de disponibilité" sur une période déterminée est le quotient de l'énergie qu'aurait pu produire, pendant cette période, la puissance disponible par l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la même période, la puissance maximale possible.
  - La puissance disponible d'un aménagement, à un instant donné, est la puissance maximale réalisable par cet aménagement en marche continue et dans les conditions réelles où il se trouve à cet instant, à l'exclusion toutefois des possibilités d'évacuation de l'énergie électrique produite, qui sont supposées illimitées.
  - La "durée d'utilisation de la puissance maximale possible" d'un équipement, pendant un intervalle de temps déterminé, est le quotient de l'énergie électrique que cet équipement a produite au cours de la période considérée par la puissance maximale possible correspondante. Le nombre d'heures résultant rapporté à l'intervalle de temps considéré constitue le taux d'utilisation effective en énergie de l'équipement.
- 266/267
- Les "longueurs des lignes et câbles" du réseau d'interconnexion haute tension sont exprimées en longueur électrique. La longueur électrique tient compte du nombre de ternes que comportent les lignes, et somme les longueurs de chaque terna existant; elle exprime la longueur des circuits.
  - Les lignes sont classées d'une part selon la tension de construction (tension nominale à laquelle la ligne peut fonctionner avec continuité), d'autre part selon la tension d'exploitation (tension à laquelle la ligne fonctionne effectivement).

*Prix du kWh*

- 268/269
- Les prix moyens indiqués correspondent au rapport des recettes globales (taxes incluses) de toutes les entreprises de distribution publique de chaque pays par le nombre de kilowattheures vendus. Ils ne portent pas sur le secteur de l'autoproduction.
  - Les prix comprennent les redevances d'abonnement et de compteur. L'énergie électrique étant distribuée sous deux formes bien distinctes, utilisées par des consommateurs très différents, un prix "Haute Tension" et un prix "Basse Tension" ont été différenciés.
  - En Allemagne (RF), il n'a pas été possible de respecter cette distinction et les données statistiques citées se réfèrent aux consommateurs spéciaux (pour le tableau intitulé "haute tension") et aux consommateurs tarifaires (pour le tableau intitulé "basse tension"), la distinction étant faite selon la forme de contrat et non selon la tension d'alimentation. Comme 6 à 8 % des fournitures totales aux consommateurs spéciaux sont faites en basse tension et vendues de ce fait à un prix plus élevé, les prix moyens du kWh indiqués pour la haute tension sont évalués par excès. Pour 1967, par exemple, le prix moyen de l'énergie électrique fournie aux consommateurs alimentés réellement en haute tension ne dépasserait pas 7,1 Pf/kWh (1,78 US-cents/kWh) contre 7,54 Pf/kWh (1,89 US-cents/kWh) pour l'ensemble des consommateurs spéciaux. L'incidence sur les prix moyens du kWh en basse tension est négligeable.

## SCHEMA DU BILAN GLOBAL D'ENERGIE

<p>1 <b>Production de sources primaires</b></p> <p>3 Réceptions en provenance de la Communauté <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>4 Importations en provenance des pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>5 <b>Ressources primaires et équivalentes (1 + 3 + 4)</b></p> <p>6 Variations des stocks chez les producteurs et les importateurs (+ : reprises aux stocks; — : mises aux stocks) 61 Producteurs 62 Importateurs</p> <p>7 Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs (+ : reprises aux stocks; — : mises aux stocks) 71 Transformateurs 72 Consommateurs finals</p> <p>8 Livraisons à la Communauté <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>9 Exportations vers les pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>10 <b>Consommation brute de sources primaires et équivalentes (1 + 3 + 4 + 6 + 7 — 8 — 9)</b></p> <p>11 Soutes</p> <p>12 <b>Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes (10 — 11)</b></p> <p>13 Transformations <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>2 Production de produits dérivés <i>à partir de sources primaires</i> <i>à partir de sources dérivées</i></p> <p>14 Consommation du secteur "Energie" 15 Pertes sur les réseaux 16 Consommation finale non énergétique 17 Consommation finale énergétique 18 Ecart statistique</p> <p><b>Transformations:</b></p> <p>131 centrales électriques 132 fabriques d'agglomérés et de briquettes 133 usines à gaz 134 cokeries 135 hauts fourneaux 136 raffineries de pétrole</p> <p><b>Consommation finale non énergétique:</b></p> <p>161 chimie 162 autres</p> <p><b>Consommation finale énergétique:</b></p> <p>171 secteur "Industrie" (secteur "Energie" exclu) soit: 1710 sidérurgie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312) 1711 métaux non ferreux (NACE 224 + 311.2) 1712 chimie (NACE 25 + 26) 1713 produits minéraux non métalliques (NACE 24) 1714 extraction (combustibles exclus) (NACE 21 + 23) 1715 denrées alimentaires, boissons, tabac (NACE 41 + 42) 1716 textiles, cuir, habillement (NACE 43 + 44 + 45) 1717 papier et imprimerie (NACE 47) 1718 fabrications métalliques (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36) 1719 autres branches (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)</p>
--

<p>172</p> <p>1721</p> <p>1722</p> <p>1723</p> <p>1724</p> <p>173</p> <p>179</p>	<p>secteur "Transports" soit: transports ferroviaires transports routiers transports aériens navigation intérieure</p> <p>secteur "Foyers domestiques, commerce, artisanat, administration publique, agriculture, pêche et services"</p> <p>autres non dénommés ailleurs (livraisons aux troupes alliées en Allemagne RF)</p>
--	---

### VENTILATIONS SUPPLEMENTAIRES REPRISES DANS CERTAINS BILANS PAR SOURCE D'ENERGIE

<p>61</p> <p>611</p> <p>612</p> <p>613</p> <p>14</p> <p>141</p> <p>142</p> <p>143</p> <p>144</p>	<p>Variations des stocks chez les producteurs: mines Lager "Notgemeinschaft" récupération et rectification pour bas-produits</p> <p>Consommation du secteur "Energie": centrales électriques (auxiliaires) (NACE 161) mines de houille et de lignite et fabriques d'agglomérés (NACE 11) cokeries et usines à gaz (NACE 12 + 162) extraction de pétrole et de gaz naturel et raffinage de pétrole (NACE 13 + 14)</p>
--	--

### SOURCES ENERGETIQUES ET PRODUITS DERIVES INCLUS DANS LE BILAN GLOBAL D'ENERGIE

#### SOURCES PRIMAIRES

<p>Houille (BILEN 111)</p> <p>Lignite (BILEN 112)</p> <p>Pétrole brut (BILEN 211 + 212)</p> <p>Produits pétroliers primaires (BILEN 213)</p> <p>Gaz naturel (BILEN 311)</p> <p>GPL primaires (BILEN 312)</p> <p>Autres combustibles (bois, tourbe, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)</p> <p>Energie électrique primaire (BILEN 41)</p>
---

#### PRODUITS DERIVES

<p>Agglomérés de houille (BILEN 121) Coke (BILEN 122)</p> <p>Briquettes de lignite (BILEN 123 + 124)</p> <p>Produits pétroliers non gazeux (BILEN 22 + 23)</p> <p>Gaz dérivés (BILEN 32) Gaz de cokeries (BILEN 321) Gaz de hauts fourneaux (BILEN 322) Gaz d'usines (BILEN 323) Gaz de pétrole liquéfiés et gaz de raffineries (BILEN 324 + 325)</p> <p>Energie électrique dérivée (BILEN 42)</p> <p>Chaleur (BILEN 52)</p> <p>Gaz (BILEN 31 + 32) Energie électrique (BILEN 41 + 42)</p>
--



## NOMENCLATURE DES PRODUITS ENERGETIQUES

Cette nomenclature est utilisée par l'Office Statistique des Communautés Européennes pour collecter les statistiques de base, pour établir les bilans par source d'énergie et pour élaborer les bilans globaux de l'énergie. Elle couvre l'ensemble des sources physiques d'énergie entrant dans le processus d'activité économique des pays de la Communauté Européenne. Cette nomenclature est ordonnée selon une classification dénommée « Classification pour l'établissement des bilans de l'énergie » (BILEN).

Code BILEN

### 1 — COMBUSTIBLES SOLIDES

11	<b>SOURCES PRIMAIRES</b>
111	<b>Houille</b>
111.1	anthracites et maigres
2	demi-gras et quart gras
3	trois quarts gras et gras
4	flambants
5	produits de récupération
112	<b>Lignite</b>
112.1	lignite ancien
2	lignite récent
3	Hartbraunkohle
113	<b>Tourbe</b>
12	<b>PRODUITS DERIVES</b>
121	<b>Agglomérés de houille</b>
121.1	briquettes et boulets
2	agglomérés défumés
122	<b>Coke de houille</b>
122.1	coke de four (y compris coke de houille destiné à la fabrication d'électrodes)
2	semi-coke de houille
3	coke d'usine à gaz
123	<b>Briquettes de lignite, etc.</b>
123.1	briquettes de lignite
2	poussier de lignite
3	lignite séché
124	<b>Coke et semi-coke de lignite</b>
124.1	coke de lignite
2	semi-coke de lignite
125	<b>Briquettes de tourbe</b>
126	<b>Coke de tourbe</b>

### 2 — COMBUSTIBLES LIQUIDES

21	<b>SOURCES PRIMAIRES</b>
211	<b>Huiles brutes de pétrole ou de minéraux bitumineux</b>
212	<b>Feedstocks (pétrole semi-raffiné)</b>
213	<b>Essence (gasoline) naturelle</b>
22 + 23	<b>PRODUITS PETROLIERS DERIVES NON GAZEUX</b>
221	<b>Essence moteur</b>
221.1	essence moteur normale
2	essence moteur super
222	<b>Carburants d'aviation</b>
222.1	essence d'aviation
2	carburacteur type essence
3	carburacteur type pétrole
223	<b>Kérosène</b>
223.1	pétrole lampant
2	pétrole tracteur
224	<b>Naphtas</b>
225	<b>Gas-oil et fuel-oil fluide</b>
225.1	gas-diesel oil
2	gas-oil chauffage
3	fuel-oil fluide
226	<b>Fuel-oil résiduel</b>

Code BILEN

231	<b>White-spirit et essence spéciale</b>
231.1	white-spirit
2	essence spéciale
232	<b>Lubrifiants</b>
233	<b>Bitumes</b>
234	<b>Coke de pétrole</b>
238	<b>Autres produits</b>
239	<b>Produits provenant de la distillation des goudrons de houille ou de lignite destinés à être utilisés comme carburants ou combustibles</b>

### 3 — COMBUSTIBLES GAZEUX

31	<b>SOURCES PRIMAIRES</b>
311	<b>Gaz naturel</b>
311.1	gaz naturel à l'état gazeux
2	gaz naturel liquéfié
3	grisou
312	<b>GPL primaire (propane et butane produits à l'extraction du gaz naturel)</b>
32	<b>PRODUITS DERIVES</b>
321	<b>Gaz de cokeries</b>
322	<b>Gaz de hauts fourneaux</b>
323	<b>Gaz d'usines</b>
324	<b>GPL (propane et butane issus de raffinage)</b>
325	<b>Gaz de raffineries (autres que autoconsommés dans les raffineries pour combustion)</b>

### 4 — ENERGIE ELECTRIQUE

41	<b>SOURCES PRIMAIRES</b>
411	<b>Energie électrique hydraulique à partir d'apports naturels</b>
412	<b>Energie électrique géothermique</b>
413	<b>Energie électrique nucléaire</b>
413.1	— à partir de réacteurs à uranium naturel
2	— à partir de réacteurs à uranium enrichi et au plutonium
3	— à partir de surgénérateurs
42	<b>PRODUITS DERIVES</b>
421	<b>Energie électrique hydraulique à partir de pompage</b>
422	<b>Energie électrique thermique classique</b>
422.1	— à partir de houille et dérivés
2	— à partir de lignite récent
3	— à partir de produits pétroliers non gazeux
4	— à partir de gaz naturel
5	— à partir de gaz dérivés
9	— à partir d'autres combustibles

### 5 — CHALEUR

52	<b>PRODUITS DERIVES</b>
521	<b>Vapeur et eau chaude commercialisées des centrales électriques</b>
522	<b>Vapeur et eau chaude des centrales de production de chaleur</b>

**FACTEURS DE CONVERSION EN tec (7 000 cal PCI/g)**

Conversion en tec des combustibles solides, liquides et gazeux			Conversion en tec de l'énergie électrique : 1 GWh (10 <sup>6</sup> kWh) = ... tec				
Sources d'énergie	Unités des bilans par sources	Facteur de conversion	Pays	1969	1970	1971	1972
Houille	tec	1	Deutschland	342	338	332	333
Agglomérés de houille	t	1	France	320	320	320	316
Coke	t	1	Italia	324	320	316	315
Lignite et tourbe	tec	1	Nederland	334	333	331	327
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique/België	336	338	339	337
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43	Luxembourg	467	467	465	467
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	388	389	378	375
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	Ireland	402	384	396	376
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Danmark	314	314	300	299
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131					
Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)	Tcal (PCI)	143					
Chaleur	Tcal	143					

La conversion en tec des combustibles transformés dans les centrales électriques thermiques est effectuée sur la base du PCI réel de chaque type de combustible.

La conversion en tec de l'énergie électrique est effectuée sur la base de la consommation spécifique moyenne de l'ensemble des centrales thermiques classiques de chaque pays: le facteur de conversion correspond ainsi à la quantité moyenne de combustibles, exprimée en grammes d'équivalent charbon nécessaire chaque année pour produire un kWh brut. Ce facteur est variable selon le pays et selon l'année.

**ABREVIATIONS ET SIGNES EMPLOYES**

· Donnée non disponible  
 — Néant  
 0 Chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée  
**Mio** Million  
**g** Gramme  
**kg** Kilogramme  
**kg = kg** Kilogramme pour kilogramme  
**kg ec** Kilogramme équivalent charbon  
**t** Tonne métrique  
**t = t** Tonne pour tonne  
**tec** Tonne équivalent charbon (7 000 cal PCI/g)  
**dwt** Tonne de port en lourd (dead weight ton)  
**l** Litre  
**m** Mètre  
**km** Kilomètre  
**m<sup>3</sup>** Mètre cube  
**kW** Kilowatt  
**MW** Megawatt = 10<sup>3</sup> kW  
**MWt** Megawatt thermique  
**MWe** Megawatt électrique  
**kWh** Kilowattheure  
**GWh** Gigawattheure = 10<sup>6</sup> kWh  
**TWh** Terawattheure = 10<sup>9</sup> kWh  
**kV** Kilovolt  
**CV** Cheval vapeur

**cal** Calorie  
**kcal** Kilocalorie  
**Gcal** Gigacalorie = 10<sup>6</sup> kcal  
**Tcal** Teracalorie = 10<sup>9</sup> kcal  
**PCI** Pouvoir calorifique inférieur  
**PCS** Pouvoir calorifique supérieur  
**atm** atmosphère  
**DM** Mark allemand  
**Ffr** Franc français  
**Lit** Lire italienne  
**Fl** Florin néerlandais  
**Fb** Franc belge  
**Flbg** Franc luxembourgeois  
**£** Livre sterling  
**Dkr** Couronne danoise  
**Eur** Unité de comptes des Communautés Européennes  
**\$** Dollar US  
**fob** free on board  
**cif** cost, insurance, freight  
 ∅ Moyenne  
 \* Voir notes en bas de page  
 ★ Voir observations  
**I ou —** Rupture de série  
**soit** Le mot "soit" signale la présence de toutes les subdivisions du total  
**dont** Le mot "dont" indique la présence de certaines subdivisions.

**CHRONIQUE DES PRINCIPAUX FAITS  
INTÉRESSANT L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE DE LA COMMUNAUTÉ**

- 1951 — **Traité instituant la Communauté Européenne du Charbon et de l'Acier** (Paris-avril)
- 1952 — Entrée en fonction de la « **Haute Autorité** » de la CECA (août)
- 1957 — **Traité instituant la Communauté Européenne de l'Énergie Atomique** (Rome - mars)  
— **Traité instituant la Communauté Économique Européenne** (Rome - mars)
- 1958 — Entrée en fonction de la **Commission CEEA** et de la **Commission CEE** (janvier)
- 1960 — **Belgique** — grève générale (décembre 1960-janvier 1961)
- 1961 — **Pays-Bas** — découverte de gaz naturel: gisement de Slochteren  
— **Allemagne et Pays-Bas** — réévaluation du mark et du florin (mars)
- 1962 — **CECA - CEE - EURATOM** — memorandum sur la politique énergétique (juin)  
— Hiver très froid
- 1963 — **France** — grève des charbonnages (mars)  
— Hiver exceptionnellement froid
- 1964 — **Italie** — récession économique (juin)  
— **CECA** — protocole relatif à la politique énergétique (avril)
- 1966 — **Communauté** — expansion économique modérée, détente sur le marché de l'emploi
- 1967 — **Communauté** — expansion économique très modérée  
— Crise du Moyen-Orient (juin)  
— **Communauté** — entrée en fonction de la Commission unique (juillet)
- 1968 — **Communauté** — vive expansion de l'économie  
**France** — crise sociale (mai-juin)  
**Communauté** — entrée en vigueur de l'union douanière entre les Six (1<sup>er</sup> juillet)
- 1969 — **Communauté** — très vive expansion de l'économie  
— Première orientation pour une politique énergétique communautaire  
— **France** — dévaluation du franc (août)  
— **Allemagne** — réévaluation du mark (octobre)  
— **Italie** — difficultés sociales (quatrième trimestre)  
— **Communauté** — réunion "au sommet" des Six à la Haye (décembre)
- 1970 — **Communauté** — persistance d'une forte expansion économique  
— Tension sur le marché de l'énergie avec hausse des prix du fuel-oil et du charbon  
— Premières découvertes importantes de pétrole brut dans la Mer du Nord
- 1971 — **Communauté** — net ralentissement de l'expansion économique  
— Accords de Téhéran et de Tripoli (février-avril)  
— Baisse des prix et des taux de fret pétroliers, après les très hauts niveaux atteints fin 70  
— Dévaluation du dollar et réajustement des parités des principales monnaies (décembre)
- 1972 — **Communauté** — reprise de l'expansion économique  
— Hausses importantes des taux de frets pétroliers (août)



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Remarks	D
Framework of balance-sheets and list of products	L
Nomenclature of energy products	M
Conversion rates	N
Abbreviations and signs used	N
Chronique	O

### PART I — PRINCIPAL INDICATORS OF THE ENERGY SITUATION AND OVERALL ENERGY BALANCE-SHEETS

Page		Page	
	<b>Principal indicators of the energy situation</b>		
3	Characteristic features of 1972	35	Germany (F.R.) — France
4	EUR-9	36	Italy — Netherlands
6	EUR-6	37	Belgium — Luxembourg
9	Germany (F.R.)	38	United Kingdom — Ireland
12	France	39	Denmark
15	Italy		
18	Netherlands		
21	Belgium		
24	Luxembourg		
25	United Kingdom		
27	Ireland		
29	Denmark		
	<b>Overall energy balance-sheet</b>		<b>Overall energy balance-sheet (by products)</b>
33	Principal Features	40	EUR-9 — EUR-6
34	EUR-9 — EUR-6		Germany (F.R.) — France
		46	Italy — Netherlands
			Belgium — Luxembourg
		52	United Kingdom — Ireland
			Denmark

### PART II — STATISTICS BY SOURCES OF ENERGY

CHAPTER : SOLID FUELS		Coke	
	<b>Hard coal</b>	93	Characteristic features of 1972
61	Characteristic features of 1972	94	Balance-sheets
62	Balance-sheets in tons of coal equivalent	100	Production and stocks of coke oven coke and gas coke
68	Total output	101	Foreign trade and internal deliveries of coke oven coke
	Average number of underground workers	104	List of coke ovens — situation end 1972
	Average output per manshift underground	106	Investment expenses
	Total colliery stocks		Balance-sheets of transformation — 1972
70	Output by grades and categories		
72	Workers and officials on colliery books		
73	Foreign trade and internal deliveries		
81	Average value frontier of imported coal		<b>Lignite brown coal briquettes and peat</b>
82	List of the mining enterprises	107	Characteristic features of 1972
84	Mines' output by size	108	Balance-sheets for lignite in tons of coal equivalent
87	Investment expenses	110	Balance-sheet for brown coal briquettes
		113	Balance-sheet for peat and peat briquettes
		114	Production, stocks and deliveries by type of lignite
	<b>Patent fuel</b>	115	Production, foreign trade and internal deliveries of brown coal briquettes
88	Balance-sheets	116	Production of lignite by regions
90	Production and internal deliveries		Investment expenses for the production of brown coal briquettes
91	Production by regions		
	Investment expenses		

Page	
	<b>CHAPTER : PETROLEUM</b>
119	Characteristic features of 1972
	<b>Crude oil</b>
120	Balance-sheets
122	Production by regions
123	Production by fields and regions
125	Imports
129	Refinery throughput Refinery capacity
130	List of refineries
	<b>Petroleum products</b>
134	Balance-sheets for all petroleum products
137	Balance-sheets of non-gaseous products
140	Aviation fuels balance-sheets
142	Kerosine balance-sheets
144	Motor spirit balance-sheets
147	Gasdiesel oil balance-sheets
150	Residual fuel oil balance-sheets
153	Structure of the refineries production
158	Imports of petroleum products
160	Exports of petroleum products
162	Internal deliveries of petroleum products
165	Motor spirit prices
	<b>CHAPTER : GAS</b>
169	Characteristic features of 1972
	<b>All gases</b>
170	Balance-sheets
176	Production by types of gas
	<b>Natural gas</b>
173	Balance-sheets
183	Production in m <sup>3</sup> Imports
184	Production by regions Production by fields
186	Pipelines
189	Compressor stations
190	Reserves by regions Subterranean storage installations
191	Trade of liquefied natural gas World fleet of methane carriers
	<b>Coke oven, blast furnace and works gas</b>
192	Balance-sheets
	<b>LPG and refinery gas</b>
198	Balance-sheets
	<b>Gas</b>
204	Mains network

Page	
	<b>CHAPTER : ELECTRICAL ENERGY</b>
207	Characteristic features of 1972
208	Balance-sheets
214	Total production
215	Production by sources of energy
217	Exchanges
218	Breakdown of production by sources of energy
220	Breakdown of production by category of producers
223	Total consumption
225	Consumption by uses
227	Consumption per capita
228	Balance-sheets of transformations in the conventional thermal power stations
236	Thermal power stations characteristics
	Conventional thermal power plants - situation at the end of 1972 :
238	Structure by producers' categories
240	Listing of stations of 250 MW and more
247	Characteristics of the plants commissioned during 1972
250	Structure by type of generating sets
252	Gasturbines
254	Structure by type of fuel used
258	Structure by age of generating sets
260	Structure by size of sets
261	Hydroelectric power stations : characteristics
	Nuclear power stations :
262	Listing and characteristics of power reactors - situation at the end of 1973
264	Operating performance
266	High-voltage grid
267	Investments
268	Receipts per kWh
	Nuclear fuels :
270	Natural uranium
271	Enriched uranium and plutonium
272	List of the nuclear enterprises
	<b>CHAPTER : WORLD DATA</b>
276	World production of hard coal, coke oven coke, and lignite
277	World production of crude oil
278	World production of natural gas
279	World tanker fleet
280	World production of electrical energy
282	World production of natural uranium

## ANNEXES

284 I Grouping of hard coal categories in the Community coal fields

286 II Names of oil products

288 III Octane-number of motor-fuels

## GRAPHS

**Energy economics**

2 EUR-9 — Characteristic features of 1972

**Indicators**

4 EUR-9 — Industry

6 EUR-6 — Industry

7 — Dependence from foreign supply

8 — Gross inland consumption

9 Germany (F.R.) — Industry

11 — Gross inland consumption

12 France — Industry

14 — Gross inland consumption

15 Italy — Industry

17 — Gross inland consumption

18 Netherlands — Industry

20 — Gross inland consumption

21 Belgium — Industry

23 — Gross inland consumption

25 United Kingdom — Industry

27 Ireland — Industry

29 Denmark — Industry

**Overall energy balance-sheet**

32 Dependence from foreign supply  
Inland consumption in 1963 and 1972

**Hard coal**

60 EUR-9 — Characteristic features of 1972

**Coke**

92 EUR-9 — Characteristic features of 1972

**Lignite**

107 EUR-9 — Characteristic features of 1972

**Petroleum**

118 EUR-9 — Characteristic features of 1972

124 Imports from third-party countries

**Gas**

168 EUR-9 — Characteristic features of 1972

**Electrical energy**

206 EUR-9 — Characteristic features of 1972

222 Energy availability for the inland market

233 Fuel consumption

## REMARKS

The yearbook "Energy Statistics" gives a survey of energy economics for the 9 countries Community, the 6 countries Community and each member country. It is divided into two parts, the first giving basic data of the Energy sector and the "Overall energy balance-sheet" of the Community and of each member country, and the second listing the balance-sheets and the additional statistics available for each source of energy.

### GENERAL REMARKS

- The territory of each country is defined by its present metropolitan frontiers;
- Totals do not always correspond precisely with the algebraic sum of the different positions; this is due to the fact that certain figures are rounded off. Moreover, in the case of certain items in the overall energy balance-sheet based on products, the figure obtained on adding together the lines does not correspond to the total indicated because the products with negligible quantities are not given separately.
- Figures relating to per-capita consumption are calculated on the basis of the population at the middle of each year.
- Some data which have otherwise not been available are estimated by the SOEC.
- Conversion into Eur (1 Eur = 1 unit of account of the European Communities = 0.888671 grams of fine gold) has been made on the basis of the IMF monetary par values. Where the par value has changed in the course of a year, the figures for the year in question have been converted on a pro rata temporis basis.

### REMARKS CONCERNING THE PRINCIPAL ENERGY ECONOMICS INDICATORS AND THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

#### CHAPTER: ENERGY ECONOMICS INDICATORS

- For each Community country the price indices for locally produced fuels and electrical energy are based on series expressed in national currencies, whereas the price indices for imported products are based on series expressed in dollars. Fuel prices are usually noted at the beginning of a period.
- Motor gasoline prices are established by methods described in the chapter Petroleum.
- With regard to gas prices, domestic and industrial uses are defined in the notes to the chapter on gas.

#### CHAPTER: OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

The Overall Energy Balance-Sheet is drawn up on the basis of a framework of basic conventions and definitions which constitutes a coherent whole, established by the Statistical Office and the Energy DG of the European Communities and applied uniformly to the Community and to each member country. For this reason the balance-sheets may differ from those drawn up by the national bodies.

- The "Overall Energy Balance-Sheet" of the Community, and those for each member country, are expressed in tons of coal equivalent (tce); the coal equivalent is defined as having a net calorific value of 7,000 calories per gram. One ton of coal equivalent corresponds to 7 Gcal.
- The conversion coefficients for the units of the balance-sheet of each energy source in tce are given at the end of the Chapter "Remarks".
- The framework of the balance-sheet and a table of contents of all energy sources used in the Overall Energy Balance-Sheet are also shown at the end of the Chapter "Remarks".

The definition and the field covered by each line of the balance-sheet are as follows:

- Line 1. Production.** Production of primary sources (hard coal, lignite, crude petroleum, natural gas, primary electrical energy). This production refers to the quantities of fuels extracted or produced, calculated after removal of inert matter contained in them. Production always includes the quantities used directly by the producer in the production processes. It should be noted that this line also includes the amounts of wood, peat, garbage, synthesis gas, steam purchased and recovered, and tar, reaching the thermal power stations.
- Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from non-Community countries.** The data concerning these lines are generally based on direct declarations submitted by importers; they can therefore differ from the data supplied by the customs services and published in the Foreign Trade Statistics.
- Line 5. Resources (1 + 3 + 4).** This line represents the total resources of a geographic entity, irrespective of whether they are from its own production or from imports.
- Line 6. Variations of stocks at the producers and importers.** These figures are based on direct declarations submitted by producers and importers. In the case of producers, they refer simply to the products from their own production. The sign + means decrease of stocks; the sign — means increase of stocks.
- Line 7. Variations of stocks at the transformers and the final consumers.** This line covers, line 71, the variations of stocks of products for transformation, and, line 72, the variations of stocks belonging to industrial firms and railway authorities. The sign + means decrease of stocks; the sign — means increase of stocks.
- Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to non-Community countries.** The data concerning these lines are based on direct declarations of the exporters; they thus generally differ from the data supplied by the customs services and published in the Foreign Trade Statistics. Moreover, because of divergences in records at the export and import points (delays, commercial intervention, rerouting, transshipment, classification differences, etc.) the deliveries to a Community country will not coincide exactly with the recorded supplies of this country (lines 8 and 3); this difference is taken into account in the Community balance-sheet on the level of gross consumption.
- Line 10. Gross consumption. (5+6+7—8—9).** This represents the quantity of primary energy required in a geographic entity to meet the inland demands and the bunker demands. In the case of foreign trade and variations in stocks, the products derived are assimilated with the primary products, and figure as equivalent primary energy sources in the calculation of the gross consumption.



**Line 11. Bunkers.** Quantities delivered to sea-going ships of all flags.

**Line 12. Gross inland consumption.** (10—11). This is the key item in the balance-sheet. It represents for the reference period and in the corresponding state of the transformation techniques, the amount of primary energy which the Community or one of its member countries must have available to meet its inland demands. The gross inland consumption can be calculated in two ways: either by deducting the bunkers from the gross consumption, or by adding together the consumption, the distribution losses, the statistical deviations and the difference between the energy submitted to transformation and the production derived. This difference represents the leaks, blow-offs, etc. occurring during transformation and production of non-energy derived products (benzols, phenols, cresols, naphtalenes, pitch, etc.) during transformation in coke ovens and gas works. On the other hand, the lubricants, bitumen and other petroleum products for non-energy use included in the derived production, are not included in this difference.

**Line 13. Transformations.** These figures represent the quantities of all sources of energy transformed to obtain derived energy or non-energy products. They concern for example for coal, the tonnages in the coke-oven furnaces, for petroleum the net input of the refineries, for gas, the quantities mixed or treated at the gas works, and for practically all forms of energy, the input at power stations. These cover the quantities transformed at the power stations of public services for the production of electrical energy and commercial steam, and in the power stations of self-producers (pit-head power stations and those operated by iron and steel and chemical works, by other industries, and railway power stations), for the sole production of electrical energy. The quantities transformed by self-producers are obviously deducted from the figures relating to the final consumption of these sectors. On the other hand, the energy transformed into heat in these stations is taken into account, as the own demand of the industries concerned, in the "consumption" lines.

**Line 2. Production of derived products** (patent fuel, coke, brown-coal briquettes, non-gaseous petroleum products, derived gases, derived electrical energy, heat). This production is the result of transformation. In general, it comprises the own consumption of the transformation installations, except for that of the refineries, which is taken into account under crude petroleum, but again excludes the leaks, blow-offs, flares during transformation. It comprises in particular the production of all the petroleum products, including the products for non-energy use. It also includes the production of heat corresponding to the supplies of heat (steam and hot water) made solely from conventional power stations operated by the public services, during combined production of electrical energy and heat.

**Line 14. Consumption of the energy sector.** The figures listed on this line represent the consumption of sources of energy used by producers and transformers for operating their installations. They also include the consumption of the compression stations and the pumping stations of pipelines.

**Line 15. Distribution losses.** This line only figures in the gas and electricity balance-sheets and contains all losses due to transportation and distribution.

**Line 16. Final non-energy consumption.** This line only figures in the balance-sheets of crude petroleum, non-gaseous petroleum products, and gas.

**Line 17. Final energy consumption.** The figures cover consumption in all sectors, with the exception of the quantities transformed, the consumption of the energy sector, and distribution losses.

**Line 18. Statistical differences.** This is the consolidation line of the balance-sheet; it gives the errors and omissions.

The balance-sheets include furthermore

1. Breakdown of the line "Transformations" by type of transformation.

(131) Transformation in all types of electric power stations (public and self-producers' power stations) for the production of electric power and commercial steam (the latter by public thermal stations only). Also included are the quantities of wood, peat, garbage, synthesis gases, purchased and recovered steam, pitch, etc. supplied to the thermal power stations.

(132) Transformation for the production of patent fuel and brown-coal briquettes.

(133) Transformation for the production of gas-works gas. Also included are the gas quantities for mixing and treatment by the gas works.

(134) Transformation for the production of coke.

(135) Transformation for the production of blast-furnace gas. The production of blast-furnace gas in the iron and steel industry firms is evaluated as transformation of coke to gas in these installations. The coke equivalent of this blast-furnace gas production must therefore be taken into account in this line. The quantities thus evaluated are of course deducted from the final consumption of the iron and steel industry sector.

(136) Quantities transformed in oil refineries.

2. Breakdown of the line "Final non-energy consumption" into the following sectors:

(161) **Chemical industry.** This line includes the quantities used as raw materials in the chemistry sector.

(162) **Other sectors.** The data give the total non-energy usages of petroleum products in the other consumption sectors.

3. Breakdown of the line "Final energy consumption" into the following sectors:

(171) **Industry.** This covers all branches of industry except for the energy industry. Coke transformed into blast-furnace gas is obviously excluded from the industry's total consumption, as are also the fuels transformed into electric energy in the electrical power stations of the industrial self-producers. This sector covers ten sub-sectors defined in accordance with the general nomenclature of the economic activities of the European Communities (NACE). The field covered by each of these branches is shown in the framework of the balance-sheet at the end of this chapter.

(172) **Transportation.** This covers transportation by rail, road, air and inland waterways.

(1722) **Road transportation.** This gives separately the consumptions for road transport of light-weight vehicles, trucks and buses, even if these vehicles belong to railway authorities. However, the fuels consumed by agricultural equipment are included in the agriculture consumption under line 173.

(173) **Households, handicraft, agriculture, etc.** This mainly covers the deliveries to households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture and services.

(179) **Other non-classified sectors.** The deliveries of solid fuels to the allied forces stationed in Germany are included in this line. The military consumption of petroleum products is also indicated so far as is possible.

## REMARKS CONCERNING THE STATISTICS BY SOURCES OF ENERGY

Page

### CHAPTER: SOLID FUELS

#### 67/73 **Hard coal balance-sheet**

This is calculated in tce. For hard coal, the corresponding data are supplied directly by the different countries of the Community, which calculate them on the basis of a conversion method adopted by the statistics experts of the six countries at the end of 1964. This method was described in the Annex of Energy Statistics 1967, No. 4. All the hard coal tonnages are converted whose inert matter content lies between 20 % and an upper limit ranging from 67 % to 76 % depending on the relative proportions of ash and water. Thus, a hard coal with less than 20 % inert matter has a conversion factor of one. Products exceeding the upper limit are considered to have no calorific value, and thus are not taken into account.

The tce balance-sheet of the United Kingdom was based on a rough calculation, taking into account the calorific value of the various qualities of coal transformed in the power stations.

*Line 1. Production of primary sources.* This is defined as being the net pithead production i.e. after removal of the waste from the gross production (hard coal brought to the surface) by means of screening and washing. In general, it comprises the low-grade hard coal production (dust, middlings, slurries). In Germany (F.R.), till the 31st August 1970 low-grade coal was only included in the production data if it had been sold or consumed at mines during the period under review. Since the 1st September 1970 low-grade coal is included in the production of the German area as soon as it is produced. In the Saar-area however, during the whole period, low-grade coal is included in the production.

The recovery products are not included in the "production" but in the "variations of stocks at the producers", as reduction of stocks.

*Line 61. Variations of stocks at the producers.* The variations of hard coal at the producers take into account the recovered products (recovered slurries, "schistes des terrils"), used mainly by thermal power stations. They include the item rectifications for low-grade coal designed to equalize certain data calculated on the basis of the new conversion with those relating to operation of the power stations.

#### **Other statistical tables**

68/70 — The so called "Kleinzechen" in Germany (FR) are constituted by the small collieries in the Ruhr, Lower Saxony, Saarland and Bavaria; in France, the "Petites mines" cover the collieries excluded from nationalization.

70/71 — The grouping of hard coal categories into coal groups based on the percentage of volatile matter is shown in Annex I.

72 — The number of surface workers includes those employed in ancillary plants at mines.

Contrary to the other member countries:

— Pithead stocks exclude also stocks in consumption centres ("Lager Notgemeinschaft"). They are listed in the hard coal balance-sheet (line 612).

— In Germany (FR) stock fluctuations at the Mannheim coal depot are included in pithead stock fluctuations.

73/74 — Direct imports by the American forces in Germany are included in the figures of table 1 page 73 and tables 3 page 73 and 4 page 74.

79 — Following the reorganization of the coal industry at the Ruhr area, the figures for Germany in table 2 include since 1970 deliveries to the "Bergbauverbundkraftwerke"; parts of them were included till 1969 in own consumption of collieries.

81 — The mean import values are based on the data provided by the importers and checked by the customs authorities. They represent the value at the frontier, i.e. the free-at-frontier imports of the national customs territory not taking account of the import rights.

#### 94/99 **Coke balance-sheet**

*Line 13. Transformations:*

*Line 133. Gas works.* This line gives the quantities of coke transformed into generator gas and water gas at the gas works.

*Line 134. Coke ovens.* This line gives the quantities of coke transformed into generator gas and water gas in coke ovens, and the quantities of retransformed coke dust.

*Line 135. Blast furnaces.* The coke equivalent of the blast-furnace gas production is included in this line, and deducted of course from the consumption of the iron and steel industry sector.

#### 108/109 **Lignite balance-sheet**

Since the various types of lignite differ substantially in their calorific values (brown coal approximately 1 900 cal/g. hard lignite 5 000 cal/g. and imported "Hartbraunkohle" 3 500 cal/g.), the balance-sheet is calculated in tce.

### CHAPTER: PETROLEUM

#### 120/121 **Crude petroleum balance-sheet**

*Line 1. Production of primary sources.* The production of crude petroleum does not include the production of natural gasoline or the condensates obtained on production, purification and stabilisation of natural gas, except in the cases where these materials undergo transformation in the refineries.

*Lines 3 and 4. Supplies from the Community, and imports from non-Community countries.* The supplies or the imports include all the quantities imported on to national territory, and thus among other things the quantities:

- destined for treatment on behalf of foreign countries;
- only imported on a temporary basis;
- imported and deposited in uncleared bonded warehouses;
- imported and placed in special warehouses on behalf of foreign countries;
- imported from regions and/or territories overseas under national sovereignty;
- imported from Germany (GDR).

Not included however are the quantities passing through the national territory in transit, notably via oil pipelines.

*Line 7. Variations of stocks at the transformers.* This line gives the variations of stocks of crude petroleum and intermediate products in the refineries.

*Line 13. Transformations.* The quantities given in line 136 "Refineries" indicate the crude petroleum treated in the refinery taking into account the residue of the intermediate products and after deduction of the quantities consumed by the refineries themselves (net input).

*Line 14. Consumption by the energy sector.* Own consumption of the refineries is given under this line.

*Line 16. Non-energy consumption.* This covers the quantities consumed as raw materials in the chemical industry.

*Line 17. Final energy consumption.* This line gives the quantities of crude petroleum used in any way for final energy consumption (in general, heating of furnaces).

The balance-sheet also indicates the following:

Crude petroleum treated in the refinery (lines 14 and 136). This covers the total quantities of crude petroleum, including the intermediate products, received for treatment in the refineries (gross input).

Total usages (lines 13+14+16+17). This is the sum of the transformations, the own consumption of the refineries, and the final energy and non-energy consumptions.

137/139

#### **Balance-sheet of non-gaseous petroleum products.**

*Line 1. Production of primary sources.* The primary production includes natural gasoline, together with the condensates obtained on production, purification and stabilization of natural gas, when these products can be considered as end-products.

*Line 2. Production of derived products.* This production represents the refinery production of non-gaseous petroleum products including products for non-energy use, in the chemical sector or elsewhere. The additives and the products obtained from chemical transformation and distillation of coal and lignite are also included. This production excludes the own consumption of the refineries and the refining losses.

*Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from non-Community countries.* The supplies and imports of petroleum products represent the quantities delivered to the national territory and thus include among other things the quantities:

- destined for treatment on behalf of foreign countries;
- only imported on a temporary basis;
- imported and deposited in uncleared bonded warehouses;
- imported and placed in special warehouses on behalf of foreign countries;
- imported from regions and/or territories overseas under national sovereignty;
- imported from Germany (GDR).

Not included however are the quantities passing through the national territory in transit, notably via oil pipelines.

*Line 6. Variations of stocks.* This line covers the variations of stocks at the producers (refineries) and the importers.

*Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to non-Community countries.* The deliveries or exports cover all the quantities exported from the national territory and thus include among other things the quantities:

- destined to undergo treatment or transformation abroad;
- re-exported after treatment or transformation;
- exported on a temporary basis only;
- exported to regions or territories overseas under national sovereignty;
- exported to Germany (GDR);
- supplied to national or foreign troops stationed abroad (in so far as secrecy permits this);
- in the case of Germany (FR), the quantities exported by West Berlin.

The quantities passing through the national territory on transit, or which serve to supply bunkers for sea-going ships, are not included here, however.

*Line 11. Bunkers.* This simply concerns the supply to bunkers for sea-going ships of all flags. Included is the supply to bunkers taken from the quantities deposited in uncleared bonded warehouses and in special warehouses.

Excluded are supplies for the needs of international air traffic (these are evaluated as inland consumption).

*Line 13. Transformations.* Quantities transformed in the electrical power stations and the gas works.

*Line 16. Final non-energy consumption.* This covers the quantities consumed as raw materials in the chemical industry, and also the non-energy consumption of all the other sectors.

#### **Other statistical tables**

129

- Refinery capacities (distillation, cracking, reforming) are theoretical values given for information purposes only, whereas the actual capacities may be subject to variations, depending on both the density and grade of the crude oil and the number of stream days per annum.

- 130/133 — Net production of the refineries includes production for foreign account but excludes own consumption.
- 153/161 — For the classification of products, see Annex II.
- 162/164 — Inland deliveries of petroleum products are equal to the sum total of the following sectors: final consumption, consumption of other energy producers, transformation and (where applicable) non-energetical consumption. Military consumption in France is not included.
- 165/166 — Motor gasoline prices generally are the lowest retail prices of filling stations selling the main brands. In France, the Netherlands and Belgium prices of filling stations situated in the zones shown in the tables are indicated.
- 214/219 — The knock resistance of gasoline expressed in octane numbers, constitutes an essential quality standard : higher octane numbers stand for greater knock resistance of gasoline.
- Two methods are employed to determine octane numbers of a given type :
- Motor method (MOZ) involving more rigid analysis conditions;
  - Research method (ROZ) involving milder analysis conditions.

## CHAPTER: GAS

178/182 **Balance-sheet of natural gas**

This covers non-associated natural gas, associated natural gas and where applicable, mine gas and sewage gas. The data are expressed in Tcal referring to the gross calorific values. Consequently to convert to tce, the total figure of 131 is used to take into account the difference between the gross calorific value and the net calorific value of the natural gas.

*Line 1. Production of primary sources.* This is the net production, and does not include the quantities expended on blow-off, flare, and production trials, or the quantities injected into the deposit; it does include, however, the producers' own consumptions.

*Line 2. Production of derived products.* This refers to the quantities of gas having the properties of natural gas, which result from transfer of refinery gas and LPG to the natural gas distributors in France and in the Netherlands.

*Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from third-party countries.* These data comprise all the quantities reaching the national territory, including those of regions and/or territories overseas under the national sovereignty. They do not include, however, the quantities passing through the national territory in transit, in particular through gas pipelines.

*Line 6. Variation of stocks.* The variations are the balance of the introduction and removal of quantities of gas in the reservoirs, and in the transportation systems.

*Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to third-party countries.* These data comprise all the quantities exported from the national territory, including those of regions and/or territories overseas under the national sovereignty. They do not include, however, the quantities passing through the national territory in transit, in particular through gas pipelines.

*Line 13. Transformations:*

*Line 133. Gas works.* Quantities designed for mixing or treatment by the gas works; thus excluding all the quantities transferred for distribution unprocessed. These latter quantities are allocated directly to the consumption sector concerned.

*Line 14. Consumption of the energy sector.* These quantities relate to the own consumption of the producers and the consumption of unprocessed natural gas of the other energy producers for operation of their installations. They also include the consumption of the gas pipeline compression stations.

*Line 15. Distribution losses.* These are losses due to transportation and distribution of natural gas. This line comprises the variations of stocks in the transport systems, when it is impossible to mention them separately (line 6).

*Line 16. Final non-energy consumption.* This covers the quantities consumed as raw materials in the chemical industry.

192/197 **Coke-oven, blast-furnace and works gas balance-sheets**

The data are expressed in Tcal gross calorific value. To convert to tce the overall figure of 131 is used to take into account the difference between the gross and the net calorific values of the gases concerned. Since the gross and the net calorific value of blast-furnace gas are virtually the same, the conversion factor of 143 is retained.

*Line 2. Production of derived products.* This covers the production of coke-oven, blast-furnace and works gas.

Figures concerning coke ovens cover colliery coking plants, ovens of the iron and steel industry and independent coking plants, through carbonisation or gasification of solid fuels, and also of liquid fuels.

The blast-furnace gas production is the result of transformation of coke to gas in the blast furnaces.

The gas works production comprises the gas produced by undertakings whose main objective is the production and distribution of derived gas. Also included is the gas obtained by treatment and mixing of other types of gas (notably those covered by line 133 of the balance-sheets "petroleum products", "natural gas" and "LPG and refinery gas").

*Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from third-party countries.* These data include all the quantities reaching the national territory, including those of regions and/or territories overseas under national sovereignty. Not included, however, are the quantities passing through the national territory in transit, notably via gas pipelines.

*Line 6. Variations of stocks.* The variations are the balance of the introductions and removals of quantities of gas in the reservoirs and the transport systems.

*Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to third-party countries.* These data include all the quantities leaving the national territory, including those of regions and/or territories overseas under national sovereignty. Not included, however, are the quantities passing through the national territory in transit, notably via gas pipelines.

- Line 14. Consumption of the energy sector.* It should be noted that the quantities of blast-furnace gas used to heat and compress the blast required for operation of the blast furnace are not included in the own consumption, but allocated directly to the iron and steel industry.
- Line 15. Distribution losses.* These are losses resulting from transport and distribution. This line comprises the variations of stocks in the transport systems (line 6), when they cannot be mentioned separately.
- Line 16. Final non-energy consumption.* This comprises the quantities consumed as raw materials in the chemical industry.

#### 198/203 Balance-sheet for lpg and refinery gas

- Line 1. Production of primary sources.* This comprises all the condensates obtained during the production, purification and stabilization of natural gas, when these products can be considered as end-products.
- Line 2. Production of derived products.* This represents the net refinery production of lpg and refinery gas, including the products for non-energy consumption. It excludes the refineries, own consumption.
- Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from third-party countries.* These data include all the quantities reaching the national territory, including those from regions and/or territories overseas under national sovereignty.
- Line 6. Variations of stocks.* These are the variations of stocks at the producers (refineries) and importers.
- Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to third-party countries.* These data include all the quantities leaving the national territory, those to regions and/or territories overseas under national sovereignty.
- Line 13. Transformations:*
- Line 133. Gas works.* The data in this line indicate the deliveries of lpg and refinery gas to the gas works for treatment or mixing. The deliveries of unprocessed lpg to the final consumers are not included.
- Line 16. Final non-energy consumption.* This covers the quantities consumed as raw materials in the chemical industry.

#### Other statistical tables

- 183 — In the tables on page 183 concerning the production of natural gas, the calorific values of the m<sup>3</sup> indicated differ from one country to another. The data of the tables 1,2 and 3 are based on a temperature of 0 °C and an atmospheric pressure of 760 mmHg, those of table 4 for France, Italy and the Netherlands are based on a temperature of 15 °C. These data also do not take into account the mine-gas.
- 204 — The transmission mains consist only of high pressure pipes and include particularly the natural gas pipelines of which details are given on p. 186 and 188.

### CHAPTER: ELECTRICAL ENERGY

#### Electrical energy balance-sheet

- 208/213 Conversion to tce of the electrical energy concerning the overall balance-sheet is based on the average specific consumption of the conventional thermal power stations of each country in the Community as a whole. (see at end of "Remarks") Thus, the conversion coefficient corresponds to the average quantity of fuels, expressed in grams of coal equivalent, which is required each year to produce one kWh gross.
- Line 1. Production of primary source.* The primary electrical energy production covers the hydro-electric production (excluding that resulting from pumping), and the geothermal and nuclear production.
- Line 2. Production of derived products.* The production of derived electrical energy covers the conventional thermal production and the hydro-electric production based on pumping.
- The electrical energy production that figures in the balance is a production generated and thus comprises the consumption by the station auxiliaries and the losses in the station transformers.
- Lines 3, 4, 8 and 9. Supplies from the Community and imports from third-party countries; deliveries to the Community and exports to third-party countries.*  
The data relate to electrical energy which "physically" crosses frontiers (including exchanges effected by medium tension for local supplies in the immediate vicinity of frontiers). Therefore these exchanges include transit energy, contrary to those of the other energy sources.
- Line 13. Transformations.* The electrical energy absorbed by pumping to raise the water into the reservoirs for the production of electric energy is considered as a transformation and thus is covered by this line.
- Line 14. Consumption by the energy sector.* This line comprises the own consumption by the electrical power stations (auxiliary services) and also that by the other producers and transformers of energy such as the coal and lignite mines, the gas works, the coke ovens, and the petroleum industry.
- Line 15. Distribution losses.* The data cover the losses relative to transportation and distribution of electric energy in the high, medium and low voltage grids.
- Line 17. Final energy consumption:*
- Line 171. Industry.* This sector does not comprise the own consumption by the energy producers and transformers mentioned separately in line 14.
- Line 172. Transportation.* The quantities represent the energy supplied to the railway and urban transport undertakings which ensure operation of a public service. In Italy, the Netherlands, Belgium and Denmark the figures relate solely to the prime movers; in the other countries they also cover the consumption at the stations and workshops.

**Other statistical tables**

- 214/221 — The "generation" is taken to mean the energy measured at the output terminals of power station sets and thus includes the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers if these exist.
- The "net production" is measured at the outlet of the power stations i.e., after deduction of the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers.
- The "hydroelectric production" comprises the energy produced by all hydroelectric power plants, including the pumped storage stations, no deduction being made of the energy absorbed by the latter.
- 223 — "Gross inland consumption" comprises all electrical energy consumed within the countries, however used. It is equal to the value of the gross total production plus the net balance on exchanges.
- The "energy absorbed by storage pumping" is the electrical energy consumed by motor-pump sets in raising water to reservoirs in order to produce electrical energy.
- The electric energy "available for internal market" covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross total consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- 224 — The "transportation and distribution losses" comprise all losses relating to the transport and distribution of electricity in high-medium- and low-voltage networks.
- The "consumption on the internal market" represents the gross internal consumption, less consumption by station auxiliaries, energy taken by storage pumping and network losses.
- 226 — Consumption by the "Transport sector" represents the energy supplied to rail transport enterprises and urban public transport enterprises. In the case of Italy, the Netherlands, Belgium and Denmark the relevant values concern the traction section only; in the case of other countries, they also include consumption by stations and workshops.
- "Consumption for households" includes consumption for the lighting of dwellings and for all other domestic uses with the exception of consumption in farm dwellings, which is included in agricultural uses (except in the case of Italy). In the case of Luxembourg, the figures also include consumption by commercial enterprises.

*Energy transformed in conventional thermal power stations*

- 228/234 — The quantities transformed and their heat equivalent relate only to transformation for the production of electrical energy; thus quantities transformed for supplies of steam (vapour and hot water) are left out of account here, but corresponding figures are given on page 235 for public supply power stations.
- The quantities of fuel transformed are converted into calories by using the national conversion rates adopted by electricity enterprises. The heat equivalence is evaluated on the basis of the net calorific value of each fuel.
- The "Coal" category includes all coal by-products, such as slurry and waste.
- The "Petroleum products" category comprises the consumption of fuel-oil and of gasoil as well as that of light distillates and petrol residuals.
- The "manufactured gases" category comprises blast-furnace gas and coking-plant gas as well as refinery gas and liquefied gases.
- The "other fuels" category covers various combustibles such as household wastes, wood, tar, industrial residuals as well as purchased and recovered water vapour.
- The "average specific consumption" by conventional thermal power stations is the quotient of the heat equivalent based on the net calorific value of all fuels consumed and the total production of these power stations.
- Conversion of the heat equivalent is effected on the basis of 7,000 kcal/kg.
- 235 — Transformations for heat supply relate solely to transformations carried out in thermal power stations operated by the public services in the combined production of electrical energy and heat. Neither the heating power stations (engaged solely in the production of heat) nor the combined-type power stations operated by industrial self-producers are taken into consideration.
- The "derived production" of heat comprises the quantities supplied in the form of steam for industrial uses and town heating as well as those in form of hot water.

*Equipment*

- 236/263 — The "installed capacity" of the power stations is the sum of the rated capacities of the main generators and auxiliary generators in all the groups, including the stand-by groups (in France, however, the auxiliary generators and in Belgium, generators kept in reserve, are not taken into account).
- The "maximum capacity" of power plants is the sum of the maximum capacities attainable by each power station in continuous operation, without regard to optimum efficiency, the whole of its installations being assumed to be in full running order. This capacity may be gross or net ("output") according to whether or not it comprises the electrical capacity taken by the station auxiliaries and the losses in power-station transformers. It therefore represents the maximum potential of all the power plants' installations.
- 261 — The annual producibility of hydro-electric power plant is the maximum quantity of energy it could produce or store with the natural flow supplied to it during the year in question, assuming that all the installations are permanently in full running order, the natural flow is used to the full and all the producible energy is consumed. A pumped-storage power station, therefore has no producibility.
- The "average annual producibility" of hydro-electric power stations is the average of all the hydro-electric power plants' annual producibilities as defined above and determined on the basis of the greatest possible number of years.
- The "annual producibility factor" of a hydro-electric installation is the ratio between its actual producibility in respect of the year under consideration and its average annual producibility. This coefficient represents the maximum energy potential of the hydro-electric installation in the course of the year under consideration, the level of the reservoirs being the same at the beginning and at the end of the period in question.
- The "total energy capacity of reservoirs" of the hydro-electric power stations is the quantity of energy which would be produced in the absence of all natural flow, in the "seasonal storage main power stations" and in all stations down-stream thereof ("down-stream stations"), by the complete drawing-off of the "useful water capacity" of the seasonal reservoirs.

- 265 — The "maximum power produced" is the greatest recorded value of the electric power produced during a given period (hourly or half-hourly readings).
- The "operating time" of a station is equal to the number of hours during which the main generators of that station are connected to the distribution system.
- The "coefficient of availability" over a given period is the quotient of the energy which could have been produced during that period from the available capacity by the energy which could have been produced during the same period from the maximum potential power.
- The "available capacity" of a station at any given moment is the maximum power at which the station can be continuously operated under the actual conditions prevailing at the station at that time, but disregarding the facilities available for disposing of the energy produced, which facilities are assumed to be unlimited.
- The "maximum potential plant utilization period" of plant during a given interval of time is the quotient of the electricity produced by that plant during that interval by the corresponding maximum potential power. The resultant number of hours expressed as a ratio of the interval of time is the actual coefficient of energy utilisation of the plant.
- 266/267 — The high-voltage-grid "overhead line and cabling lengths" are expressed in electrical lengths. The electrical length takes account of the number of conductor systems in the lines and summarizes the lengths for each existing conductor system; it expresses the length of the circuits.
- The lines are classified, on the one hand, according to the construction voltage (rated voltage at which the line can operate continuously) and, on the other hand, according to the operating voltage (voltage which the line actually operates).

*Receipts per kWh*

- 268/269 — The average receipts given represent the quotient of total income (tax included) of public supply undertakings from electricity sales and the number of kilowatt-hours sold. They do not comprise the industrial self-production sector.
- The receipts include subscription and metering fees. Since electricity is distributed under two clearly distinct forms, utilized by very different consumers, distinction has been made between "high voltage" and "low voltage" sales.
- In the Federal Republic of Germany it was not found possible to take this distinction into consideration and the statistical data mentioned refer to the special consumers (for the "high voltage" table) and to the tariff consumers (for the "low voltage" table) distinction being made according to the form of contract and not according to the supply voltage. Since 6 to 8% of the total supply to special consumers come under the heading of low voltage and are therefore sold at a higher price, the average prices per kWh shown for high voltage are over-evaluated. In 1967 for example, the average price for electrical energy supplied to consumers who have in fact received high voltage does not seem to exceed 7.1 Pf/kWh (1.78 US-cents/kWh) as against 7.54 Pf/kWh (1.89 US-cents/kWh) for the special consumers as a whole. The incidence on the low voltage average prices per kWh is negligible now.

**FRAMEWORK OF THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET**

1	<b>Production of primary sources</b>
3	Supplies from the Community <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
4	Imports from non-Community countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
5	<b>Resources of primary energy and equivalents (1 + 3 + 4)</b>
6	Variations of stocks at the producers and importers (+ : decrease; — : increase) 61 producers 62 importers
7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+ : decrease; — : increase) 71 transformers 72 final consumers
8	Supplies to the Community <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
9	Exports to the non-Community countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
10	<b>Gross consumption of primary sources and equivalents</b> (1 + 3 + 4 + 6 + 7 — 8 — 9)
11	Bunkers
12	<b>Gross inland consumption of primary sources and equivalents (10 — 11)</b>
13	Transformations <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
2	Production of derived products <i>from primary sources</i> <i>from derived products</i>
14	Consumption of the "Energy" sector
15	Distribution losses
16	Final non-energy consumption
17	Final energy consumption
18	Statistical differences
	<b>Transformations:</b>
131	electrical power stations
132	patent fuel and briquetting plants
133	gas works
134	coke ovens
135	blast furnace plants
136	refineries
	<b>Final non-energy consumption:</b>
161	chemical industry
162	other sectors
	<b>Final energy consumption:</b>
171	"Industry" (except the "Energy" sector) of which:
1710	iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
1711	non-ferrous metals industry (NACE 224 + 311.2)
1712	chemical industry (NACE 25 + 26)
1713	glass, pottery and building materials industry (NACE 24)
1714	ore-extraction industry etc. (except fuels) (NACE 21 + 23)
1715	food, drink and tobacco industry (NACE 41 + 42)
1716	textile, leather and clothing industry (NACE 43 + 44 + 45)
1717	paper and printing industry (NACE 47)
1718	engineering and other metal industry (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
1719	other non-classified industries (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

172	Transportation of which:
1721	rail transportation
1722	road transportation
1723	air transportation
1724	inland Navigation
173	households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services
179	other non-classified sectors (deliveries to the allied forces stationed in the F.R. Germany)

**SUPPLEMENTARY BREAKDOWN OF POSITIONS GIVEN IN SOME BALANCE-SHEETS BY ENERGY SOURCES**

61	Variations of stocks at the producers:
611	mines
612	consumption centres (Lager "Notgemeinschaft")
613	recovered products and rectifications of low-grade coal
14	Consumption of the "Energy" sector:
141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)

**ENERGY SOURCES AND DERIVED PRODUCTS INCLUDED IN THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET**

**PRIMARY SOURCES**

Coal (BILEN 111)
Lignite (BILEN 112)
Crude oil (BILEN 211 + 212)
Primary petroleum products (BILEN 213)
Natural gas (BILEN 311)
Primary LPG (BILEN 212)
Other fuels (wood, peat, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc)
Primary electrical energy (BILEN 41)

**DERIVED PRODUCTS**

Patent fuel (BILEN 121)
Coke (BILEN 122)
Brown coal briquettes (BILEN 123 + 124)
Non-gaseous petroleum products (BILEN 22 + 23)
Derived gases (BILEN 32)
Coke oven gas (BILEN 321)
Blast-furnace gas (BILEN 322)
Works gas (BILEN 323)
LPG and refinery gas (BILEN 324 + 325)
Derived electrical energy (BILEN 42)
Heat (BILEN 521)
Gas (BILEN 31 + 32)
Electrical energy (BILEN 41 + 42)



## NOMENCLATURE OF ENERGY PRODUCTS

This nomenclature is used by the Statistical Office of the European Communities for the collection of basic statistics, for use in drawing up energy balances by energy sources and overall energy balances. It covers all physical sources of energy which play a part in the economic activity of the countries of the European Community. This nomenclature is arranged in accordance with a classification system termed "Classification for the drawing up of energy balances" (BILEN).

**BILEN Code**

<b>1 — SOLID FUELS</b>	
<b>11</b>	<b>PRIMARY SOURCES</b>
<b>111</b>	<b>Hard coal</b>
<b>111.1</b>	anthracite and low-volatile hard coal
<b>2</b>	low volatile dry hard coal
<b>3</b>	low and medium volatile coking-steam and coking hard coal
<b>4</b>	high volatile coking-gas industrial hard coal
<b>5</b>	by-products
<b>112</b>	<b>Lignite</b>
<b>112.1</b>	black lignite
<b>2</b>	brown coal
<b>3</b>	Hartbraunkohle
<b>113</b>	<b>Peat</b>
<b>12</b>	<b>DERIVED PRODUCTS</b>
<b>121</b>	<b>Coal briquettes</b>
<b>121.1</b>	briquettes and ovoids
<b>2</b>	smokeless briquettes
<b>122</b>	<b>Coke derived from coal</b>
<b>122.1</b>	coke oven coke (including coke for the manufacture of electrodes)
<b>2</b>	char (semi-coke)
<b>3</b>	gas works coke
<b>123</b>	<b>Brown coal briquettes,</b>
<b>123.1</b>	brown coal briquettes
<b>2</b>	brown coal breeze
<b>3</b>	dried brown coal
<b>124</b>	<b>Coke and char derived from brown coal</b>
<b>124.1</b>	brown coal coke
<b>2</b>	brown coal char (semi-coke)
<b>125</b>	<b>Peat briquettes</b>
<b>126</b>	<b>Peat coke</b>
<b>2 — LIQUID FUELS</b>	
<b>21</b>	<b>PRIMARY SOURCES</b>
<b>211</b>	<b>Crude petroleum or bituminous mineral oils</b>
<b>212</b>	<b>Feedstocks (semi-refined petroleum)</b>
<b>213</b>	<b>Natural gasoline</b>
<b>22 + 23</b>	<b>NON-GASEOUS DERIVED PETROLEUM PRODUCTS</b>
<b>221</b>	<b>Motor gasoline</b>
<b>221.1</b>	regular-grade motor gasoline
<b>2</b>	premium-grade motor gasoline
<b>222</b>	<b>Aviation fuels</b>
<b>222.1</b>	aviation gasoline
<b>2</b>	gasoline-type jet fuel
<b>3</b>	kerosene-type jet fuel
<b>223</b>	<b>Kerosene</b>
<b>223.1</b>	burning oil
<b>2</b>	tractor vaporising oil
<b>224</b>	<b>Naphtas</b>
<b>225</b>	<b>Gas-diesel oils</b>
<b>225.1</b>	gas-diesel oil
<b>2</b>	gas-oil for heating purposes
<b>3</b>	light fuel oil
<b>226</b>	<b>Residual fuel oil</b>

**BILEN Code**

<b>231</b>	<b>White spirit and special boiling point spirits</b>
<b>231.1</b>	white spirit
<b>2</b>	special boiling point spirits (SBP)
<b>232</b>	<b>Lubricants</b>
<b>233</b>	<b>Bitumen</b>
<b>234</b>	<b>Petroleum coke</b>
<b>238</b>	<b>Other products</b>
<b>239</b>	<b>Products obtained from the distillation of hard coal or lignite tars intended for use as fuels</b>
<b>3 — GASEOUS FUELS</b>	
<b>31</b>	<b>PRIMARY SOURCES</b>
<b>311</b>	<b>Natural gas</b>
<b>311.1</b>	natural gas in the gaseous state
<b>2</b>	liquefied natural gas
<b>3</b>	methane
<b>312</b>	<b>Primary LPG (propane and butane produced on extraction of natural gas)</b>
<b>32</b>	<b>DERIVED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS</b>
<b>321</b>	<b>Coke oven gas</b>
<b>322</b>	<b>Blast furnace gas</b>
<b>323</b>	<b>Gasworks gas</b>
<b>324</b>	<b>LPG (propane and butane from refining)</b>
<b>325</b>	<b>Refinery gas (other than that consumed as fuel in the refinery)</b>
<b>4 — ELECTRICAL ENERGY</b>	
<b>41</b>	<b>PRIMARY SOURCES</b>
<b>411</b>	<b>Hydro-electric energy produced from natural flow</b>
<b>412</b>	<b>Geothermal electrical energy</b>
<b>413</b>	<b>Nuclear electrical energy</b>
<b>413.1</b>	from natural uranium reactors
<b>2</b>	from enriched uranium and plutonium reactors
<b>3</b>	from breeder reactors
<b>42</b>	<b>DERIVED PRODUCTS</b>
<b>421</b>	<b>Hydro-electric energy produced from pumped-storage water</b>
<b>422</b>	<b>Electrical energy from conventional thermal power plants</b>
<b>422.1</b>	from hard coal and derived products
<b>2</b>	from brown coal
<b>3</b>	from non-gaseous petroleum products
<b>4</b>	from natural gas
<b>5</b>	from derived gases
<b>9</b>	from other fuels
<b>5 — HEAT</b>	
<b>52</b>	<b>DERIVED PRODUCTS</b>
<b>521</b>	<b>Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants</b>
<b>522</b>	<b>Steam and hot water from heat producing plants</b>

**CONVERSION FACTORS IN tce (7 000 cal net calorific value/g)**

Conversion of solid, liquid and gaseous fuels in tce			Conversion of electrical energy in tce: 1 GWh (10 <sup>6</sup> kWh) = ... tce				
Products	Balance-sheet units of each product	Conversion factors	Countries	1969	1970	1971	1972
Hard coal	tce/tce	1	Germany	342	338	332	333
Patent fuel	t	1	France	320	320	320	316
Coke	t	1	Italy	324	320	316	315
Lignite and peat	tce/tce	1	Netherlands	334	333	331	327
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgium	336	338	339	337
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43	Luxembourg	467	467	465	467
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	388	389	378	375
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Ireland	402	384	396	376
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Denmark	314	314	300	299
LPG and refinery gas	Tcal (PCS/GCV)	131					
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)	Tcal (PCI/NCV)	143					
Heat	Tcal	143					

The conversion in tce of the fuels transformed in the electrical power plants is based on the real net calorific value of each fuel.

The conversion to electrical energy in tce is done taking into account the mean specific consumption of all the conventional thermal power plants of each country: this conversion factor corresponds thus to the mean consumption of the fuel quantity, given each year in gram coal equivalent necessary to produce one gross kWh. This factor varies from year to year and for each country.

**ABBREVIATIONS AND SYMBOLS**

· no data available  
 — nil  
 0 figure less than half the unit used  
**Mio** million  
**g** gram  
**kg** kilogram  
**kg = kg** kilogram for kilogram  
**kg ce** kilogram of coal equivalent  
**t** metric ton  
**t = t** ton for ton  
**tce** ton coal equivalent (7000 cal PCI/g)  
**dwt** dead weight ton  
**l** litre  
**m** metre  
**km** kilometre  
**m<sup>3</sup>** cubic metre  
**kW** kilowatt  
**MW** megawatt = 10<sup>3</sup> kW  
**MWt** thermal megawatt  
**MWe** electrical megawatt  
**kWh** kilowatt hour  
**GWh** gigawatt hour = 10<sup>6</sup> kWh  
**TWh** terawatt hour = 10<sup>9</sup> kWh  
**kV** kilovolt  
**HP** horse power  
**cal** calorie

**kcal** kilocalorie  
**Gcal** gigacalorie = 10<sup>6</sup> kcal  
**Tcal** teracalorie = 10<sup>9</sup> kcal  
**PCI/NCV** net calorific value  
**PCS/GCV** gross calorific value  
**atm** atmosphere  
**DM** German mark  
**Ffr** French franc  
**Lit** Italian lire  
**Fl** Dutch guilder  
**Fb** Belgian Franc  
**Flx** Luxemburg franc  
**£** Pound Sterling  
**Dkr** Danish crown  
**Eur** Unit of account of the European Communities  
**\$** US Dollar  
**fob** free on board  
**cif** cost, insurance, freight  
 ∅ average  
 \* see notes at end of page  
 ★ see remarks  
**I or —** discontinuity in series  
**of which** the words "of which" indicate the presence of all the subdivisions of the total  
**among which** the words "among which" indicate the presence of certain subdivisions only

**Note :** In this multi-lingual publication, the Continental practice is adopted of using a comma for decimal point.

**CHRONICLE OF PRINCIPAL EVENTS  
CONCERNING THE ENERGY SITUATION IN THE COMMUNITY**

- 1951 — **Treaty establishing the European Coal and Steel Community** (Paris - April)
- 1952 — The "**High Authority**" of the ECSC starts work (August)
- 1957 — **Treaty establishing the European Atomic Energy Community** (Rome - March)  
— **Treaty establishing the European Economic Community** (Rome - March)
- 1958 — The **Commissions of EURATOM** and **CEE** start work (January)
- 1960 — **Belgium** — general strike (December 1960 - January 1961)
- 1961 — **Netherlands** — discovery of natural gas near Slochteren  
— **Germany and Netherlands** — revaluation of the mark and guilder (March)
- 1962 — **ECSC/EEC/EURATOM** — memorandum referring to energy policy (June)  
— Hard winter
- 1963 — **France** — strike at the coal mines (March)  
— Exceptional hard winter
- 1964 — **Italy** — slackening of economic activity (June)  
— **ECSC** — agreement on energy policy (April)
- 1966 — **Community** — moderate economic expansion, easing of the employment market
- 1967 — **Community** — slackening of economic expansion  
— Middle East crisis (June)  
— **Community** — the joint Commission takes office (July)
- 1968 — **Community** — very lively expansion of the economy  
**France** — social crisis (May-June)  
**Community** — entry into force of the customs union of the Six (1 July)
- 1969 — **Community** — economic boom  
— First guidelines for a Community energy policy  
— **France** — devaluation of the franc (August)  
— **Germany** — revaluation of the mark (October)  
— **Italy** — social difficulties (4th quarter)  
— **Community** — summit conference of the Six at The Hague (December)
- 1970 — **Community** — persistence of lively economic expansion  
— Tension on the energy market with important price increases for fuel oil and coal  
— First important discoveries of crude oil reserves in the North Sea
- 1971 — **Community** — distinct slackening in economic expansion  
— Agreements of Teheran and Tripolis (February-April)  
— Drop in oil prices and freight-rates after the high level at end 1970  
— Devaluation of the dollar and readjustment of exchange-rates of the main currencies (December)
- 1972 — **Community** — revival of economic expansion  
— Important increases in freight-rates (August)



# INHALTSVERZEICHNIS

Bemerkungen	D
Bilanz-Schema und Übersicht über die Produkte	L
Nomenklatur der energetischen Produkte	M
Umrechnungsfaktoren	N
Abkürzungen und Zeichen	N
Chronik	O

## TEIL I — WICHTIGSTE KENNZIFFERN ZUR ENERGIEWIRTSCHAFT UND ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

Seite		Seite	
	<b>Wichtigste energiewirtschaftliche Kennziffern</b>		
3	Charakteristische Angaben für 1972	35	Deutschland (BR) — Frankreich
4	EUR-9	36	Italien — Niederlande
6	EUR-6	37	Belgien — Luxemburg
9	Deutschland (BR)	38	Vereinigtes Königreich — Irland
12	Frankreich	39	Dänemark
15	Italien		
18	Niederlande		<b>Zusammengefaßte Energiebilanz (unterteilt nach Erzeugnissen)</b>
21	Belgien	40	EUR-9 — EUR-6
24	Luxemburg		Deutschland (BR) — Frankreich
25	Vereinigtes Königreich	46	Italien — Niederlande
27	Irland		Belgien — Luxemburg
29	Dänemark	52	Vereinigtes Königreich — Irland
			Dänemark
	<b>Zusammengefaßte Energiebilanz</b>		
33	Wichtigste Angaben		
34	EUR-9 — EUR-6		

## TEIL II — STATISTISCHE ANGABEN NACH ENERGIETRÄGERN

### KAPITEL : FESTE BRENNSTOFFE

	<b>Steinkohle</b>		<b>Koks</b>
61	Charakteristische Angaben für 1972	93	Charakteristische Angaben für 1972
62	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten	94	Bilanzen
68	Förderung insgesamt	100	Erzeugung und Bestände von Steinkohlen- und Gaskoks
	Angelegte Arbeiter unter Tage	101	Außenhandel und Inlandslieferungen von Steinkohlenkoks
	Leistung je Mann und Schicht unter Tage	104	Verzeichnis der Kokereien — Stand am Jahresende 1972
	Bestände bei den Zechen	106	Investitionsaufwendungen
70	Förderung nach Qualitäten und Kohlenarten		Umwandlungsbilanz — 1972
72	Angelegte Arbeiter und Angestellte		
73	Außenhandel und Inlandslieferungen		<b>Braunkohle, Braunkohlenbriketts und Torf</b>
81	Durchschnittlicher Grenzwert eingeführter Kohle	107	Charakteristische Angaben für 1972
82	Verzeichnis der Betriebsgesellschaften	108	Braunkohlenbilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten
84	Förderung der Schachtanlagen nach Größenklassen	110	Braunkohlenbrikettbilanz
87	Investitionsaufwendungen	113	Torf- und Torfbrikettbilanz
		114	Förderung, Bestände und Lieferungen nach Braunkohlenarten
	<b>Steinkohlenbriketts</b>	115	Erzeugung, Außenhandel und Inlandslieferungen von Braunkohlenbriketts
88	Bilanzen	116	Förderung von Braunkohle nach Revieren
90	Erzeugung und Inlandslieferungen		Investitionsaufwendungen für die Herstellung von Braunkohlenbriketts
91	Erzeugung nach Revieren		
	Investitionsaufwendungen		

## KAPITEL : ERDÖL

119	Charakteristische Angaben für 1972
	<b>Rohöl</b>
120	Bilanzen
122	Förderung nach Fördergebieten
123	Förderung nach Feldern und Förderregionen
125	Einfuhr
129	Rohöldurchsatz der Raffinerien Raffineriekapazität
130	Verzeichnis der Raffinerien
	<b>Mineralölprodukte</b>
134	Bilanzen aller Mineralölprodukte
137	Bilanzen der nicht-gasförmigen Mineralölprodukte
140	Flugkraftstoffbilanzen
142	Petroleumbilanzen
144	Motorenbenzinbilanzen
147	Dieselmotoren- und Destillatheizölbilanzen
150	Rückstandsheizölbilanzen
153	Struktur der Raffinerieerzeugung
158	Einfuhr von Mineralölprodukten
160	Ausfuhr von Mineralölprodukten
162	Inlandslieferungen von Mineralölprodukten
165	Tankstellenpreise für Kraftstoffe

## KAPITEL : GAS

169	Charakteristische Angaben für 1972
	<b>Alle Gasarten</b>
170	Bilanzen
176	Erzeugung nach Gasarten
	<b>Naturgas</b>
178	Bilanzen
183	Gewinnung in m <sup>3</sup> Einfuhr Gewinnung nach Förderregionen
184	Gewinnung nach Feldern
186	Leitungen
189	Zwischenverdichterstationen
190	Reserven nach Förderregionen Untergrundspeicher
191	Handel mit verflüssigtem Methangas Weltflotte der Flüssig-Methan-Tanker
	<b>Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas</b>
192	Bilanzen
	<b>Flüssig- und Raffineriegas</b>
198	Bilanzen
	<b>Gas</b>
204	Leitungen

## KAPITEL : ELEKTRIZITÄT

207	Charakteristische Angaben für 1971
208	Bilanzen
214	Erzeugung insgesamt
215	Erzeugung nach Energiequellen
217	Austausch
218	Aufteilung der Erzeugung nach Energiequellen
220	Aufteilung der Erzeugung nach Erzeugerbereichen
223	Gesamtverbrauch
225	Verbrauch nach Verbrauchergruppen
227	Verbrauch je Einwohner
228	Bilanzen der Energieumwandlungen in herkömmlichen Wärmekraftwerken
236	Wärmekraftwerke : Kennzeichen der Betriebsmittel
	Herkömmliche Wärmekraftwerke - Stand am Jahresende 1972 :
238	Struktur nach Erzeugerbereichen
240	Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr
247	Kennzeichen der im Jahre 1972 in Betrieb gestellten Anlagen
250	Struktur nach Art der Maschinensätze
252	Gasturbinen
254	Struktur nach eingesetzten Brennstoffen
258	Struktur nach dem Alter der Maschinensätze
260	Struktur nach Größenklassen der Maschinensätze
	Wasserkraftwerke :
261	Kennzeichen der Betriebsmittel
	Kernkraftwerke :
262	Verzeichnis und Kennzeichen der Leistungsreaktoren -Stand am Jahresende 1973
264	Kraftwirtschaftlicher Betrieb
266	Hochspannungsnetz
267	Investitionen
268	Erlös je kWh
	Kernbrennstoffe :
270	Natururan
271	Angereichertes Uran und Plutonium
272	Verzeichnis der kerntechnischen Unternehmen
	<b>KAPITEL : WELTANGABEN</b>
276	Weltproduktion von Steinkohle, Steinkohlenkoks und Braunkohle
277	Rohöl-Weltproduktion
278	Naturgas-Weltproduktion
279	Tankerflotte der Welt
280	Elektrizität-Weltproduktion
282	Natururan-Weltproduktion

## ANHÄNGE

284 I Gruppierung der in den einzelnen Revieren der Gemeinschaft anfallenden Kohlenarten

286 II Benennung der Mineralölprodukte

288 III Oktanzahl der Kraftstoffe

## GRAPHISCHE DARSTELLUNGEN

**Energiewirtschaft**

2 EUR-9 — Charakteristische Angaben für 1972

**Kennziffern**

4 EUR-9 — Industrie

6 EUR-6 — Industrie

7 — Importabhängigkeit

8 — Brutto-Inlandsverbrauch

9 Deutschland (BR) — Industrie

11 — Brutto-Inlandsverbrauch

12 Frankreich — Industrie

14 — Brutto-Inlandsverbrauch

15 Italien — Industrie

17 — Brutto-Inlandsverbrauch

18 Niederlande — Industrie

20 — Brutto-Inlandsverbrauch

21 Belgien — Industrie

23 — Brutto-Inlandsverbrauch

25 Vereinigtes Königreich — Industrie

27 Irland — Industrie

29 Dänemark — Industrie

**Zusammengefaßte Energiebilanz**

32 Importabhängigkeit  
Inlandsverbrauch in 1963 und 1972

**Steinkohle**

60 EUR-9 — Charakteristische Angaben für 1972

**Koks**

92 EUR-9 — Charakteristische Angaben für 1972

**Braunkohle**

107 EUR-9 — Charakteristische Angaben für 1972

**Mineralöl**

118 EUR-9 — Charakteristische Angaben für 1972

124 Einfuhren aus dritten Ländern

**Gas**

168 EUR-9 — Charakteristische Angaben für 1972

**Elektrizität**

206 EUR-9 — Charakteristische Angaben für 1972

222 Energieverfügbarkeit für den inländischen Markt

233 Brennstoffverbrauch

## BEMERKUNGEN

Das Jahrbuch „Energiestatistik“ gibt einen Überblick über die Energiewirtschaft der Gemeinschaft der Neun, der Gemeinschaft der Sechs und der einzelnen Mitgliedsländer. Es ist in zwei Teile gegliedert, von denen der erste die wichtigsten Kennziffern zur Energiewirtschaft sowie die „Zusammengefaßten Energiebilanzen“ der Gemeinschaft und der einzelnen Mitgliedsländer enthält, während der zweite für jeden Energieträger Bilanzen und ergänzende Angaben bringt.

### ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

- Das Hoheitsgebiet jedes Landes entspricht den gegenwärtigen Grenzen des Mutterlandes.
- Die Gesamtwerte entsprechen nicht immer der algebraischen Summe der Einzelangaben; dies ist im wesentlichen auf Ab- oder Aufrundungen zurückzuführen. Ebenso entspricht bei einigen Posten der Zusammengefaßten Energiebilanz nach Erzeugnissen die Summe der Zeilen nicht den Gesamtangaben, da mengenmäßig unbedeutende Erzeugnisse nicht aufgeführt sind.
- Die Angaben über den Pro-Kopf-Verbrauch sind auf der Basis der jeweiligen Wohnbevölkerung mit dem Stand Mitte des Jahres ermittelt worden.
- Einige Angaben, die anderweitig nicht verfügbar waren, sind vom Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften geschätzt worden.
- Die Umrechnung in Eur (1 Eur = 1 Rechnungseinheit der Europäischen Gemeinschaften = 0,888671 g Feingold) erfolgte anhand der offiziellen IWF-Paritäten. Bei Paritätsänderungen während eines Jahres wurden die Angaben für das betreffende Jahr mittels eines pro rata temporis gewogenen Wechselkurses umgerechnet.

### BEMERKUNGEN ZU DEN WICHTIGSTEN ENERGIEWIRTSCHAFTLICHEN KENNZIFFERN UND ZUR ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

#### KAPITEL: ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

- Die Indizes der Verbraucherpreise für Brennstoffe aus eigener Produktion sowie die Verbraucherpreise für elektrische Energie beruhen für jedes Mitgliedsland auf Serien, die in der jeweiligen Landeswährung ausgedrückt sind, wohingegen die Indizes für eingeführte Brennstoffe auf Serien, die in Dollar ausgedrückt sind, beruhen. Im allgemeinen handelt es sich hierbei um Brennstoffpreise am Beginn des Betrachtungszeitraums.
- Die Kraftstoffpreise sind nach Methoden erstellt, die im Kapitel Erdöl erläutert werden.

#### KAPITEL: ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

Die Zusammengefaßte Energiebilanz ist aufgrund eines vom Statistischen Amt und der Generaldirektion Energie der Europäischen Gemeinschaften aufgestellten und in der Gemeinschaft wie in den einzelnen Ländern einheitlich angewandten Schemas von grundsätzlichen Bestimmungen und Definitionen erstellt, die ein zusammenhängendes Ganzes bilden. Deshalb können die Bilanzen von denen abweichen, die von anderen nationalen Organen aufgestellt wurden.

- Die „Zusammengefaßte Energiebilanz“ der Gemeinschaft sowie die Bilanzen der einzelnen Mitgliedsländer sind in Tonnen Steinkohleneinheiten (t SKE) ausgedrückt, wobei die Steinkohleneinheit einen unteren Heizwert (Hu) von 7000 Kalorien/Gramm hat. Eine Tonne Steinkohleneinheiten entspricht 7 Gcal.
- Die Koeffizienten für die Umrechnung der Einheiten der einzelnen Energieträgerbilanzen in t SKE sind am Ende der Bemerkungen angegeben.
- Das angewandte Bilanzschema sowie ein Verzeichnis der in der „Zusammengefaßten Energiebilanz“ enthaltenen Energieträger stehen auch am Ende der Bemerkungen.

Die Definitionen und der in jeder Zeile der Bilanz erfaßte Bereich sind folgende:

- Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern** (Steinkohle, Braunkohle, Rohöl, Naturgas, elektrische Primärenergie). Diese Produktion bezieht sich auf die gefördertsten oder erzeugten Brennstoffmengen, ermittelt nach Eliminierung der darin enthaltenen unverwertbaren Stoffe und umfaßt stets die von dem Produzenten unmittelbar im Produktionsprozeß eingesetzten Mengen. Es ist darauf hinzuweisen, daß in dieser Rubrik auch die Mengen an Teer, Torf, Müll, Spaltgas, zugekauftem und wiedergewonnenem Dampf, Teer usw. erscheinen, die in den Wärmekraftwerken eingesetzt werden.
- Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern.** Die Angaben zu diesen Zeilen stammen im allgemeinen aus den Meldungen der Importeure. Sie können daher von den Angaben abweichen, die von den Zollbehörden aufgestellt und in der Außenhandelsstatistik veröffentlicht worden sind.
- Zeile 5. Aufkommen (1+3+4).** In dieser Rubrik ist das Gesamtaufkommen einer geographischen Einheit angegeben, unabhängig davon, ob es sich um Eigenproduktion, Bezüge oder Einfuhren handelt.
- Zeile 6. Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren.** Diese Angaben stammen aus den unmittelbaren Meldungen der Erzeuger und Importeure. Bei den Erzeugern betreffen sie nur die Erzeugnisse ihrer eigenen Produktion. Das Zeichen — bedeutet Bestandszunahme, das Zeichen + bedeutet Bestandsabnahme.
- Zeile 7. Bestandsveränderungen in Umwandlungsbetrieben und bei den Endverbrauchern.** Diese Rubrik umfaßt in Zeile 71 die Bestandsveränderungen der Erzeugnisse, die zur Umwandlung bestimmt sind, und in Zeile 72 die Bestandsveränderungen bei den Industrieunternehmen und Eisenbahnen. Das Zeichen — bedeutet Bestandszunahme, das Zeichen + bedeutet Bestandsabnahme.
- Zeilen 8 und 9. Lieferungen in die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern.** Die Angaben in diesen Zeilen stammen aus Meldungen der Exporteure. Sie weichen daher im allgemeinen von den Angaben ab, die von den Zollbehörden aufgestellt und in der Außenhandelsstatistik veröffentlicht worden sind. Wegen der unterschiedlichen Erfassung bei der Aus- und Einfuhr (Fristen, Zwischenschaltung des Handels, Umladungen, Umladen, unterschiedliche Klassifizierung usw.) stimmen auch die Lieferungen an ein Gemeinschaftsland nicht genau mit den Bezügen dieses Landes überein (Zeilen 8 und 3). Dieser Unterschied wird in der Gemeinschaftsbilanz bei Bruttoverbrauch berücksichtigt.
- Zeile 10. Bruttoverbrauch (5+6+7—8—9).** Der Bruttoverbrauch entspricht der Primärenergie, die einer geographischen Einheit zur Verfügung stehen muß, um den Inlandsbedarf und den der Bunker zu decken. In Bezug auf den Außenhandel und die Bestandsveränderungen werden die abgeleiteten Erzeugnisse wie die primären Erzeugnisse behandelt und bei der Berechnung des Bruttoverbrauchs als Äquivalente der Primärenergie gewertet.



**Zeile 11. Bunker.** Diese Angaben entsprechen den an Hochseeschiffe aller Flaggen gelieferten Mengen.

**Zeile 12. Brutto-Inlandsverbrauch (10—11).** Der Brutto-Inlandsverbrauch ist der Schlüsselposten der Bilanz. Er entspricht für den betreffenden Zeitraum und bei dem entsprechenden Stand der Umwandlungsverfahren derjenigen Primärenergie, die der Gemeinschaft oder einem Mitgliedsland zur Verfügung stehen muß, um ihren bzw. seinen Inlandsbedarf zu decken. Der Brutto-Inlandsverbrauch läßt sich auf zweierlei Weise ermitteln: durch Abzug der Bunker vom Bruttoverbrauch oder aber durch Zusammenrechnung des Verbrauchs, der Netzverluste, der statistischen Differenzen sowie des Unterschieds zwischen Umwandlung und Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Dieser Unterschied entspricht den Verlusten durch Ausströmen, Ablassen usw. während der Umwandlung, aber auch der Erzeugung nichtenergetischer abgeleiteter Produkte (Benzole, Phenole, Kresole, Naphtaline, Teer usw.) bei der Umwandlung in Kokereien und Gaswerken. Dagegen sind Schmiermittel, Bitumen und andere nicht zur energetischen Verwendung bestimmte Mineralölerzeugnisse, die in der abgeleiteten Produktion erfaßt werden, in diesem Unterschied nicht enthalten.

**Zeile 13. Umwandlung.** Diese Angaben stellen die Mengen aller zur Gewinnung von energetischen Derivaten umgewandelten Energieformen dar, schließen aber gegebenenfalls anfallende nichtenergetische Erzeugnisse ein. So handelt es sich bei der Steinkohle z.B. um die in Koksöfen eingesetzten Mengen, beim Erdöl um den Nettoeinsatz in Raffinerien, beim Gas um die gemischten oder in den Gaswerken aufbereiteten Mengen und bei praktisch sämtlichen Energieträgern um den Energieeinsatz in den Kraftwerken. Dazu gehören insbesondere die Mengen, die in den öffentlichen Wärmekraftwerken für die Erzeugung von elektrischer Energie und von zum Absatz bestimmtem Dampf umgewandelt werden, sowie ferner die Mengen, die von den Kraftwerken der Eigenerzeuger (Zechenkraftwerke, Kraftwerke der eisenschaffenden Industrie, der chemischen Industrie und anderer Industriezweige, Kraftwerke der Eisenbahnen) ausschließlich zur Erzeugung elektrischer Energie eingesetzt werden. Die Mengen, die der Umwandlung in Energie in den Kraftwerken der Eigenerzeuger entsprechen, erscheinen natürlich nicht in den Angaben über den Endverbrauch dieser Sektoren. Dagegen wird die Energie, die in diesen Kraftwerken in Wärme umgewandelt wird, in den Zeilen „Verbrauch“ als Eigenbedarf der betreffenden Industrien ausgewiesen.

**Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten (Steinkohlenbriketts, Koks, Braunkohlenbriketts, nichtgasförmige Mineralölerzeugnisse, abgeleitete Gase, abgeleitete elektrische Energie, Wärme).** Hierbei handelt es sich um das Ergebnis von Umwandlungen. Dazu gehört im allgemeinen der Eigenverbrauch der Umwandlungsanlagen, ohne denjenigen der Raffinerien, der im Rohöl erfaßt wird; nicht einbezogen sind in jedem Fall Verluste bei der Umwandlung durch Ausströmen, Ablassen, Fackeln usw. Die Erzeugung umfaßt insbesondere diejenige aller Mineralölprodukte einschließlich der Mengen, die für nichtenergetische Zwecke verwandt werden. Sie umfaßt ferner die Wärmeerzeugung entsprechend den nur bei der kombinierten Erzeugung von elektrischer Energie und Wärme anfallenden Wärmelieferungen (Dampf und Warmwasser der herkömmlichen öffentlichen Wärmekraftwerke).

**Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie.** Die in dieser Zeile vermerkten Angaben stellen den Verbrauch von Energieträgern dar, die von Erzeugern und Umwandlungsbetrieben für den Betrieb ihrer Anlagen verwendet werden. Außerdem ist der Verbrauch der Zwischenverdichter- sowie Pumpstationen eingeschlossen.

**Zeile 15. Netzverluste.** Diese Zeile betrifft nur die Gas- und Elektrizitätsbilanz und umfaßt die Energieverluste bei Transport und Verteilung.

**Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch.** Diese Zeile erscheint nur in den Bilanzen für Rohöl, nichtgasförmige Mineralölprodukte und in den Gasbilanzen.

**Zeile 17. Energetischer Endverbrauch.** Die Angaben umfassen den energetischen Verbrauch sämtlicher Sektoren, mit Ausnahme der Mengen, die im Sektor Energie umgewandelt und verbraucht werden, sowie Netzverluste.

**Zeile 18. Statistische Differenz.** Es handelt sich um die Konsolidierungszeile der Bilanz; der Posten entspricht den Irrtümern und Auslassungen

Die Bilanzen umfassen außerdem:

1. Die Aufgliederung der Zeile „**Umwandlung**“ nach den einzelnen Umwandlungsarten:

(131) In den Elektrizitätswerken aller Art (der öffentlichen Versorgung und der Eigenerzeuger) umgewandelte Mengen für die Erzeugung von elektrischer Energie und von für den Absatz bestimmten Dampf (letztere nur durch öffentliche Wärmekraftwerke). Eingeschlossen sind ferner Mengen an Holz, Torf, Müll, Spaltgas, zugekauftem und wiedergewonnenem Dampf, Teer usw., die in den Wärmekraftwerken eingesetzt werden.

(132) Für die Erzeugung von Steinkohlen- und Braunkohlenbriketts umgewandelte Mengen.

(133) Für die Erzeugung von Ortsgas umgewandelte Mengen. Eingeschlossen sind ferner die zur Mischung oder Aufbereitung durch die Gaswerke bestimmten Gasmengen.

(134) Für die Erzeugung von Koks umgewandelte Mengen.

(135) Für die Erzeugung von Hochofengas umgewandelte Mengen. Die Erzeugung von Hochofengas in den Unternehmen der eisenschaffenden Industrie wird als Umwandlung von Koks in Gas innerhalb dieser Anlagen angesehen. In dieser Zeile ist also das Koksäquivalent der Erzeugung zu vermerken. Der entsprechende Abzug erfolgt vom Koksinsatz in der eisenschaffenden Industrie.

(136) In den Erdölraffinerien umgewandelte Mengen.

2. Die Aufgliederung der Zeile „**Nichtenergetischer Endverbrauch**“:

(161) **Chemische Industrie:** In dieser Zeile sind die in der chemischen Industrie als Grundstoff verwendeten Mengen angegeben.

(162) **Sonstige Industrien.** Die Angaben stellen den nichtenergetischen Gesamtverbrauch an Mineralölerzeugnissen auf den übrigen Verbrauchssektoren dar.

3. Die Aufgliederung der Zeile „**Energetischer Endverbrauch**“ in folgende Sektoren:

(171) **Industrie.** Diese Rubrik enthält alle Industriezweige mit Ausnahme der Energiewirtschaft. Im Gesamtverbrauch der Industrie sind allerdings weder die Koksmengen, die zur Umwandlung in Hochofengas dienen, noch jene Energieträger, die in den Kraftwerken der industriellen Selbsterzeuger umgewandelt werden, enthalten. Ansonsten wurde der Sektor Industrie in zehn Untersektoren aufgegliedert und zwar nach den Definitionen der „Allgemeinen Systematik der Wirtschaftszweige in den Europäischen Gemeinschaften (N.A.C.E.)“. Welche Abgrenzungen der einzelnen Industriezweige hierbei zugrunde gelegt wurden, ist im Bilanzschema am Ende der Bemerkungen angegeben.

(172) **Verkehr.** Diese Rubrik umfaßt den Eisenbahn-, Straßen- und Luftverkehr sowie die Binnenschifffahrt.

(1722) **Straßenverkehr.** In dieser Rubrik ist jeweils gesondert der Verbrauch des Verkehrs von leichten Wagen, Lastkraftwagen und Autobussen auf der Straße ausgewiesen, auch wenn diese Fahrzeuge Eigentum von Eisenbahngesellschaften sind. Der Treibstoffverbrauch landwirtschaftlicher Maschinen fällt jedoch unter den Verbrauch der Landwirtschaft in Spalte 173.

(173) **Haushaltungen Kleingewerbe Landwirtschaft usw.** Die Rubrik umfaßt in der Hauptsache die Lieferungen an Haushaltungen, Handel, Kleingewerbe, Behörden, Landwirtschaft und Dienstleistungsbetriebe.

(179) **Sonstige, soweit nicht anderswo aufgeführt.** Die Lieferungen von festen Brennstoffen an die in Deutschland stationierten alliierten Streitkräfte sind unter dieser Rubrik aufgeführt. Nach Möglichkeit wird auch der Verbrauch an Erdölerzeugnissen für militärische Zwecke angegeben.

## BEMERKUNGEN ZU DEN STATISTIKEN NACH ENERGIETRÄGERN

Seite

### KAPITEL: FESTE BRENNSTOFFE

#### 62/67 Steinkohlenbilanz

Die Steinkohlenbilanz wird in tSKE aufgestellt. Für die Steinkohle kommen die Angaben unmittelbar von den verschiedenen Gemeinschaftsländern, die sie nach der von den statistischen Sachverständigen der sechs Länder Ende 1964 gebilligten Umrechnungsmethode aufgestellt haben. Diese Methode ist im Anhang zum Bulletin "Energiestatistik" Nr. 4/1967 beschrieben worden. Von der Umrechnung erfaßt werden sämtliche Kohlenmengen mit einem Gehalt an Asche und Wasser zwischen 20 % und einer oberen Grenze, die je nach dem Anteil von Asche und Wasser 67 bis 76 % erreichen kann. Kohle mit einem Anteil unter 20 % hat somit einen Umrechnungsfaktor von 1; Kohle mit einem über die obere Grenze hinausgehenden Anteil gilt nicht mehr als Heizwertträger und wird daher nicht berücksichtigt.

Die Erstellung der SKE-Bilanz für das Vereinigte Königreich erfolgte im Rahmen einer Globalberechnung, basierend auf dem kalorischen Wert der verschiedenen Steinkohlenqualitäten, die in den Elektrizitätswerken umgewandelt werden.

*Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern.* Die Primärenergieproduktion wird als Nettoförderung in den Zechen definiert, d.h. nach Eliminierung der unverwertbaren Stoffe der Bruttoförderung (an die Oberfläche gebrachte Kohle) durch Sieben und Waschen. Im allgemeinen ist der Anfall an Ballastkohle (Staub, Mittelgut, Schlamm) darin enthalten. Bis zum 31. August 1970 wurde, im Falle der Bundesrepublik Deutschland, die Ballastkohle nur insoweit berücksichtigt, als sie im Berichtszeitraum abgesetzt oder von den Zechenanlagen verbraucht worden ist. Ab 1. September 1970 wird die Ballastkohle in den Revieren der Bundesrepublik zum Zeitpunkt ihres Anfalls in die Förderung einbezogen. Eine Ausnahme bildet das Saarrevier, dort ist die Ballastkohle schon immer in der Förderung einbegriffen.

Die Wiedergewinnungserzeugnisse erscheinen nicht unter "Erzeugung", sondern unter "Bestandsveränderungen bei den Erzeugern" als Lagerabgänge.

*Zeile 61. Bestandsveränderungen bei den Erzeugern.* Die Bestandsveränderungen bei den Erzeugern berücksichtigen die Wiedergewinnung (wiedergewonnener Schlamm, wiedergewonnener Haldenschutt), die hauptsächlich in den Wärmekraftwerken eingesetzt wird. Darin enthalten ist die Rubrik "Berichtigungen für Ballastkohle", durch die gewisse nach dem neuen Umrechnungsverfahren zusammengestellte Daten an die Betriebsangaben der Kraftwerke angeglichen werden sollen.

### Übrige statistische Tabellen

- 68/70 — Unter die Bezeichnung "Kleinzechen" und "Petites mines" fallen für Deutschland (BR) die Kleinbetriebe an der Ruhr, in Niedersachsen, im Saarland und in Bayern und für Frankreich die nicht nationalisierten Zechen.
- Die auf Lager "Notgemeinschaft" ausgelagerten Mengen sind nicht in den Beständen der Zechen enthalten; sie erscheinen aber in der Kohlenbilanz in der Zeile 612.
- Bei Deutschland (BR) ist die Bestandsbewegung im Zwischenlager Mannheim in den Bestandsveränderungen bei den Zechen eingeschlossen.
- 70/71 — Die Gruppierung der Kohlenarten zu Kohlengruppen, basierend auf dem Gehalt an flüchtigen Bestandteilen, ist in der Anlage II dargestellt.
- 72 — In der Zahl der angelegten Arbeiter über Tage sind auch die Arbeiter der Hilfsbetriebe eingeschlossen.
- 73/74 — Die Direkteinfuhren der in Deutschland stationierten amerikanischen Truppen sind in den Zahlen der Tabelle 1 der Seite 73 und den Tabellen 3 der Seite 73 und 4 der Seite 74 enthalten.
- 79 — Infolge der Neuordnung im Ruhrbergbau enthalten die Angaben der Tabelle 2 für Deutschland ab 1970 die Lieferungen an die Bergbauverbundkraftwerke; ein Teil davon wurde bis 1969 in der Tabelle 1 als Zechenselbstverbrauch ausgewiesen.
- 81 — Die durchschnittlichen Einfuhrgrenzwerte beruhen auf den von den Importeuren gemeldeten und von den Zollämtern geprüften Angaben; sie stellen den Grenzwert dar, d.h. Einfuhr frei Grenze des nationalen Zollgebietes ohne Berücksichtigung der Einfuhrzölle.

#### 94/99 Koksbilanz

*Zeile 13. Umwandlungen:*

*Zeile 133. Gaswerke.* In dieser Zeile erscheinen die in den Gaswerken zu Generator- und Wassergas umgewandelten Koks mengen.

*Zeile 134. Kokereien.* In dieser Zeile erscheinen die in den Kokereien zu Generator- und Wassergas umgewandelten Koks mengen sowie der Wiedereinsatz von Koksgrus.

*Zeile 135. Hochofen.* Das Koksäquivalent der Erzeugung von Hochofengas wird in dieser Zeile ausgewiesen. Die entsprechende Menge wird von den Angaben über den Kokeinsatz in der eisenschaffenden Industrie abgezogen.

#### 108/109 Braunkohlenbilanz

Da die verschiedenen Braunkohlenarten sehr unterschiedliche Heizwerte aufweisen (jüngere Braunkohle etwa 1.900 cal/g., ältere Braunkohle 5.000 cal/g., eingeführte Hartbraunkohle 3.500 cal/g.), wird die Bilanz in tSKE aufgestellt.

### KAPITEL: MINERALÖL

#### 120/121 Rohölbilanz

*Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern.* In der Rohölförderung ist die Gewinnung von Naturbenzin und derjenigen Kondensate nicht eingeschlossen, die bei der Förderung, Reinigung und Stabilisierung des Naturgases anfallen; dies gilt nicht für die Fälle, in denen diese Erzeugnisse in den Raffinerien umgewandelt werden.

**Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern.** Die Bezüge oder Einfuhren umfassen sämtliche in das Hoheitsgebiet eines jeden Landes eingeführten Mengen, somit diejenigen Mengen, die

- zur Weiterverarbeitung für ausländische Rechnung bestimmt,
- vorübergehend eingeführt,
- auf Zollausschlußlager eingeführt,
- auf Speziallager für ausländische Rechnung eingeführt,
- aus nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten eingeführt,
- im Interzonenhandel eingeführt sind.

Nicht dazu gehören jedoch diejenigen Mengen, die im Transitwege — insbesondere durch Rohrfernleitungen — das nationale Hoheitsgebiet durchqueren.

**Zeile 7. Bestandsveränderungen in den Umwandlungsbetrieben.** In dieser Zeile erscheinen die Bestandsveränderungen von Rohöl und Halbfabrikaten in den Raffinerien.

**Zeile 13. Umwandlung.** Die Mengen in Zeile 136 "Raffinerien" entsprechen dem Rohöldurchsatz der Raffinerien unter Berücksichtigung des Saldos der Halbfabrikate und unter Abzug der von den Raffinerien selbst verbrauchten Mengen (Nettoeinsatz).

**Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie.** In dieser Rubrik sind die von den Raffinerien selbst verbrauchten Mengen aufgeführt.

**Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch.** Es handelt sich um die Mengen, die in der chemischen Industrie als Grundstoffe verwendet werden.

**Zeile 17. Energetischer Endverbrauch.** In dieser Zeile sind die Rohölmengen angegeben, die ohne Verarbeitung für den energetischen Endverbrauch (im allgemeinen Heizung, Öfen) verwendet werden.

Die Bilanz umfaßt außerdem:

Das in der Raffinerie verarbeitete Rohöl (Zeilen 14+136). Es handelt sich um die gesamten Rohölmengen, einschließlich der Halbfabrikate, die in den Raffinerien verarbeitet werden (Bruttoeinsatz).

Gesamtverbrauch (Zeilen 13+14+16+17). Diese Zeile enthält die Summe der Umwandlungen, des Eigenverbrauchs der Raffinerien sowie des energetischen und nichtenergetischen Endverbrauchs.

137/139

### Bilanz der nichtgasförmigen Mineralölerzeugnisse

**Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern.** Die Primärerzeugung umfaßt die Gewinnung von Naturbenzin (Naturgasolin) sowie sämtlicher Kondensate bei der Förderung, Reinigung und Stabilisierung des Naturgases, soweit diese Erzeugnisse als Endprodukte gelten können.

**Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten.** Hierunter fällt die Gewinnung von nichtgasförmigen Mineralölerzeugnissen in Raffinerien einschließlich der nichtenergetischen Erzeugnisse in der chemischen Industrie oder anderswo. Einbezogen sind ferner die Additive und Produkte, die durch chemische Umwandlung und Destillation von Stein- und Braunkohle anfallen. Dabei sind der Eigenverbrauch der Raffinerien sowie die Raffinerieverluste nicht eingeschlossen.

**Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern.** Die Bezüge und Einfuhren entsprechen den in das Hoheitsgebiet eines jeden Landes eingeführten Mengen, somit u.a. denjenigen Mengen, die

- zur Weiterverarbeitung für ausländische Rechnung bestimmt,
- vorübergehend eingeführt,
- auf Zollausschlußlager eingeführt,
- auf Speziallager für ausländische Rechnung eingeführt,
- aus nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten eingeführt,
- im Interzonenhandel eingeführt sind.

Nicht dazu gehören jedoch diejenigen Mengen, die im Transitwege — insbesondere durch Rohrfernleitungen — das nationale Hoheitsgebiet durchqueren.

**Zeile 6. Bestandsveränderungen.** Hier erscheinen die Bestandsveränderungen bei den Erzeugern (Raffinerien) und Importeuren.

**Zeilen 8 und 9. Lieferungen in die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern.** Sie enthalten alle aus dem Hoheitsgebiet eines Landes ausgeführten Mengen, somit u.a. diejenigen Mengen, die

- im Ausland verarbeitet oder umgewandelt werden sollen,
- nach Verarbeitung oder Umwandlung reexportiert,
- nur vorübergehend exportiert,
- nach nationalen überseeischen Landesteilen oder Hoheitsgebieten exportiert,
- im Interzonenhandel exportiert,
- an nationale oder ausländische, im Ausland stationierte Streitkräfte geliefert (soweit keine Geheimhaltungsvorschriften entgegenstehen),
- aus Westberlin (im Falle der Bundesrepublik Deutschland) exportiert werden.

Ausgeschlossen sind jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transit durchqueren oder zur Versorgung der Hochseeschifffahrt (Bunkermengen) dienen.

**Zeile 11. Bunker.** Diese Rubrik betrifft ausschließlich die an die Hochseeschifffahrt aller Flaggen gelieferten Bunkermengen. Eingeschlossen ist die Versorgung der Bunker aus den Mengen der Zollausschluß- und Sonderlager.

Ausgenommen sind dagegen die Lieferungen für den Bedarf des internationalen Flugverkehrs (sie gelten als Inlandsverbrauch).

**Zeile 13. Umwandlung.** In den Kraftwerken und Gaswerken umgewandelte Mengen.

**Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch.** Hierbei handelt es sich einerseits um die Mengen, die als Ausgangsprodukte in der chemischen Industrie verbraucht werden, und andererseits um den nichtenergetischen Verbrauch aller anderen Sektoren.

### Übrige statistische Tabellen

— Bei den Raffineriekapazitäten (Destillation, Kracken, Reformieren) handelt es sich um theoretische Werte, die lediglich hinweisenden Charakter haben. Sie können sowohl von der Dichte sowie Qualität des Rohöls als auch von der Anzahl der Tage eines Jahres, während derer die Anlagen in Betrieb waren, abhängen.

- 130/133** — Die Erzeugung der Raffinerien versteht sich netto: sie enthält die Erzeugung für ausländische Rechnung, jedoch nicht den Eigenverbrauch der Raffinerien.
- 153/164** — Zur Klassifizierung der Mineralölprodukte vergleiche Anlage II.
- 162/164** — Die Inlandslieferungen von Mineralölprodukten stimmen mit der Summe folgender Sektoren überein: des Endverbrauchs, des Verbrauchs der anderen Energie-Erzeuger, der Umwandlung und u.U. des nichtenergetischen Verbrauchs. Für Frankreich ist hierbei der Militärverbrauch nicht eingeschlossen.
- 165/166** — Bei den Benzinpreisen handelt es sich in der Regel um die niedrigsten Verkaufspreise an den wichtigsten Markentankstellen. Für Frankreich, Niederlande und Belgien bezieht sich das auf Tankstellen, die in den auf den Tabellen genannten Zonen liegen.
- 288** — Ein wichtiges Qualitätsmerkmal ist die Klopfestigkeit des Benzins, die in Oktanzahlen ausgedrückt wird: je höher die Oktanzahl, um so klopfester ist das Benzin. Zur Ermittlung der Oktanzahlen finden zwei Methoden Anwendung:  
— Motor-Methode (MOZ) mit schärferen Untersuchungsbedingungen;  
— Research-Methode (ROZ) mit milderer Untersuchungsbedingungen.

## KAPITEL: GAS

**178/182** **Naturgasbilanz**

Diese Bezeichnung umfaßt Erdgas, Erdölgas und gegebenenfalls Gruben- sowie Klärgase. Die Angaben sind in Tcal/Ho erstellt. Infolgedessen wird für die Umwandlung in tSKE der Umwandlungsfaktor von 131 verwendet, um dem Unterschied zwischen dem oberen und unteren Heizwert des Naturgases Rechnung zu tragen.

*Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern.* Es handelt sich hier um die Nettoproduktion. Ausgeschlossen sind die Mengen, die durch Abblasen, Fackeln und Produktionsversuche eliminiert werden, ferner die in die Lagerstätten eingepreßten Mengen. Dagegen ist der Eigenverbrauch beim Erzeuger eingeschlossen.

*Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten.* Sie bezieht sich auf die Mengen Gas mit den technischen Eigenschaften des Naturgases, die von Abtretungen von Raffinerie- und Flüssiggas an die Erdgasverteiler in Frankreich und in den Niederlanden stammen.

*Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern.* Die Angaben umfassen sämtliche in das Hoheitsgebiet eines Landes, auch aus nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten, gelangenden Mengen, nicht jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transitwege, insbesondere in Rohrfernleitungen, durchqueren.

*Zeile 6. Bestandsveränderungen.* Die Bestandsveränderungen entsprechen dem Saldo der Zufuhren und Entnahmen von Gas in Speichern und Transportleitungen.

*Zeilen 8 und 9. Lieferungen in die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern.* Eingeschlossen sind die Lieferungen und Ausfuhren sämtlicher aus dem Hoheitsgebiet eines Landes ausgeführten Mengen, selbst wenn sie nach nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten des Landes exportiert werden. Ausgeschlossen bleiben jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transit, insbesondere in Rohrfernleitungen, durchqueren.

*Zeile 13. Umwandlung:*

*Zeile 133. Gaswerke.* Hierunter sind die Mengen zu verstehen, die in den Gaswerken zum Mischen oder Spalten bestimmt sind, nicht aber diejenigen, die in unverändertem Zustand abgegeben werden sollen. Letztere werden unmittelbar dem Verbrauchssektor, auf dem sie abgesetzt werden, zugerechnet.

*Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie.* Die hier aufgeführten Mengen umfassen den Eigenverbrauch der Erzeuger sowie die Mengen von Naturgas in unverändertem Zustand, die andere Energieerzeuger für den Betrieb ihrer Anlagen verbrauchen. Außerdem ist der Verbrauch der Zwischenverdichterstationen der Gasfernleitungen eingeschlossen.

*Zeile 15. Netzverluste.* Es handelt sich um die Verluste beim Transport und bei der Verteilung von Naturgas. Ist eine getrennte Aufführung nicht möglich, so umfaßt die Zeile ferner die Bestandsveränderungen in den Transportleitungen (Zeile 6).

*Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch.* Es handelt sich hier um die Mengen, die als Ausgangsprodukte in der chemischen Industrie verbraucht werden.

**192/197** **Bilanz für Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas**

Die Angaben sind in Tcal/Ho erstellt. Für die Umwandlung in tSKE wurde jedoch der Umwandlungsfaktor 131 verwendet, um dem Unterschied zwischen den oberen und unteren Heizwert der betreffenden Gase Rechnung zu tragen. Da bei Hochofengas die Heizwerte praktisch gleich sind, wurde der Umwandlungsfaktor von 143 beibehalten.

*Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten.* Sie umfaßt die Produktion von Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas.

Die Erzeugung von Kokereigas umfaßt diejenigen Mengen, die in den Zechenkokereien, Hüttenkokereien sowie in unabhängigen Kokereien durch Verkohlung oder Vergasung fester sowie zusätzlich auch flüssiger Brennstoffe hergestellt werden.

Bei der Erzeugung von Hochofengas handelt es sich um das Ergebnis einer Umwandlung von Koks in Gas im Hochofen.

Die Ortsgaserzeugung umfaßt die Gase solcher Unternehmen, deren Hauptzweck es ist, abgeleitete Gase zu erzeugen und zu verteilen. Dazu gehören ferner die Gase, die durch Spalten und Mischen anderer Gasarten (vgl. insbesondere Zeile 133 der Bilanzen "Mineralölerzeugnisse", "Naturgas" sowie "Flüssiggas und Raffineriegas") entstehen.

*Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern.* Diese Angaben umfassen sämtliche in das Hoheitsgebiet eines Landes gelangenden Mengen einschließlich der Mengen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten, nicht jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transit, insbesondere in Rohrfernleitungen, durchqueren.

*Zeile 6. Bestandsveränderungen.* Die Bestandsveränderungen entsprechen dem Saldo der Zufuhren und Entnahmen von Gas in Speichern und Transportleitungen.

*Zeilen 8 und 9. Lieferungen in die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern.* Eingeschlossen sind die Lieferungen und Ausfuhren sämtlicher aus dem Hoheitsgebiet eines Landes ausgeführten Mengen, einschließlich der Mengen, die nach überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten des Landes exportiert werden. Ausgeschlossen bleiben jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transit, insbesondere in Rohrfernleitungen, durchqueren.

*Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie.* Die Mengen an Hochofengas, die zur Erhitzung und Komprimierung des für den Hochofenbetrieb erforderlichen Heißwindes benötigt werden, erscheinen nicht in der Rubrik "Eigenverbrauch", sondern werden dem Verbrauch des Sektors "Eisenschaffende Industrie" unmittelbar zugerechnet.

*Zeile 15. Netzverluste.* Es handelt sich hier um die Verluste beim Transport und bei der Verteilung. Ist eine getrennte Aufführung nicht möglich, so umfaßt die Zeile ferner die Bestandsveränderungen in den Transportleitungen (Zeile 6).

*Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch.* Es handelt sich um die Mengen, die in der chemischen Industrie als Ausgangsprodukte verwendet werden.

#### 198/203 Bilanz für Flüssiggas und Raffineriegas

*Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern.* Die Primärerzeugung umfaßt sämtliche Kondensate, die bei der Förderung, Reinigung und Stabilisierung des Naturgases anfallen, soweit diese Erzeugnisse als Endprodukte gelten können.

*Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten.* Sie umfaßt die Raffinerienettoproduktion von Flüssiggas und Raffineriegas einschließlich der Mengen, die zur nichtenergetischen Verwendung bestimmt sind. Nicht darin enthalten ist der Eigenverbrauch der Raffinerien.

*Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern.* Die Angaben umfassen sämtliche in das Hoheitsgebiet eines Landes gelangende Mengen, einschließlich der Mengen aus nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten.

*Zeile 3. Bestandsveränderungen.* Hier sind die Bestandsveränderungen bei den Erzeugern (Raffinerien) und Importeuren aufgeführt.

*Zeilen 8 und 9. Lieferungen in die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern.* Eingeschlossen sind die Lieferungen und Ausfuhren sämtlicher aus dem Hoheitsgebiet eines Landes ausgeführten Mengen, einschließlich der Mengen, die nach nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten des Landes ausgeführt werden.

*Zeile 13. Umwandlung:*

*Zeile 133. Gaswerke.* Bei den Angaben in dieser Zeile handelt es sich um die Lieferungen von zum Spalten oder Mischen bestimmten Flüssig- und Raffineriegasen an die Gaswerke. Nicht eingeschlossen sind die Mengen Flüssiggas, die in unverändertem Zustand an die Endverbraucher geliefert werden.

*Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch.* Es handelt sich hier um die Mengen, die als Ausgangsprodukte der chemischen Industrie verwendet werden.

#### Übrige statistische Tabellen

183 — In der sich auf die Gewinnung von Naturgas beziehenden Tabellen auf Seite 183 sind die Heizwerte der angegebenen m<sup>3</sup> von Land zu Land verschieden. Den Angaben der Tabellen 1,2 und 3 liegt eine Temperatur von 0°C und ein atmosphärischer Druck von 760 mmHg zugrunde. Demgegenüber beruht die Tabelle 4, insofern sie Frankreich, Italien und die Niederlande betrifft, auf einer Temperatur von 15°C. Außerdem enthalten diese Angaben kein Grubengas.

204 — Als Transportleitungen sind ausschließlich erfaßt die Hochdruckleitungen; in diese sind insbesondere eingeschlossen alle Fernleitungen für Naturgas (Näheres hierüber siehe Seite 186 bis 188).

#### KAPITEL: ELEKTRIZITÄT

#### 208/213 Bilanz der elektrischen Energie

Der Umwandlung der elektrischen Energie in t SKE für die globale Energiebilanz wird der durchschnittlich spezifische Verbrauch der herkömmlichen Wärmekraftwerke in den einzelnen Gemeinschaftsländern zugrunde gelegt (Siehe am Ende der Bemerkungen I). Der Umwandlungsfaktor entspricht der durchschnittlichen Brennstoffmenge, ausgedrückt in Gramm SKE, die alljährlich für die Erzeugung einer Brutto-kWh erforderlich ist. Dieser Satz ist von Land zu Land und von Jahr zu Jahr verschieden.

*Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern.* Die Erzeugung primärer elektrischer Energie umfaßt die Erzeugung aus Wasserkraft (ohne Pumpspeicherwerke), die Erzeugung aus Erdwärme und die Erzeugung aus Kernenergie.

*Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten.* Die Erzeugung abgeleiteter elektrischer Energie umfaßt die Erzeugung aus herkömmlicher Wärmekraft und die Erzeugung der Pumpspeicherwerke.

Die für die Bilanz berücksichtigte elektrische Erzeugung ist ein Bruttowert und enthält folglich den Verbrauch der Eigenbedarfsanlagen sowie die Verluste in den Kraftwerkstransformatoren.

*Zeilen 3, 4, 8 und 9. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern. Lieferungen an die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern.* Die Daten betreffen die "physikalisch" über die Grenzen fließende elektrische Energie (einschl. des Austausches über Mittelspannungsleitungen zur Versorgung von Abnehmern in unmittelbarer Nähe der Grenzen). Im Gegensatz zu den Verhältnissen bei den übrigen Energieträgern umfaßt dieser Austausch somit auch den Transit von Energie.

*Zeile 13. Umwandlung.* Die elektrische Energie, die durch Hochpumpen des Wassers in die Speicher zur Erzeugung elektrischer Energie verbraucht wird, gilt als Umwandlung und wird daher unter dieser Rubrik ausgewiesen.

*Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie.* Diese Rubrik umfaßt den Eigenverbrauch der Kraftwerke (Eigenbedarfsanlagen) sowie der übrigen Erzeuger und der Umwandlungsbetriebe auf dem Energiesektor wie Steinkohlen- und Braunkohlenzechen, Gaswerke, Kokereien und die Mineralölindustrie.

*Zeile 15. Netzverluste.* Die Angaben umfassen die Verluste beim Transport und bei der Verteilung der elektrischen Energie an die Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetze.

*Zeile 17. Energetischer Endverbrauch:*

*Zeile 171. Industrie.* Die Angaben umfassen nicht den Eigenverbrauch der Erzeuger und der Umwandlungsbetriebe, welcher getrennt unter Zeile 14 ausgewiesen wird.

*Zeile 172. Verkehr.* Die hier aufgeführten Mengen beziehen sich auf die Energie, die an die Eisenbahnverkehrsbetriebe und die öffentlichen städtischen Verkehrsbetriebe geliefert werden. In Italien, den Niederlanden, Belgien und Dänemark fällt hierunter nur die Antriebsenergie, in den übrigen Ländern schließen die Werte auch den Verbrauch der Bahnhöfe und Werkstätten ein.

**Andere statistische Tabellen**

- 214/221 — Die Bruttoerzeugung ist die an den Abgangsklemmen der Maschinensätze des Kraftwerks gemessene Erzeugung und enthält folglich den Verbrauch der Hilfsantriebe sowie die Verluste in gegebenenfalls vorhandenen Kraftwerkstransformatoren.
- Die Nettoerzeugung umfaßt die am Kraftwerksabgang gemessene Erzeugung, also abzüglich des Verbrauchs der Hilfsantriebe und der Verluste in den Kraftwerkstransformatoren.
- Die Gesamterzeugung aus Wasserkraft umfaßt die von allen Wasserkraftwerken einschließlich der Pumpspeicherwerke erzeugte Energie ohne Abzug des Arbeitsaufwands der letzteren.
- 223 — Der "Brutto-Inlandsverbrauch" umfaßt die gesamte elektrische Energie, die im Inland verbraucht wird, gleichviel zu welchem Zweck. Er ist somit gleich der Bruttogesamterzeugung zuzüglich des Nettoaustauschsaldos.
- Der "Arbeitsaufwand der Pumpspeicherwerke" ist die von den Pumpenmotoren für das Heben des Wassers in die Speicher zur Energieerzeugung aufgewendete elektrische Arbeit.
- Die "Für den inländischen Markt verfügbare Energie" umfaßt jeweils die gesamte außerhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttogesamtverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsantriebe und der Pumpspeicherwerke.
- 224 — Die "Netzverluste" umfassen die Energieverluste bei der Übertragung und Verteilung in Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetzen.
- Der "Verbrauch im inländischen Markt" umfaßt den gesamten nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs, des Arbeitsaufwands der Pumpspeicherwerke und der Übertragungsverluste verbleibenden Teil des Brutto-Inlandsverbrauchs.
- 226 — Der "Verbrauch im Verkehrssektor" umfaßt die Energielieferungen an die Eisenbahnen und an lokale öffentliche Verkehrsmittel. Die für Italien, die Niederlande, Belgien und Dänemark angegebenen Werte beziehen sich nur auf den Verbrauch für die Zugförderung; für die übrigen Länder umfassen die Werte auch den Verbrauch für Beleuchtungs- und Antriebszwecke der Bahnhöfe und Werkstätten.
- Der "Haushaltsverbrauch" umfaßt den Verbrauch für die Beleuchtung in Wohnhäusern und für alle sonstigen Verwendungen im Haushalt mit Ausnahme des Verbrauchs in den Wohngebäuden landwirtschaftlicher Betriebe, der beim Verbrauch der Landwirtschaft erfaßt ist (ausgenommen für Italien). Für Luxemburg umfassen die angegebenen Werte ferner den Verbrauch im Handel.

*Umwandlungen in herkömmlichen Wärmekraftwerken*

- 228/234 — Die Mengen umgewandelter Brennstoffe und ihre Wärme-Äquivalente stellen den allein auf die Erzeugung elektrischer Energie entfallenden Verbrauch dar; nicht eingeschlossen sind somit die auf die Wärmeabgabe (Dampf und Warmwasser) entfallenden Mengen, deren Werte auf Seite 235 für die Heizkraftwerke der öffentlichen Versorgung angegeben sind.
- Die Umrechnung der umgewandelten Brennstoffmengen in Wärmeeinheiten erfolgte unter Zugrundelegung der von den Stromversorgungsunternehmen angewandten nationalen Umrechnungsfaktoren. Bei der Ermittlung des Wärme-Äquivalents ist bei jedem Brennstoff der untere Heizwert zugrunde gelegt worden.
- Die Kategorie "Steinkohle" umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie Schlammkohle und Haldenschutt.
- Die Kategorie "Mineralölprodukte" umfaßt den Verbrauch an Heizöl, Diesel-Kraftstoff sowie an Leicht-Destillaten.
- In der Kategorie "Abgeleitete Gase" sind Gichtgas und Kokereigas sowie Raffineriegas und Flüssiggas zusammengefaßt.
- Die Kategorie "Andere Brennstoffe" umfaßt verschiedene Brennstoffe, wie Müll, Holz, Torf, Teer, Industrieabfälle, usw. sowie wiedergewonnenen und zugekauften Dampf.
- Der "Mittlere spezifische Wärmeverbrauch" der herkömmlichen Wärmekraftwerke ist der Quotient aus dem unter Zugrundelegung des unteren Heizwerts errechneten Wärme-Äquivalents aller verbrauchten Brennstoffe und der Gesamterzeugung dieser Kraftwerke
- Bei der Umrechnung des Wärme-Äquivalents in Gramm SKE sind 7.000 kcal/kg zugrunde gelegt worden.
- 235 — Die Umwandlungen zum Zwecke der Wärmelieferung betreffen ausschließlich die Umwandlungen, die in von der öffentlichen Versorgung betriebenen Heizkraftwerken im Rahmen der Kraft-Wärme-Kupplung vorgenommen werden. Die Heizwerke (die ausschließlich Wärme liefern) sowie die kombinierten Kraftwerke der industriellen Eigenerzeuger sind hierbei nicht berücksichtigt.
- Die abgeleitete Erzeugung von Wärme umfaßt die in Form von Dampf für industrielle Verwendungen und für Fernheizung sowie in Form von Wasser als Wärmeträger gelieferten Wärmemengen.

*Anlagen*

- 236/263 — Die "Nennleistung" der Kraftwerke ist die Summe der Nennleistungen der Haupt- und Eigenbedarfsgeneratoren aller Maschinensätze einschließlich der Reserve-Maschinensätze (in Frankreich werden die Eigenbedarfsgeneratoren und in Belgien die Reserve-Sätze nicht mitgezählt).
- Die "Engpaßleistung" der Kraftwerke ist die Summe der ohne Rücksicht auf den besten Wirkungsgrad ausfahrbaren Dauerleistungen aller Kraftwerke, unter der Voraussetzung, daß alle ihre Einrichtungen voll betriebsfähig sind. Die Engpaßleistung kann brutto oder netto angegeben werden, je nachdem, ob sie die von den Hilfs- und Nebenanlagen beanspruchte elektrische Leistung und die Verluste in den Transformatoren der Kraftwerke umfaßt oder nicht. Sie kennzeichnet den höchstmöglichen Wert für die Gesamtheit der Kraftwerksanlagen.
- 261 — Die Erzeugungsmöglichkeit einer Wasserkraftwerksanlage innerhalb eines Jahres ist die größte Menge elektrischer Arbeit, die sie aus den natürlichen Zuflüssen in dem betreffenden Jahr erzeugen oder speichern könnte, wobei vorausgesetzt wird, daß alle ihre Einrichtungen dauernd in betriebsfähigem Zustand sind, die natürlichen Zuflüsse maximal ausgenützt werden und alle erzeugbare Energie verbraucht wird. Ein Pumpspeicherkraftwerk hat in diesem Sinne somit keine Erzeugungsmöglichkeit.
- Die "Erzeugungsmöglichkeit im Regeljahr" der Wasserkraftwerke ist das Mittel der vorstehend definierten, aufgrund einer möglichst großen Zahl von Jahren bestimmten jährlichen Erzeugungsmöglichkeit der Gesamtheit der Anlage.
- Der "Jahreskoeffizient der Erzeugungsmöglichkeit" eines Wasserkraftwerks ist der Quotient aus seiner tatsächlichen Erzeugungsmöglichkeit, bezogen auf das betreffende Jahr und seiner mittleren jährlichen Erzeugungsmöglichkeit. Dieser Koeffizient kennzeichnet den höchstmöglichen Wert für das betreffende Wasserkraftwerk während des in Betracht gezogenen Jahres bei gleichem Speicherfüllungsgrad am Anfang und am Ende des Jahres.
- Das "Gesamt-Arbeitsvermögen der Speicher" der Wasserkraftwerke ist die Energiemenge, die, ohne alle natürlichen Zuflüsse, bei den "Saisonspeicher-Kopfkraftwerken" und bei allen "Unterliegerwerken" durch völlige Entnahme des "nutzbaren Speicherinhalts" der Saisonspeicher erzeugt werden könnte.

- 265
- Die "elektrische Netto-Höchstlast" ist der im Berichtszeitraum tatsächlich festgestellte Höchstwert der Last (bei stündlicher oder halbstündlicher Erhebung).
  - Unter "Betriebsdauer" einer Kraftanlage sind die Anzahl der Stunden zu verstehen, während derer die Hauptgeneratoren an das Netz gekuppelt sind.
  - Der Verfügbarkeitsgrad für eine bestimmte Zeitspanne ist der Quotient von der Arbeit, welche die verfügbare Leistung in dieser Zeitspanne hätte liefern können, und der Arbeit, welche die Engpaßleistung im gleichen Zeitraum hätte liefern können.
  - Die "verfügbare Leistung" einer Kraftwerksanlage ist die auf einen bestimmten Zeitpunkt bezogene höchste elektrische Engpaß-Dauerleistung der Anlage, die diese unter den tatsächlichen Verhältnissen, in denen sie sich zu diesem Zeitpunkt befindet, ausfahren kann, ohne Rücksicht auf die als unbegrenzt vorausgesetzten Fortleistungsmöglichkeiten für die Erzeugung.
  - Die "Ausnutzungsdauer der Engpaßleistung" einer Anlage innerhalb einer bestimmten Zeitspanne ist der Quotient der elektrischen Arbeit, welche diese Anlage während der betrachteten Zeitspanne erzeugt hätte, und der entsprechenden Engpaßleistung. Die sich daraus ergebende Stundenanzahl, auf die betrachtete Zeitspanne bezogen, stellt den effektiven Ausnutzungsdauerkoeffizienten an Arbeit der Anlage dar.
- 266/267
- Die "Freileitungs- und Kabellängen" des Hochspannungsverbundnetzes sind in elektrischen Längen ausgedrückt. Die elektrische Länge summiert unter Berücksichtigung der Anzahl von Leitersystemen auf den Leitungen die Längen der vorhandenen Systeme; sie drückt die Länge der Stromkreise aus.
  - Die Leitungen werden nach der Ausbauspannung (Nennspannung, mit der die Leitung dauernd betrieben werden kann) und nach der Betriebsspannung (Spannung, mit der die Leitung tatsächlich betrieben wird) gegliedert.

#### Kilowattstundenpreis

- 268/269
- Die angegebenen mittleren Erlöse entsprechen dem Quotient aus den Gesamterlösen (einschl. Steuer) aller öffentlichen Elektrizitätsversorgungs-Unternehmen jedes Mitgliedslandes der Gemeinschaft und der Anzahl der verkauften Kilowattstunden. Sie erstrecken sich nicht auf den Bereich der Eigenerzeugung.
  - Die Erlöse schließen die Grundgebühr und den Zählermeßpreis ein. Da sich die Elektrizitätsverteilung in zwei stark unterschiedlichen Formen vollzieht, die von sehr verschiedenen Verbrauchern genutzt werden, wurde zwischen "Hochspannungs-" und "Niederspannungs-"Abgabe unterschieden.
  - In der Bundesrepublik Deutschland war es nicht möglich, diese Unterscheidung zu berücksichtigen, und die erwähnten statistischen Angaben beziehen sich auf die Sonderabnehmer (für die Tabelle "Hochspannung") und auf die Tarif-Abnehmer (für die Tabelle "Niederspannung"). Die Unterscheidung wird nach der Form des Vertrages und nicht nur nach der Spannung gemacht. Da 6 bis 8% der Gesamtlieferungen an Sonderabnehmer in Niederspannung erfolgen und aus diesem Grund zu einem höheren Preis abgegeben werden, sind die durchschnittlichen kWh-Preise, welche für die Hochspannung angegeben sind, überbewertet. Für 1967 liegt z.B. der Durchschnittspreis für elektrische Energie, die den Verbrauchern tatsächlich in Hochspannung geliefert wurde, nicht über 7,1 Pf/kWh (1,78 US-cents/kWh) gegenüber 7,54 Pf/kWh (1,89 US-cents/kWh) für sämtliche Sonderabnehmer. Die Auswirkung auf die Durchschnittspreise der kWh bei Niederspannung ist unbedeutend.

**SCHEMA DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ**

<p>1 <b>Erzeugung von Primärenergieträgern</b></p> <p>3 Bezüge aus der Gemeinschaft <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>4 Einfuhren aus dritten Ländern <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>5 <b>Aufkommen an Primärenergieträgern und Äquivalenten</b> (1 + 3 + 4)</p> <p>6 Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren (+ : Bestandsabnahme; — : Bestandszunahme) 61 Erzeuger 62 Importeure</p> <p>Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern (+ : Bestandsabnahme; — : Bestandszunahme) 71 Umwandlungsbetriebe 72 Endverbraucher</p> <p>8 Lieferungen in die Gemeinschaft <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>9 Ausfuhren in dritte Länder <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>10 <b>Bruttoverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten</b> (1 + 3 + 4 + 6 + 7 — 8 — 9)</p> <p>11 Bunker</p> <p>12 <b>Brutto-Inlandsverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten</b> (10 — 11)</p> <p>13 Umwandlung <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus Primärenergieträgern aus abgeleiteten Produkten</p> <p>14 Verbrauch des Sektors „Energie“ 15 Netzverluste 16 Nichtenergetischer Endverbrauch 17 Energetischer Endverbrauch 18 Statistische Differenz</p> <p><b>Umwandlung:</b></p> <p>131 Elektrizitätswerke 132 Brikettfabriken 133 Gaswerke 134 Kokereien 135 Hochöfen 136 Raffinerien</p> <p><b>Nichtenergetischer Endverbrauch:</b></p> <p>161 Chemie 162 Sonstige</p> <p><b>Energetischer Endverbrauch:</b></p> <p>171 Sektor "Industrie" (ohne "Energie") davon: 1710 Eisenschaffende Industrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312) 1711 NE-Metalle (NACE 224 + 311.2) 1712 Chemie (NACE 25 + 26) 1713 Steine, Erden, Glas, Keramik (NACE 24) 1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung) (NACE 21 + 23) 1715 Nahrungs- und Genußmittel (NACE 41 + 42) 1716 Textil, Leder, Bekleidung (NACE 43 + 44 + 45) 1717 Papier und Druckereigewerbe (NACE 47) 1718 Eisen- und Metallverarbeitung (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36) 1719 Sonstige (NACE) 37 + 46 + 48 + 49 + 50</p>	<p>172 Sektor "Verkehr" davon: 1721 Eisenbahnen 1722 Straßenverkehr 1723 Luftverkehr 1724 Binnenschifffahrt</p> <p>173 Sektor "Haushaltungen, Handel, Kleingewerbe, Behörden, Landwirtschaft, Fischerei und Dienstleistungsbetriebe"</p> <p>179 Sonstige, soweit nicht anderswo aufgeführt (Lieferungen an die in der BRD stationierten alliierten Truppen)</p> <p><b>AUFSCHLÜSSELUNG VON POSITIONEN, DIE IN EINIGEN BILANZEN NACH ENERGIETRÄGERN ERSCHEINEN</b></p> <p>61 Bestandsveränderungen bei den Erzeugern: 611 Zechenanlagen 612 Lager "Notgemeinschaft" 613 Wiedergewinnung und Berichtigung für Ballastkohle</p> <p>14 Verbrauch des Sektors "Energie": 141 Kraftwerke (Eigenbedarf) (NACE 161) 142 Kohlenbergbau einschließlich Herstellung von Briketts (NACE 11) 143 Kokereien und Gaswerke (NACE 12 + 162) 144 Gewinnung von Erdöl und Naturgas sowie Mineralölverarbeitung (NACE 13 + 14)</p> <p><b>ENERGIETRÄGER UND ABGELEITETE PRODUKTE DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ</b></p> <p><b>PRIMÄRENERGIETRÄGER</b></p> <p>Steinkohle (BILEN 111)</p> <p>Braunkohle (BILEN 112)</p> <p>Rohöl (BILEN 211 + 212)</p> <p>Primäre Mineralölprodukte (BILEN 213)</p> <p>Naturgas (BILEN 311)</p> <p>Primäres Flüssiggas (BILEN 312)</p> <p>Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, zugekaufter sowie wiedergewonnener Dampf, Teer usw.)</p> <p>Primäre Elektrizität</p> <p><b>ABGELEITETE PRODUKTE</b></p> <p>Steinkohlenbriketts (BILEN 121)</p> <p>Koks (BILEN 122)</p> <p>Braunkohlenbriketts (BILEN 123 + 124)</p> <p>Nichtgasförmige Mineralölprodukte (BILEN 22 + 23)</p> <p>Abgeleitete Gase (BILEN 32) Kokereigas (BILEN 321) Hochofengas (BILEN 322) Ortsgas (BILEN 323) Flüssig- und Raffineriegas (BILEN 324 + 325)</p> <p>Abgeleitete Elektrizität (BILEN 42)</p> <p>Wärme (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32) Elektrizität (BILEN 41 + 42)</p>
--	--



# NOMENKLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEUGNISSE

Die vorliegende Nomenklatur dient dem Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften zur Zusammenfassung der Basisstatistiken, zur Aufstellung der Energieträgerbilanzen und zur Ausarbeitung der Gesamtenergiebilanzen. Sie umfaßt sämtliche physikalischen Energieträger, die am Wirtschaftsprozess der Gemeinschaftsländer beteiligt sind. Diese Nomenklatur ist nach der „Klassifizierung zur Aufstellung der Energiebilanzen“ (BILEN) aufgliedert.

## BILEN-Kennziffern

<b>1 — FESTE BRENNSTOFFE</b>	
11	<b>PRIMÄRE ENERGIETRÄGER</b>
111	<b>Steinkohle</b>
111.1	Anthrazit und Magerkohle
2	1/2 und 1/4 Fettkohle
3	3/4 Fettkohle, Fettkohle
4	Flammkohle
5	Wiedergewinnungsprodukte
112	<b>Braunkohle</b>
112.1	ältere Braunkohle
2	jüngere Braunkohle
3	Hartbraunkohle
113	<b>Torf</b>
12	<b>ABGELEITETE ERZEUGNISSE</b>
121	<b>Steinkohlenbriketts</b>
121.1	Vollbriketts und Eierbriketts
2	rauchlose Briketts
122	<b>Steinkohlenkoks</b>
122.1	Steinkohlenkoks (einschließlich Steinkohlenkoks zur Herstellung von Elektroden)
2	Steinkohlen-Schwelkoks
3	Gaskoks
123	<b>Braunkohlenbriketts</b>
123.1	Braunkohlenbriketts
2	Staubkohle
3	Trockenkohle
124	<b>Braunkohlenkoks und Braunkohlen-Schwelkoks</b>
124.1	Braunkohlenkoks
2	Braunkohlen-Schwelkoks
125	<b>Torfbriketts</b>
126	<b>Torfkoks</b>
<b>2 — FLÜSSIGE BRENNSTOFFE</b>	
21	<b>PRIMÄRE ENERGIETRÄGER</b>
211	<b>Rohöl aus Erdöl oder bituminösen Mineralien</b>
212	<b>Feedstocks (halbraffinierte Erdöl- Einsatzprodukte)</b>
213	<b>Naturbenzin (Gasolin)</b>
22 + 23	<b>ABGELEITETE NICHT GASFÖRMIGE MINERALÖL-PRODUKTE</b>
221	<b>Motorenbenzin</b>
221.1	Motorenbenzin (normal)
2	Motorenbenzin (super)
222	<b>Flugkraftstoffe</b>
222.1	Flugbenzin
2	Flugturbinenkraftstoff (Benzin)
3	Flugturbinenkraftstoff (Petroleum)
223	<b>Kerosin</b>
223.1	Leuchtpetroleum
2	Traktorenpetroleum
224	<b>Rohbenzine</b>
225	<b>Dieselmotorkraftstoff und Destillattheizöle</b>
225.1	Dieselmotorkraftstoff
2	Gasöl für Heizzwecke
3	Leichtes Heizöl
226	<b>Rückstands-Heizöle</b>

## BILEN-Kennziffern

231	<b>Spezial- und Testbenzine</b>
231.1	Testbenzin
2	Spezialbenzin
232	<b>Schmierstoffe</b>
233	<b>Bitümen</b>
234	<b>Petrolkoks</b>
238	<b>Sonstige Produkte</b>
239	<b>Bei der Destillation von Steinkohlen- oder Braunkohlenteeren anfallende Erzeugnisse, die zur Verwendung als Kraft- oder Brennstoffe bestimmt sind</b>
<b>3 — GASFÖRMIGE BRENNSTOFFE</b>	
31	<b>PRIMÄRE ENERGIETRÄGER</b>
311	<b>Naturgas</b>
311.1	Naturgas in gasförmigem Zustand
2	verflüssigtes Naturgas
3	Grubengas
312	<b>Primäres Flüssiggas (bei der Gewinnung von Naturgas erzeugtes Propan und Butan)</b>
32	<b>ABGELEITETE PRODUKTE</b>
321	<b>Kokereigas</b>
322	<b>Hochofengas</b>
323	<b>Ortsgas</b>
324	<b>Flüssiggas (bei der Raffinierung gewonnenes Propan und Butan)</b>
325	<b>Raffineriegas (andere, nicht in den Raffinerien selbst zur Verbrennung verbrauchte Gase)</b>
<b>4 — ELEKTRIZITÄT</b>	
41	<b>PRIMÄRE ENERGIETRÄGER</b>
411	<b>Elektrizität aus Wasserkraftwerken mit natürlichem Wasserzufluß</b>
412	<b>Elektrizität aus Erdwärme</b>
413	<b>Elektrizität aus Kernenergie</b>
413.1	— aus Natururanreaktoren
2	— aus Reaktoren mit angereichertem Uran und Plutoniumreaktoren
3	— aus Brutreaktoren
42	<b>ABGELEITETE PRODUKTE</b>
421	<b>Elektrizität aus Pumpspeicherwerken</b>
422	<b>Elektrizität herkömmlicher Wärmekraftwerke</b>
422.1	— aus Steinkohle und Derivaten
2	— aus jüngerer Braunkohle
3	— aus nicht gasförmigen Mineralölprodukten
4	— aus Naturgas
5	— aus abgeleiteten Gasen
9	— aus sonstigen Brennstoffen
<b>5 — WÄRME</b>	
52	<b>ABGELEITETE ERZEUGNISSE</b>
521	<b>Aus Heizkraftwerken im Handel vertrieben : Dampf und warmes Wasser</b>
522	<b>Dampf und Warmwasser aus Fernheizwerken</b>

## UMRECHNUNGSFAKTOREN IN t SKE (7 000 cal Hu/g)

Umrechnung der festen, flüssigen und gasförmigen Brennstoffe in Tonnen SKE			Umrechnung der elektrischen Energie in Tonnen SKE 1 GWh (10 <sup>6</sup> kWh) = ... t SKE				
Energieträger	Einheiten der Bilanzen nach Energieträgern	Umrechnungs- faktor	Länder	1969	1970	1971	1972
Steinkohle	t SKE	1	Deutschland	342	338	332	333
Steinkohlenbriketts	t	1	Frankreich	320	320	320	316
Koks	t	1	Italien	324	320	316	315
Braunkohle	t SKE	1	Niederlande	334	333	331	327
Braunkohlenbriketts	t	0,686	Belgien	336	338	339	337
Rohöl und nicht gasförmige Mineral- ölprodukte	t	1,43	Luxemburg	467	467	465	467
Naturgas	Tcal (Ho)	131	Vereinigtes Königreich	388	389	378	375
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	Irland	402	384	396	376
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Dänemark	314	314	300	299
Flüssig- und Raffineriegas	Tcal (Ho)	131					
Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, Industrieprozesswärme usw.)	Tcal (Hu)	143					
Wärme	Tcal	143					

Die Umrechnung der in den Kraftwerken umgewandelten Brennstoffe in t SKE erfolgt auf der Basis des realen unteren Heizwertes eines jeden verbrauchten Brennstoffs.

Die Umrechnung von elektrischer Energie in t SKE erfolgt auf der Basis des durchschnittlichen spezifischen Verbrauchs aller herkömmlichen Wärmekraftwerke eines jeden Landes der Gemeinschaft; Folglich entspricht der Umrechnungsfaktor dem mittleren Verbrauch der Brennstoffmenge, ausgedrückt in Gramm SKE, die jährlich benötigt wird, um ein kWh brutto zu erzeugen. Je nach Land und Jahr ist dieser Faktor veränderlich.

### ABKÜRZUNGEN UND ZEICHEN

<p>· Kein Nachweis vorhanden</p> <p>— Nichts</p> <p>0 Angaben kleiner als die Hälfte der in der Tabelle verwendeten Einheit</p> <p><b>Mio</b> Million</p> <p><b>g</b> Gramm</p> <p><b>kg</b> Kilogramm</p> <p><b>kg = kg</b> Kilogramm = Kilogramm</p> <p><b>t</b> Metrische Tonne</p> <p><b>t = t</b> Tonne = Tonne</p> <p><b>SKE</b> Steinkohleneinheit (7.000 cal Hu/g)</p> <p><b>dwt</b> dead weight ton</p> <p><b>l</b> Liter</p> <p><b>m</b> Meter</p> <p><b>km</b> Kilometer</p> <p><b>m<sup>3</sup></b> Kubikmeter</p> <p><b>kW</b> Kilowatt</p> <p><b>MW</b> Megawatt = 10<sup>3</sup> kW</p> <p><b>MWt</b> Megawatt thermisch</p> <p><b>MWe</b> Megawatt elektrisch</p> <p><b>kWh</b> Kilowattstunde</p> <p><b>GWh</b> Gigawattstunde = 10<sup>6</sup> kWh</p> <p><b>TWh</b> Terawattstunde = 10<sup>9</sup> kWh</p> <p><b>kV</b> Kilovolt</p> <p><b>PS</b> Pferdestärke</p> <p><b>cal</b> Kalorie</p> <p><b>kcal</b> Kilokalorie</p>	<p><b>Gcal</b> Gigakalorie = 10<sup>6</sup> kcal</p> <p><b>Tcal</b> Terakalorie = 10<sup>9</sup> kcal</p> <p><b>Hu</b> Unterer Heizwert</p> <p><b>Ho</b> Oberer Heizwert</p> <p><b>Atm</b> Atmosphäre</p> <p><b>DM</b> Deutsche Mark</p> <p><b>Ffr</b> Französischer Franken</p> <p><b>Lit</b> Italienische Lira</p> <p><b>Fl</b> Niederländischer Gulden</p> <p><b>Fb</b> Belgischer Franken</p> <p><b>Flx</b> Luxemburger Franken</p> <p><b>£</b> Pfund Sterling</p> <p><b>Dkr</b> Dänische Kron</p> <p><b>Eur</b> Rechnungseinheit der Europäischen Gemeinschaften</p> <p><b>\$</b> Dollar U.S.</p> <p><b>fob</b> free on board</p> <p><b>cif</b> cost, insurance, freight</p> <p><b>∅</b> Durchschnitt</p> <p><b>*</b> Siehe Anmerkung am Ende der Seite</p> <p><b>★</b> Siehe "Bemerkungen"</p> <p><b>I oder —</b> Bruch der statistischen Zahlenreihen</p> <p><b>davon</b> Das Wort "davon" bedeutet, daß sämtliche Unterteilungen angegeben sind</p> <p><b>darunter</b> Das Wort "darunter" bedeutet, daß einige Unterteilungen angegeben sind</p>
---	---

**CHRONIK DER WICHTIGSTEN EREIGNISSE  
MIT BEDEUTUNG FÜR DIE ENERGIEWIRTSCHAFT DER GEMEINSCHAFT**

- 1951 — **Vertrag über die Gründung der Europäischen Gemeinschaft für Kohle und Stahl** (Paris - April)
- 1952 — Tätigkeitsaufnahme der "**Hohen Behörde**" der EGKS (August)
- 1957 — **Vertrag über die Gründung der Europäischen Atomgemeinschaft** (Rom - März)  
— **Vertrag über die Gründung der Europäischen Wirtschaftsgemeinschaft** (Rom - März)
- 1958 — Tätigkeitsaufnahme der **Kommissionen der EAG und der EWG** (Januar)
- 1960 — **Belgien** — Generalstreik (Dezember 1960 - Januar 1961)
- 1961 — **Niederlande** — Entdeckung des Naturgas-Vorkommens in Slochteren  
— **Deutschland und Niederlande** — Aufwertung der Mark und des Gulden (März)
- 1962 — **EGKS/EWG/EAG** — Memorandum über die Energiepolitik (Juni)  
— Strenger Winter
- 1963 — **Frankreich** — Streik im Kohlenbergbau (März)  
— Außergewöhnlich strenger Winter
- 1964 — **Italien** — Abschwächung der wirtschaftlichen Aktivität (Juni)  
— **EGKS** — Protokoll über die Energiepolitik (April)
- 1966 — **Gemeinschaft** — Gemäßigte wirtschaftliche Expansion, Entspannung auf dem Arbeitsmarkt
- 1967 — **Gemeinschaft** — sehr mäßige wirtschaftliche Expansion  
— Krise im Mittleren Osten (Juni)  
— **Gemeinschaft** — die Gemeinsame Kommission nimmt ihre Tätigkeit auf (Juli)
- 1968 — **Gemeinschaft** — lebhafte Expansion der Wirtschaft  
— **Frankreich** — soziale Krisen (Mai-Juni)  
— **Gemeinschaft** — Inkrafttreten der Zollunion der Sechs (1. Juli)
- 1969 — **Gemeinschaft** — sehr lebhafte Expansion der Wirtschaft  
— Erste Orientierung für eine gemeinschaftliche Energiepolitik  
— **Frankreich** — Abwertung des Franken (August)  
— **Deutschland** — Aufwertung der Mark (Oktober)  
— **Italien** — soziale Krise (viertes Trimester)  
— **Gemeinschaft** — Gipfelkonferenz der Sechs in Den Haag (Dezember)
- 1970 — **Gemeinschaft** — Fortdauer der starken wirtschaftlichen Expansion  
— Spannungen am Energiemarkt mit starken Preissteigerungen für Heizöl und Kohle  
— Erste wichtige Entdeckungen von Rohölvorkommen in der Nordsee
- 1971 — **Gemeinschaft** — Verringerung des wirtschaftlichen Wachstums  
— Vereinbarungen von Teheran und Tripolis (Februar-April)  
— Rückgang der Erdölpreise und -frachten nach dem hohen Niveau von Ende 1970  
— Abwertung des Dollars und Anpassung der Paritäten der wichtigsten Währung (Dezember)
- 1972 — **Gemeinschaft** — Beginn einer neuen wirtschaftlichen Expansion  
— Ausgeprägte Hausse für Tankerfrachtraten (August)



# INDICE

<i>Osservazioni</i>	<i>Pag.</i> D
<i>Schema di bilancio e lista dei prodotti</i>	L
<i>Nomenclatura dei prodotti energetici</i>	M
<i>Coefficienti di conversione</i>	N
<i>Abbreviazioni e segni convenzionali</i>	N
<i>Cronologia</i>	O

## PARTE I — PRINCIPALI INDICATORI DELL'ECONOMIA ENERGETICA E BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 5%;"><i>Pag.</i></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td><b>Principali indicatori dell'economia energetica</b></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Dati caratteristici del 1972</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>EUR-9</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>EUR-6</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>Germania (R.F.)</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>Francia</td> </tr> <tr> <td>15</td> <td>Italia</td> </tr> <tr> <td>18</td> <td>Paesi Bassi</td> </tr> <tr> <td>21</td> <td>Belgio</td> </tr> <tr> <td>24</td> <td>Lussemburgo</td> </tr> <tr> <td>25</td> <td>Regno Unito</td> </tr> <tr> <td>27</td> <td>Irlanda</td> </tr> <tr> <td>29</td> <td>Danimarca</td> </tr> <tr> <td></td> <td><b>Bilancio globale dell'energia</b></td> </tr> <tr> <td>33</td> <td>Dati principali</td> </tr> <tr> <td>34</td> <td>EUR-9 — EUR-6</td> </tr> </table>	<i>Pag.</i>			<b>Principali indicatori dell'economia energetica</b>	3	Dati caratteristici del 1972	4	EUR-9	6	EUR-6	9	Germania (R.F.)	12	Francia	15	Italia	18	Paesi Bassi	21	Belgio	24	Lussemburgo	25	Regno Unito	27	Irlanda	29	Danimarca		<b>Bilancio globale dell'energia</b>	33	Dati principali	34	EUR-9 — EUR-6	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 5%;"><i>Pag.</i></td> <td></td> </tr> <tr> <td>35</td> <td>Germania (R.F.) — Francia</td> </tr> <tr> <td>36</td> <td>Italia — Paesi Bassi</td> </tr> <tr> <td>37</td> <td>Belgio — Lussemburgo</td> </tr> <tr> <td>38</td> <td>Regno Unito — Irlanda</td> </tr> <tr> <td>39</td> <td>Danimarca</td> </tr> <tr> <td></td> <td><b>Bilancio globale dell'energia (ripartizione per prodotti)</b></td> </tr> <tr> <td>40</td> <td>EUR-9 — EUR-6 Germania (R.F.) — Francia</td> </tr> <tr> <td>46</td> <td>Italia — Paesi Bassi Belgio — Lussemburgo</td> </tr> <tr> <td>52</td> <td>Regno Unito — Irlanda Danimarca</td> </tr> </table>	<i>Pag.</i>		35	Germania (R.F.) — Francia	36	Italia — Paesi Bassi	37	Belgio — Lussemburgo	38	Regno Unito — Irlanda	39	Danimarca		<b>Bilancio globale dell'energia (ripartizione per prodotti)</b>	40	EUR-9 — EUR-6 Germania (R.F.) — Francia	46	Italia — Paesi Bassi Belgio — Lussemburgo	52	Regno Unito — Irlanda Danimarca
<i>Pag.</i>																																																							
	<b>Principali indicatori dell'economia energetica</b>																																																						
3	Dati caratteristici del 1972																																																						
4	EUR-9																																																						
6	EUR-6																																																						
9	Germania (R.F.)																																																						
12	Francia																																																						
15	Italia																																																						
18	Paesi Bassi																																																						
21	Belgio																																																						
24	Lussemburgo																																																						
25	Regno Unito																																																						
27	Irlanda																																																						
29	Danimarca																																																						
	<b>Bilancio globale dell'energia</b>																																																						
33	Dati principali																																																						
34	EUR-9 — EUR-6																																																						
<i>Pag.</i>																																																							
35	Germania (R.F.) — Francia																																																						
36	Italia — Paesi Bassi																																																						
37	Belgio — Lussemburgo																																																						
38	Regno Unito — Irlanda																																																						
39	Danimarca																																																						
	<b>Bilancio globale dell'energia (ripartizione per prodotti)</b>																																																						
40	EUR-9 — EUR-6 Germania (R.F.) — Francia																																																						
46	Italia — Paesi Bassi Belgio — Lussemburgo																																																						
52	Regno Unito — Irlanda Danimarca																																																						

## PARTE II — STATISTICHE PER FONTI DI ENERGIA

### CAPITOLO : COMBUSTIBILI SOLIDI

	<b>Carbon fossile</b>	
61	Dati caratteristici del 1972	
62	Bilanci in tonnellate di equivalente carbone	
68	Produzione totale	
	Operai iscritti all'interno	
	Rendimento per operaio all'interno per turno	
	Scorte presso le miniere	
70	Produzione per qualità e per categoria	
72	Operai e impiegati iscritti	
73	Commercio estero e forniture al consumo interno	
81	Valore medio frontiera carbone importato	
82	Elenco delle imprese minerarie	
84	Produzione delle sedi di estrazione secondo l'ordine di grandezza	
87	Investimenti	
	<b>Agglomerati di carbon fossile</b>	
88	Bilanci	
90	Produzione e forniture al consumo interno	
91	Produzione per bacino	
	Investimenti	

### Coke

93	Dati caratteristici del 1972	
94	Bilanci	
100	Produzione e scorte di coke da cokeria e coke da gas	
101	Commercio estero e forniture al consumo interno di coke da cokeria	
104	Elenco delle cokerie — situazione a fine 1972	
106	Investimenti	
	Bilancio delle trasformazioni — 1972	
	<b>Lignite, mattonelle di lignite e torba</b>	
107	Dati caratteristici del 1972	
108	Bilanci lignite in tonnellate di equivalente carbone	
110	Bilanci mattonelle di lignite	
113	Bilanci torba e mattonelle di torba	
114	Produzione, scorte e forniture per tipi di lignite	
115	Produzione, commercio estero e forniture al consumo interno di mattonelle di lignite	
116	Produzione di lignite per bacino	
	Investimenti nelle fabbriche di mattonelle	

## CAPITOLO : PETROLIO

119	Dati caratteristici del 1972
	<b>Petrolio greggio</b>
120	Bilanci
122	Produzione per regione
123	Produzione per giacimento e per regione
125	Importazioni
129	Petrolio greggio lavorato in raffinerie Capacità di raffinazione
130	Elenco delle raffinerie
	<b>Prodotti petroliferi</b>
134	Bilanci di tutti i prodotti petroliferi
137	Bilanci prodotti petroliferi non gassosi
140	Bilanci carburanti per aerei
142	Bilanci petrolio
144	Bilanci benzina auto
147	Bilanci gasolio
150	Bilanci olio combustibile
153	Struttura della produzione
158	Importazioni di prodotti petroliferi
160	Esportazioni di prodotti petroliferi
162	Forniture al consumo interno di prodotti petroliferi
165	Prezzi dei carburanti

## CAPITOLO : GAS

169	Dati caratteristici del 1972
-----	------------------------------

**Tutti i tipi di gas**

170	Bilanci
176	Produzione per tipo di gas

**Gas naturale**

178	Bilanci
183	Produzione in m <sup>3</sup> Importazioni Produzione per regione
184	Produzione per giacimento
186	Metanodotti
189	Centrali di compressione
190	Riserve per regione Impianti di stoccaggio sotterraneo
191	Commercio di gas naturale liquefatto Flotta mondiale delle metaniere

**Gas di cokerie, di altiforni e di officine**

192	Bilanci
-----	---------

**GPL e gas di raffinerie**

198	Bilanci
-----	---------

**Gas**

204	Gasdotti
-----	----------

## CAPITOLO : ENERGIA ELETTRICA

207	Dati caratteristici del 1972
208	Bilanci
214	Produzione totale
215	Produzione per fonti di energia
217	Scambi
218	Ripartizione della produzione per fonti di energia
220	Ripartizione della produzione per categorie di produttori
223	Consumo totale
225	Consumo per impieghi
227	Consumo per abitante
228	Bilanci delle trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali
236	Centrali termoelettriche : Caratteristiche degli impianti
	Centrali termoelettriche tradizionali - situazione a fine 1972 :
238	Struttura per categorie di produttori
240	Elenco delle centrali di 250 MW e più
247	Caratteristiche degli impianti entrati in servizio nel 1972
250	Struttura secondo la natura dei gruppi
252	Turbine a gas
254	Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
258	Struttura secondo l'età dei gruppi
260	Struttura per classi di potenza unitaria

## Centrali idroelettriche :

261	Caratteristiche degli impianti
-----	--------------------------------

## Centrali nucleari :

262	Elenco e caratteristiche dei reattori di potenza - situazione a fine 1973
264	Utilizzazione energetica dei reattori di potenza
266	Rete ad altissima tensione
267	Investimenti
268	Prezzo del kWh
	Combustibili nucleari :
270	Uranio naturale
271	Uranio arricchito e plutonio
272	Elenco degli impianti nucleari

## CAPITOLO : DATI MONDIALI

276	Produzione mondiale di carbon fossile, di coke di cokeria, e di lignite
277	Produzione mondiale di petrolio greggio
278	Produzione mondiale di gas naturale
279	Flotta mondiale delle navi cisterna
280	Produzione mondiale di energia elettrica
282	Produzione mondiale di uranio naturale

## APPENDICI

284	Raggruppamento delle categorie di carbon fossile estratto nei bacini della Comunità	286	II	Denominazioni dei prodotti petroliferi
		288	III	Indice di ottano dei carburanti

## GRAFICI

<b>Economia energetica</b>		<b>Bilancio globale dell'energia</b>	
2	EUR-9 — Dati caratteristici del 1972	32	Dipendenza energetica Consumo interno nel 1963 e 1972
<b>Indicatori</b>		<b>Carbon fossile</b>	
4	EUR-9 — Industria	60	EUR-9 — Dati caratteristici del 1972
6	EUR-6 — Industria	<b>Coke</b>	
7	— Dipendenza energetica	92	EUR-9 — Dati caratteristici del 1972
8	— Consumo interno lordo	<b>Lignite</b>	
9	Germania (R.F.) — Industria	107	EUR-9 — Dati caratteristici del 1972
11	— Consumo interno lordo	<b>Petrolio</b>	
12	Francia — Industria	118	EUR-9 — Dati caratteristici del 1972
14	— Consumo interno lordo	124	Importazioni dai paesi terzi
15	Italia — Industria	<b>Gas</b>	
17	— Consumo interno lordo	168	EUR-9 — Dati caratteristici del 1972
18	Paesi Bassi — Industria	<b>Energia elettrica</b>	
20	— Consumo interno lordo	206	EUR-9 — Dati caratteristici del 1972
21	Belgio — Industria	222	Energia disponibile per il mercato interno
23	— Consumo interno lordo	233	Consumo di combustibili
25	Regno Unito — Industria		
27	Irlanda — Industria		
29	Danimarca — Industria		

## OSSERVAZIONI

L'annuario "Statistiche dell'Energia" fornisce un'indicazione generale dell'economia dell'energia per la Comunità dei Nove per la Comunità dei Sei e per i paesi membri. Esso si articola in due parti: la prima parte concerne i principali indicatori dell'economia energetica ed il "Bilancio globale dell'energia" della Comunità e di ogni singolo paese membro; nella seconda figurano, per ciascuna fonte di energia, il bilancio e le principali serie disponibili.

### OSSERVAZIONI GENERALI

- Il territorio di ogni paese è delimitato dalle sue attuali frontiere metropolitane.
- I "totali" possono non corrispondere esattamente alla somma algebrica dei dati a causa dell'arrotondamento delle cifre. Analogamente, per alcune voci del bilancio globale dell'energia per prodotti, la somma delle varie righe non corrisponde al totale indicato, non essendosi specificati i prodotti i cui quantitativi sono trascurabili.
- I dati per abitante si riferiscono alla popolazione presente a metà anno.
- Alcuni dati, non disponibili, sono stati stimati dall'Istituto statistico delle Comunità europee.
- La conversione in Eur è stata effettuata sulla base delle parità monetarie FMI (1 Eur = 1 unità di conto delle Comunità europee = 0,888671 gr. di oro fino). In caso di cambiamento di parità nel corso di un anno, la conversione dei dati è stata effettuata applicando, per quell'anno, un tasso di cambio ponderato pro rata temporis.

### OSSERVAZIONI SUI PRINCIPALI INDICATORI DELL'ECONOMIA ENERGETICA E DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

#### CAPITOLO: INDICATORI DELL'ECONOMIA ENERGETICA

- Gli indici dei prezzi dei combustibili di produzione nazionale e quelli dell'energia elettrica sono basati, per i diversi paesi della Comunità, su delle serie espresse in moneta nazionale, mentre gli indici dei prodotti importati sono basati su delle serie espresse in dollari. I prezzi dei combustibili sono generalmente rilevati all'inizio del periodo.
- I prezzi dei carburanti sono stati elaborati in base alle modalità definite nelle osservazioni relative al capitolo petrolio.

#### CAPITOLO: BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

Il bilancio globale viene elaborato in base ad uno schema, a convenzioni e a definizioni che costituiscono un insieme coerente, stabilito dall'Istituto Statistico e dalla direzione generale "Energia" delle Comunità europee ed applicato uniformemente sia alla Comunità sia ai singoli paesi. Pertanto, i bilanci annuali possono differire da quelli elaborati da istituti nazionali; i bilanci trimestrali sono stati finora pubblicati soltanto dall'ISCE.

- Il "Bilancio globale dell'Energia" della Comunità e i bilanci dei singoli paesi membri sono espressi in tonnellate di equivalente carbone (tec); l'equivalente carbone possiede per definizione un potere calorifico inferiore (PCI) di 7.000 calorie per grammo. Una tonnellata di equivalente carbone corrisponde a 7 Gcal.
- I coefficienti di conversione, utilizzati per convertire in tec le unità dei bilanci delle singole fonti di energia, sono indicati alla fine delle osservazioni.
- Lo schema di bilancio adottato dall'ISCE e l'elenco delle fonti di energia incluse nei "Bilancio globale" figurano alla fine di questo capitolo.

Vengono precisati, qui di seguito, il contenuto delle varie righe del bilancio e le definizioni cui esse corrispondono.

**Riga 1. Produzione di fonti primarie di energia** (carbon fossile, lignite, petrolio greggio, gas naturale, energia elettrica primaria). Si tratta dei quantitativi di combustibili estratti o prodotti, valutati dopo l'eliminazione delle materie inerti contenute. Questa produzione comprende sempre i quantitativi direttamente utilizzati dal produttore nel processo di produzione. Va rilevato che questa rubrica comprende anche i quantitativi di legname, torba, rifiuti domestici, gas di sintesi, vapore acquistato e recuperato, catrame ecc. che entrano nelle centrali termo-elettriche.

**Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità ed Importazioni dai paesi terzi.** I dati di queste rubriche sono generalmente desunti dalle dichiarazioni degli importatori e possono pertanto differire dai dati elaborati dagli uffici doganali e pubblicati nelle statistiche del commercio estero.

**Riga 5. Risorse.** (1+3+4) Questa rubrica indica il totale delle risorse di un'entità geografica, provengano esse dalla propria produzione o dagli arrivi e dalle importazioni.

**Riga 6. Variazioni delle scorte presso produttori e importatori.** Questi dati sono desunti dalle dichiarazioni dirette dei produttori e degli importatori. Per i produttori, essi si riferiscono unicamente ai prodotti risultanti dalla produzione propria. Il segno — indica un aumento delle scorte, il segno + una diminuzione.

**Riga 7. Variazioni delle scorte presso trasformatori e consumatori finali.** La riga 71 comprende le variazioni di scorte di prodotti destinati alla trasformazione, la riga 72 le variazioni di scorte presso le imprese industriali e le ferrovie. Il segno — indica un aumento delle scorte, il segno + una diminuzione.

**Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi.** I dati di queste righe sono desunti dalle dichiarazioni degli esportatori e differiscono quindi generalmente da quelli elaborati dagli uffici doganali e pubblicati nelle statistiche del commercio estero. D'altronde, date le differenze fra i rilevamenti all'uscita e, rispettivamente, all'entrata (termini, mediazioni, dirottamenti, trasbordi, differenze di classificazione, ecc.), le forniture verso un paese della Comunità non coincidono esattamente con gli arrivi nello stesso paese (righe 8 e 3); nel bilancio comunitario si è tenuto conto di questa differenza nel calcolo del consumo interno lordo.

**Riga 10. Consumo lordo.** (5+6+7—8—9). Il consumo lordo è il quantitativo di energia primaria necessario ad un'entità geografica per sopperire al proprio fabbisogno interno e ai bunkeraggi. Per quanto riguarda il commercio estero e le variazioni delle scorte, i prodotti derivati sono assimilati ai prodotti primari ed entrano pertanto nel calcolo del consumo lordo come fonti equivalenti di energia primaria.



**Riga 11. Bunkeraggi.** Quantitativi consegnati al naviglio marittimo di qualsiasi bandiera.

**Riga 12. Consumo interno lordo.** (10-11). Il consumo interno lordo rappresenta la rubrica chiave del bilancio: essa indica, per il periodo di riferimento e nella corrispondente situazione delle tecniche di trasformazione, il quantitativo di energia primaria di cui la Comunità o uno dei paesi membri deve disporre per sopperire al proprio fabbisogno interno. Il consumo interno lordo può essere calcolato in due modi: deducendo i bunkeraggi dal consumo lordo, oppure addizionando i consumi, le perdite sulle reti, lo scarto statistico e la differenza tra l'energia sottoposta a trasformazione e la produzione derivata; questa differenza rappresenta le perdite, ecc. che sopravvengono nel corso della trasformazione, nonché la produzione di derivati non energetici (benzoli, fenoli, cresoli, naftaline, pece, ecc...) nella trasformazione nelle cokerie e nelle officine del gas. Non sono invece compresi in tale differenza i lubrificanti, i bitumi e gli altri prodotti petroliferi ad uso non energetico che figurano nella produzione derivata.

**Riga 13. Trasformazioni.** I dati rappresentano i quantitativi di qualsiasi fonte di energia trasformata per ottenere derivati energetici e, accessoriamente, prodotti non energetici. Trattasi, ad esempio: per il carbon fossile, dei quantitativi infornati nei forni da coke; per il petrolio, del trattamento netto nelle raffinerie; per il gas, dei quantitativi miscelati o trattati nelle officine del gas, nonché, per tutte le forme di energia, praticamente, degli impieghi nelle centrali elettriche. Questi ultimi sono costituiti dai quantitativi trasformati nelle centrali termoelettriche, sia della distribuzione pubblica per la produzione di energia elettrica e di vapore da immettere in commercio, sia degli autoproduttori (centrali elettriche minerarie, siderurgiche, chimiche e di altre industrie, centrali delle ferrovie) per la sola produzione di energia elettrica. Evidentemente i quantitativi corrispondenti alla trasformazione in energia elettrica nelle centrali degli autoproduttori non figurano nei dati relativi al consumo finale di questi settori. L'energia trasformata in calore in dette centrali viene invece conteggiata nelle righe "consumo", quale fabbisogno proprio delle industrie interessate.

**Riga 2. Produzione di prodotti derivati** (agglomerati di carbon fossile, coke, mattonelle di lignite, prodotti petroliferi non gassosi, gas derivati, energia elettrica derivata, calore). Questa produzione è il risultato delle trasformazioni e comprende generalmente il consumo proprio degli impianti di trasformazione (salvo quello delle raffinerie, calcolato in petrolio greggio), ma ad esclusione sempre delle perdite, dei quantitativi bruciati alla torcia, ecc. nel processo di trasformazione. In particolare, sono compresi in questa produzione tutti i prodotti petroliferi, anche ad uso non energetico. È compresa inoltre la produzione di calore corrispondente alle forniture di calore (vapore ed acqua calda) effettuate esclusivamente dalle centrali termoelettriche tradizionali della distribuzione pubblica, nella produzione combinata di energia elettrica e di calore.

**Riga 14. Consumo del settore Energia.** I dati di questa riga indicano il consumo di fonti d'energia utilizzate dai produttori e dai trasformatori per il funzionamento dei propri impianti. È compreso in questa rubrica anche il consumo delle stazioni di compressione e di pompaggio degli oleodotti e dei gasdotti.

**Riga 15. Perdite sulle reti.** Questa rubrica interessa unicamente i bilanci dei gas e dell'energia elettrica: si tratta delle perdite dovute al trasporto e alla distribuzione di questi prodotti.

**Riga 16. Consumo finale non energetico.** Questa riga figura unicamente nei bilanci del petrolio greggio, dei prodotti petroliferi non gassosi e dei gas.

**Riga 17. Consumo finale energetico.** Questi dati rappresentano il consumo energetico di tutti i settori, ad esclusione dei quantitativi trasformati e consumati nel settore Energia e delle perdite sulle reti.

**Riga 18. Differenza statistica.** Riga di consolidamento del bilancio (errori e omissioni).

I bilanci comportano inoltre:

1. La ripartizione della riga "Trasformazioni" secondo i diversi tipi di trasformazioni:

(131) Quantità trasformate nelle centrali elettriche di ogni tipo (della distribuzione pubblica e degli autoproduttori) per la produzione di energia elettrica e di vapore commercializzato (quest'ultimo, unicamente da parte delle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica). Sono compresi anche i quantitativi di legname, torba, rifiuti domestici, gas di sintesi, vapore acquistato e recuperato, catrame, ecc. che entrano nelle centrali termoelettriche.

(132) Quantità trasformate per la produzione di agglomerati di carbon fossile e di mattonelle di lignite.

(133) Quantità trasformate per la produzione di gas d'officina e di gas di cokerie. Sono compresi anche i quantitativi di gas destinati ad essere miscelati o trattati dalle officine del gas.

(134) Quantità trasformate per la produzione di coke.

(135) Quantità trasformate per la produzione di gas d'altoforno. La produzione di gas d'altoforno nelle imprese siderurgiche è considerata come una trasformazione di coke in gas in detti impianti. Pertanto, l'equivalente in coke di tale produzione di gas d'altoforno dev' essere calcolato in questa riga. Ovviamente viene operata la corrispondente deduzione sulle entrate di coke nell'industria siderurgica.

(136) Quantità trasformate nelle raffinerie di petrolio.

2. La ripartizione della riga "Consumo finale non energetico":

(161) **Chimica.** In questa riga figurano i quantitativi utilizzati nell'industria chimica come prodotti di base.

(162) **Altri.** Questi dati corrispondono agli usi non energetici dei prodotti petroliferi in tutti gli altri settori di consumo.

3. La ripartizione della riga "Consumo finale energetico" nei seguenti settori:

(171) **Industria.** In questa rubrica sono riuniti tutti i rami industriali ad eccezione dell'industria energetica. I quantitativi di coke trasformati in gas di altoforno non sono compresi nel consumo totale dell'industria, come pure i combustibili trasformati nelle centrali elettriche degli autoproduttori industriali. Il settore in questione comprende dieci sottosectori definiti secondo la nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità europee (N.A.C.E.). La definizione di ciascun ramo industriale, è indicata nello schema di bilancio alla fine di questo capitolo.

(172) **Trasporti.** Questa rubrica comprende i trasporti ferroviari, stradali, aerei e la navigazione interna.

(1722) **Trasporti stradali.** Questa rubrica indica separatamente i consumi relativi ai trasporti su strada con autoveicoli leggeri, autocarri ed autobus, anche nei casi in cui detti veicoli appartengono a società ferroviarie. Per contro i carburanti consumati dalle macchine agricole sono indicati nel consumo dell'agricoltura (riga 173).

(173) **Settore consumi domestici, artigianato, agricoltura, ecc. ...** Questa rubrica comprende soprattutto le forniture ai nuclei familiari, al commercio, all'artigianato, alle amministrazioni pubbliche, all'agricoltura, alla pesca ed ai servizi.

(179) **Altri settori non indicati altrove.** Le consegne di combustibili solidi alle forze alleate di stanza in Germania figurano in questa rubrica. Per quanto possibile viene indicato anche il consumo militare di prodotti petroliferi.

## OSSERVAZIONI SULLE STATISTICHE PER FONTI DI ENERGIA

Pagina

### CAPITOLO: COMBUSTIBILI SOLIDI

#### 62/67 **Bilancio Carbon fossile**

Il bilancio del carbon fossile è espresso in tonnellate di equivalente carbone. I dati corrispondenti sono forniti direttamente dai vari paesi della Comunità, che li calcolano in base ad un metodo di conversione adottato dagli esperti di statistica dei sei paesi alla fine del 1964: il metodo è descritto nell'appendice al bollettino "Statistiche dell'Energia", 1967 - n° 4. La conversione è applicata a tutti i quantitativi di carbone il cui contenuto di materie inerti sia compreso tra il 20% ed un limite superiore che va dal 67% al 76%, a seconda delle parti relative di ceneri e d'acqua. Per il carbone che abbia meno del 20% di materie inerti si applica pertanto un fattore di conversione pari ad uno. Il prodotto che superi il limite superiore viene considerato privo di valore calorifico e non viene preso in considerazione.

Il bilancio in tec del Regno Unito è stato elaborato sulla base del valore calorifico dei vari tipi di carbon fossile trasformati nelle centrali.

*Riga 1. Produzione di fonti primarie.* La produzione primaria è, per definizione, la produzione netta della miniera, cioè dopo che sono stati eliminati, con le operazioni di vagliatura e di lavaggio, i residui della produzione lorda (carbone portato alla superficie). Essa comprende generalmente i bassi prodotti (polverone, misti e schlamms). Per quanto concerne i bacini carboniferi della Germania (R.F.), fino alla data del 31 agosto 1970 i bassi prodotti sono compresi nei dati di produzione di carbon fossile solo quando siano stati venduti o consumati in miniera. In questi stessi bacini, a decorrere dal 1° settembre 1970, i bassi prodotti sono conteggiati al momento della produzione. A questa regola fa eccezione il bacino della Saar ove nella produzione sono sempre inclusi i bassi prodotti.

I prodotti di recupero non figurano nella "produzione" bensì nelle "variazioni delle scorte presso produttori", come prelevamento.

*Riga 61. Variazioni delle scorte presso produttori.* Le variazioni delle scorte di carbon fossile presso i produttori tengono conto dei prodotti di recupero (schlamms di recupero, scorie) utilizzati principalmente dalle centrali termoelettriche. Esse comprendono la rubrica rettifiche per bassi prodotti, destinata ad allineare taluni dati elaborati secondo il nuovo metodo di conversione e i dati relativi all'esercizio delle centrali.

#### Altre tabelle statistiche

- 68/70 — Nella definizione "Kleinzechen" sono comprese le piccole miniere della Ruhr, della Bassa Sassonia, della Saar e della Baviera mentre per la Francia per "petites mines" si intendono le miniere non nazionalizzate.
- Nelle statistiche correnti le scorte di carbon fossile presso i centri di consumo nella R.F. (stocks Notgemeinschaft) non sono ripresi nei dati sulle scorte sul piazzale delle miniere. Tuttavia, nel bilancio "carbon fossile" le variazioni di queste scorte figurano alle linee 612.
- Per la Germania (R.F.) le variazioni delle scorte nei depositi di Mannheim figurano nelle variazioni delle scorte presso le miniere.
- 70/71 — Il raggruppamento delle categorie di carbon fossile basate sul contenuto di materie volatili trovasi nell'appendice I.
- 72 — Nel numero degli operai iscritti all'esterno sono compresi anche gli operai addetti ai servizi ausiliari.
- 73/74 — Le importazioni destinate alle truppe americane di stanza in Germania sono incluse nelle cifre della tabella 1 pagina 73 e le scorte delle tabelle 3 a pagina 73 e 4 a pagina 74.
- 79 — In seguito alla riorganizzazione dell'industria carbonifera del bacino della Ruhr i dati della tabella 6 comprendono, per quel che riguarda la Germania, a decorrere dal 1970, le consegne alle "Bergbauverbundkraftwerke". Fino all'anno 1969 una parte di queste consegne era inclusa nel consumo proprio delle miniere di carbon fossile.
- 81 — I valori medi all'importazione si basano sui dati indicati dagli importatori e verificati dagli uffici doganali. Essi rappresentano il valore alla frontiera, cioè le importazioni franco frontiera del territorio doganale nazionale, esclusi i dazi d'importazione.

#### 94/99 **Bilancio Coke**

*Riga 13. Trasformazioni:*

*Riga 133. Officine del gas.* In questa riga figurano i quantitativi di coke trasformati in gas di gasogeno e in gas d'acqua nelle officine del gas.

*Riga 134. Cokerie.* Figurano in questa riga i quantitativi di coke trasformati in gas di gasogeno e in gas d'acqua nelle cokerie, nonché i quantitativi di polvere di coke reinfornati.

*Riga 135. Altiforni.* L'equivalente in coke della produzione di gas d'altoforno è contabilizzato in questa riga. Ovviamente è effettuata la corrispondente deduzione sulle entrate di coke nell'industria siderurgica.

#### 108/109 **Bilancio Lignite**

Questo bilancio è espresso in tec, dati i diversi poteri calorifici dei vari tipi di lignite (lignite xiloide: circa 1 900 cal/g, lignite picea: 5 000 cal/g, Hartbraunkohle importata: 3 500 cal/g).

### CAPITOLO: PETROLIO

#### 120/121 **Bilancio Petrolio greggio**

*Riga 1. Produzione di fonti primarie.* La produzione di petrolio greggio non comprende né la produzione di gasolina naturale, né i condensati ottenuti nella produzione, nell'epurazione e nella stabilizzazione del gas naturale, salvo i casi in cui questi prodotti subiscono una trasformazione nelle raffinerie.

**Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità ed Importazioni dai paesi terzi.** Gli arrivi o le importazioni comprendono tutti i quantitativi importati nel territorio nazionale e pertanto, fra l'altro, i quantitativi:

- destinati al trattamento per conto terzi esteri;
- importati a titolo temporaneo;
- importati e avviati a depositi fuori dogana;
- importati e avviati a depositi speciali per conto terzi esteri;
- importati in provenienza da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale;
- importati in provenienza dalla Repubblica Democratica di Germania.

Sono invece esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per oleodotto.

**Riga 7. Variazioni delle scorte presso i trasformatori.** Figurano in questa riga le variazioni delle scorte di petrolio greggio e di prodotti intermedi nelle raffinerie.

**Riga 13. Trasformazioni.** I quantitativi ripresi alla riga 136 "Raffinerie" rappresentano il petrolio greggio trattato in raffineria, tenuto conto del saldo dei prodotti intermedi e dedotto il consumo delle raffinerie (trattamento netto).

**Riga 14. Consumo del settore energia.** Figurano in questa rubrica i quantitativi consumati dalle raffinerie.

**Riga 16. Consumo finale non energetico.** Si tratta dei quantitativi consumati come prodotti di base nell'industria chimica.

**Riga 17. Consumo finale energetico.** In questa riga figurano i quantitativi di petrolio greggio utilizzati tali e quali per il consumo finale energetico (generalmente per il riscaldamento dei forni).

Il bilancio indica inoltre:

il petrolio greggio trattato in raffineria (righe 14+136), cioè il quantitativo totale di petrolio greggio, compresi i prodotti intermedi, entrato nelle raffinerie per il trattamento (trattamento lordo);

il totale delle utilizzazioni (righe 13+14+16+17): questa riga rappresenta la somma delle trasformazioni, del consumo proprio delle raffinerie e dei consumi finali, energetico e non energetico.

137/139

### Bilancio Prodotti petroliferi non gassosi

**Riga 1. Produzione di fonti primarie.** La produzione primaria comprende la benzina naturale (gasolina naturale) e tutti i condensati ottenuti nella produzione, nell'epurazione e nella stabilizzazione del gas naturale, a condizione che possano considerarsi prodotti finiti.

**Riga 2. Produzione di prodotti derivati.** Essa rappresenta la produzione in raffineria di prodotti petroliferi non gassosi, compresi i prodotti ad uso non energetico, nella chimica o in altri settori. Sono compresi anche gli additivi ed i prodotti ottenuti a partire dalla trasformazione chimica e dalla distillazione del carbon fossile e della lignite. Questa produzione esclude il consumo proprio delle raffinerie e le perdite di raffinazione.

**Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità ed Importazioni dai paesi terzi.** Gli arrivi e le importazioni di prodotti petroliferi rappresentano i quantitativi entrati nel territorio nazionale e comprendono pertanto, fra l'altro, i quantitativi:

- destinati al trattamento per conto terzi esteri;
- importati a titolo temporaneo;
- importati e avviati a depositi fuori dogana;
- importati e avviati a depositi speciali per conto terzi esteri;
- importati in provenienza da regioni o territori d'oltremare sotto sovranità nazionale;
- importati in provenienza dalla Repubblica Democratica di Germania.

Sono invece esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per oleodotto.

**Riga 6. Variazioni delle scorte.** Vi sono indicate le variazioni delle scorte presso produttori (raffinerie) ed importatori.

**Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi.** Le forniture o le esportazioni comprendono tutti i quantitativi esportati a partire dal territorio nazionale e pertanto, fra gli altri, i quantitativi:

- destinati a subire un trattamento o una trasformazione all'estero;
- riesportati dopo trattamento o trasformazione;
- esportati a titolo temporaneo;
- esportati a destinazione di regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale;
- esportati a destinazione della Repubblica Democratica di Germania;
- forniti alle truppe nazionali o estere di stanza all'estero (a condizione che non ostino disposizioni sul segreto militare);
- nel caso della R.F. di Germania, i quantitativi esportati da Berlino-Ovest.

Sono invece esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito propriamente detto o sono destinati al bunkeraggio del naviglio marittimo.

**Riga 11. Bunkeraggi.** Questa rubrica riguarda unicamente i bunkeraggi per il naviglio marittimo, di qualsiasi bandiera; sono compresi i prelievi da depositi fuori dogana e da depositi speciali. Sono escluse le forniture per il fabbisogno del traffico aereo internazionale (considerate consumo interno).

**Riga 13. Trasformazioni.** Quantitativi trasformati nelle centrali elettriche e nelle officine del gas.

**Riga 16. Consumo finale non energetico.** Si tratta dei quantitativi consumati nell'industria chimica come prodotti di base e del consumo non energetico di tutti gli altri settori.

### Altre tabelle statistiche

— Le capacità di raffinazione (distillazione, cracking, reforming) sono capacità teoriche fornite a titolo indicativo. Esse dipendono in particolare dalla densità e dalla qualità del petrolio greggio e dal numero di giorni di attività nel corso dell'anno.

- 130/133 — La produzione è netta nelle raffinerie e comprende la produzione per conto estero ma escluso il consumo per impianto.
- 153/164 — Per le definizioni dei prodotti petroliferi, vedi appendice II.
- 162/164 — Le forniture al consumo interno di prodotti petroliferi corrispondono alla somma del consumo finale, del consumo degli altri produttori di energia, delle trasformazioni ed eventualmente del consumo non energetico. Per la Francia, in queste cifre non è compreso il consumo per usi militari.
- 165/166 — I prezzi dei carburanti rappresentano, in generale, i prezzi al dettaglio più bassi, rilevati presso i punti di vendita delle principali marche. In Francia, nei Paesi Bassi ed in Belgio i prezzi sono ugualmente rilevati presso i punti di vendita nelle zone indicate nelle tabelle.
- 288 — L'indice di ottano (o numero di ottano) è una misura della resistenza alla autoaccensione oppure alla detonazione.  
— Il numero di ottano di una benzina è determinato attraverso un motore speciale, secondo uno dei due metodi seguenti :  
— Il "Motor Method" (M) è il più severo.  
— Il "Research Method" (ROM) è il meno severo.

## CAPITOLO: GAS

178/182 **Bilancio Gas naturale**

Questa denominazione designa il gas naturale non associato, il gas naturale associato e, se del caso, il grisù e i gas da liquami. I dati sono espressi in Tcal potere calorifico superiore. Di conseguenza per la conversione in tec viene utilizzato il tasso globale di 131 tec per Tcal, per tenere conto della differenza tra potere calorifico superiore e potere calorifico inferiore del gas naturale.

*Riga 1. Produzione di fonti primarie.* Si tratta della produzione netta, escluse le perdite alla produzione (quantitativi bruciati alla torcia, eliminati in seguito a prove di produzione) e i quantitativi reintrodotti nel giacimento; sono tuttavia inclusi i consumi propri dei produttori.

*Riga 2. Produzione di prodotti derivati.* Si tratta dei quantitativi di gas, aventi le caratteristiche tecniche del gas naturale, proveniente dalle cessioni di gas di raffineria e di GPL ai distributori di gas naturale in Francia e nei Paesi Bassi.

*Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità ed Importazioni dai paesi terzi.* Questi dati comprendono tutti i quantitativi entrati nel territorio nazionale, compresi quelli in provenienza da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale, ma esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per gasdotto.

*Riga 6. Variazioni delle scorte.* Esse rappresentano il saldo dei quantitativi di gas avviati e prelevati nei serbatoi di stoccaggio e nelle arterie di trasporto.

*Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi.* Esse comprendono tutti i quantitativi esportati a partire dal territorio nazionale, compresi quelli destinati a regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale. Sono esclusi tuttavia i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per gasdotto.

*Riga 13. Trasformazioni.*

*Riga 133. Officine del gas.* Quantitativi destinati alla miscelazione o al trattamento da parte delle officine del gas: sono pertanto esclusi tutti i quantitativi ceduti per essere distribuiti senza subire trasformazioni, i quali vengono imputati direttamente al settore di consumo in cui vengono smerciati.

*Riga 14. Consumo del settore Energia.* Si tratta del consumo proprio dei produttori e del consumo di gas naturale allo stato puro degli altri produttori di energia, per il funzionamento dei loro impianti. Sono pure compresi i quantitativi consumati dalle stazioni di compressione dei gasdotti.

*Riga 15. Perdite sulle reti.* Si tratta di perdite dovute al trasporto e alla distribuzione del gas naturale. In questa riga sono comprese, quando non sia possibile indicarle a parte, le variazioni di scorte nelle arterie di trasporto (riga 6).

*Riga 16. Consumo finale non energetico.* Si tratta dei quantitativi consumati come prodotti di base nell'industria chimica.

192/197 **Bilancio Gas di cokerie d'altiforni e di officine**

I dati sono espressi in Tcal PCS. Tuttavia per la conversione in tec viene utilizzato il tasso globale di 131, per tenere conto della differenza tra il PCS e il PCI dei gas in questione. Dato che per il gas d'altiforni il PCI e il PCS sono praticamente gli stessi, è applicato un tasso di conversione di 143 tec per Tcal.

*Riga 2. Produzione di prodotti derivati.* Essa comprende la produzione di gas di cokerie, di gas d'altiforni e di gas d'officine.

La produzione del gas di cokerie comprende i quantitativi prodotti negli impianti delle cokerie minerarie, siderurgiche e indipendenti per carbonizzazione o gassificazione di combustibili solidi e, accessoriamente, di combustibili liquidi.

La produzione di gas d'altiforni risulta dalla trasformazione del coke in gas negli altiforni.

La produzione del gas d'officine comprende i gas prodotti da imprese che hanno per principale oggetto la produzione e la distribuzione di gas derivati. Sono compresi anche i gas provenienti dal trattamento e dalla miscelazione di altri tipi di gas (in particolare, di quelli indicati nella riga 133 dei bilanci "prodotti petroliferi", "gas naturale" e "GPL e gas di raffinerie").

*Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità e Importazioni dai paesi terzi.* Questi dati comprendono tutti i quantitativi entrati nel territorio nazionale, ivi compresi quelli in provenienza da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale. Sono tuttavia esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare in gasdotto.

*Riga 6. Variazioni delle scorte.* Esse rappresentano il saldo dei quantitativi di gas avviati e prelevati nei serbatoi di stoccaggio e nelle arterie di trasporto.

*Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi.* Esse comprendono tutti i quantitativi esportati a partire dal territorio nazionale, ivi compresi quelli destinati a regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale. Sono invece esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare in gasdotto.

*Riga 14. Consumo del settore Energia.* Va osservato che i quantitativi di gas d'altiforni impiegati per il riscaldamento e la compressione dell'aria, necessari per il funzionamento dell'altoforno, non figurano nella rubrica autoconsumo, ma vengono imputati direttamente al consumo del settore „Siderurgia”.

*Riga 15. Perdite sulle reti.* Si tratta delle perdite risultanti dal trasporto e dalla distribuzione. Sono qui comprese, quando non sia possibile indicarle a parte, le variazioni delle scorte nelle arterie di trasporto (riga 6).

*Riga 16. Consumo finale non energetico.* Si tratta dei quantitativi consumati come prodotti di base nell'industria chimica.

## 198/203 Bilancio Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie

*Riga 1. Produzione di fonti primarie.* La produzione primaria comprende tutti i condensati ottenuti nella produzione, nell'epurazione e nella stabilizzazione del gas naturale, a condizione che possano considerarsi prodotti finiti.

*Riga 2. Produzione di prodotti derivati.* Si tratta della produzione netta in raffineria di GPL e di gas di raffinerie, compresi quelli destinati all'uso non energetico. È escluso il consumo proprio delle raffinerie.

*Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità ed Importazioni dai paesi terzi.* Questi dati comprendono tutti i quantitativi entrati nel territorio nazionale, ivi compresi quelli provenienti da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale.

*Riga 6. Variazioni delle scorte.* Vi figurano le variazioni delle scorte presso i produttori (raffinerie) e gli importatori.

*Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi.* Sono qui compresi tutti i quantitativi esportati a partire dal territorio nazionale, ivi compresi quelli destinati a regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale.

*Riga 13. Trasformazioni.*

*Riga 133. Officine del gas.* I dati di questa riga indicano i quantitativi di GPL e di gas di raffinerie forniti alle officine del gas e destinati al trattamento o alla miscelazione. Non sono comprese le forniture di GPL, non trattati né miscelati, ai consumatori finali.

*Riga 16. Consumo finale non energetico.* Si tratta dei quantitativi consumati come prodotti di base nell'industria chimica.

### Altre tabelle statistiche

183 — Nelle tabelle di pag. 183 relative alla produzione di gas naturale, i poteri calorifici dei m<sup>3</sup> indicati variano da un paese all'altro. I dati delle tabelle 1,2 e 3 si basano su una temperatura di 0 °C ed una pressione atmosferica di 760 mm di mercurio mentre quelli della tabella 4 concernenti la Francia, l'Italia e i Paesi Bassi si basano su una temperatura di 15 °C. Inoltre, tali dati non comprendono il grisù.

204 — Le reti di trasporto comprendono solamente le condotte ad alta pressione e si compongono particolarmente di metanodotti il cui dettaglio figura alle pagine 186 e 188.

## CAPITOLO ENERGIA ELETTRICA

### 208/213 Bilancio Energia elettrica

La conversione dell'energia elettrica in tec per il bilancio globale dell'energia viene effettuata in base al consumo specifico medio delle centrali termoelettriche tradizionali nei singoli paesi della Comunità (vedasi alla fine delle osservazioni). Il tasso di conversione corrisponde pertanto al quantitativo medio di combustibili, espresso in grammi di equivalente carbone, necessario ogni anno per produrre un chilowattora lordo.

*Riga 1. Produzione di fonti primarie.* La produzione di energia elettrica primaria comprende la produzione idroelettrica (esclusa quella risultante dal pompaggio), la produzione geotermica e la produzione elettronucleare.

*Riga 2. Produzione di prodotti derivati.* La produzione di energia elettrica derivata comprende la produzione termoelettrica tradizionale e la produzione idroelettrica risultante dal pompaggio.

La produzione di energia elettrica ripresa nel bilancio è una produzione lorda, comprende quindi il consumo dei servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.

*Righe 3, 4, 8 e 9. Arrivi dalla Comunità ed Importazioni dai paesi terzi; Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi.*

I dati concernono l'energia elettrica che attraversa "materialmente" le frontiere (compresi gli scambi effettuati da linee a media tensione che assicurano forniture locali nelle vicinanze immediate delle frontiere). Questi scambi includono pertanto l'energia in transito, contrariamente a quelli delle altre fonti di energia.

*Riga 13. Trasformazioni.* L'energia elettrica assorbita dal pompaggio (per il sollevamento dell'acqua nei serbatoi e produrre energia elettrica) viene considerata come una trasformazione e figura pertanto in questa rubrica.

*Riga 14. Consumo del settore energia.* Questa rubrica comprende il consumo proprio delle centrali elettriche (servizi ausiliari) e degli altri produttori e trasformatori di energia, ad esempio: miniere di carbon fossile e di lignite, officine del gas, cokerie e industria petrolifera.

*Riga 15. Perdite sulle reti.* Questi dati comprendono le perdite dovute al trasporto e alla distribuzione dell'energia elettrica sulle reti ad alta, media e bassa tensione.

*Riga 17. Consumo finale energetico.*

*Riga 171. Industria.* Questo settore non comprende il consumo proprio dei produttori e dei trasformatori di energia che figura alla riga 14.

*Riga 172. Trasporti.* Si tratta dell'energia fornita alle imprese di trasporti ferroviari ed urbani, che costituiscono un servizio pubblico. Per l'Italia, i Paesi Bassi, il Belgio e la Danimarca i valori riguardano esclusivamente la parte trazione; per gli altri paesi, essi comprendono anche il consumo delle stazioni e delle officine.

**Altre tabelle statistiche**

- 214/221** — Per produzione lorda si intende la produzione di energia elettrica misurata ai morsetti dei generatori elettrici dell'impianto e comprendente quindi la produzione assorbita dai servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.
- Per produzione netta si intende la produzione di energia elettrica misurata all'uscita dell'impianto, cioè quella risultante dalla differenza tra la produzione lorda dell'impianto e la produzione assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali.
- La produzione idroelettrica totale comprende l'energia prodotta da tutte le centrali idroelettriche ivi comprese le centrali di pompaggio, senza dedurre l'energia assorbita da quest'ultime.
- 223** — Il "consumo interno lordo" è costituito dall'energia elettrica complessivamente consumata all'interno dei paesi, prescindendo dall'uso cui è destinata. Esso è pari al valore della produzione complessiva lorda aumentata del saldo degli scambi.
- L' "energia assorbita dal pompaggio" è l'energia elettrica consumata dai gruppi moto-pompe per il sollevamento dell'acqua nei serbatoi allo scopo di utilizzarla per la produzione di energia elettrica.
- Per "disponibile per il mercato interno" si intende l'energia elettrica complessivamente consumata nei paesi all'esterno degli impianti di produzione. Essa comprende quindi le perdite di trasporto e di distribuzione. L'energia elettrica disponibile è uguale al consumo totale lordo diminuito dell'energia assorbita dai servizi ausiliari e dai gruppi di pompaggio.
- 224** — Le "perdite sulle reti" comprendono le perdite relative al trasporto e alla distribuzione dell'energia elettrica sulle reti ad alta, media e bassa tensione.
- Il "consumo del mercato interno" rappresenta il consumo interno lordo, deduzione fatta del consumo dei servizi ausiliari, dell'energia assorbita dal pompaggio e delle perdite sulle reti.
- 226** — Il "consumo del settore trasporti" rappresenta l'energia fornita alle aziende di trasporti ferroviari e di trasporti urbani.
- Per l'Italia, i Paesi Bassi, il Belgio e la Danimarca i valori citati si riferiscono soltanto alla parte trazione; per gli altri paesi, i valori comprendono anche il consumo delle stazioni e delle officine.
- Il "consumo per usi domestici" comprende il consumo per l'illuminazione delle abitazioni e per qualsiasi altro uso domestico; non comprende il consumo per le abitazioni degli agricoltori, incluso nelle utenze agricole (salvo per l'Italia). Per il Lussemburgo, le cifre includono anche il consumo delle aziende commerciali.

*Trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali*

- 228/234** — I quantitativi trasformati e il loro equivalente calorifico si riferiscono soltanto alla trasformazione destinata ad una produzione di energia elettrica: non è pertanto compresa la parte trasformata per forniture di calore (vapore e acqua calda), i cui dati figurano alla pagina 235 per le centrali della distribuzione pubblica.
- I quantitativi di combustibili trasformati sono convertiti in calorie, utilizzando i tassi di conversione nazionali applicati dalle imprese di energia elettrica. L'equivalenza calorifica è valutata sulla base del potere calorifico inferiore determinato per ogni combustibile.
- La categoria "carbone" comprende, oltre il carbone, tutti i prodotti delle miniere di carbone, come i fanghi di laveree e le discariche di miniere.
- La categoria "prodotti petroliferi" comprende i consumi di olio combustibile, di gasolio, di distillati leggeri e di residui petroliferi.
- La categoria "gas derivati" comprende i gas di altiforni, i gas di cokerie, i gas di raffinerie e i gas di petrolio liquefatti.
- La categoria "altri combustibili" comprende i combustibili vari come le immondizie, la legna, la torba, il catrame, i residui industriali ed il vapore acquistato e recuperato.
- Il "consumo specifico medio" delle centrali termoelettriche tradizionali è il risultato del rapporto tra l'equivalente calorifico basato sul PCI di tutti i combustibili consumati e la produzione totale di queste centrali.
- La conversione dell'equivalente calorifico in grammi di equivalente carbone viene effettuata sulla base di 7 000 kcal/kg.
- 235** — Le trasformazioni per forniture di calore, citate nel presente capitolo, riguardano unicamente quelle effettuate in partenza dalle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica, nella produzione combinata di energia elettrica e di calore. Non sono considerate le centrali di riscaldamento (destinate esclusivamente alla produzione di calore) e le centrali miste degli auto-produttori industriali.
- La produzione derivata di calore comprende i quantitativi forniti sotto forma di vapore per le utenze industriali e il riscaldamento urbano, nonché quelle fornite sotto forma di acqua calda.

*Impianto*

- 236/263** — La "potenza nominale" delle centrali è la somma delle potenze nominali dei generatori principali e dei generatori ausiliari di tutti i gruppi, ivi compresi i gruppi di riserva (tuttavia non sono considerati: in Francia, i generatori ausiliari e in Belgio, i gruppi di riserva).
- La "potenza efficiente" delle centrali è la somma delle massime potenze realizzabili da ogni centrale in funzionamento continuo e senza costrizioni di rendimento optimum, supponendo tutte le parti dell'impianto interamente in efficienza. Questa potenza può essere lorda o netta a seconda che comprenda o non comprenda la potenza elettrica assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali. Essa rappresenta pertanto le massime possibilità dell'insieme degli impianti delle centrali.
- 261** — La producibilità annua di un impianto idroelettrico è la quantità massima di energia elettrica che l'insieme degli apporti d'acqua rilevati durante l'anno permetterebbe di produrre o di invasare nel caso in cui tutti gli impianti fossero continuamente in efficienza, gli apporti di acqua utilizzati fossero massimi e tutta l'energia producibile venisse consumata. Una centrale di pompaggio non ha pertanto producibilità.
- La "producibilità media annua" delle centrali idroelettriche è la media delle producibilità annue dell'insieme dell'impianto idroelettrico sopra definito, determinate sul più grande numero possibile di anni consecutivi.
- Il "coefficiente annuo di producibilità" di un impianto idroelettrico è il rapporto tra la producibilità effettiva dell'impianto corrispondente all'anno considerato e la sua producibilità annua media. Questo coefficiente rappresenta le massime possibilità energetiche dell'impianto idroelettrico, nel corso dell'anno considerato, supponendo che il livello dei serbatoi sia il medesimo ad inizio e a fine periodo.
- La "capacità totale in valori energetici dei serbatoi" delle centrali idroelettriche è la quantità di energia elettrica che verrebbe prodotta, in assenza di ogni apporto naturale, nelle "centrali di testa con serbatoi" e in tutti gli impianti idroelettrici situati a valle di queste ultime ("centrali a valle"), mediante lo svaso completo della "capacità utile" in acqua dei serbatoi stagionali.

265

- La "massima potenza raggiunta" è la massima potenza effettivamente rilevata (ogni ora od ogni mezz'ora), prodotta nel corso del periodo considerato.
- La "durata di funzionamento" di un impianto corrisponde al numero d'ore durante le quali i generatori principali di detto impianto si trovano allacciati alla rete.
- Il "coefficiente di disponibilità" per un periodo determinato è il rapporto tra l'energia che, nello stesso periodo, sarebbe stata prodotta dalla potenza disponibile e l'energia che, nello stesso periodo, sarebbe stata prodotta dalla massima potenza possibile.
- La potenza disponibile di un impianto in un dato istante, è la massima potenza realizzabile dall'impianto in funzionamento continuo e nelle condizioni effettive in cui esso si trova in tale istante, prescindendo, tuttavia, dalle possibilità, che si suppongono illimitate, di collocamento dell'energia elettrica prodotta.
- La "durata di utilizzazione della massima potenza possibile" di un impianto durante un intervallo di tempo determinato è il rapporto tra l'energia elettrica che questo impianto ha prodotto durante il periodo considerato e la massima potenza possibile corrispondente. Il numero d'ore ottenuto diviso l'intervallo di tempo considerato rappresenta il coefficiente di utilizzazione effettiva in energia dell'impianto.

266/267

- Le "lunghezze delle linee e dei cavi" della rete di interconnessione ad alta tensione sono espresse in lunghezze elettriche. La lunghezza elettrica tiene conto del numero di terne che comportano le linee ed è la somma delle lunghezze di ogni terna esistente; essa esprime la lunghezza dei circuiti.
- Le linee sono elencate da una parte secondo la tensione di costruzione (tensione nominale alla quale la linea può funzionare continuamente) e, dall'altra, secondo la tensione di esercizio (tensione alla quale la linea funziona effettivamente).

#### Prezzo del kWh

268/269

- I prezzi medi indicati corrispondono al rapporto fra i ricavi globali (tasse incluse) di tutte le imprese di distribuzione pubblica di ogni paese ed il numero di chilowattora venduti. Non tengono conto del settore dell'autoproduzione.
- I prezzi comprendono i canoni di abbonamento e dei contatori. Poichè l'energia elettrica è distribuita sotto due forme ben distinte, utilizzate da consumatori molto differenti, è stato elaborato un prezzo "Alta tensione" ed un prezzo "Bassa tensione".
- Non è stato possibile, per la R.F. di Germania, rispettare questa distinzione; i dati statistici riportati si riferiscono quindi ai consumatori speciali (per la tabella "alta tensione") ed ai consumatori tariffali (per la tabella "bassa tensione"), la distinzione essendo stata fatta secondo il tipo di contratto e non secondo la tensione di alimentazione. Poichè il 6-8% delle forniture totali ai consumatori speciali sono fatte in bassa tensione e vendute quindi ad un prezzo più elevato, i prezzi medi per kWh indicati per l'alta tensione risultano valutati per eccesso. Per il 1967, per esempio il prezzo medio dell'energia elettrica fornita ai consumatori alimentati realmente in alta tensione non sarebbe superiore a 7,1 Pf/kWh (1,78 US - cents/kWh) mentre per l'insieme dei consumatori speciali sarebbe di 7,54 Pf/kWh (1,89 US - cents/kWh). L'incidenza sui prezzi medi del kWh bassa tensione è trascurabile.

**SCHEMA DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA**

1	<b>Produzione di fonti primarie</b>
3	Arrivi dalla Comunità <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>
4	Importazioni dai paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>
5	<b>Risorse di fonti primarie ed equivalenti (1 + 3 + 4)</b>
6	Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 61 Produttori 62 Importatori
7	Variazioni delle scorte presso i trasformatori e i consumatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 71 trasformatori 72 consumatori finali
8	Forniture alla Comunità <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>
9	Esportazioni verso i paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>
10	<b>Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti (1 + 3 + 4 + 6 + 7 — 8 — 9)</b>
11	Bunkeraggi
12	<b>Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti (10 — 11)</b>
13	Trasformazioni <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>
2	<b>Produzione di prodotti derivati a partire da fonti primarie a partire da fonti derivate</b>
14	Consumo del settore "Energia"
15	Perdite sulle reti
16	Consumo finale non energetico
17	Consumo finale energetico
18	Differenza statistica
	<b>Trasformazioni:</b>
131	centrali elettriche
132	fabbriche di agglomerati e di mattonelle
133	officine del gas
134	cokerie
135	altiforni
136	raffinerie di petrolio
	<b>Consumo finale non energetico:</b>
161	industria chimica
162	altri settori
	<b>Consumo finale energetico:</b>
171	settore "Industria" (escluso settore "Energia") ossia:
1710	siderurgia (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
1711	metalli non ferrosi (NACE 224 + 311.2)
1712	chimica (NACE 25 + 26)
1713	prodotti minerali non metallici (NACE 24)
1714	estrazione (combustibili esclusi) (NACE 21 + 23)
1715	derrate alimentari, bevande, tabacco (NACE 41 + 42)
1716	tessili, cuoio, abbigliamento (NACE 43 + 44 + 45)
1717	carta e stampa (NACE 47)
1718	fabbricazioni metalliche (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
1719	altri rami (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

172	settore "Trasporti" ossia:
1721	trasporti ferroviari
1722	trasporti stradali
1723	trasporti aerei
1724	navigazione interna
173	settore " Usi domestici, commercio, artigianato, amministrazione pubblica, agricoltura, pesca e servizi"
179	altri settori non definiti altrove (forniture alle truppe alleate di stanza in Germania (R.F.))

**RIPARTIZIONI SUPPLEMENTARI RIPRESE IN ALCUNI BILANCI PER FONTE DI ENERGIA**

61	Variazioni delle scorte presso i produttori:
611	miniere
612	Lager "Notgemeinschaft"
613	prodotti di ricupero e rettifiche per bassi prodotti
14	Consumo del settore "Energia":
141	centrali elettriche (servizi ausiliari) (NACE 161)
142	miniere di carbon fossile e di lignite e fabbriche di agglomerati (NACE 11)
143	cokerie e officine del gas (NACE 12 + 162)
144	estrazione di petrolio e di gas naturale e raffinazione del petrolio (NACE 13 + 14)

**FONTI ENERGETICHE E PRODOTTI DERIVATI INCLUSI NEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA**

**FONTI PRIMARIE**

Carbon fossile (BILEN 111)
Lignite (BILEN 112)
Petrolio greggio (BILEN 211 + 212)
Prodotti petroliferi primari (BILEN 213)
Gas naturale (BILEN 311)
GPL primari (BILEN 312)
Altri combustibili (legna, torba, immondizie, vapore acquistato e ricuperato, catrame ecc.)
Energia elettrica primaria (BILEN 41)

**PRODOTTI DERIVATI**

Agglomerati di carbon fossile (BILEN 121)
Coke (BILEN 122)
Mattonelle di lignite (BILEN 123 + 124)
Prodotti petroliferi non gassosi (BILEN 22 + 23)
Gas derivati (BILEN 32)
Gas di cokerie (BILEN 321)
Gas di altiforni (BILEN 322)
Gas di officine (BILEN 323)
Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie (BILEN 324 + 325)
Energia elettrica derivata (BILEN 42)
Calore (BILEN 521)
Gas (BILEN 31 + 32)
Energia elettrica (BILEN 41 + 42)



# NOMENCLATURA DEI PRODOTTI ENERGETICI

La presente nomenclatura viene utilizzata dall'Istituto statistico delle Comunità europee per la compilazione delle statistiche di base, nonché dei bilanci per fonte di energia e dei bilanci globali dell'energia. In essa sono comprese tutte le fonti fisiche di energia che entrano nel processo di attività economica dei paesi della Comunità europea. La nomenclatura è strutturata in base ad una classificazione denominata « Classificazione per l'elaborazione dei bilanci dell'energia » (BILEN).

Codice BILEN

## 1 — COMBUSTIBILI SOLIDI

11	<b>FONTI PRIMARIE</b>
111	<b>Carbon fossile</b>
111.1	antracite e carboni magri
2	carboni un quarto e un mezzo grassi
3	carboni tre quarti grassi e grassi
4	carboni a lunga fiamma
5	prodotti di recupero
112	<b>Lignite</b>
112.1	lignite picea
2	lignite xiloide
3	Hartbraunkohle
113	<b>Torba</b>
12	<b>PRODOTTI DERIVATI</b>
121	<b>Agglomerati di carbon fossile</b>
121.1	mattonelle e ovuli
2	agglomerati esenti da fumo
122	<b>Coke di carbon fossile</b>
122.1	coke da cokeria (compreso il coke di carbon fossile destinato alla fabbricazione di elettrodi)
2	semi-coke di carbon fossile
3	coke da officina del gas
123	<b>Mattonelle di lignite, ecc.</b>
123.1	mattonelle di lignite
2	polvere di lignite
3	lignite essiccata
124	<b>Coke e semi-coke di lignite</b>
124.1	coke di lignite
2	semi-coke di lignite
125	<b>Mattonelle di torba</b>
126	<b>Coke di torba</b>

## 2 — COMBUSTIBILI LIQUIDI

21	<b>FONTI PRIMARIE</b>
211	<b>Oli greggi di petrolio o di minerali bituminosi</b>
212	<b>Feedstocks (petrolio semiraffinato)</b>
213	<b>Benzina (gasolina) naturale</b>
22 + 23	<b>PRODOTTI PETROLIFERI DERIVATI NON GASSOSI</b>
221	<b>Benzina auto</b>
221.1	benzina auto normale
2	benzina auto super
222	<b>Carburante per aerei</b>
222.1	benzina avio
2	carboturbo tipo benzina
3	carboturbo tipo petrolio
223	<b>Cherosene</b>
223.1	petrolio lampante
2	petrolio agricolo
224	<b>Nafte</b>
225	<b>Gasolio e olio combustibile fluido</b>
225.1	gasolio per motori diesel
2	gasolio per riscaldamento
3	olio combustibile fluido
226	<b>Olio combustibile denso</b>

Codice BILEN

231	<b>Acquaragia minerale e benzina solvente</b>
231.1	acquaragia minerale
2	benzina solvente
232	<b>Lubrificanti</b>
233	<b>Bitumi</b>
234	<b>Coke di petrolio</b>
238	<b>Altri prodotti</b>
239	<b>Prodotti derivanti dalla distillazione dei catrami di carbon fossile o di lignite, destinati ad essere utilizzati come carburanti o come combustibili</b>

## 3 — COMBUSTIBILI GASSOSI

31	<b>FONTI PRIMARIE</b>
311	<b>Gas naturale</b>
311.1	gas naturale allo stato gassoso
2	gas naturale liquefatto
3	grisù
312	<b>GPL primario (propano e butano prodotti all'estrazione del gas naturale)</b>
32	<b>PRODOTTI DERIVATI</b>
321	<b>Gas di cokerie</b>
322	<b>Gas di altiforni</b>
323	<b>Gas di officine</b>
324	<b>GPL (propano e butano derivanti dalla raffinazione)</b>
325	<b>Gas di raffinerie (escluso l'autoconsumo delle raffinerie per combustione)</b>

## 4 — ENERGIA ELETTRICA

41	<b>FONTI PRIMARIE</b>
411	<b>Energia idroelettrica prodotta con apporti naturali</b>
412	<b>Energia elettrica geotermica</b>
413	<b>Energia elettronucleare</b>
413.1	— prodotta da reattori a uranio naturale
2	— prodotta da reattori a uranio arricchito e al plutonio
3	— prodotta da reattori autofertilizzanti
42	<b>PRODOTTI DERIVATI</b>
421	<b>Energia idroelettrica da pompaggio</b>
422	<b>Energia termoelettrica tradizionale</b>
422.1	— prodotta con carbon fossile e suoi derivati
2	— prodotta con lignite xiloide
3	— prodotta con prodotti petroliferi non gassosi
4	— prodotta con gas naturale
5	— prodotta con gas derivati
9	— prodotta con altri combustibili

## 5 — CALORE

52	<b>PRODOTTI DERIVATI</b>
521	<b>Vapore ed acqua calda venduti da centrali elettriche</b>
522	<b>Vapore ed acqua calda delle centrali di produzione di calore</b>

**COEFFICIENTI DI CONVERSIONE IN tec (7 000 cal PCI/g)**

Conversione in tec dei combustibili solidi, liquidi e gassosi			Conversione in tec dell'energia elettrica: 1 GWh (10 <sup>6</sup> kWh) = ... tec				
Fonti di energia	Unità dei bilanci per fonte	Coefficienti di conversione	Paese	1969	1970	1971	1972
Carbon fossile	tec	1	Germania	342	338	332	333
Agglomerati di carbon fossile	t	1	Francia	320	320	320	316
Coke	t	1	Italia	324	320	316	315
Lignite e torba	tec	1	Paesi Bassi	334	333	331	327
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgio	336	338	339	337
Petrolio greggio e prodotti petroliferi non gassosi	t	1,43	Lussemburgo	467	467	464	467
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	Regno Unito	388	389	378	375
Gas di officine e cokerie	Tcal (PCS)	131	Irlanda	402	384	396	376
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Danimarca	314	314	300	299
GPL e gas di raffinerie	Tcal (PCS)	131					
Altri combustibili (legname, rifiuti domestici, vapore acquistato e recuperato, catrame, ecc.)	Tcal (PCI)	143					
Calore	Tcal	143					

La conversione in tec dei combustibili trasformati nelle centrali termoelettriche è effettuata sulla base del PCI effettivo di ogni tipo di combustibile.

La conversione in tec dell'energia elettrica è effettuata sulla base del consumo specifico medio delle centrali termoelettriche tradizionali di ciascun paese: il coefficiente di conversione corrisponde quindi al quantitativo medio di combustibile, espresso in grammi di equivalente carbone, necessario per produrre ogni anno un kWh lordo. Questo coefficiente varia secondo il paese e l'anno.

**ABBREVIAZIONI E SEGNI CONVENZIONALI**

.	Dato non disponibile
—	Il fenomeno non esiste
0	Cifra inferiore alla metà dell'unità indicata
<b>Mio</b>	Milione
<b>g</b>	Grammo
<b>kg</b>	Chilogrammo
<b>kg = kg</b>	Chilogrammo per chilogrammo
<b>kg ec</b>	Chilogrammo equivalente di carbone
<b>t</b>	Tonnellata metrica
<b>t = t</b>	Tonnellata per tonnellata
<b>tec</b>	Tonnellata equivalente di carbone (7 000 cal/PCI/g)
<b>dwt</b>	Tonnellata di portata lorda (Dead weight ton)
<b>l</b>	Litro
<b>m</b>	Metro
<b>km</b>	Chilometro
<b>m<sup>3</sup></b>	Metro cubo
<b>kW</b>	Chilowatt
<b>MW</b>	Megawatt = 10 <sup>3</sup> kW
<b>MWt</b>	Megawatt termico
<b>MWe</b>	Megawatt elettrico
<b>kWh</b>	Chilowattora
<b>GWh</b>	Gigawattora = 10 <sup>6</sup> kWh
<b>TWh</b>	Terawattora = 10 <sup>9</sup> kWh
<b>kV</b>	Kilovolt
<b>CV</b>	Cavallo vapore
<b>cal</b>	Caloria

<b>kcal</b>	Chilocaloria
<b>Gcal</b>	Gigacaloria = 10 <sup>6</sup> kcal
<b>Tcal</b>	Teracaloria = 10 <sup>9</sup> kcal
<b>PCI</b>	Potere calorifico inferiore
<b>PCS</b>	Potere calorifico superiore
<b>atm</b>	atmosfera
<b>DM</b>	Marco tedesco
<b>Ffr</b>	Franco francese
<b>Lit</b>	Lira italiana
<b>Fl</b>	Fiorino olandese
<b>Fb</b>	Franco belga
<b>Flx</b>	Franco lussemburghese
<b>£</b>	Lira sterlina
<b>Dkr</b>	Corona danese
<b>Eur</b>	Unità di conto delle Comunità europee
<b>\$</b>	Dollaro USA
<b>fob</b>	free on board
<b>cif</b>	cost, insurance, freight
<b>Ø</b>	Media
<b>*</b>	Vedere note in fondo pagina
<b>★</b>	Vedere Osservazioni
<b>l o —</b>	Rottura di serie
<b>ossia</b>	L'espressione "ossia" indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale.
<b>di cui</b>	L'espressione "di cui" indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni.

**CRONACA DEI PRINCIPALI AVVENIMENTI  
RIGUARDANTI L'ECONOMIA ENERGETICA DELLA COMUNITÀ**

- 1951 — **Trattato che istituisce la Comunità europea del carbone e dell'acciaio** (Parigi - aprile)
- 1952 — Inizio delle funzioni dell'« **Alta Autorità** » della CECA (agosto)
- 1957 — **Trattato che istituisce la Comunità europea dell'energia atomica** (Roma - marzo)  
— **Trattato che istituisce la Comunità economica europea** (Roma - marzo)
- 1958 — Inizio delle funzioni della **Commissione CEEA** e della **Commissione CEE** (gennaio)
- 1960 — **Belgio** — sciopero generale (dicembre 1960 - gennaio 1961)
- 1961 — **Libia** — prime consegne di petrolio greggio alla Comunità  
— **Paesi Bassi** — scoperta di gas naturale: giacimento di Slochteren  
— **Germania e Paesi Bassi** — rivalutazione del marco e del fiorino (marzo)
- 1962 — **CECA/CEE/EURATOM** — memorandum sulla politica economica (giugno)  
— Inverno rigido
- 1963 — **Francia** — sciopero nell'industria carbonifera (marzo)  
— Inverno particolarmente rigido
- 1964 — **Italia** — recessione economica (giugno)  
— **CECA** — protocollo relativo alla politica energetica (aprile)
- 1966 — **Comunità** — espansione economica moderata, distensione sul mercato del lavoro
- 1967 — **Comunità** — espansione economica molto moderata  
— Crisi del Medio Oriente (giugno)  
— **Comunità** — entrata in funzione della Commissione unica (luglio)
- 1968 — **Comunità** — viva espansione economica  
**Francia** — crisi sociale (maggio-giugno)  
**Comunità** — entrata in vigore dell'unione doganale tra i Sei (1° luglio)
- 1969 — **Comunità** — forte slancio dell'economia  
— Primo orientamento per una politica energetica comunitaria  
— **Francia** — svalutazione del franco (agosto)  
— **Germania (R.f.)** — rivalutazione del marco (ottobre)  
— **Italia** — crisi sociale (quarto trimestre)  
— **Comunità** — riunione al vertice dei Sei all'Aia
- 1970 — **Comunità** — persistenza di una forte espansione economica  
— Tensione sul mercato dell'energia con rialzo dei prezzi dell'olio combustibile e del carbone  
— Primi importanti ritrovamenti di petrolio greggio nel mare del Nord
- 1971 — **Comunità** — netto rallentamento dell'espansione economica  
— Accordi di Teheran e Tripoli (febbraio-aprile)  
— Diminuzione dei prezzi e dei noli delle navi cisterna dopo gli alti livelli raggiunti a fine 70  
— Svalutazione del dollaro e fissazione di nuove parità fra le principali monete (dicembre)
- 1972 — **Comunità** — ripresa dell'espansione economica  
— Aumento importante dei noli delle navi cisterna (agosto)



# INHOUDSOPGAVE

<i>Opmerkingen</i>	<b>Bladz.</b> D
<i>Balansschema en produktenlijst</i>	L
<i>Nomenclatuur van de energetische producten</i>	M
<i>Omrekeningscoëfficiënten</i>	N
<i>Afkortingen en tekens</i>	N
<i>Chronologie</i>	O

## DEEL I — BELANGRIJKSTE KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING EN GLOBALE ENERGIEBALANS

<p><b>Bladz.</b></p> <p><b>Belangrijkste kengetallen voor de energiehuishouding</b></p> <p>3 Karakteristieke gegevens voor 1972</p> <p>4 EUR-9</p> <p>6 EUR-6</p> <p>9 Duitsland (BR)</p> <p>12 Frankrijk</p> <p>15 Italië</p> <p>18 Nederland</p> <p>21 België</p> <p>24 Luxemburg</p> <p>25 Verenigd Koninkrijk</p> <p>27 Ierland</p> <p>29 Denemarken</p> <p><b>Globale energiebalans</b></p> <p>33 Voornaamste gegevens</p> <p>34 EUR-9 — EUR-6</p>	<p><b>Bladz.</b></p> <p>35 Duitsland (BR) — Frankrijk</p> <p>36 Italië — Nederland</p> <p>37 België — Luxemburg</p> <p>38 Verenigd Koninkrijk — Ierland</p> <p>39 Denemarken</p> <p><b>Globale energiebalans (onderverdeeld naar produkten)</b></p> <p>40 EUR-9 — EUR-6 Duitsland (BR) — Frankrijk</p> <p>46 Italië — Nederland België — Luxemburg</p> <p>52 Verenigd Koninkrijk — Ierland Denemarken</p>
---	---

## DEEL II — GETALLEN UIT DE ENERGIEHUISHOUDING

### HOOFDSTUK : VASTE BRANDSTOFFEN

<p><b>Steenkool</b></p> <p>61 Karakteristieke gegevens voor 1972</p> <p>62 Balansen in tonnen ske</p> <p>68 Totale productie Effectieve sterkte ondergrondse arbeiders Prestatie per man en per dienst ondergronds Totale voorraden bij de mijnen</p> <p>70 Productie naar kwaliteiten en naar groepen</p> <p>72 Effectieve sterkte van arbeiders en beambten</p> <p>73 Buitenlandse handel en binnenlandse leveringen</p> <p>81 Gemiddelde waarde grens van ingevoerde kolen</p> <p>82 Lijst van mijnondernemingen</p> <p>84 Productie der mijnen naar orde van grootte</p> <p>87 Investerings</p> <p><b>Steenkoolbriketten</b></p> <p>88 Balansen</p> <p>90 Productie en binnenlandse leveringen</p> <p>91 Productie naar bekkens Investerings</p>	<p><b>Cokes</b></p> <p>93 Karakteristieke gegevens voor 1972</p> <p>94 Balansen</p> <p>100 Productie en voorraden van cokesovencokes en gas-cokes</p> <p>101 Buitenlandse handel en binnenlandse leveringen van cokesovencokes</p> <p>104 Lijst van cokesfabrieken — toestand einde 1972</p> <p>106 Investerings Balans der omzettingen 1972</p> <p><b>Bruinkool, bruinkoolbriketten en turf</b></p> <p>107 Karakteristieke gegevens voor 1972 Bruinkoolbalansen in tonnen ske</p> <p>110 Balans bruinkoolbriketten</p> <p>113 Balans turf en turfbriketten</p> <p>114 Productie, voorraden en leveringen naar bruinkoolsoorten</p> <p>115 Productie, buitenlandse handel en binnenlandse leveringen van turfbriketten</p> <p>116 Productie van bruinkool naar bekkens Investerings in de fabrieken van bruinkoolbriketten</p>
--	--

## HOOFDSTUK : AARDOLIE

119	Karakteristieke gegevens voor 1972
	<b>Ruwe aardolie</b>
120	Balansen
122	Productie naar gebieden
123	Productie naar velden en gebieden
125	Invoer
129	Verwerkte ruwe aardolie in de raffinaderijen Capaciteit van de raffinaderijen
130	Lijst van de raffinaderijen
	<b>Aardolieprodukten</b>
134	Balansen van alle aardolieprodukten
137	Balansen voor niet-gasvormige aardolieprodukten
140	Vliegtuigbrandstoffenbalans
142	Petroleumbalans
144	Autobenzinebalans
147	Gas-dieselolie- en lichte stookoliebalans
150	Residuele stookoliebalans
153	Struktuur van de productie
158	Invoer van aardolieprodukten
160	Uitvoer van aardolieprodukten
162	Binnenlandse leveringen van aardolieprodukten
165	Prijzen voor autobrandstoffen

## HOOFDSTUK : GAS

169	Karakteristieke gegevens voor 1972
-----	------------------------------------

**Alle gassoorten**

170	Balansen
176	Productie per gassoort

**Natuurlijk gas**

178	Balansen
183	Productie in m <sup>3</sup> Invoer Productie naar gebieden
184	Productie naar velden
186	Pijpleidingen
189	Compressorstations
190	Reserves naar gebieden Ondergrondse opslagplaatsen
191	Handel van vloeibaar aardgas Wereldvloot van aardgastankers

**Cokesoven-, hoogoven- en fabriekgas**

192	Balansen
-----	----------

**Vloeibaar en raffinaderijgas**

198	Balansen
-----	----------

**Gas**

204	Leidingnet
-----	------------

## HOOFDSTUK : ELEKTRICITEIT

207	Karakteristieke gegevens voor 1972
208	Balansen
214	Totale productie
215	Productie naar energiebronnen
217	Uitwisselingen
218	Productieverdeling naar energiebronnen
220	Productieverdeling naar producentenklassen
223	Totaal verbruik
225	Verbruik naar industrietakken
227	Verbruik per inwoner
228	Balansen van de omzetting in de conventionele thermische centrales
236	Thermische centrales : uitrustingskenmerken
	Conventionele thermische centrales - toestand einde 1972 :
238	Samenstelling naar opwekkerssoorten
240	Lijst van de centrales van 250 MW en meer
247	Kenmerken van de in 1972 in bedrijf gestelde uitrusting
250	Samenstelling naar aard van aggregaten
252	Gasturbines
254	Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
258	Samenstelling naar leeftijd van aggregaten
260	Samenstelling naar grootte van vermogen per eenheid
	Hydraulische centrales :
261	Uitrustingskenmerken
	Kernenergiecentrales :
262	Lijst en kenmerken van de producerende reaktoren-toestand einde 1973
264	Kenmerkende bedrijfsresultaten
266	Hoogspanningsnet
267	Investeringen
268	Prijs per kWh
	Kernbrandstof :
270	Natuurlijk uranium
271	Verrijkt uranium en plutonium
272	Lijst van ondernemingen op het gebied van de kernenergie

## HOOFDSTUK : WERELDGEGEVENS

276	Wereldproductie van steenkool, cokesovencokes en bruinkool
277	Wereldproductie van ruwe aardolie
278	Wereldproductie van natuurlijk gas
279	Tankervloot van de wereld
280	Wereldproductie van elektriciteit
282	Wereldproductie van natuurlijk uranium

## BIJLAGEN

284 I Groepering van de kolengrootten in de bekkens van de Gemeenschap

286 II Benaming van de aardolieprodukten

288 III Oktaangetal van de autobrandstoffen

## GRAFIEKEN

## Energiehuishouding

2 EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1972

## Kengetallen

- 4 EUR-9 — Industrie
- 6 EUR-6 — Industrie
- 7 — Afhankelijkheid energie voorziening
- 8 — Bruto binnenlands verbruik
- 9 Duitsland (BR) — Industrie
- 11 — Bruto binnenlands verbruik
- 12 Frankrijk — Industrie
- 14 — Bruto binnenlands verbruik
- 15 Italië — Industrie
- 17 — Bruto binnenlands verbruik
- 18 Nederland — Industrie
- 20 — Bruto binnenlands verbruik
- 21 België — Industrie
- 23 — Bruto binnenlands verbruik
- 25 Verenigd Koninkrijk — Industrie
- 27 Ierland — Industrie
- 29 Denemarken — Industrie

## Globale energiebalans

32 Afhankelijkheid energievoorziening  
Binnenlands verbruik in 1963 en 1972

## Steenkool

60 EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1972

## Cokes

92 EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1972

## Bruinkool

107 EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1972

## Aardolie

118 EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1972

124 Invoer uit derde landen

## Gas

168 EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1972

## Elektriciteit

206 EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1972

222 Binnenlandse beschikbare hoeveelheden

33 Brandstofverbruik

## OPMERKINGEN

Het jaarboek „Energistatistiek” geeft een overzicht van de energie-economie van de Gemeenschap der Negen, van de Gemeenschap der Zes en van iedere Lid-Staat. Het bestaat uit twee delen : het eerste deel betreft de kengetallen voor de energiehuishouding en de „Globale energiebalans” van de Gemeenschap en van iedere Lid-Staat; het tweede gedeelte geeft voor iedere energiebron de balans en de voornaamste beschikbare reeksen.

### ALGEMENE OPMERKINGEN

- Het grondgebied van iedere Lid-Staat wordt bepaald door de huidige grenzen van het moederland.
- Het kan zijn, dat de totalen niet altijd nauwkeurig overeenstemmen met de rekenkundige sommen der gegevens wegens het afronden van de cijfers. Bovendien komt voor bepaalde posten van de globale energiebalans naar produkten de optelling van de verschillende regels niet noodzakelijkerwijze overeen met het opgegeven totaal, omdat geen melding is gemaakt van de produkten waarbij de hoeveelheden te verwaarlozen zijn.
- De gegevens per inwoner zijn berekend op basis van de bevolking in het midden van het jaar.
- Bepaalde niet beschikbare gegevens zijn door het BSEG geschat.
- De omrekening in Eur geschiedde op basis van de monetaire pariteiten van het IMF (1 Eur = 1 rekeneenheid der Europese Gemeenschappen = 0,888671 gr fijn goud). Bij wijziging van de pariteit in de loop van een jaar geschiedde de omrekening voor het betrokken jaar door toepassing van een pro rata temporis gewogen wisselkoers.

### OPMERKINGEN BETREFFENDE DE KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING EN DE GLOBALE ENERGIEBALANS

#### HOOFDSTUK: KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

- De prijsindices voor brandstoffen uit de binnenlandse produktie alsmede die voor elektriciteit berusten voor alle landen der Gemeenschap op series in nationale geldeenheden, daarentegen zijn de prijsindices voor ingevoerde produkten gebaseerd op series uitgedrukt in dollars.
- De prijzen voor autobrandstoffen zijn vastgesteld volgens de in het hoofdstuk Aardolie toegelichte methodes. De brandstoffenprijzen zijn doorgaans vastgelegd aan het begin van een tijdvak.

#### HOOFDSTUK: GLOBALE ENERGIEBALANS

De globale balans wordt opgesteld op basis van een schema en van een aantal conventies en definities die een samenhangend geheel vormen, dat door het bureau voor de statistiek en het Directoraat-Generaal Energie der Europese Gemeenschappen is uitgewerkt en op uniforme wijze voor de Gemeenschap in haar geheel en voor iedere Lid-Staat afzonderlijk wordt toegepast. Dientengevolge kunnen de balansen afwijken van die welke door nationale diensten worden opgesteld.

- De „Globale energiebalans” van de Gemeenschap wordt, evenals de balansen van iedere Lid-Staat, uitgedrukt in tonnen steenkoleneenheden (ske); de steenkoleneenheid is vastgesteld op een calorische onderwaarde (ond.w.) van 7 000 calorieën per gram. Een ton steenkoleneenheden komt overeen met 7 Gcal.
- De omrekeningscoëfficiënten waarmee de eenheden van de balansen voor de verschillende energiebronnen in tonnen steenkoleneenheden worden omgerekend, vindt men aan het einde van de opmerkingen.
- Het balansschema alsmede de lijst van de in de globale balans opgenomen energiedragers zijn ook vermeld aan het einde van de opmerkingen vermeld.

De toegepaste definities en het door iedere regel van de balans bestreken terrein zijn als volgt:

- Regel 1. Produktie van primaire energiedragers** (steenkool, bruinkool, ruwe aardolie, natuurlijk gas, primaire elektrische energie). Deze produktie heeft betrekking op de gewonnen of geproduceerde hoeveelheden na afscheiding van de inerte stoffen. Deze produktie omvat steeds de rechtstreeks door de producent in het produktieproces gebruikte hoeveelheden. Verder zij opgemerkt dat in deze rubriek eveneens de hoeveelheden hout, turf, huisafval, industriële restgassen, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz. worden opgenomen die door de thermische elektrische centrales worden verbruikt.
- Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** Deze gegevens zijn in het algemeen aan de opgaven van de importeurs ontleend; zij kunnen dus afwijkingen vertonen ten opzichte van de door de douanediensten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens.
- Regel 5. Beschikbare hoeveelheden (1+3+4).** Deze rubriek is het totaal van de hoeveelheden energiedragers waarover een geografische eenheid beschikt, ongeacht of deze hoeveelheden uit haar eigen produktie of uit de aanvoer/invoer afkomstig zijn.
- Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs.** Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het min-teken (—) betekent een toename van de voorraden, het plus-teken (+) een daling.
- Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers.** Deze rubriek betreft op regel 71 de voorraadmutaties voor produkten welke voor omzetting zijn bestemd en op regel 72 de voorraadwijzigingen bij de industriële ondernemingen en de spoorwegen. Het min-teken (—) duidt een voorraadtoename aan, het plus-teken (+) een voorraadafname.
- Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.** Deze gegevens zijn aan de opgaven van de exporteurs ontleend; zij vertonen dus over het algemeen afwijkingen ten opzichte van de door de douanediensten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens. Voorts stemmen ten gevolge van afwijkingen in de tellingen bij de uitvoer en de invoer (tijdsverschillen, tussenkomst van de handel, bestemmingsverandering, overlading, verschillen in indeling, enz.) de leveringen naar een land van de Gemeenschap niet nauwkeurig met de aanvoer van dit land overeen (regels 8 en 3). Met dit verschil is in de gemeenschapsbalans op het niveau van het brutoverbruik rekening gehouden.
- Regel 10. Brutoverbruik (5+6+7—8—9).** Het brutoverbruik geeft de hoeveelheid primaire energie weer waarover een geografische eenheid ter dekking van haar binnenlandse behoeften en van de bunkering moet beschikken. Wat de internationale handel en de voorraadwijzigingen betreft, worden de afgeleide produkten met de primaire produkten gelijkgesteld en eveneens als gelijkwaardige bronnen van primaire energie voor de berekening van het brutoverbruik in aanmerking genomen.



**Regel 11. Zeescheepvaart.** Deze gegevens betreffen de aan zeeschepen, ongeacht hun nationaliteit, geleverde hoeveelheden.

**Regel 12 Bruto binnenlands verbruik (10—11).** Het bruto binnenlands verbruik is de sleutelpost van de balans. Het geeft voor de betrokken periode en bij de dienovereenkomstige stand van de omzettingmethoden de hoeveelheden primaire energie weer waarover de Gemeenschap of een Lid-Staat ter dekking van de interne behoeften moet beschikken. Het bruto binnenlands verbruik kan op twee wijzen worden berekend: hetzij door de leveringen aan zeeschepen van het brutoverbruik af te trekken, hetzij door optelling van het verbruik, de verliezen op het verdelingsnet, de statistische afwijking, en het verschil tussen de voor omzetting bestemde energieproducten en de daarvan afgeleide productie. Dit verschil komt voort uit de verliezen, de affakkeling, enz. tijdens de omzetting, alsmede uit de productie van niet-energetische afgeleide producten (benzolproducten, fenolen, cresolen, naftaline, pek, enz.) bij de omzetting in cokes- en gasfabrieken. In dit verschil zijn evenwel niet begrepen smeermiddelen, bitumen en andere aardolieproducten voor niet-energetisch verbruik, die onder de afgeleide productie vallen.

**Regel 13. Omzetting.** De gegevens vertegenwoordigen de hoeveelheden van alle energiedragers welke worden omgezet voor het verkrijgen van energetische derivaten en daarnaast van niet-energetische producten. Voor steenkool zijn dit bijvoorbeeld de in de cokesovens ingezette hoeveelheden, voor aardolie de netto-inzet in de raffinaderijen, voor gas de in de gasfabrieken vermengde of bewerkte hoeveelheden, en voor vrijwel alle energievormen de in de elektrische centrales verwerkte hoeveelheden. Deze omzetting omvat de hoeveelheden die in de thermische centrales van de openbare nutsbedrijven voor de productie van elektrische energie en te verhandelen stoom worden omgezet, alsmede de hoeveelheden die in de thermische centrales van de zelfopwekkers (elektrische centrales bij de mijnen, bij de ijzer- en staalbedrijven, bij chemische bedrijven en bij de overige bedrijfstakken, alsmede de spoorwegcentrales) uitsluitend voor de productie van elektrische energie worden omgezet. De hoeveelheden die in de centrales van de zelfopwekkers voor omzetting in elektrische energie zijn verwerkt, komen uiteraard niet meer voor bij de gegevens over het eindverbruik van deze sectoren. De in deze centrales in warmte omgezette energie wordt daarentegen als eigen verbruik van de betrokken bedrijven onder "verbruik" opgenomen.

**Regel 2. Productie van afgeleide producten** (steenkoolbriketten, cokes, bruinkoolbriketten, niet-gasvormige aardolieproducten, gemaakt gas, afgeleide elektrische energie, warmte). Deze productie vloeit voort uit omzetting. Zij omvat over het algemeen het eigen verbruik van de omzettingsinstallaties behalve dat van de raffinaderijen, dat onder ruwe aardolie wordt geboekt, doch sluit steeds verlies, ontsnapping, affakkelen, enz., welke tijdens het omzettingsproces optreden, uit. Zij omvat in het bijzonder de productie van alle aardolieproducten met inbegrip van de producten voor niet-energetische doeleinden. Zij omvat eveneens de productie van warmte die overeenkomt met de warmteleveringen (stoom en warm water), echter uitsluitend voor zover deze worden geleverd door de conventionele thermische centrales van openbare nutsbedrijven waarin de productie van elektrische energie en van warmte gecombineerd is.

**Regel 14. Verbruik van de sector energie.** De op deze regel vermelde gegevens hebben betrekking op het energieverbruik van de producenten en de omzettingsindustriën voor het functioneren van hun installaties. Zij omvatten eveneens het verbruik van de pomp- en compressiestations der pijpleidingen.

**Regel 15. Verliezen op het verdelingsnet.** Deze regel is alleen van belang voor de gasbalansen en de balans van de elektrische energie; hij omvat de verliezen bij het transport en de distributie van deze producten.

**Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik.** Deze regel komt slechts voor in de balansen voor ruwe aardolie en niet-gasvormige aardolieproducten en in de gasbalansen.

**Regel 17. Energetisch eindverbruik.** Deze cijfers geven het verbruik weer van alle sectoren, met uitzondering van de omgezette hoeveelheden en het eigen verbruik van de energiesector, alsmede van de verliezen op het net.

**Regel 18. Statistische afwijking.** Deze regel geeft de consolidatie van de balans weer en omvat de fouten en weglatingen.

Bovendien omvatten de balansen:

1. Een onderverdeling van de regel "Omzetting" naar de diverse soorten van omzetting:

(131) Hoeveelheden die in alle soorten elektrische centrales (openbare centrales en zelfopwekkers) zijn omgezet voor de productie van elektrische energie en te verhandelen stoom (deze laatste alleen voor de openbare thermische centrales). Hiertoe behoren ook de hoeveelheden hout, turf, huisafval, industriële restgassen, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz. die door de thermische centrales worden verbruikt.

(132) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de productie van steenkool- en bruinkoolbriketten.

(133) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de productie van fabrieksgas. Hieronder vallen eveneens de hoeveelheden gas die bestemd zijn om door de gasfabrieken te worden vermengd of bewerkt.

(134) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de cokesproductie.

(135) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de productie van hoogovengas. De productie van hoogovengas in de ijzer- en staalondernemingen wordt beschouwd als een omzetting van cokes in gas in deze installaties. Het cokesequivalent van de hoogovengasproductie dient dus op deze regel te worden geboekt. Uiteraard wordt op het cokesverbruik in de ijzer- en staalindustrie een overeenkomstige aftrek toegepast.

(136) Hoeveelheden die zijn omgezet in de aardolieraffinaderijen.

2. Een onderverdeling van de regel "Niet-energetisch eindverbruik":

(161) **Chemische industrie:** op deze regel worden de hoeveelheden vermeld die door de chemische industrie als grondstof worden verbruikt.

(162) **Overige:** deze gegevens hebben betrekking op het niet-energetisch verbruik van aardolieproducten van alle overige sectoren.

3. Een onderverdeling van de regel "Energetisch eindverbruik" in de volgende sectoren:

(171) **Industrie.** Deze rubriek omvat alle industriële bedrijfstakken met uitzondering van de energiesector. In het totale verbruik van de industrie zijn niet opgenomen de in hoogovengas omgezette hoeveelheden cokes, noch de brandstoffen welke in de elektrische centrales der industriële zelfopwekkers zijn omgezet. De sector "Industrie" bestaat uit tien sub-sectoren waarvan de definities zijn ontleend aan de Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen (NACE). De afbakening van ieder dezer bedrijfstakken, is vermeld in het schema van de balans aan het einde van de opmerkingen.

(172) **Vervoer.** Deze rubriek omvat het spoorwegvervoer, het wegvervoer, het luchtvervoer en de binnenscheepvaart.

(1722) **Wegvervoer.** Deze rubriek geeft afzonderlijk het verbruik in het wegvervoer van lichte voertuigen, vrachtwagens en autobussen, zelfs indien deze voertuigen aan spoorwegenmaatschappijen toebehoren. De door landbouwwerktuigen verbruikte hoeveelheden brandstof zijn evenwel opgenomen onder het verbruik van de landbouw op regel 173.

(173) **Huisbrand, ambacht, landbouw, enz.** Deze rubriek omvat in hoofdzaak de leveringen aan particuliere huishoudingen, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw en dienstverlenende bedrijven.

(179) **Overige niet elders genoemde sectoren.** De leveringen van vaste brandstoffen aan in Duitsland (BR) gestationeerde geallieerde strijdkrachten vallen onder deze rubriek. Voor zover mogelijk is ook het militair verbruik van aardolieproducten vermeld.

## OPMERKINGEN BETREFFENDE DE STATISTIEKEN NAAR ENERGIEDRAGERS

Bldz.

### HOOFDSTUK: VASTE BRANDSTOFFEN

#### 62/67 Steenkoolbalans

De steenkoolbalans is uitgedrukt in tonnen steenkoleneenheden. De gegevens betreffende steenkool worden rechtstreeks door de verschillende landen van de Gemeenschap verstrekt, die deze aan de hand van een omrekeningsmethode vaststellen.

Genoemde methode is door de statistici van de zes landen aan het einde van het jaar 1964 uitgewerkt en wordt beschreven in de bijlage bij het bulletin "Energiestatistiek" 1967 - nr. 4. Omgerekend worden alle hoeveelheden steenkool met een gehalte inerte stoffen van 20 % tot maximaal 67 à 76 % naar gelang van de aandelen as en water. Steenkool met minder dan 20 % inerte stoffen heeft dus een omrekeningsfactor gelijk aan 1. Het produkt dat de maximumgrens te boven gaat, wordt als stof zonder calorische waarde beschouwd en derhalve niet in aanmerking genomen.

De SKE-balans voor het Verenigd Koninkrijk werd opgesteld in het raam van een globale berekening en is gebaseerd op de calorische waarde van de verschillende kolensoorten die in de elektrische centrales worden omgezet.

*Regel 1. Produktie van primaire energie.* Hieronder wordt verstaan de nettoproduktie van de mijn, d.w.z. de aan de oppervlakte gebrachte brutoproduktie na aftrek van de afvalprodukten die bij het wassen en zeven ontstaan. In het algemeen omvat zij de produktie van ballastkolen (stof, mixte, slik). Tot 31 augustus 1970 werden voor Duitsland (B.R.) de ballastkolen alleen in de gegevens over de produktie opgenomen voor zover deze produkten tijdens het betrokken tijdvak werden verkocht of door de mijn verbruikt. Vanaf 1 september 1970 worden de ballastkolen in de produktie van de bekkens van de Bondsrepubliek opgenomen, zodra ze geproduceerd zijn. Een uitzondering hierop vormt het Saarbekken, waar de ballastkolen over de gehele periode in de produktie opgenomen zijn.

De teruggewonnen produkten zijn niet bij de "produktie" vermeld, doch bij de "voorraadwijzigingen bij de producenten" als intering op de voorraden.

*Regel 61. Voorraadwijzigingen bij de producenten.* De wijzigingen van de steenkoolvoorraden bij de producenten houden rekening met teruggewonnen produkten (teruggewonnen slik en "terrilprodukten"), welke voornamelijk door de thermische centrales worden gebruikt. Zij omvatten de rubriek correcties voor ballastkolen; deze correcties dienen ertoe bepaalde volgens de nieuwe omrekeningsmethode berekende cijfers in overeenstemming te brengen met de gegevens die over de exploitatie der centrales bekend zijn.

#### Overige statistische tabellen

- 68/70 — Onder "Kleinzechen" en "Petites mines" worden in Duitsland (BR) de kleine ondernemingen in het Ruhrgebied, in Nedersaksen, Saarland en Beieren en in Frankrijk de niet-genationaliseerde mijnen verstaan.
- In de gebruikelijke statistieken worden de niet afgezette steenkolenvoorraden bij de verbruikscentra in Duitsland (BR) (voorraden Notgemeinschaf) niet opgenomen in de gegevens over de mijnvoorraden; echter wel in de kolenbalans op regel 612.
- Bij Duitsland (BR) is de voorraadverandering in de opslagplaats Mannheim in de voorraadveranderingen bij de mijnen begrepen.
- 70/71 — De onderverdeling van de steenkoolproduktie naar kolengroepen, gebaseerd op het gehalte aan vluchtige bestanddelen, is in bijlage II beschreven.
- 72 — In het aantal bovengrondse arbeiders zijn ook de arbeiders van de hulpbedrijven begrepen.
- 73/74 — De directe invoer voor de in Duitsland gestationeerde Amerikaanse troepen is in de cijfers van tabel 1, bladzijde 73 en van de tabellen 3 bladzijde 73 en 4 bladzijde 74, begrepen.
- 79 — Ingevolge de reorganisatie van de steenkolenmijnindustrie in het Ruhrbekken omvatten de gegevens van tabel 2 voor Duitsland vanaf 1970 de leveringen aan de "Bergbauverbundkraftwerke"; een gedeelte daarvan werd tot 1969 als eigenverbruik der steenkoolmijnen aangegeven.
- 81 — De gemiddelde invoerwaarden zijn gebaseerd op de door de importeurs verstrekte inlichtingen die door de douanediens ten zijn gecontroleerd. Zij vertegenwoordigen de waarde bij de grens, d.w.z. van de invoer franco-grens van het nationale douanegebied zonder rekening te houden met de invoerrechten.

#### 94/99 Cokesbalans

*Regel 13. Omzetting:*

*Regel 133. Gasfabrieken.* Hier worden de hoeveelheden cokes vermeld die in de gasfabrieken in generatorgas en watergas zijn omgezet.

*Regel 134. Cokesfabrieken.* Hier worden de hoeveelheden cokes vermeld die in de cokesfabrieken in generatorgas en watergas zijn omgezet, alsmede de weer ingezette hoeveelheden cokesgruis.

*Regel 135. Hoogovens.* De tegenwaarde van de produktie van hoogovengas wordt op deze regel geboekt. Uiteraard wordt het eindverbruik van cokes in de ijzer- en staalindustrie dienovereenkomstig verminderd.

#### 108/109 Bruinkoolbalans

Aangezien de verschillende soorten bruinkool zeer uiteenlopende calorische waarden hebben (jongere bruinkool ongeveer 1900 cal/g, oudere bruinkool 5000 cal/g, ingevoerde Hartbraunkohle 3500 cal/g), wordt deze balans in tonnen ske opgesteld.

### HOOFDSTUK: AARDOLIE

#### 120/121 Balans voor ruwe aardolie

*Regel 1. Produktie van primaire energie.* De ruwe-aardolieproduktie omvat niet de produktie van natuurbenzine, noch de bij de produktie, zuivering en stabilisatie van aardgas verkregen vloeibare koolwaterstoffen, behalve wanneer deze produkten een omzetting in de raffinaderijen ondergaan.

**Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** Deze aanvoer en invoer omvatten alle in het land ingevoerde hoeveelheden, derhalve o.a. de hoeveelheden welke:

- bestemd zijn voor raffinage voor buitenlandse rekening;
- slechts tijdelijk worden ingevoerd;
- zijn ingevoerd en in douane-entrepot worden opgenomen;
- in speciale entrepots voor buitenlandse rekening zijn ingevoerd;
- uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit worden ingevoerd;
- uit Duitsland (DDR) worden ingevoerd.

Hieronder zijn echter niet begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

**Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën.** Op deze regel worden de wijzigingen in de voorraden ruwe aardolie en tussenprodukten bij de raffinaderijen vermeld.

**Regel 13. Omzetting.** De op regel 136 "Raffinaderijen" vermelde hoeveelheden geven de inzet van ruwe aardolie weer, met inachtneming van nettoverwerking van tussenprodukten, onder aftrek van de door de raffinaderijen zelf verbruikte hoeveelheden (netto-inzet).

**Regel 14. Verbruik van de energiesector.** Het eigen verbruik van de raffinaderijen wordt in deze rubriek opgevoerd.

**Regel 16. Niet-energetisch verbruik.** Het betreft hier de in de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

**Regel 17. Energetisch eindverbruik.** Op deze regel vindt men de hoeveelheden ruwe aardolie die als zodanig zijn gebruikt voor het energetische eindverbruik (over het algemeen voor het stoken van ovens).

Bovendien vermeldt de balans:

Verwerkte ruwe aardolie in de raffinaderijen (regels 14+136). Het gaat om de totale hoeveelheden ruwe aardolie, met inbegrip van de tussenprodukten, die in de raffinaderijen zijn ingezet (bruto-inzet).

Totale aanwendungen (regels 13+14+16+17). Deze regel geeft het totaal van de omgezette hoeveelheden, het eigen verbruik van de raffinaderijen en het energetische en niet-energetische eindverbruik.

137/139

### Balans der niet-gasvormige aardolieprodukten

**Regel 1. Produktie van primaire energie.** De primaire produktie omvat natuurbenzine, alsmede alle bij de produktie, zuivering en stabilisatie van natuurlijk gas verkregen condensaten, indien deze als afgewerkte produkten worden beschouwd.

**Regel 2. Produktie van afgeleide produkten.** Deze omvat de produktie in de raffinaderijen van niet-gasvormige aardolieprodukten met inbegrip van de produkten die in de chemische of in andere industrieën voor niet-energetische doeleinden worden gebruikt. Ook vallen hieronder de toevoegingen (additives) en de produkten verkregen uit chemische omzetting en uit destillatie van steenkool en bruinkool. Zij omvat niet het eigenverbruik van de raffinaderijen en het raffinageverlies.

**Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** De aanvoer en invoer van aardolieprodukten geven de in het nationale grondgebied ingevoerde hoeveelheden aan en omvatten derhalve de hoeveelheden welke:

- bestemd zijn voor raffinage voor buitenlandse rekening;
- slechts tijdelijk worden ingevoerd;
- zijn ingevoerd en in douane-entrepot worden opgenomen;
- in speciale entrepots voor buitenlandse rekening worden ingevoerd;
- uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit worden ingevoerd;
- uit Duitsland (DDR) worden ingevoerd.

Hieronder zijn echter niet begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

**Regel 6. Voorraadwijzigingen.** Deze omvatten de voorraadwijzigingen bij de producenten (raffinaderijen) en de importeurs.

**Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.** De leveringen of de uitvoer omvatten alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden en dus onder andere de hoeveelheden welke:

- bestemd zijn voor bewerking of omzetting in het buitenland;
- na bewerking of omzetting opnieuw worden uitgevoerd;
- slechts tijdelijk worden uitgevoerd;
- naar gebieden overzee onder nationale soevereiniteit worden uitgevoerd;
- naar Duitsland (DDR) worden uitgevoerd;
- aan nationale of vreemde in het buitenland gestationeerde troepen worden geleverd (voor zover niet in strijd met bepaalde voorschriften van geheimhouding);
- in het geval van de Bondsrepubliek Duitsland door West-Berlijn worden uitgevoerd.

Hieronder zijn echter niet begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer overschrijden en de tonnages die voor bunkering van zeeschepen dienen.

**Regel 11. Zeescheepvaart.** Deze rubriek betreft uitsluitend het bunkeren van zeeschepen ongeacht hun nationaliteit. Het omvat mede het bunkeren van hoeveelheden afkomstig uit douane-entrepots en speciale entrepots.

Uitgesloten zijn leveringen ten behoeve van het internationale luchtvaartverkeer (deze worden als binnenlands verbruik beschouwd).

**Regel 13. Omzetting.** In de elektrische centrales en de gasfabrieken omgezette hoeveelheden.

**Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik.** Het gaat hier enerzijds om de door de chemische industrie als grondstof gebruikte hoeveelheden en anderzijds om het niet-energetisch verbruik van alle overige sectoren.

### Overige statistische tabellen

- De raffinaderijcapaciteiten (destillatie, cracking, reforming) dienen als theoretische capaciteiten beschouwd te worden, zij geven slechts een orde van grootte weer. De capaciteit hangt in het bijzonder af van het soortelijk gewicht en de kwaliteit van de ruwe aardolie en van het mogelijk aantal dagen per jaar, dat de raffinaderij in bedrijf is.

- 130/133** — In de nettoproductie der raffinaderijen is de productie voor buitenlandse rekening begrepen: het eigen verbruik der raffinaderij is niet inbegrepen.
- 153/164** — Voor de definitie der aardolieprodukten, zie bijlage II.
- 162/164** — De binnenlandse leveringen van aardolieprodukten komen overeen met de som van het eindverbruik, het verbruik van de andere energieproducenten, de omzettingen en eventueel het niet-energetisch verbruik.  
Voor Frankrijk is het militair verbruik niet inbegrepen.
- 165/166** — De prijzen der autobrandstoffen geven in het algemeen de laagste verkoopprijs bij de benzinestations van de voornaamste merken weer. In Frankrijk, Nederland en België betreft het prijzen bij de benzinestations die in de op de tabellen aangegeven zones liggen.
- 288** — Een belangrijk kwaliteitskenmerk van benzine is de klopvastheid die in octaangetallen wordt uitgedrukt: hoe hoger het octaan getal, des te groter is de klopvastheid van de benzine.  
Voor de vaststelling van de octaangetallen worden twee methoden gebruikt:  
— de motormethode (MOZ) met strenge onderzoekscriteria;  
— de researchmethode (ROZ) met soepeler onderzoekscriteria.

## HOOFDSTUK: GAS

**178/182 Balans natuurlijk gas**

Het begrip natuurlijk gas omvat zowel aardgas als aardoliegas en, in voorkomende gevallen, mijngas, riool- en fermentatiegas. De gegevens worden in Tcal (calorische bovenwaarde) uitgedrukt. Voor de omrekening in tonnen ske wordt bijgevolg de globale factor 131 toegepast, ten einde rekening te houden met het verschil tussen de calorische bovenwaarde en de calorische onderwaarde van natuurlijk gas.

**Regel 1. Productie van primaire energie.** Het betreft hier de nettoproductie. Deze omvat niet de hoeveelheden welke door ontsnapping, affakkelen en productieproeven verloren gaan, noch de in de velden geïnjecteerde hoeveelheden. Zij omvat daarentegen wel het eigen verbruik van de producenten.

**Regel 2. Productie van afgeleide produkten.** Deze productie heeft betrekking op hoeveelheden gas, met de technische kenmerken van natuurlijk gas, die afkomstig zijn van overdrachten van raffinaderij- en vloeibaar petroleumgas aan de verdelers van natuurlijk gas in Frankrijk en in Nederland.

**Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** Deze gegevens omvatten alle op het nationaal grondgebied ingevoerde hoeveelheden met inbegrip van de invoer uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit. Niet echter zijn hieronder begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

**Regel 6. Voorraadwijzigingen.** Deze post geeft het saldo van aan- en afvoer van de reservoirs alsmede van de pijpleidingen aan.

**Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.** De leveringen en de uitvoer omvatten alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden, zelfs die welke voor gebieden overzee onder nationale soevereiniteit zijn bestemd. Niet echter zijn hieronder begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

**Regel 13. Omzetting:**

**Regel 133. Gasfabrieken.** Deze post omvat alle hoeveelheden bestemd om door de gasfabrieken gemengd of bewerkt te worden; uitgesloten zijn dus alle hoeveelheden welke zonder bewerking worden doorgeleverd. Laatstgenoemde hoeveelheden worden rechtstreeks tot de verbruikssector gerekend waar zij worden afgezet.

**Regel 14. Verbruik van de sector energie.** Deze hoeveelheden omvatten het eigen verbruik van de producenten, alsmede het verbruik van onbewerkt natuurlijk gas door andere energieproducenten voor het doen functioneren van hun installaties. Het verbruik van de compressiestations aan de pijpleidingen is eveneens in deze rubriek opgenomen.

**Regel 15. Verliezen op het verdelingsnet.** Dit zijn verliezen die bij het vervoer en de levering van natuurlijk gas optreden. Zo het niet mogelijk is de voorraadwijzigingen in de pijpleidingen (regel 6) afzonderlijk te vermelden, worden deze eveneens op deze regel geboekt.

**Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik.** Het betreft hier de in de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

**192/197 Balans cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas**

De gegevens worden in Tcal (calorische bovenwaarde) uitgedrukt. Voor de omrekening in tonnen ske wordt evenwel de globale factor 131 toegepast ten einde rekening te houden met het verschil tussen de calorische bovenwaarde en de calorische onderwaarde van de betrokken gassoorten. Aangezien bij hoogovengas boven- en onderwaarde praktisch overeenkomen, wordt hier de omrekeningsfactor 143 gebruikt.

**Regel 2. Productie van afgeleide produkten.** Deze omvat de productie van cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas.

De productie van cokesovengas omvat de in de mijncokefabrieken, hoogovencokesfabrieken en onafhankelijke cokesfabrieken door verkoksing of vergassing van vaste brandstoffen en, in bepaalde gevallen, van vloeibare brandstoffen geproduceerde gassen.

De productie van hoogovengas is het resultaat van een omzetting van cokes in gas in de hoogovens.

De productie van fabrieksgas is afkomstig van de ondernemingen die zich voornamelijk met de productie en de levering van afgeleide gassoorten bezighouden. Hieronder vallen eveneens gassoorten verkregen door bewerking en vermenging van andere gassoorten (in het bijzonder die welke op regel 133 van de balans voor "aardolieprodukten", "natuurlijk gas" en "vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas" voorkomen).

**Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** Deze gegevens omvatten alle in het nationale grondgebied ingevoerde hoeveelheden met inbegrip van die welke uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit afkomstig zijn. Niet echter zijn hieronder begrepen hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

**Regel 6. Voorraadwijzigingen.** Deze post geeft het saldo van de aan- en afvoer van de reservoirs, alsmede van de pijpleidingen aan.

**Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.** De leveringen en de uitvoer omvatten alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden, met inbegrip van die welke voor gebieden overzee onder nationale soevereiniteit zijn bestemd. Niet echter zijn hieronder begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

- Regel 14. *Verbruik van de sector energie.* Opmerking verdient dat het hoogovengas dat gebruikt wordt voor de verhitting en de compressie van de drijfwind welke voor het functioneren van de hoogovens benodigd is, niet onder de rubriek eigen verbruik is opgenomen, doch rechtstreeks onder het verbruik van de sector "Ijzer- en staalindustrie" valt.
- Regel 15. *Verliezen op het verdelingsnet.* Dit zijn verliezen die bij het vervoer en de distributie optreden. Zo het niet mogelijk is de voorraadwijzigingen in de pijpleidingen (regel 6) afzonderlijk te vermelden, worden deze eveneens op deze regel geboekt.
- Regel 16. *Niet-energetisch eindverbruik.* Dit verbruik omvat de door de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

#### 198/203 Balans vloeibaar en raffinaderijgas

- Regel 1. *Productie van primaire energie.* De primaire productie omvat alle bij de productie, zuivering en stabilisatie van natuurlijk gas verkregen condensaten, indien deze als afgewerkte produkten kunnen worden beschouwd.
- Regel 2. *Productie van afgeleide produkten.* Deze productie omvat de nettoproductie in de raffinaderijen van vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas, met inbegrip van de produkten voor niet-energetisch gebruik. Zij omvat niet het eigen verbruik van de raffinaderijen.
- Regels 3 en 4. *Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.* Deze gegevens omvatten in het nationale grondgebied ingevoerde hoeveelheden, met inbegrip van die welke uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit afkomstig zijn.
- Regel 6. *Voorraadwijzigingen.* Deze omvatten de voorraadwijzigingen bij de producenten (raffinaderijen) en de importeurs.
- Regels 8 en 9. *Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.* De leveringen en de uitvoer omvatten alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden, met inbegrip van die welke voor gebieden overzee onder nationale soevereiniteit bestemd zijn.
- Regel 13. *Omzetting.*  
Regel 133. *Gasfabrieken.* Deze post omvat de aan de gasfabrieken geleverde hoeveelheden vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas die bestemd zijn om te worden bewerkt of vermengd. De leveringen van vloeibaar petroleumgas in onbewerkte vorm aan eindverbruikers zijn hieronder niet begrepen.
- Regel 16. *Niet-energetisch eindverbruik.* Het betreft hier de in de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

#### Overige statistische tabellen

- 183 — In de tabellen op blz. 183 betreffende de productie van natuurlijk gas, verschilt de calorische waarde van de aangegeven m<sup>3</sup> van land tot land. De gegevens der tabellen 1,2 en 3 zijn gebaseerd op een temperatuur van 0° C en een atmosferische druk van 760 mm kwik, daarentegen zijn die van tabel 4 voor Frankrijk, Italië en Nederland gebaseerd op een temperatuur van 15° C. Verder is in deze cijfers het mijngas niet opgenomen.
- 204 — De transportleidingen bestaan uitsluitend uit hogedrukleidingen en omvatten met name de pijpleidingen voor natuurlijk gas, waarvan de gedetailleerde gegevens op de bladzijden 186 tot 188 te vinden zijn.

#### HOOFDSTUK: ELEKTRISCHE ENERGIE

##### Balans van de elektrische energie

- 208/213 De omrekening van de elektrische energie in tonnen ske voor de globale energiebalans geschiedt op basis van het gemiddelde specifieke verbruik van alle conventionele thermische centrales van elk land van de Gemeenschap (zie aan het einde van de opmerkingen). De omrekeningsfactor komt dus overeen met de gemiddelde hoeveelheid brandstof, uitgedrukt in grammen steenkolenheden, die ieder jaar nodig is voor de productie van een bruto kWh.
- Regel 1. *Productie van primaire energie.* De productie van primaire elektrische energie omvat de productie uit waterkracht (met uitzondering van die welke bij de pompcentrales wordt verkregen), de geothermische en de nucleaire productie.
- Regel 2. *Productie van afgeleide produkten.* De productie van afgeleide elektrische energie heeft betrekking op de conventionele thermische productie en de hydro-elektrische productie afkomstig van de pompcentrales.  
De productie van elektrische energie die aangehouden wordt in de balans is de brutoproductie; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de transformatorverliezen van de centrales.
- Regels 3, 4, 8 en 9. *Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen; leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.* Deze gegevens betreffen de elektrische energie die "fysisch" de grenzen overschrijdt (met inbegrip van de uitwisselingen welke plaatsvinden via de transportleidingen met middelhoge spanning voor de plaatselijke elektriciteitsvoorziening in de onmiddellijke nabijheid van de grenzen). In deze uitgewisselde energie is dus, in tegenstelling tot hetgeen voor de overige energiebronnen het geval is, de energie in doorvoer begrepen.
- Regel 13. *Omzetting.* De elektrische energie die nodig is voor het oppompen van water naar de reservoirs voor het produceren van elektrische energie wordt als omzetting beschouwd en is derhalve onder deze rubriek opgenomen.
- Regel 14. *Verbruik van de sector energie.* Deze rubriek omvat het eigen verbruik van de elektrische centrales (neveninstallaties), alsmede dat van de overige producenten en omzettingsinstallaties van energie, zoals de steenkool- en bruinkoolmijnen, de gasfabrieken, de cokesfabrieken en de aardolie-industrie.
- Regel 15. *Verliezen op het verdelingsnet.* Deze gegevens omvatten de verliezen in verband met het vervoer en de distributie van elektrische energie via de netten met hoge, middelhoge en lage spanning.
- Regel 17. *Energetisch eindverbruik:*  
Regel 171. *Industrie.* In deze sector is niet begrepen het eigen verbruik der energieproducenten en de omzettende industrieën die reeds afzonderlijk zijn vermeld zonder regel 14.  
Regel 172. *Vervoer.* Deze hoeveelheden vertegenwoordigen de energie die geleverd is aan de spoorwegmaatschappijen en de ondernemingen voor openbaar stadsvervoer. Voor Italië, Nederland, België en Denemarken hebben de cijfers alleen betrekking op de leveringen voor tractie; voor de andere landen omvatten zij eveneens het verbruik van stations en werkplaatsen.

**Overige statistische tabellen**

- 214/221** — Onder brutoproduktie wordt verstaan de produktie gemeten aan de uitgangsklemmen van de generatoren van de centrales; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de eventuele transformatorenverliezen van de centrales.
- Onder nettoproduktie wordt verstaan de produktie gemeten bij het verlaten van de centrales, dus na aftrek van het verbruik van de neveninstallaties en van de transformatorenverliezen.
- De totale produktie uit waterkracht omvat de energie geproduceerd door alle waterkrachtcentrales, met inbegrip van de pompcentrales, waarvan de door de laatstgenoemde centrales verbruikte energie niet is afgetrokken.
- 223** — Het "bruto binnenlands verbruik" omvat alle elektrische energie die in de verschillende landen in de vorm van elektriciteit is verbruikt, ongeacht het doel waarvoor zij is aangewend. Dit verbruik is dus gelijk aan de totale brutoproduktie vermeerderd met het saldo van de uitwisselingen.
- Het "energieverbruik van de pompcentrales" is de elektrische energie die door de motorpompaggregaten wordt gebruikt voor het terugstuwen van het water in de bekkens ten einde dit later wederom voor energieproduktie te kunnen gebruiken.
- De rubriek "beschikbaar voor de binnenlandse markt" omvat alle elektrische energie, die in de verschillende landen buiten de produktie-installaties is verbruikt. De transport- en distributieverliezen zijn dus in deze cijfers begrepen. Deze beschikbare hoeveelheid is tevens gelijk aan het bruto totale verbruik na aftrek van het energieverbruik van nevendiensten en pompcentrales.
- 224** — De "verliezen op de netten" omvatten de verliezen bij transport en distributie van elektrische energie voor de hoog-, middel- en laagspanningsnetten.
- Het "binnenlands verbruik" komt overeen met het bruto binnenlands verbruik na aftrek van het verbruik van de eigen bedrijven, van de energie die is verbruikt voor de pompen, en van de verliezen op de netten.
- 226** — Het "verbruik van de sector vervoer" omvat de energie geleverd aan openbare spoor- en tramwegaansluitingen. Voor Italië, Nederland, België en Denemarken hebben de genoemde cijfers slechts betrekking op de tractie; voor de andere landen omvatten ze ook het verbruik van de stations en werkplaatsen.
- Het "verbruik der gezinshuishoudingen" omvat het verbruik voor de verlichting van woningen en voor alle andere huishoudelijke doeleinden, met uitzondering van het verbruik in de woningen van in de landbouw werkzame personen, dat valt onder het verbruik in de landbouw (behalve voor Italië). Voor Luxemburg omvatten de cijfers bovendien het verbruik van handelsondernemingen.

*Omgezette hoeveelheden in de conventionele thermische centrales*

- 228/234** — De omgezette hoeveelheden en hun thermisch equivalent hebben uitsluitend betrekking op de omzetting met het oog op de produktie van elektrische energie. Hieronder valt dus niet de hoeveelheid, die wordt omgezet voor het leveren van warmte (stoom en heet water); de hierop betrekking hebbende gegevens zijn voor de centrales der openbare diensten vermeld op blz. 235.
- De omgezette hoeveelheden brandstof worden omgerekend in calorieën, met behulp van de nationale omrekeningscoëfficiënten, die door de elektriciteitsbedrijven worden gebezigd. Het thermisch equivalent is berekend op basis van de calorische onderwaarde van elke brandstof.
- De categorie "steenkolen" omvat behalve de steenkool alle produkten van de kolenmijnen, zoals het slijk en de "terrilprodukten".
- De categorie "aardolieprodukten" omvat het verbruik van stookolie en gasolie alsmede het verbruik van lichte distillaten en aardolieresiduen.
- De categorie "gemaakt gas" omvat hoogovengas en cokesovengas, alsook raffinaderijgas en vloeibaar petroleumgas.
- De categorie "andere brandstoffen" omvat verscheidene brandstoffen zoals huisafval, hout, turf, teer, industrie-afvalstoffen, enz., alsmede gekochte teruggewonnen stoom.
- Het "gemiddelde specifiek warmteverbruik" van de conventionele thermische centrales is het quotiënt van de thermische waarde van alle verbruikte brandstoffen (ond. w.) en de totale produktie van deze centrales.
- De omrekening van de thermische waarde in grammen steenkoolequivalent is verricht op basis van 7000 kcal/kg.
- 235** — De voor levering van warmte omgezette hoeveelheden hebben uitsluitend betrekking op die welke plaatsvinden in de door de overheid geëxploiteerde thermische centrales, die zowel elektrische energie als warmte produceren. De verwarmingscentrales (uitsluitend bestemd voor de produktie van warmte) evenals de gemengde centrales van de industriële zelfopwekkers zijn hierin niet begrepen.
- De leveringen van warmte omvatten de hoeveelheden, die voor industrieel gebruik en stadsverwarming in de vorm van stoom worden geleverd, alsmede die welke in de vorm van warm water worden geleverd.

*Uitrusting*

- 236/263** — Het "geïnstalleerd vermogen" van de centrales is het totale nominale vermogen van de hoofdgeneratoren en van de nevengeneratoren van alle groepen, met inbegrip van de reservegroepen (evenwel worden in Frankrijk de hulpgeneratoren en in België de reserve-aggregaten niet medeberekend).
- Het "maximaal vermogen" van de centrales is het totale maximaal bereikbare vermogen per centrale bij continubedrijf, waarbij, zonder rekening te houden met het optimale rendement wordt verondersteld dat alle installaties volledig in bedrijf zijn. Dit vermogen kan het bruto- of nettovermogen zijn, al naar gelang hierin het elektrisch vermogen is begrepen, dat door de eigen bedrijven wordt verbruikt en in de transformatoren van de centrales verloren gaat. Hiermede wordt dus het maximaal bereikbare vermogen aangegeven van alle installaties van de centrales.
- 261** — De jaarlijkse "produceerbare energie" van een hydro-elektrische centrale is de maximale hoeveelheid energie die door middel van de natuurlijke jaarlijkse toevoer door deze centrale kan worden geproduceerd of opgeslagen, in de veronderstelling dat alle installaties permanent in bedrijf blijven, dat de natuurlijke toevoeging maximaal wordt geëxploiteerd en dat alle te produceren energie kan worden verbruikt. Een pompcentrale heeft dus geen "produceerbare energie".
- De "gemiddelde mogelijke produktie in een doorsneejaar" van hydro-elektrische centrales is het gemiddelde van de jaarlijkse produktiecapaciteit van alle hydro-elektrische centrales, zoals hierboven omschreven, berekend over het grootst mogelijke aantal jaren.
- De "jaarlijkse coëfficiënt van de mogelijke produktie" van een hydro-elektrische centrale is het quotiënt van de werkelijke mogelijke produktie van deze centrale over het gegeven jaar en de gemiddelde jaarlijkse mogelijke produktie. Deze coëfficiënt geeft de maximale energiecapaciteit van de hydro-elektrische centrale tijdens het gegeven jaar aan, waarbij het peil van de bekkens aan het begin en het einde van de periode hetzelfde is.
- De "totale energetische capaciteit van de spaarbekkens" van de waterkrachtcentrales is de hoeveelheid energie die, zonder de natuurlijke toevoer, in de "hoofdcentrales" en alle stroomafwaarts hiervan gelegen "stroomafcentrales" zou kunnen worden geproduceerd door de "bruikbare capaciteit" van de seizoenbekkens geheel te ledigen.

- 265
- Het "bereikte maximale vermogen" is de werkelijk vastgestelde hoogste waarde van het geproduceerde elektrische vermogen in de loop van de beschouwde periode (geregistreerd per uur of per half uur).
  - De "werkingstijd" van een installatie komt overeen met het aantal uren gedurende welke de hoofdgeneratoren van deze installatie aan het net zijn gekoppeld.
  - De "beschikbaarheidscoëfficiënt" over een bepaalde periode is het quotiënt dat wordt verkregen door deling van de energie die het beschikbare vermogen gedurende deze periode had kunnen produceren, door de energie die het maximaal bereikbare vermogen gedurende dezelfde periode had kunnen produceren.
  - Het "beschikbare vermogen" van een installatie op een bepaald tijdstip is het maximale vermogen dat door de installatie kan worden bereikt bij continuwerking en onder de werkelijke omstandigheden waarin zij zich op het beschouwde tijdstip bevindt, waarbij evenwel geen rekening wordt gehouden met de mogelijkheden tot afvoer van de geproduceerde elektrische energie, die verondersteld worden onbeperkt te zijn.
  - De "gebruiksduur van het maximaal bereikbare vermogen" van een installatie tijdens een bepaalde tijdsduur is het quotiënt dat wordt verkregen door deling van de elektrische energie die deze installatie gedurende de beschouwde periode heeft geproduceerd, door het overeenkomstige maximaal bereikbare vermogen. Het aldus verkregen aantal uren, gedeeld door de beschouwde tijdsduur, vormt de coëfficiënt van het werkelijke gebruik voor energieproductie van de installatie.
- 266/267
- De "lengte van de boven- en ondergrondse lijnen" van het hoogspanningskoppelnets wordt uitgedrukt in elektrische lengte-eenheden. Bij de elektrische lengte wordt rekening gehouden met het aantal draaistroomleidingen dat de lijnen bevatten; zij omvat de som van de lengte van alle bestaande draaistroomleidingen en geeft de lengte aan van de circuits.
  - De lijnen worden enerzijds ingedeeld volgens de constructiespanning (normale spanning waarop de lijn permanent kan functioneren), en anderzijds volgens de bedrijfsspanning (spanning waarop de lijn effectief functioneert).

#### Prijs van het kWh

- 268/269
- De vermelde gemiddelde prijzen komen overeen met het totaal der ontvangsten (belasting inbegrepen) van alle openbare distributiebedrijven van elk land, gedeeld door het aantal geleverde kilowatturen. Zij hebben geen betrekking op de sector van de zelfopwekkers. In de prijzen zijn de abonnementsprijzen en de meterhuur begrepen.
  - Aangezien de elektrische energie in twee duidelijk verschillende vormen wordt verdeeld en afgenomen wordt door zeer uiteenlopende verbruikerstypen, is verschil gemaakt tussen een "hoogspannings-" en een "laagspanningsprijzen".
  - Voor Duitsland (B.R.) was het niet mogelijk dit onderscheid te maken; in dit geval hebben de statistische gegevens betrekking op de speciale verbruikers (voor de tabel "hoogspanning") en de verbruikers volgens tarief (voor de tabel "laagspanning"), waarbij de vorm van het contract en niet de geleverde spanning bepalend is. Aangezien 6 tot 8% der totale leveringen aan speciale verbruikers met laagspanning en derhalve tegen een hogere prijs geschieden, zijn de gemiddelde prijzen der kWh voor hoogspanning te hoog gewaardeerd. De gemiddelde elektriciteitsprijzen voor leveringen aan werkelijke op het hoogspanningsnet aangesloten verbruikers zouden in 1967 bijvoorbeeld 7,1 Pf/kWh (1,78 US-cents/kWh) niet te boven gaan tegenover een prijs van 7,54 Pf/kWh (1,89 US-cents/kWh) voor de speciale verbruikers te zamen. De invloed op de gemiddelde laagspanningsprijzen per kWh is te verwaarlozen.

## SCHEMA VAN DE GLOBALE ENERGIEBALANS

<p>1 <b>Productie van primaire energiedragers</b></p> <p>3 Aanvoer uit de Gemeenschap <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide producten</i></p> <p>4 Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide producten</i></p> <p>5 <b>Bruto beschikbare hoeveelheden (primaire en gelijkwaardige energie) (1 + 3 + 4)</b></p> <p>6 Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs (+ : voorraadafname; — : voorraadtoename) 61 Producenten 62 Importeurs</p> <p>7 Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de verbruikers (+ : voorraadafname; — : voorraadtoename) 71 Omzettende industrieën 72 Eindverbruikers</p> <p>8 Leveringen aan de Gemeenschap <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide producten</i></p> <p>9 Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide producten</i></p> <p>10 <b>Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (1 + 3 + 4 + 6 + 7 — 8 — 9)</b></p> <p>11 Zeescheepvaart</p> <p>12 <b>Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (10 — 11)</b></p> <p>13 Omzetting <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide producten</i></p> <p>2 Productie van afgeleide producten <i>op basis van primaire energiedragers</i> <i>op basis van afgeleide producten</i></p> <p>14 Verbruik van de sector „Energie”</p> <p>15 Verliezen op het verdelingsnet</p> <p>16 Niet-energetisch eindverbruik</p> <p>17 Energetisch eindverbruik</p> <p>18 Statistische afwijking</p> <p><b>Omzetting:</b></p> <p>131 elektrische centrales</p> <p>132 briketfabrieken</p> <p>133 gasfabrieken</p> <p>134 cokesfabrieken</p> <p>135 hoogovens</p> <p>136 raffinaderijen</p> <p><b>Niet-energetisch eindverbruik:</b></p> <p>161 chemische industrie</p> <p>162 overige takken van industrie</p> <p><b>Energetisch eindverbruik:</b></p> <p>171 sector „Industrie” (met uitzondering van de sector „Energie”) waarvan:</p> <p>1710 ijzer- en staalindustrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</p> <p>1711 non-ferro-metalen (NACE 224 + 311.2)</p> <p>1712 chemische industrie (NACE 25 + 26)</p> <p>1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardewerk- en glasindustrie (NACE 24)</p> <p>1714 mijnbouw (met uitzondering van brandstoffen) (NACE 21 + 23)</p> <p>1715 voedings- en genotmiddelenindustrie (NACE 41 + 42)</p> <p>1716 textiel-, leder- en kledingindustrie (NACE 43 + 44 + 45)</p> <p>1717 papierindustrie en grafische nijverheid (NACE 47)</p> <p>1718 metaalverwerkende industrie (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)</p> <p>1719 overige takken van industrie (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)</p>	<p>172 sector „Vervoer” waarvan:</p> <p>1721 spoorwegen</p> <p>1722 wegverkeer</p> <p>1723 luchtverkeer</p> <p>1724 binnenvaart</p> <p>173 sector „Huisbrand, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw, visserij en dienstverlenende bedrijven”</p> <p>179 overige niet elders genoemde sectoren (leveringen aan in Duitsland (B.R.) gestationeerde geallieerde strijdkrachten)</p> <p><b>AANVULLENDE POSTEN IN ENKELE BALANSSEN PER ENERGIEBRON</b></p> <p>61 Voorraadwijzigingen bij de producenten;</p> <p>611 steenkoolmijnen</p> <p>612 Lager „Notgemeenschap”</p> <p>613 terugwinning en correcties voor ballastkolen</p> <p>14 Verbruik van de sector „Energie”:</p> <p>141 elektrische centrales (neveninstallaties) (NACE 161)</p> <p>142 steenkool- en bruinkoolmijnen, briketfabrieken (NACE 11)</p> <p>143 cokes- en gasfabrieken (NACE 12 + 162)</p> <p>144 aardolie- en aardgaswinning, aardolieraffinatie (NACE 13 + 14)</p> <p><b>ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUCTEN DIE IN DE GLOBALE BALANS VOORKOMEN</b></p> <p><b>PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</b></p> <p>Steenkool (BILEN 111)</p> <p>Bruinkool (BILEN 112)</p> <p>Ruwe aardolie (BILEN 211 + 212)</p> <p>Primaire aardolieproducten (BILEN 213)</p> <p>Natuurlijk gas (BILEN 311)</p> <p>Primaire vloeibaar petroleumgas (BILEN 312)</p> <p>Overige brandstoffen (hout, turf, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)</p> <p>Primaire elektrische energie (BILEN 41)</p> <p><b>AFGELEIDE PRODUCTEN</b></p> <p>Steenkoolbriketten (BILEN 121)</p> <p>Cokes (BILEN 122)</p> <p>Bruinkoolbriketten (BILEN 123 + 124)</p> <p>Niet-gasvormige aardolieproducten (BILEN 22 + 23)</p> <p>Gemaakt gas (BILEN 32)</p> <p>Cokesovengas (BILEN 321)</p> <p>Hoogovengas (BILEN 322)</p> <p>Fabrieksgas (BILEN 323)</p> <p>Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas (BILEN 324 + 325)</p> <p>Afgeleide elektrische energie (BILEN 42)</p> <p>Warmte (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32)</p> <p>Elektrische energie (BILEN 41 + 42)</p>
--	---



# NOMENCLATUUR DER ENERGIEPRODUKTEN

Deze nomenclatuur wordt door het Bureau voor de Statistiek van de Europese Gemeenschappen gebruikt voor het inzamelen van de basisstatistieken, voor het opstellen van de balansen per energiedrager en voor het samenstellen van de globale energiebalansen. Onder deze nomenclatuur vallen alle energiedragers die aan het economische proces van de landen van de Gemeenschap deelnemen. Zij is opgesteld volgens de „Classificatie voor de opstelling van de energiebalansen” (BILEN).

Code BILEN

<b>1 — VASTE BRANDSTOFFEN</b>	
11	<b>PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</b>
111	<b>Steenkool</b>
111.1	antraciet en magerkolen
2	1/2 vetkolen en 1/4 vetkolen
3	3/4 vetkolen en vetkolen
4	vlamkolen
5	teruggewonnen produkten
112	<b>Bruinkool</b>
112.1	oudere bruinkool
2	jongere bruinkool
3	„Hartbraunkohle”
113	<b>Turf</b>
12	<b>AFGELEIDE PRODUCTEN</b>
121	<b>Steenkoolbriketten</b>
121.1	briketten en eierkolen
2	rookloze briketten
122	<b>Steenkoolcokes</b>
122.1	cokesovencokes (inclusief steenkoolcokes voor de fabricage van elektroden)
2	steenkoolhalfcokes
3	gascokes
123	<b>Bruinkoolbriketten, enz.</b>
123.1	bruinkoolbriketten
2	bruinkoolstof
3	gedroogde bruinkool
124	<b>Bruinkoolcokes en bruinkoolhalfcokes</b>
124.1	bruinkoolcokes
2	bruinkoolhalfcokes
125	<b>Turfbriketten</b>
126	<b>Turfcokes</b>
<b>2 — VLOEIBARE BRANDSTOFFEN</b>	
21	<b>PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</b>
211	<b>Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen</b>
212	<b>Feedstocks</b>
213	<b>Natuurlijke benzine</b>
22 + 23	<b>NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIEPRODUCTEN</b>
221	<b>Autobenzine</b>
221.1	gewone autobenzine
2	super autobenzine
222	<b>Vliegtuigbrandstoffen</b>
222.1	vliegtuigbenzine
2	jet-fuel, benzinetype
3	jet-fuel, petroleumtype
223	<b>Kerosine</b>
223.1	lichtpetroleum
2	tractorpetroleum
224	<b>Nafta</b>
225	<b>Gas-dieselolie en lichte stookolie</b>
225.1	gas-dieselolie
2	gasolie voor verwarming
3	lichte stookolie
226	<b>Residuele stookolie</b>

Code BILEN

231	<b>Minerale terpentijn en speciale benzines</b>
231.1	minerale terpentijn
2	speciale benzines
232	<b>Smeeroliën en -vetten</b>
233	<b>Bitumen</b>
234	<b>Petroleumcokes</b>
238	<b>Overige produkten</b>
239	<b>Produkten van de steenkool- of bruinkoolteerdestillatie bestemd voor gebruik als motor- of andere brandstof</b>
<b>3 — GASVORMIGE BRANDSTOFFEN</b>	
31	<b>PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</b>
311	<b>Natuurlijk gas</b>
311.1	natuurlijk gas in gasvormige toestand
2	natuurlijk gas in vloeibare toestand
3	mijngas
312	<b>Primaïr vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuurlijk gas geproduceerd propaan en butaan)</b>
32	<b>AFGELEIDE PRODUCTEN</b>
321	<b>Cokesovengas</b>
322	<b>Hoogovengas</b>
323	<b>Fabrieksgas</b>
324	<b>Vloeibaar petroleumgas (raffinaderijpropaan en -butaan)</b>
325	<b>Raffinaderijgas (exclusief het eigen verbruik van de raffinaderijen)</b>
<b>4 — ELEKTRISCHE ENERGIE</b>	
41	<b>PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</b>
411	<b>Elektriciteit uit natuurlijke waterkracht</b>
412	<b>Geothermische elektriciteit</b>
413	<b>Elektriciteit uit kernenergie</b>
413.1	— van met natuurlijk uranium werkende reactoren
2	— van met verrijkt uranium en plutonium werkende reactoren
3	— van kweekreactoren
42	<b>AFGELEIDE PRODUCTEN</b>
421	<b>Elektriciteit van pompcentrales</b>
422	<b>Conventionele thermische elektriciteit</b>
422.1	— geproduceerd uit steenkool en afgeleide steenkoolprodukten
2	— geproduceerd uit jongere bruinkool
3	— geproduceerd uit niet-gasvormige aardolieprodukten
4	— geproduceerd uit natuurlijk gas
5	— geproduceerd uit gemaakt gas
9	— geproduceerd uit andere brandstoffen
<b>5 — WARMTE</b>	
52	<b>AFGELEIDE PRODUCTEN</b>
521	<b>In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in elektrische centrales</b>
522	<b>In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in warmtecentrales</b>

## OMREKENINGSCOËFFICIËNTEN IN t ske (7 000 cal ond.w/g)

Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen			Omrekening in t ske van elektrische energie: 1 GWh (10 <sup>6</sup> kWh) = ... t ske				
Energiedragers	Balansenheden naar energiedragers	Omrekeningscoëfficiënten	Landen	1969	1970	1971	1972
Steenkool	t ske	1	Duitsland	342	338	332	333
Steenkoolbriketten	t	1	Frankrijk	320	320	320	316
Cokes	t	1	Italië	324	320	316	315
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	334	333	331	327
Bruinkool- en turfbriketten	t	0,686	België	336	338	339	337
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieproducten	t	1,43	Luxemburg	467	467	464	467
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	Verenigd Koninkrijk	388	389	378	375
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	Ierland	402	384	396	376
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Denemarken	314	314	300	299
Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas	Tcal bov. w.	131					
Andere brandstoffen (hout, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)	Tcal ond. w.	143					
Warmte	Tcal	143					

De omrekening in t ske van de in de elektrische centrales omgezette brandstoffen geschiedt op basis van de werkelijke calorische onderwaarde van iedere brandstof.

De omrekening van elektrische energie in t ske geschiedt op basis van het gemiddeld specifiek verbruik van de gezamenlijke conventionele thermische centrales van ieder land: de omrekeningscoëfficiënt komt aldus overeen met de gemiddelde hoeveelheid brandstoffen, uitgedrukt in grammen ske, die jaarlijks nodig zijn om een kWh bruto te produceren. Genoemde coëfficiënt varieert van jaar tot jaar en voor elk land.

### AFKORTINGEN EN TEKENS

<p>. Geen gegevens beschikbaar</p> <p>— Nul</p> <p>0 Minder dan de helft van de gebruikte eenheid</p> <p><b>Mio</b> Miljoen</p> <p><b>g</b> Gram</p> <p><b>kg</b> Kilogram</p> <p><b>kg = kg</b> Kilogram = kilogram</p> <p><b>t</b> Metrieke ton</p> <p><b>t = t</b> Ton = ton</p> <p><b>ske</b> Steenkoleneenheden (7000 cal onderw./g)</p> <p><b>dwt</b> Dead weight ton</p> <p><b>l</b> Liter</p> <p><b>m</b> Meter</p> <p><b>km</b> Kilometer</p> <p><b>m<sup>3</sup></b> Kubieke meter</p> <p><b>kW</b> Kilowatt</p> <p><b>MW</b> Megawatt = 10<sup>3</sup> kW</p> <p><b>MWt</b> Thermische Megawatt</p> <p><b>MWe</b> Elektrische Megawatt</p> <p><b>kWh</b> Kilowattuur</p> <p><b>GWh</b> Gigawattuur = 10<sup>6</sup> kWh</p> <p><b>TWh</b> Terawattuur = 10<sup>9</sup> kWh</p> <p><b>kV</b> Kilovolt</p> <p><b>PK</b> Paardekracht</p> <p><b>cal</b> Calorie</p>	<p><b>kcal</b> Kilocalorie</p> <p><b>Gcal</b> Gigacalorie = 10<sup>6</sup> kcal</p> <p><b>Tcal</b> Teracalorie = 10<sup>9</sup> kcal</p> <p><b>ond.w/PCI</b> Calorische onderwaarde</p> <p><b>bov.w/PCS</b> Calorische bovenwaarde</p> <p><b>atm</b> Atmosfeer</p> <p><b>DM</b> Duitse Mark</p> <p><b>Ffr</b> Franse frank</p> <p><b>Lit</b> Italiaanse lira</p> <p><b>Fl</b> Nederlandse gulden</p> <p><b>Fb</b> Belgische frank</p> <p><b>Flx</b> Luxemburgse frank</p> <p><b>£</b> Pond sterling</p> <p><b>Dkr</b> Deense kroon</p> <p><b>Eur</b> Rekeneenheid van de Europese Gemeenschappen</p> <p><b>\$</b> U.S. dollar</p> <p><b>fob</b> free on board</p> <p><b>cif</b> cost, insurance, freight</p> <p>∅ Gemiddelde</p> <p>* Zie voetnoten onderaan de bladzijden</p> <p>★ Zie opmerkingen</p> <p><b>l of —</b> Breuk in de statistische reeks</p> <p><b>waarvan</b> Het woord "waarvan" wordt gevolgd door een volledige onderverdeling van het totaal</p> <p><b>waaronder</b> Het woord "waaronder" wordt gevolgd door bepaalde onderverdelingen.</p>
---	--

**OVERZICHT VAN DE VOORNAAMSTE GEBEURTENISSEN  
DIE INVLOED HEBBEN UITGEOEFEND OP DE ENERGIEVOORZIENING VAN DE GEMEENSCHAP**

- 1951 — **Verdrag tot oprichting van de Europese Gemeenschap voor Kolen en Staal** (Parijs - april)
- 1952 — De „**Hoge Autoriteit**” van de EGKS treedt in functie (augustus)
- 1957 — **Verdrag tot oprichting van de Europese Gemeenschap voor Atoomenergie** (Rome - maart)  
— **Verdrag tot oprichting van de Europese Economische Gemeenschap** (Rome - maart)
- 1958 — De **Commissies van de EGA en van de EEG** treden in functie (januari)
- 1960 — **België** — algemene staking (december 1960 - januari 1961)
- 1961 — **Nederland** — ontdekking van aardgas: bel van Slochteren  
— **Duitsland en Nederland** — revaluatie van de mark en de gulden (maart)
- 1962 — **EGKS/EEG/EURATOM** — memorandum betreffende het energiebeleid (juni)  
— Zeer koude winter
- 1963 — **Frankrijk** — staking in de steenkoolmijnen (maart)  
— Uitzonderlijk koude winter
- 1964 — **Italië** — economische recessie (juni)  
— **EGKS** — protocol betreffende de energieproblemen (april)
- 1966 — **Gemeenschap** — matige economische expansie, ontspanning op de arbeidsmarkt
- 1967 — **Gemeenschap** — gematigde economische expansie  
— Crisis in het Midden-Oosten (juni)  
— **Gemeenschap** — de nieuwe Commissie der Gemeenschappen treedt in functie (juli)
- 1968 — **Gemeenschap** — levendige expansie van de economie  
— **Frankrijk** — sociale crisis (mei-juni)  
— **Gemeenschap** — inwerkingtreding van de douane-unie tussen de zes landen (1 juli)
- 1969 — **Gemeenschap** — zeer levendige expansie van de economie  
— Eerste oriëntatie voor een gemeenschappelijke energiepolitiek  
— **Frankrijk** — devaluatie van de frank (augustus)  
— **Duitsland** — revaluatie van de mark (oktober)  
— **Italië** — Sociale onenigheden (vierde kwartaal)  
— **Gemeenschap** — Topconferentie van de Zes in Den Haag (december)
- 1970 — **Gemeenschap** — voortgezette sterke economische expansie  
— Spanning op de energiemarkt met sterke prijsstijgingen voor stookolie en steenkool  
— Eerste belangrijke ontdekkingen van ruwe olie in de Noordzee
- 1971 — **Gemeenschap** — vertraging van de economische expansie  
— Overeenkomsten van Teheran en Tripolis (februari-april)  
— Daling van de aardolieprijzen en -vrachten na het hoge peil van einde 1970  
— Devaluatie van de dollar en aanpassing van de koersverhoudingen tussen de belangrijkste valuta (december)
- 1972 — **Gemeenschap** — Hervatting van de economische expansie  
— Belangrijke verhoging van de tankervrachtprijzen (Augustus)



# INDHOLDSFORTEGNELSE

	Side
Bemærkninger	D
Det ved opgørelsen anvendte skema og oversigt over produkter	L
Nomenklatur for energetiske produkter	M
Omregningsfaktorer	N
Forkortelser og tegn	N
Historisk oversigt	O

## DEL I — VIGTIGSTE KARAKTERISTIKA I ENERGIØKONOMIEN OG TOTAL ENERGIOPGØRELSE

Side		Side	
	<b>Vigtigste energiøkonomiske karakteristika</b>		
3	Karakteristiske data for 1972	35	Tyskland (FR) — Frankrig
4	EUR-9	36	Italien — Nederlandene
6	EUR-6	37	Belgien — Luxembourg
9	Tyskland (FR)	38	Det forenede Kongerige — Irland
12	Frankrig	39	Danmark
15	Italien		
18	Nederlandene		
21	Belgien		
24	Luxembourg		
25	Det Forenede Kongerige		
27	Irland		
29	Danmark		
	<b>Total energiopgørelse</b>		
33	Vigtigste angivelser		
34	EUR-9 — EUR-6		
			<b>Total energiopgørelse (underinddelt efter produkter)</b>
		40	EUR-9 — EUR-6 Tyskland (FR) — Frankrig
		46	Italien — Nederlandene Belgien — Luxembourg
		52	Det forenede Kongerige — Irland Danmark

## DEL II — STATISTIK EFTER ENERGIKILDER

<b>KAPITEL : FAST BRÆNDELSE</b>		<b>Koks</b>	
	<b>Stenkul</b>	93	Karakteristiske data for 1972
61	Karakteristiske data for 1972	94	Opgørelser
62	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter	100	Produktion og lagre af cinders og gasværkskoks
68	Samlet produktion Arbejdere ansat under jorden Ydelse under jorden Lagre ved minerne	101	Udenrigshandel med cinders og indenlandske leveringer af cinders
70	Produktion efter kvaliteter og kularter	104	Fortegnelse over koksværker — status ultimo 1972
72	Ansatte arbejdere og funktionærer	106	Investeringer Omformningsopgørelse - 1972
73	Udenrigshandel og indenlandske leveringer		
81	Gennemsnitlig værdi ved grænsen af importeret kul		
82	Fortegnelse over mineselskaber		
84	Minernes produktion efter størrelsesklasser		
87	Investeringer		
	<b>Stenkulsbriketter</b>		<b>Brunkul, brunkulsbriketter og tørv</b>
88	Opgørelser	107	Karakteristiske data for 1972
90	Produktion og indenlandske leveringer	108	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
91	Produktion efter regioner Investeringer	110	Brunkulsbriketteropgørelse
		113	Tørvopgørelse og tørvbriketteropgørelse
		114	Produktion, lagre og leveringer efter brunkulsarter
		115	Produktion, udenrigshandel og indenlandske leveringer af brunkulsbriketter
		116	Produktion af brunkul efter regioner Investeringer i brunkulsbriketterfabrikker

Side	
	KAPITEL : MINERALOLIE
119	Karakteristiske data for 1972
	<b>Råolie</b>
120	Opgørelser
122	Udvinding efter regioner
123	Udvinding efter felter og regioner
125	Import
129	Bruttotilførsel Raffinaderikapacitet
130	Raffinaderier
	<b>Mineralolieprodukter</b>
134	Opgørelse over alle mineralolieprodukter
137	Opgørelse over ikke gasformige mineralolieprodukter
140	Opgørelse over flyvebenzin og jetbrændstof
142	Opgørelse over petroleum
144	Opgørelse over motorbenzin
147	Opgørelse over gasolie og diesololie
150	Opgørelse over sværfuelolie
153	Mineralolieprodukter produktionsstruktur
158	Import af mineralolieprodukter
160	Eksport af mineralolieprodukter
162	Leveringer til hjemmemarkedet
165	Tankpriser
	KAPITEL : GAS
169	Karakteristiske data for 1972
	<b>Alle gasarter</b>
170	Opgørelser
176	Produktion efter gasarter
	<b>Naturgas</b>
178	Opgørelser
183	Udvinding i m <sup>3</sup> Import Udvinding efter produktionsregioner
184	Udvinding efter felter
186	Pipelines
189	Kompressorstationer
190	Reserver efter regioner Underjordiske lagre
191	Handel af flydende methan Verdensflåden af tankskibe til flydende methan
	<b>Koksværks-, højovns- og gasværksgas</b>
192	Opgørelser
	<b>Flaske- og raffinaderigas</b>
198	Opgørelser
	<b>Gas</b>
204	Længde af ledningsnet

Side	
	KAPITEL : ELEKTRICITET
207	Karakteristiske data for 1972
208	Opgørelser
214	Total produktion
215	Produktion efter energikilder
217	Udveksling
218	Opdeling af produktionen efter energikilder
220	Opdeling af produktionen efter producentkategorier
223	Totalforbrug
225	Forbrug efter forbrugergrupper
227	Forbrug pr. indbygger
228	Opgørelser over energiomformninger i konventionelle varmekraftværker
236	Varmekraftværker : karakteristika for driftsudstyr
	Konventionelle varmekraftværker - status ultimo 1972 :
238	Struktur efter producentkategorier
240	Fortegnelse over kraftværker på 250 MW og derover
247	Karakteristika for anlæg taget i brug i løbet af 1972
250	Struktur efter maskinbestandens art
252	Gasturbiner
254	Struktur efter anvendte brændstoffer
258	Struktur efter maskinbestandens alder
260	Struktur efter maskinbestandens størrelse
	Vandkraftværker :
261	Karakteristika for driftsudstyr
	Kernekraftværker :
262	Fortegnelse over og karakteristika for kraftreakto- rer - status ultimo 1973
264	Driftsresultat
266	Højspændingsnet
267	Investeringer
268	Salgspris pr. kWh
	Kernebrændstoffer :
270	Naturligt forekommende uran
271	Beriget uran og plutonium
272	Fortegnelse over kernetekniske virksomheder
	KAPITEL : VERDENSDATA
276	Verdensproduktion af stenkul, cinders og brunkul
277	Verdensproduktion af råolie
278	Verdensproduktion af naturgas
279	Verdensflåden af tankskibe
280	Verdensproduktion af elektricitet
282	Verdensproduktion af natururan

## TILLÆG

284	I	Gruppering af kularterne i Fællesskabets kulfelter	286	II	Nomenklatur for mineralolieprodukter
			288	III	Motorbrændstoffers oktantal

## GRAFISKE FREMSTILLINGER

<b>Energiøkonomien</b>		<b>Total energiopgørelse</b>	
2	EUR-9 — Karakteristiske data for 1972	32	Importafhængighed Indenlandsk forbrug i 1963 og 1972
<b>Karakteristika</b>		<b>Stenkul</b>	
4	EUR-9 — Industri	60	EUR-9 — Karakteristiske data for 1972
6	EUR-6 — Industri	<b>Koks</b>	
7	— Importafhængighed	92	EUR-9 — Karakteristiske data for 1972
8	— Indenlandsk bruttoforbrug	<b>Brunkul</b>	
9	Tyskland (FR) — Industri	107	EUR-9 — Karakteristiske data for 1972
11	— Indenlandsk bruttoforbrug	<b>Jordolie</b>	
12	Frankrig — Industri	118	EUR-9 — Karakteristiske data for 1972
14	— Indenlandsk bruttoforbrug	124	Import fra tredjelände
15	Italien — Industri	<b>Gas</b>	
17	— Indenlandsk bruttoforbrug	168	EUR-9 — Karakteristiske data for 1972
18	Nederlandene — Industri	<b>Elektricitet</b>	
20	— Indenlandsk bruttoforbrug	206	EUR-9 — Karakteristiske data for 1972
21	Belgien — Industri	222	Til rådighed for det indenlandske marked
23	— Indenlandsk bruttoforbrug	233	Brændstofforbrug
25	Det forenede Kongerige — Industri		
27	Irland — Industri		
29	Danmark — Industri		

## BEMÆRKNINGER

Årbogen »Energistatistik« giver et overblik af energiøkonomien for Fællesskabet i alt, for de seks oprindelige EF-medlemslande i alt og for de enkelte medlemslande. Det er inddelt i to dele : den første omfatter de vigtigste data fra energiøkonomien samt »Totale energiopgørelser« for Fællesskabet og de enkelte medlemslande, mens den anden omfatter opgørelser og fuldstændiggørende data for hver energikilde, for så vidt disse står til rådighed.

### ALMENE BEMÆRKNINGER

- Hvert lands territorium defineres af moderlandets nuværende grænser.
- Totalværdierne svarer ikke altid til den algebraiske sum af enkeltværdierne; dette skyldes først og fremmest op- og nedrundinger. Ved nogle poster i den totale energiopgørelse efter produkter svarer summen af linjerne ligeledes ikke til totalangivelserne, da mængdemæssigt ubetydelige produkter ikke er opført.
- Angivelser for pr.-indbygger-forbrug er udregnet på basis af folketallet ved årets midte.
- Nogle data, der ikke kunne skaffes på anden måde, er blevet skønnet af De europæiske Fællesskabers Statistiske Kontor.
- Ved omregningen i EUR bliver de officielle IMF-pariteter (1 EUR = 1 regningsenhed for De europæiske Fællesskaber = 0,888671 g fìnguld) taget som grundlag. Ved paritetjusteringer i løbet af et år blev data for det betragtede år omregnet ved hjælp af en pro rata temporis vejet vekselkurs.

### BEMÆRKNINGER TIL DE VIGTIGSTE KARAKTERISTIKA I ENERGIØKONOMIEN OG TIL DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

#### KAPITEL : ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA

- Indices for forbrugerpriser på brændselsstoffer af egen produktion samt forbrugerpriser på elektrisk energi er for hvert medlemsland baseret på serier, der er udtrykt i landets valuta, hvorimod indices for importerede brændselsstoffer er baseret på serier, der er udtrykt i dollars. Det drejer sig her i almindelighed om brændselspriser ved begyndelsen af det betragtede tidsrum.
- Priser på motorbrændstof fastsættes ved metoder, der forklares i kapitlet Jordolie.

#### KAPITEL : TOTAL ENERGIOPGØRELSE

Den totale energiopgørelse er opstillet på grundlag af et skema af grundlæggende bestemmelser og definitioner, der danner et sammenhængende hele, opstillet af Det statistiske Kontor og De europæiske Fællesskabers Generaldirektion for Energi og anvendt ensartet i opgørelser vedrørende Fællesskabet og de enkelte lande. Opgørelserne kan derfor afvige fra sådanne, der er opstillet af nationale organer.

- Den »Totale energiopgørelse« for Fællesskabet og de enkelte medlemslande er udtrykt i tons stenkulsækvivalenter (tSK/Æ), hvor stenkulsækvivalenten har en nedre brændværdi på 7000 cal/g. En ton stenkulsækvivalenter svarer til 7 Gcal.
- Omregningsfaktorerne til omregning af de enkelte energikildeopgørelses enheder til tSK/Æ er angivet i opgørelseskemaet til bemærkningernes slutning.
- Det ved opgørelsen anvendte skema samt en fortegnelse over energikilder, omfattet af den »Totale energiopgørelse«, står ligeledes angivet i bemærkningernes slutning.

Definitionerne og det i hver linje af opgørelsen dækkede område er følgende :

- Linje 1. Produktion af primære energikilder** (stenkul, brunkul, råolie, naturgas, primær elektrisk energi). Denne produktion refererer til de udvundne eller producerede brændselsmængder, opgjort efter eliminering af de deri indeholdte uanvendelige stoffer, og indeholder altid de af producenten direkte i produktionsprocessen anvendte mængder. Opmærksomheden henledes på, at denne rubrik også omfatter de mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvundet damp, tjære osv., der anvendes af varmekraftværkerne.
- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.** Dataene i disse linjer stammer i almindelighed fra meddelelser fra importørerne. De kan derfor afvige fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker.
- Linje 5. Rådighedsmængde** (1 + 3 + 4). I denne rubrik er en geografisk enheds totale rådighedsmængde angivet, uanset om det drejer sig om egen produktion eller import.
- Linje 6. Lagerforandringer hos producenter og importører.** Disse data stammer fra direkte meddelelser fra producenterne og importørerne. Hos producenterne omfatter de kun produkter fra egen produktion. Tegnet — betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.
- Linje 7. Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere.** Denne rubrik omfatter i linje 71 lagerforandringer af produkter, der er bestemt til omformning, og i linje 72 lagerforandringer hos industrivirksomheder og jernbaneselskaber. Tegnet — betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.
- Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.** Dataene i disse linjer stammer fra meddelelser fra eksportørerne. De afviger derfor i almindelighed fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker. På grund af forskellig opgørelse ved ud- og indførsel (forsinkelser, handelsmæssig intervention, omdirigeringer, omladning, forskellig klassificering osv.) stemmer leveringerne til et fællesskabsland heller ikke nøjagtigt overens med de i dette land registrerede leveringer (linjerne 8 og 3). I fællesskabsopgørelsen over bruttoforbrug et bliver der taget hensyn til denne forskel.
- Linje 10. Bruttoforbrug** (5+6+7—8—9). Bruttoforbruget svarer til den mængde primær energi, der skal stå til rådighed for en geografisk enhed for at dække det indenlandske behov og bunkerbehovet. Med hensyn til udenrigshandel og lagerforandringer behandles de afledede produkter som de primære produkter og figurerer i beregningerne af bruttoforbruget som ækvivalente primærenergimængder.



**Linje 11. Bunker.** Disse angivelser omfatter mængder leverede til søgående skibe under alle flag.

**Linje 12. Indenlandsk bruttoforbrug (10—11).** Det indenlandske bruttoforbrug er opgørelsens nøglepost. Det svarer for det betragtede tidsrum og omformningprocessernes tilsvarende stand den mængde af primær energi, som Fællesskabet eller et land må have til sin rådighed for at dække sit indenlandske behov. Det indenlandske bruttoforbrug kan udregnes på to måder: ved at trække bunkermængderne fra bruttoforbruget eller ved sammentælling af forbruget, distributionstabene, statistiske afvigelser og forskellen mellem energimængderne anvendt til omformning og den afledede produktion. Denne forskel svarer til tab ved udstrømning, lækager osv. under omformning, samt til produktionen af ikke-energetiske afledede produkter (benzener, phenoler, kresoler, naphtalener, tjære osv.) ved omformning i koks- og gasværker. Derimod er smøremidler, bitumen og andre mineralolieprodukter til ikke-energetisk brug, der er inkluderet i den afledede produktion, ikke indeholdt i denne forskel.

**Linje 13. Omformning.** Disse tal angiver de mængder af alle energiformer, der er omformet for at opnå energetiske derivater, og dækker også derved opnåede ikke-energetiske produkter. F. eks drejer det sig under stenkul om de mængder, der er anvendt i koksovnene, under råolie om nettotilførslen til raffinaderierne, under gas om de mængder, der er blandet eller behandlet i gasværkerne og under praktisk taget alle energikilder om de mængder, der er anvendt i kraftværkerne. Herunder hører særligt de mængder, der omformes i de offentlige varmekraftværker til produktion af elektrisk energi og damp, bestemt til salg, samt endvidere de mængder, der udelukkende anvendes til produktion af elektrisk energi i kraftværker, der tilhører selvproducenter (minekraftværker, kraftværker tilhørende jern- og stålindustrien den kemiske industri og andre industrigræne, jernbanernes kraftværker). De mængder, der omformes til energi af selvproducenter, optræder naturligvis ikke i tallene for den pågældende sektors endelige forbrug. Derimod opføres energi, der omformes til varme i disse kraftværker, som eget behov for den pågældende industri i linjerne »forbrug«.

**Linje 2. Produktion af afledede produkter (stenkulsbriketter, koks, brunkulsbriketter, ikke gasformige mineralolieprodukter, afledede gasser, afledet elektrisk energi, varme).** Det drejer sig her om omformningens resultat. Herunder hører i almindelighed omformningsanlæggenes eget forbrug, dog undtaget raffinaderierne, som omfattes under råolie; i intet tilfælde er tab ved omformningen som følge af udstrømning, lækager, forbrænding osv. inkluderet. Produktionen omfatter særligt alle mineralolieprodukter, inklusive sådanne, der ikke anvendes til energetiske formål. Den omfatter endvidere den varmeproduktion, der svarer til varmeleveringer (damp og varmt vand), som udelukkende stammer fra konventionelle offentlige varmekraftværkers kombinerede produktion af elektrisk energi og varme.

**Linje 14. Forbrug i energisektoren.** Tallene i denne linje udgør forbruget af energikilder hos producenter og omformningsvirksomheder til drift af egne anlæg. Ydermere er inkluderet forbruget i kompressor- og pumpestationer.

**Linje 15. Distributionstab.** Denne linje angår kun gas- og elektricitetsopgørelserne og omfatter energitab ved transport og distribution.

**Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug.** Denne linje optræder kun i opgørelserne for råolie, ikke gasformige mineralolieprodukter og gas.

**Linje 17. Endeligt energetisk forbrug.** Tallene dækker energetisk forbrug i alle sektorer, med undtagelse af mængder, der er omformet og forbragt i energisektoren, samt distributionstab.

**Linje 18. Statistisk differens.** Det drejer sig om opgørelsens konsolideringslinje. Posten dækker over fejl og udeladelser.

Opgørelserne omfatter desuden:

1. *Opdeling af linjen »Omformning« efter omformningens art:*

(131) Mængder omformet i elektricitetsværker af enhver art (offentlige og selvproducenters) til produktion af elektrisk energi og damp, bestemt til salg (sidstnævnte kun for offentlige varmekraftværker). Indbefattet er endvidere mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvunden damp, tjære osv., der anvendes i varmekraftværkerne.

(132) Mængder omformet ved produktionen af stenkuls- og brunkulsbriketter.

(133) Mængder omformet ved produktionen af gasværksgas. Endvidere er indbefattet de gasmængder, der er bestemt til iblanding eller forarbejdning af gasværkerne.

(134) Mængder omformet ved produktionen af koks.

(135) Mængder omformet ved produktionen af højovngas. Produktionen af højovngas i jern- og stålindustriens virksomheder anses for omformning af koks til gas i disse anlæg. I denne linje skal produktionens koksækvivalent altså opføres. Tilsvarende mængder trækkes fra koksforbruget i jern- og stålindustrien.

(136) Mængder omformet i olieraffinaderierne.

2. *Opdeling af linjen »Endeligt ikke-energetisk forbrug«:*

(161) **Kemisk industri:** I denne linje opføres mængder anvendt som råstoffer i den kemiske industri.

(162) **Øvrige industrier.** Tallene omfatter det totale ikke-energetiske forbrug af mineralolieprodukter i de øvrige forbrugssektorer.

3. *Opdeling af linjen »Endeligt energetisk forbrug« i følgende sektorer:*

(171) **Industri.** Denne rubrik indeholder alle industrigræne med undtagelse af energiindustrien. Dog er hverken de koxsmængder, der omformes til højovngas, eller de energikilder, der anvendes i de industrielle selvproducenters kraftværker, medregnet i industriens totalforbrug. I øvrigt omfatter industrisektoren ti undersektorer efter definitionerne i De europæiske Fællesskabers generelle nomenklatur for økonomiske aktiviteter (NACE). De afgrænsninger af de enkelte industrigræne, er angivet i opgørelseskemaet til bemærkningernes slutning.

(172) **Transport.** Denne rubrik omfatter jernbane-, vej-, og lufttransport samt indenlandsk søfart.

(1722) **Landevejstransport.** I denne rubrik angives særskilt forbruget ved vejtransport med lette vogne, lastvogne og busser, også hvis disse køretøjer tilhører jernbaneselskaber. Brændstofforbruget i landbrugsmaskiner hører dog ind under landbrugsforbrug i linje 173.

(173) **Husholdninger, håndværk, landbrug m.m.** Denne linje omfatter hovedsagelig leveringer til husholdninger, handelen, håndværk, offentlige institutioner, landbrug og serviceerhverv.

(179) Øvrigt, ikke på anden måde klassificeret. Leveringerne af fast brændsel til de i Tyskland stationerede allierede tropper er opført i denne rubrik. Så vidt muligt angives også forbruget af mineralolieprodukter til militære formål.

## BEMÆRKNINGER TIL STATISTIKKERNE EFTER ENERGIKILDER

Side

### KAPITEL : FAST BRÆNDESEL

#### 62/67 Stenkulsopgørelse

Stenkulsopgørelsen opstilles i tSKÆ. For stenkul kommer dataene direkte fra de forskellige fællesskabslande, der udregner dem på basis af en omregningsmetode, der er godkendt af de seks landes statistiske eksperter i slutningen af 1964. Denne metode er beskrevet i et tillæg til »Energistatistik« nr. 4/1967. Omregningen omfatter alle kulmængder med et indhold af aske og vand mellem 20 % og en øvre grænse, der alt efter det relative indhold af vand og aske kan variere mellem 67 og 76%. Kul med en andel på under 20 % har således en omregningsfaktor på 1; kul med en andel større end den øvre grænse anses ikke for at have nogen værdi som brændsel og regnes derfor ikke med.

Opgørelsen i tSKÆ for Det forenede Kongerige opstilles inden for rammerne af en globalberegning, der har sit grundlag på brændværdien af de forskellige stenkulsarter, der omformes i kraftværkerne.

Linje 1. *Produktion af primære energikilder.* Produktionen af primære energikilder defineres som nettoudvindingen i minerne, dvs. efter eliminering af uanvendelige stoffer fra bruttoudvindingen (til overfladen bragte kul) ved sigtning og vaskning. I almindelighed medregnes kul af dårlig kvalitet (støv, mellemkvaliteter, slam). Indtil 31. august 1970 blev kul af dårlig kvalitet i Tyskland (FR) kun medregnet, hvis de var blevet solgt eller brugt i mineanlæggene i det indberettede tidsrum. Fra 1. september 1970 medregnes kul af dårlig kvalitet i de tyske distrikter på produktionstidspunktet. En undtagelse udgør Saar-området, hvor kul af dårlig kvalitet hele tiden har været medregnet i produktionen.

Genindvundne produkter optræder ikke under »produktion«, men under »lagerforandringer hos producenterne« som lagerformindskelse.

Linje 61. *Lagerforandringer hos producenterne.* Lagerforandringerne hos producenterne indbefatter genindvinding (genindvundet slam, genindvundne slagge), som hovedsageligt anvendes af varmekraftværkerne. Deri er indeholdt rubrikken »Berigtigelser for kul af dårlig kvalitet«, som skal tilnærme visse data, udregnet efter den nye omregningsmetode, til kraftværkernes driftsdata.

#### Øvrige statistiske tabeller

68/70 — Betegnelsen »Kleinzechen« og »Petites mines« omfatter i Tyskland (FR) småvirksomheder ved Ruhr, i Nedersaksen, Saar og Bayern; og i Frankrig de ikke nationaliserede miner.

— De mængder, der er oplagret i forbrugscentre (»Lager Notgemeinschaft«) er ikke medregnet i lagrene ved minerne; de optræder imidlertid i kulopgørelsen i linje 612.

— I Tyskland (FR) er lagerforandringer i lageret i Mannheim medregnet i lagerforandringer ved minerne.

70/71 — Grupperingen af kularterne i kulgrupper, baseret på indholdet af flygtige bestanddele, er angivet i tillæg I.

72 — I antallet af beskæftigede arbejdere over jorden er inkluderet arbejdere i hjælpevirksomheder.

73/74 — Den direkte import til de amerikanske tropper stationeret i Tyskland, er indeholdt i tallene i tabel 1 på side 73 og tabellerne 3 på side 73 og 4 på side 74.

79 — Som følge af omorganisationen af minedriften i Ruhrområdet indeholder angivelserne i tabel 2 for Tyskland fra 1970 leveringerne til »Bergbauverbundkraftwerke«; en del heraf blev til 1969 opgjort som eget forbrug af minerne.

81 — De gennemsnitlige importværdier ved grænsen er baseret på data leveret af importørerne og kontrolleret af toldvæserne. De repræsenterer værdien ved grænsen, dvs. import frit til grænsen af det nationale toldområde uden hensyntagen til importtold.

#### 94/99 Koksopgørelse

Linje 13. *Omformninger :*

Linje 133. *Gasværker.* I denne linje optræder de koksmængder, der i gasværkerne omformes til generator- og vandgas.

Linje 134. *Koksværker.* I denne linje optræder de koksmængder, der i koksværkerne omformes til generator- og vandgas samt mængderne af genindvundet koksstøv.

Linje 135. *Højovne.* I denne linje opgøres koksækvivalenten af produktionen af højovngas. Den tilsvarende mængde trækkes fra tallene for koksanvendelse i jern- og stålindustrien.

#### 108/109 Brunkulsopgørelse

Da de forskellige brunkulsarter udviser meget forskellige brændværdier (yngre brunkul ca. 1 900 cal/g, ældre brunkul 5 000 cal/g, importerede »Hartbraunkohle« 3 500 cal/g), bliver opgørelsen stillet op i tSKÆ.

### KAPITEL : MINERALOLIE

#### 120/121 Råolieopgørelse

Linje 1. *Produktion af primære energikilder.* I råolieproduktionen er indvindingen af naturbenzin og lignende kondensater, der opnås ved udvindingen, rensningen og stabiliseringen af naturgas, ikke inkluderet; dette gælder dog ikke i de tilfælde, hvor disse produkter omformes i raffinaderierne.

- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.* Leveringerne eller importen omfatter alle de mængder, der er indført i et lands territorium, herunder de mængder, der
- er bestemt til videre forarbejdning for udenlandsk regning,
  - er indført midlertidigt,
  - er indført på toldfrit område,
  - er indført til særlige lagre for udenlandsk regning,
  - er indført fra DDR.

Medregnet er dog ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit — specielt i pipelines.

- Linje 7. Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder.* I denne linje angives ændringer i raffinaderiernes lagre af råolie og halvfabrikata.

- Linje 13. Omformning.* Mængderne i linje 136, »Raffinaderier« udgør den mængde råolie, raffinaderierne har behandlet, under hensyntagen til restbeholdninger af halvfabrikata, og idet de af raffinaderierne selv forbrugte mængder trækkes fra (netto-tilførsel).

- Linje 14. Forbrug i energisektoren.* I denne rubrik opføres de af raffinaderierne selv brugte mængder.

- Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug.* Det drejer sig her om mængder der er anvendt som råstoffer i den kemiske industri.

- Linje 17. Endeligt energetisk forbrug.* I denne linje er angivet de råoliemængder, som er anvendt i det endelige energetiske forbrug uden videre forarbejdning (i almindelighed fyring i kedler).

Opgørelsen omfatter desuden :

Den i raffinaderierne forarbejdede råolie (linjerne 14+136). Det drejer sig om de totale mængder af råolie, inklusive halvfabrikata, der forarbejdes i raffinaderierne (bruttotilførsel).

Totalforbrug (linjerne 13+14+16+17). Denne linje indeholder summen af omformningerne, raffinaderiernes eget forbrug og det endelige energetiske og ikke-energetiske forbrug.

## 137/139

**Opgørelse over ikke gasformige mineralolieprodukter**

- Linje 1. Produktion af primære energikilder.* Den primære produktion inkluderer udvinding af naturbenzin (naturgasolin) og samtlige kondensater ved udvindingen, rensningen og stabiliseringen af naturgas, for så vidt disse produkter kan anses for at være slutprodukter.

- Linje 2. Produktion af afledede produkter.* Herunder hører udvindingen af ikke gasformige mineralolieprodukter i raffinaderier inklusive ikke-energetiske produkter i den kemiske industri og andre steder. Endvidere medregnes de additiver og produkter, der opstår ved kemisk omformning og destillation af sten- og brunkul. Raffinaderiernes eget forbrug og tab ved raffineringen er ikke medregnet.

- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.* Leveringerne og importen svarer til de mængder, der indføres i et lands territorium, således bl.a. de mængder, der
- er bestemt til videre forarbejdning for udenlandsk regning,
  - er indført midlertidigt,
  - er indført på toldfrit område,
  - er indført til særlige lagre for udenlandsk regning,
  - er indført fra nationale oversøiske landsdele, hhv. territorier,
  - er indført fra DDR.

Medregnet er dog ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit — specielt i pipelines.

- Linje 6. Lagerforandringer.* Her opføres lagerforandringer hos producenterne (raffinaderierne) og importørerne.

- Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.* Her opføres alle de mængder, der udføres fra et lands territorium, således bl.a. de mængder, der
- skal forarbejdes eller omformes i udlandet,
  - reeksporteres efter forarbejdning eller omformning,
  - kun eksporteres midlertidigt,
  - eksporteres til oversøiske landsdele eller territorier,
  - eksporteres til DDR,
  - leveres til nationale eller udenlandske tropper, stationeret i udlandet (hvis det er muligt i henhold til hemmeligheds- holdelsesbestemmelserne),
  - eksporteres fra Vestberlin (i tilfældet Tyskland (FR)).

Dog medregnes ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit eller tjener til forsyning af den søgående skibsfart (bunkermængder).

- Linje 11. Bunker.* Denne rubrik angår udelukkende bunkermængderne leveret til den søgående skibsfart under alle flag. Indbefattet er bunkerleverancer fra frihavns- og særlagre. Derimod er leveringer til den internationale lufttrafik ikke medregnet (de gælder som indenlandsk forbrug).

- Linje 13. Omformning.* Mængder omformede i kraftværker og gasværker.

- Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug.* Her drejer det sig dels om mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri, dels om det ikke-energetiske forbrug i alle andre sektorer.

**Øvrige statistiske tabeller**

- Ved raffinaderikapaciteterne (destillation, cracking, reforming) drejer det sig om teoretiske værdier, der kun har orienterende karakter. De kan afhænge af både densiteten og kvaliteten af råolien samt af det antal dage i et år, anlæggene var i drift.

- 130/133 — Raffinaderiernes produktion er nettoproduktionen : den indbefatter produktion for udenlandsk regning, men ikke raffinaderiernes eget forbrug.
- 153/164 — For klassificering af produkterne, se tillæg II.
- 162/164 — De indenlandske leveringer af mineralolieprodukter er lig summen af følgende sektorer : det endelige forbrug, andre energiproducenters forbrug, omformningen og i givet fald det ikke-energetiske forbrug. For Frankrigs vedkommende er militært forbrug ikke inkluderet.
- 165/166 — Ved benzinpriser drejer det sig i reglen om de laveste salgspriser på de vigtigste mærkers tankstationer. For Frankrig, Nederlandene og Belgien drejer det sig om tankstationer, der ligger i de i tabellerne angivne zoner.
- 288 — Et vigtigt kvalitetskendemerke er benzins oktantal; for at fremskaffe oktantalet anvendes to metoder :  
 — Motor-metoden (MOZ), med strengere undersøgelsesbetingelser;  
 — Research-metoden (ROZ), med mildere undersøgelsesbetingelser.

## KAPITEL : GAS

178/182 **Naturgasopgørelse**

Denne betegnelse dækker over jordgas, forekommende alene eller sammen med olie, og i givet fald grube- og kloakgas. Angivelserne er udtrykt i Tcal øvre brændværdi. Som følge heraf anvendes ved omregningen til tSKÆ omregningsfaktoren 131, for at tage hensyn til forskellen mellem naturgassens øvre og nedre brændværdi.

Linje 1. *Produktion af primære energikilder.* Det drejer sig her om nettoproduktionen. Mængder, der forsvinder ved udblæsning, afbrænding og produktionsforsøg, samt mængder presset ind i feltet medregnes ikke. Derimod medregnes producentens eget forbrug.

Linje 2. *Produktion af afledede produkter.* Det drejer sig om de gasmængder med naturgassens tekniske egenskaber, der stammer fra overførsler af raffinaderi- og flaskegas til naturgasdistributørerne i Frankrig og Nederlandene.

Linjerne 3 og 4. *Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.* Angivelserne omfatter samtlige mængder, der når ind i et lands territorium, også fra nationale oversøiske landsdele hhv. territorier, dog ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit, særligt i pipelines.

Linje 6. *Lagerforandringer.* Lagerforandringerne svarer til saldoen af gas tilført og fjernet lagre og transportledninger.

Linjerne 8 og 9. *Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.* Inkluderet er alle mængder, der udføres fra det nationale territorium, også sådanne, der udføres til nationale oversøiske landsdele eller territorier. Dog er undtaget de mængder, der passerer det nationale territorium i transit, særligt i pipelines.

Linje 13. *Omformning :*

Linje 133. *Gasværker.* Herunder skal forstås de mængder, der er beregnet til opblanding eller spaltning i gasværkerne, men ikke de mængder, der afgives i uforandret tilstand. Sidstnævnte bliver direkte tilregnet de forbrugssektorer, de afsættes til.

Linje 14. *Forbrug i energisektoren.* De her opførte mængder omfatter producentens eget forbrug samt de mængder naturgas i uforandret tilstand, som andre energiproducenter anvender til drift af deres anlæg. Ydermere er forbruget på kompressorstationer på gas pipelines inkluderet.

Linje 15. *Distributionstab.* Det drejer sig om tab ved transport og fordeling af naturgas. Er en særskilt opførelse ikke mulig, omfatter linjen også lagerforandringer i transportledningerne (linje 6).

Linje 16. *Endeligt ikke-energetisk forbrug.* Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

192/197 **Opgørelser over koksværks-, højovns- og gasværksgas**

Angivelserne er udtrykt i Tcal øvre brændværdi. Ved omregningen til tSKÆ er dog anvendt omregningsfaktoren 131 for at tage hensyn til forskellen mellem den pågældende gas' øvre og nedre brændværdi. Da brændværdierne praktisk taget er ens for højovns- og koksværks- og gasværksgas, er omregningsfaktoren 143 bibeholdt her.

Linje 2. *Produktion af afledede produkter.* Den omfatter produktionen af koksværks-, højovns- og gasværksgas.

Produktionen af koksværksgas omfatter de mængder, der er fremstillet i koksværker i forbindelse med miner, jern- og stålindustri, samt i uafhængige koksværker ved forkulning eller forgasning af fast, og også flydende brændsel.

Ved produktionen af højovns- og gasværksgas drejer det sig om resultatet af en omformning af koks til gas i en højovn.

Produktionen af gasværksgas omfatter gas, produceret af virksomheder, hvis hovedformål det er at producere og distribuere afledede gasser. Endvidere inkluderes gas, der opstår ved spaltning og blanding af andre gasarter (sml. særlig linje 133 i opgørelserne »mineralolieprodukter«, »naturgas« og »flaske- og raffinaderigas«).

Linjerne 3 og 4. *Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.* Angivelserne omfatter samtlige mængder, der når ind i et lands territorium, også fra nationale oversøiske landsdele hhv. territorier, dog ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit, særligt i pipelines.

Linje 6. *Lagerforandringer.* Lagerforandringerne svarer til saldoen af gas tilført og fjernet lagre og transportledninger.

Linjerne 8 og 9. *Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.* Inkluderet er alle mængder, der udføres fra det nationale territorium, også sådanne, der udføres til nationale oversøiske landsdele eller territorier. Dog er undtaget de mængder, der passerer det nationale territorium i transit, særligt i pipelines.

- Linje 14. *Forbrug i energisektoren.* De mængder højovns gas, der kræves til opvarmning og komprimering af den til højovnsdriften nødvendige varme luftstrøm, optræder ikke i rubrikken »eget forbrug«, men regnes direkte til forbruget i sektoren »jern- og stålindustrien«.
- Linje 15. *Distributionstab.* Det drejer sig om tab ved transport og fordeling. Er en særskilt opførelse ikke mulig, omfatter linjen også lagerforandringer i transportledninger (linje 6).
- Linje 16. *Endeligt ikke-energetisk forbrug.* Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

#### 198/203 Opgørelse over flaske- og raffinaderigas

- Linje 1. *Produktion af primære energikilder.* Primærproduktionen indbefatter samtlige kondensater, der opstår ved udvindingen, rensningen og stabiliseringen af naturgas, for så vidt disse produkter kan anses for at være slutprodukter.
- Linje 2. *Produktion af afledede produkter.* Den omfatter nettoraffinaderiproduktionen af flaskegas og raffinaderigas inklusive de mængder, der er bestemt til ikke-energetisk anvendelse. Raffinaderiernes eget forbrug er ikke inkluderet.
- Linjerne 3 og 4. *Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.* Angivelserne omfatter samtlige mængder, der når ind i et lands territorium, også fra nationale oversøiske landsdele hhv. territorier.
- Linje 6. *Lagerforandringer.* Her er lagerforandringerne hos producenterne (raffinaderierne) og importørerne opført.
- Linjerne 8 og 9. *Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.* Inkluderet er alle mængder, der udføres fra det nationale territorium, også sådanne, der udføres til nationale oversøiske landsdele eller territorier.
- Linje 13. *Omformning :*
- Linje 133. *Gasværker.* Herunder skal forstås de mængder flaske- og raffinaderigas, der leveres til gasværkerne til spaltning eller blanding. De mængder flaskegas, der leveres til de endelige forbrugere i uforandret tilstand, er ikke inkluderet.
- Linje 16. *Endeligt ikke-energetisk forbrug.* Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

#### Øvrige statistiske tabeller

- 183 — I tabellerne om udvinding af naturgas på side 183 er brændværdierne af de angivne m<sup>3</sup> forskellige fra land til land. Til grund for tallene i tabellerne 1, 2 og 3 ligger en temperatur på 0°C og et atmosfærisk tryk på 760 mmHg. Derimod bygger tabel 4, der vedrører Frankrig, Italien og Nederlandene, på en temperatur på 15°C. Ydermere inkluderer disse angivelser ikke grubegas.
- 204 — Kun højtryksledninger er medregnet som transportledninger; specielt er alle pipelines til naturgas inkluderet (se herom nærmere s. 186 og 188).

#### KAPITEL : ELEKTRICITET

#### 208/213 Opgørelse over elektrisk energi

Ved omregningen af elektrisk energi til tSKÆ til den totale energiopgørelse bliver det gennemsnitlige specifikke forbrug i de konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande taget som grundlag (se »bemærkninger«). Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselmængde, udtrykt i gram SKÆ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

- Linje 1. *Produktion af primære energikilder.* Produktionen af primær elektrisk energi omfatter produktionen i vandkraftværker (undtagen kraftværker med oppumpet reservoir) produktionen af jordvarme og produktionen af kerneenergi.
- Linje 2. *Produktion af afledede produkter.* Produktionen af afledt elektrisk energi omfatter produktionen af konventionel varmekraft og produktionen i vandkraftværker med oppumpet reservoir.  
Den elektriske energiproduktion, der optræder i opgørelsen, er en bruttoværdi og inkluderer derfor forbruget i kraftværkernes egne hjælpeanlæg og tab i kraftværkstransformatorerne.
- Linjerne 3, 4, 8 og 9. *Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.* Dataene refererer til den elektriske energi, der »fysisk« strømmes over grænserne (inkl. udveksling over middelspændingsnettet til forsyning af afgang i umiddelbar nærhed af grænsen). I modsætning til, hvad tilfældet er ved de øvrige energikilder, omfatter denne udveksling derfor også energitransit.
- Linje 13. *Omformning.* Den elektriske energi, der forbruges ved oppumpning af vand i reservoirer til produktion af elektrisk energi, regnes som omforming og dækkes derfor af denne rubrik.
- Linje 14. *Forbrug i energisektoren.* Denne rubrik omfatter kraftværkernes eget forbrug (egne hjælpeanlæg) samt forbruget hos andre producenter og omformningsvirksomheder i energisektoren som stenkuls- og brunkulsminer, gasværker, koksværker og mineralolieindustrien.
- Linje 15. *Distributionstab.* Dataene omfatter tab ved transport og distribution af elektrisk energi i høj-, middel- og lavspændingsnettene.
- Linje 17. *Endeligt energetisk forbrug :*
- Linje 171. *Industri.* Denne sektor indeholder ikke producenter og omformningsvirksomheders eget forbrug, som er opført særskilt i linje 14.
- Linje 172. *Transport.* De her opførte mængder refererer til den energi, der er leveret til jernbaneselskaber og selskaber, der driver offentlige transportmidler i byerne. I Italien, Nederlandene, Belgien og Danmark hører kun energi anvendt til selve driften herunder; i de øvrige lande indeholder værdierne også forbrug på banegårde og i værksteder.

## Andre statistiske tabeller

- 214/221 — Bruttoproduktionen er produktionen målt ved kraftværksmaskineriets udgangsterminaler og inkluderer derfor hjælpemaskineriets forbrug og tab i kraftværkstransformatorer, hvis sådanne forefindes.
- Nettoproduktionen måles ved kraftværkets udgang, altså minus forbrug i hjælpemaskineri og tab i kraftværkstransformatorer.
- Den totale produktion af vandkraft omfatter produktionen i alle vandkraftværker, inklusive kraftværker med oppumpet reservoir, uden at sidstnævntes energiforbrug er trukket fra.
- 223 — Det »indenlandske bruttoforbrug« omfatter den totale mængde elektrisk energi, der er brugt i et land, ligegyldigt til hvilket formål. Det er derfor lig den totale bruttoproduktion plus nettoudvekslingssaldoen.
- »Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir« er den elektriske energi, der er anvendt af pumpemotorer til oppumpning af vand i reservoirer til energiproduktion.
- »Energi til rådighed for det indenlandske marked« omfatter den totale mængde af elektrisk energi, der er forbrugt uden for produktionsanlæggene. Overførings- og distributionstab er derfor inkluderet. Denne energimængde er således lig den totale bruttoforbrug minus energiforbrug i hjælpemaskineri og kraftværkspumpestationer.
- 224 — »Distributionstab« omfatter energitab ved transport og fordeling i høj-, middel- og lavspændingsnet.
- »Forbrug på det indenlandske marked« er det indenlandske bruttoforbrug minus kraftværkernes eget forbrug, energiforbrug ved oppumpning af reservoirer og nettab.
- 226 — »Forbrug i transportsektoren« omfatter energileverancerne til jernbaneselskaber og lokale offentlige transportmidler. De for Italien, Nederlandene, Belgien og Danmark angivne værdier omfatter kun forbruget til selve befordringen; for de øvrige landes vedkommende omfatter de også forbrug på banegårde og i værksteder.
- »Forbrug i husholdninger« omfatter forbruget til belysning i boliger og alle andre husholdningsformål med undtagelse af forbrug i boliger hørende til landbrugsejendomme, der medregnes til landbrugsforbruget (undtagen for Italiens vedkommende). For Luxembourg omfatter de angivne værdier endvidere forbrug i handelsvirksomheder.

## Energi omformet i konventionelle varmekraftværker

- 228/234 — Mængderne af omformede brændselsstoffer og deres varmekvivalenter udgør den del af forbruget, der udelukkende er anvendt til produktion af elektrisk energi; mængder anvendt til varmelevering (damp og varmt vand) er altså ikke indbefattet, men er opført på side 235 under kraft- og varmeværker til forsyning af offentligheden.
- Omregningen af de omformede brændselsmængder til varmeeenheder er sket på basis af de af strømforsyningsselskaberne anvendte nationale omregningsfaktorer. Ved udregning af varmekvivalenten er den nedre brændværdi for hvert brændstof lagt til grund.
- Kategorien »Stenkul« omfatter foruden stenkul alle biprodukter ved stenkulsudvindingen, som støvkul og slagger.
- Kategorien »Mineralolieprodukter« omfatter forbruget af brændselolie, dieselolie samt lette destillater og residualprodukter.
- Kategorien »Aflavede gasser« samler højovngas og koksværksgas samt raffinaderigas og flaskegas.
- Kategorien »Andet brændsel« omfatter forskellige brændselsstoffer som affald, træ, tørv, tjære, industriaffald m.v. samt genindvunden og købt damp.
- Det »gennemsnitlige specifikke varmeforbrug« i konventionelle varmekraftværker er forholdet mellem varmekvivalenten af alle forbrugte brændselsstoffer udregnet på basis af den nedre brændværdi og disse kraftværkers totale produktion.
- Ved omregning af varmekvivalenten til gram SKÆ er 7 000 kcal/kg anvendt som grundlag.
- 235 — Omformningerne med varmeproduktion som formål refererer udelukkende til de omformninger, der er foretaget ved kombineret produktion af elektricitet og varme i varmekraftværker, der forsyner offentligheden. Fjernvarmeværkerne (der udelukkende leverer varme) og kombinerede kraftværker hos industrielle selvproducenter er ikke taget i betragtning.
- Den afledede produktion af varme omfatter både varmemængder leveret i form af damp til industriel anvendelse og fjernvarme og varmemængder i form af varmt vand.

## Udstyr

- 236/263 — Kraftværkernes »nominelle ydelse« er summen af hoved- og hjælpegeneratorernes nominelle ydelser i alle maskingrupper, inklusive reservemaskineri. (I Frankrig bliver hjælpegeneratorerne og i Belgien reservemaskineriet dog ikke talt med).
- Kraftværkernes »maksimale ydelse« er summen af alle kraftværkers størst mulige ydelser i kontinuert drift uden hensyn til den bedste virkningsgrad, under forudsætning af, at alle installationer er i fuld driftsklar stand. Den maksimale ydelse kan angives brutto eller netto, alt efter, om den inkluderer den elektriske energi, der forbruges i hjælpe- og blånæg, og tab i kraftværkernes transformatorer eller ej. Den angiver den størst mulige ydelse af alle kraftværkers installationer.
- 261 — Et vandkraftværks årlige produktionsmulighed er den største mængde elektrisk energi, det ville kunne producere eller oplagre af den naturlige vandtilstrømning i det pågældende år, under forudsætning af at alle installationer til stadighed er i fuld driftsklar stand, at den naturlige tilstrømning udnyttes maksimalt og at al energi, der kan produceres, forbruges. Et kraftværk med oppumpet reservoir har derfor ingen produktionsmulighed.
- Kraftværkernes »gennemsnitlige årlige produktionsmulighed« er gennemsnittet af alle kraftværkers årlige produktionsmulighed som defineret ovenfor, bestemt på grundlag af det størst mulige antal år.
- Et vandkraftværks »årlige produktionsmuligheds-koefficient« er forholdet mellem dets faktiske produktionsmulighed i det pågældende år og dets gennemsnitlige årlige produktionsmulighed. Denne koefficient repræsenterer den størst mulige værdi for det pågældende vandkraftværk i det betragtede år med samme fyldningsgrad af reservoiret ved årets begyndelse og slutning.
- »Reservoirernes totale energiindhold« for vandkraftværkerne er den energimængde, der kunne produceres uden nogen naturlig tilstrømning i »sæsonreservoir-hovedkraftværkerne« og alle kraftværker nedenfor disse (»kraftværker nede ad strømmen«) ved fuldstændig tømning af sæsonreservoirernes »udnyttelige reservoirindhold«.

- 265 — Den »maksimale producerede effekt« er den største indberettede værdi i det betragtede tidsrum af elektrisk effekt produceret (med aflæsninger hver eller hver halve time).
- »Driftstiden« af et kraftværk er lig det antal timer, dets hovedgeneratorer er forbundet til nettet.
- »Rådighedsgraden« for et givet tidsrum er forholdet mellem det arbejde, den til rådighed stående ydelse kunne have leveret, og det arbejde, maksimalydelsen kunne have leveret.
- Den »til rådighed stående ydelse« af et kraftværk er den maksimale ydelse, som kraftværket kan levere i kontinuert drift på et givet tidspunkt, under hensyntagen til de faktiske forhold på kraftværket på dette tidspunkt, men uden hensyntagen til mulighederne for at videretransportere den producerede energi, da disse anses for at være ubegrænsede.
- »Udnyttelsestiden af maksimalydelsen« af et kraftværk inden for et bestemt tidsrum er forholdet mellem det elektriske arbejde produceret af dette kraftværk i det betragtede tidsrum og den tilsvarende maksimale ydelse. Det resulterende timetal, sat i forhold til det betragtede tidsrum, er den effektive arbejdsudnyttelsestids-koefficient af kraftværket.
- 266/267 — Højspændingsnettenes »luftlednings- og kabellængder« er udtrykt i elektriske længder. Den elektriske længde tager hensyn til antallet af ledersystemer på ledningerne og summerer længderne af hvert system; den udtrykker strømkredsens længde.
- Ledningerne klassificeres efter udbygget spænding (nominel spænding, som ledningen til stadighed kan arbejde ved) og efter driftsspænding (spænding, som ledningen faktisk arbejder ved).

#### Salgspriser pr. kWh

- 268/269 — De angivne gennemsnitlige salgspriser repræsenterer forholdet mellem den totale indtægt af alle offentlige elektricitetsværker i et medlemsland og antallet af solgte kilowatt-timer. De omfatter ikke sektoren industriel selvproduktion.
- Priserne indeholder grundtakst og målergebyr. Da elektricitetsdistributionen sker på to meget forskellige måder, der anvendes af meget forskellige forbrugere, skelnes der mellem »højspændings-« og »lavspændings-« salg.
- I Tyskland (FR) har det ikke været muligt at foretage denne opdeling, og de nævnte statistikker refererer til særlige aftagere (for »højspændings«-tabellen) og tarifaftagere (for »lavspændings«-tabellen). Forskellen består i kontraktens art og ikke i den leverede spænding. Da 6 til 8% af de totale leverancer til særlige aftagere leveres som lavspænding og af denne grund leveres til en højere pris, er de gennemsnitlige kWh-priser, der angives for højspænding, overvurderede. For 1967 ligger f. eks. gennemsnitsprisen på elektrisk energi, der virkelig er leveret til forbrugerne som højspænding, ikke over 7,1 Pf/kWh (1,89 US-cents/kWh) for samtlige særlige aftagere. Virkningen på gennemsnitspriserne pr. kWh ved lavspænding er ubetydelig.

SKEMA ANVENDT VED DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

1	<b>Produktion af primære energikilder</b>
3	Leveringer fra Fællesskabet <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>
4	Import fra tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>
5	<b>Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3 + 4)</b>
6	Lagerforandringer hos producenter og importører (+: lagerformindskelse;—: lagervækst) 61 Producenter 62 Importører
7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (+: lagerformindskelse;—: lagervækst) 71 Omformningsvirksomheder 72 Endelige forbrugere
8	Leveringer til Fællesskabet <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>
9	Eksport til tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>
10	<b>Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3 + 4 + 6 + 7 — 8 — 9)</b>
11	Bunker
12	<b>Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (10 — 11)</b>
13	Omformning <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>
2	<b>Produktion af afledede produkter af primære energikilder af afledede produkter</b>
14	Forbrug i »energi«-sektoren
15	Distributionstab
16	Endeligt ikke-energetisk forbrug
17	Endeligt energetisk forbrug
18	Statistisk differens
	<b>Omformning :</b>
131	Elektricitetsværker
132	Briketfabrikker
133	Gasværker
134	Koksværker
135	Højovne
136	Raffinaderier
	<b>Endeligt ikke-energetisk forbrug :</b>
161	Kemisk industri
162	Øvrige industri
	<b>Endeligt energetisk forbrug :</b>
171	»Industri«-sektoren (undtagen »Energi«-sektoren) heraf :
1710	Jern- og stålindustrien (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
1711	Øvrige metalindustri (NACE 224 + 311.2)
1712	Kemisk industri (NACE 25 + 26)
1713	Glas-, keramisk og byggematerialeindustri (NACE 24)
1714	Minedrift (undtagen brændselsudvinding) (NACE 21 + 23)
1715	Nærings- og nydelsesmidler (NACE 41 + 42)
1716	Tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande (NACE 43 + 44 + 45)
1717	Papir- og trykkeriindustri (NACE 47)
1718	Jern- og metalforarbejdning (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
1719	Øvrige industri (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

172	»Transport«-sektoren heraf :
1721	Jernbaner
1722	Landevejstrafik
1723	Lufttrafik
1724	Indenrigsskibsfart
173	Sektoren »husholdninger, handel, håndværk, offentlige institutioner, landbrug, fiskeri og serviceerhverv«
179	Øvrigt, hvis ikke på anden måde klassificeret (Leverancer til de i Tyskland (FR) stationerede allierede tropper)

**YDERLIGERE OPEDELING AF POSTER, DER FOREKOMMER I NOGLE OPGØRELSE EFTER ENERGIKILDER**

61	Lagerforandringer hos producenterne :
611	Miner
612	Lager »Notgemeinschaft«
613	Genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
14	Forbrug i »energi«-sektoren :
141	Kraftværker (eget behov) (NACE 161)
142	Kulminer inklusive fremstilling af briketter (NACE 11)
143	Koksværker og gasværker (NACE 12 + 162)
144	Udvinding af jordolie og naturgas samt forarbejdning af mineralolie (NACE 13 + 14)

**ENERGIKILDER OG AFLEDEDE PRODUKTER I DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE**

**PRIMÆRE ENERGIKILDER**

Stenkul (BILEN 111)
Brunkul (BILEN 112)
Råolie (BILEN 211 + 212)
Primære mineralolieprodukter (BILEN 213)
Naturgas (BILEN 311)
Primær flaskegas (BILEN 312)
Andet brændsel (træ, tørv, affald, købt og genindvunden damp, tjære osv.)
Primær elektrisk energi (BILEN 41)

**AFLEDEDE PRODUKTER**

Stenkulsbriketter (BILEN 121)
Koks (BILEN 122)
Brunkulsbriketter (BILEN 123 + 124)
Ikke gasformige mineralolieprodukter (BILEN 22 + 23)
Afledede gasser (BILEN 32)
Koksværksgas (BILEN 321)
Højovngas (BILEN 322)
Gasværksgas (BILEN 323)
Flaske- og raffinaderigas (BILEN 324 + 325)
Afledet elektrisk energi (BILEN 42)
Varme (BILEN 521)
Gas (BILEN 31 + 32)
Elektrisk energi (BILEN 41 + 42)



# NOMENKLATUR FOR ENERGETISKE PRODUKTER

Den foreliggende nomenklatur anvendes af De europæiske Fællesskabers Statistiske Kontor ved indsamling af basisstatistikker, ved opstilling af energibalancer efter energikilder og totale energibalancer. Den omfatter samtlige fysiske energikilder, der spiller en rolle i de økonomiske aktiviteter i Fællesskabets lande. Denne nomenklatur er opdelt efter systemet »Klassificering ved opstilling af energibalancer« (BILEN).

BILEN-kode

## 1 — FAST BRÆNDSEL

11	<b>PRIMÆRE ENERGIKILDER</b>
111	<b>Stenkul</b>
111.1	Antracit og magre kul
2	12 og 1/4 fede kul
3	3/4 fede kul, fede kul
4	Langflammede kul
5	Genindvindingsprodukter
112	<b>Brunkul</b>
112.1	Ældre brunkul
2	Yngre brunkul
3	Hartbraunkohle
12	<b>AFLEDEDE PRODUKTER</b>
121	<b>Stenkulsbriketter</b>
121.1	Briketter og ægformede briketter
2	Røgfri briketter
122	<b>Stenkulskoks</b>
122.1	Cinders (inklusive koks til elektrodefremstilling)
2	Stenkulsschwelkoks
3	Gasværkskoks
123	<b>Brunkulsbriketter m.v.</b>
123.1	Brunkulsbriketter
2	Støvkul
3	Tørret brunkul
124	<b>Brunkulskoks og brunkulsschwelkoks</b>
124.1	Brunkulskoks
2	Brunkulsschwelkoks
125	<b>Tørvekoks</b>
21	<b>PRIMÆRE ENERGIKILDER</b>
211	<b>Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler</b>
212	<b>Feedstocks</b> (halvraffinerede jordolieprodukter)
213	<b>Naturbenzin</b> (gasolin)
22 + 23	<b>AFLEDEDE IKKE GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER</b>
221	<b>Motorbenzin</b>
221.1	Motorbenzin (normal)
2	Motorbenzin (super)
222	<b>Flyvebrændstof</b>
222.1	Flyvebenzin
2	Jet-brændstof af benzintypen
3	Jet-brændstof af petroleumstypen
223	<b>Petroleum</b>
223.1	Belysningspetroleum
2	Traktorpetroleum
224	<b>Nafta</b>
225	<b>Dieselolie og destillatfyringsolier</b>
225.1	Dieselolie
2	Gasolie til fyringsbrug
3	Let fyringsolie
226	<b>Residualfyringsolier</b>

## 2 — FLYDENDE BRÆNDSEL

231	<b>Mineralsk terpentin og specialbenzin</b>
231.1	Mineralsk terpentin
2	Specialbenzin
232	<b>Smøremidler</b>
233	<b>Bitumen</b>
234	<b>Petroleumskoks</b>
238	<b>Øvrige produkter</b>
239	<b>Produkter, opstået ved destillation af stenkuls- eller brunkulstjære, beregnet til brug som brændsel</b>

## 3 — GASFORMIGT BRÆNDSEL

31	<b>PRIMÆRE ENERGIKILDER</b>
311	<b>Naturgas</b>
311.1	Naturgas i gasformig tilstand
2	Flydende naturgas
3	Grubegas
312	<b>Primær flaskegas</b> (propan og butan produceret ved naturgasudvindingen)
32	<b>AFLEDEDE PRODUKTER</b>
321	<b>Koksværksgas</b>
322	<b>Højovngas</b>
323	<b>Gasværksgas</b>
324	<b>Flaskegas</b> (propan og butan udvundet ved raffinering)
325	<b>Raffinaderigas</b> (andre gasser, der ikke anvendes som brændsel i raffinaderiet selv)

## 4 — ELEKTRICITET

41	<b>PRIMÆRE ENERGIKILDER</b>
411	<b>Elektricitet fra vandkraftværker med naturlig vandtilstrømning</b>
412	<b>Elektricitet af jordvarme</b>
413	<b>Elektricitet af kerneenergi</b>
413.1	fra reaktorer med naturligt uran
2	fra reaktorer med beriget uran og plutonium
3	fra breeder-reaktorer
42	<b>AFLEDEDE PRODUKTER</b>
421	<b>Elektricitet fra vandkraftværker med oppumpet reservoir</b>
422	<b>Elektricitet fra konventionelle varmekraftværker</b>
422.1	stenkul og heraf afledede produkter
2	ynge brunkul
3	ikke gasformige mineralolieprodukter
4	naturgas
5	afledede gasser
9	øvrige brændstoffer

## 5 — VARME

52	<b>AFLEDEDE PRODUKTER</b>
521	Forhandlet af varmekraftværker : damp og varmt vand
522	<b>Damp og varmt vand fra fjernvarmeværker</b>

OMREGNINGSAKTØREN I t SK/Æ (7 000 cal Bn/g)

Omregning i t SK/Æ af fast, flydende og gasformig brændsel			Omregning i t SK/Æ af elkraft : 1 GWh (10 <sup>6</sup> kWh) = ... t SK/Æ				
Energikilder	Energikildeopgørelsesenheder	Omregningsfaktor	Land	1969	1970	1971	1972
Stenkul	t SK/Æ	1	Tyskland	342	338	332	333
Stenkulsbriketter	t	1	Frankrig	320	320	320	316
Koks	t	1	Italien	324	320	316	315
Brunkul og tørv	t SK/Æ	1	Nederlandene	334	333	331	327
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgien	336	338	339	337
Råolie og ikke gasformige mineralolieprodukter	t	1,43	Luxembourg	467	467	464	467
Naturgas	Tcal (Bø)	131	Det forenede Kongerige	388	389	378	375
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	Irland	402	384	396	376
Højovngas	Tcal (Bø)	143	Danmark	314	314	300	299
Flaske- og raffineret gas	Tcal (Bø)	131					
Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære, osv.)	Tcal (Bn)	143					
Varme	Tcal	143					

Ved omregning til t SK/Æ af brændselsstoffer, der er blevet benyttet i varmekraftværker, anvendes hver enkelt art brændselsstofs virkelige nedre brændværdi.

Ved omregningen af elektrisk energi til t SK/Æ bliver det gennemsnitlige specifikke forbrug i de konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande taget som grundlag. Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselsmængde, udtrykt i gram SK/Æ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

FORKORTELSER OG TEGN

- . Ingen oplysninger forhånden
- Intet
- 0 Størrelse mindre end halvdelen af den benyttede enhed
- Mio Million
- g Gram
- kg Kilogram
- kg = kg Kilogram = kilogram
- t Metrisk ton
- t = t Ton = ton
- SK/Æ Stenkulsækvivalent (7 000 cal Bn/g)
- dwt Dead weight ton
- L Liter
- m Meter
- km Kilometer
- m<sup>3</sup> Kubikmeter
- kW Kilowatt
- MW Megawatt = 10<sup>3</sup> kW
- MWt Megawatt termisk
- MWe Megawatt elektrisk
- kWh Kilowatt-time
- GWh Gigawatt-time = 10<sup>6</sup> kWh
- TWh Terawatt-time = 10<sup>9</sup> kWh
- kV Kilovolt
- HK Hestekraft

- cal Kcalorie
- kcal Kilokalorie
- Gcal Gigakalorie = 10<sup>6</sup> kcal
- Tcal Terakalorie = 10<sup>9</sup> kcal
- Bn Nedre brændværdi
- Bø Øvre brændværdi
- Atm Atmosfære
- DM Tysk mark
- Ffr Fransk franc
- Lit Italiensk lire
- Fl Nederlansk gylden
- Fb Belgisk franc
- Fibg Luxembourgisk franc
- £ Pund sterling
- Dkr Dansk krone
- Eur Regningsenhed for de Europæiske Fællesskaber
- \$ US Dollar
- fob free on board
- cif cost, insurance, freight
- Ø Gennemsnit
- \* Se bemærkning på sidens slutning
- ★ Se »bemærkninger«
- I eller — Brud i den statistiske talrække
- heraf dette ord angiver, at alle underafdelinger er opført
- herunder dette ord angiver, at visse underafdelinger er opført

**HISTORISK OVERSIGT OVER DE VIGTIGSTE  
BEGIVENHEDER AF BETYDNING FOR FÆLLESSKABETS ENERGIØKONOMI**

- 1951 — **Traktat om grundlæggelse af Den europæiske Kul- og Ståfællesskab (EKSF)** (Paris-april)
- 1952 — EKSF's »**Høje Myndighed**« begynder sin virksomhed (august)
- 1957 — **Traktat om grundlæggelse af Det europæiske Atomenergifællesskab** (Rom-marts)  
— **Traktat om grundlæggelse af Det europæiske Økonomiske Fællesskab** (Rom-marts)
- 1958 — **Kommisionerne for EURATOM og EØF** begynder deres virksomhed (januar)
- 1960 — **Belgien** — generalstrejke (december 1960 - januar 1961)
- 1961 — **Nederlandene** — Naturgasforekomsterne ved Slochteren opdages  
— **Tyskland og Nederlandene** — Revaluering af marken og gyldepen (marts)
- 1962 — **EKSF/EØF/EURATOM** — memorandum om energipolitikken (juni)  
— Streng vinter
- 1963 — **Frankrig** — strejke i kulminerne (marts)  
— Usædvanlig streng vinter
- 1964 — **Italien** — svækkelse af den økonomiske aktivitet (juni)  
— **EKSF** — protokol om energipolitikken (april)
- 1966 — **Fællesskabet** — moderat økonomisk ekspansion, afspænding på arbejdsmarkedet
- 1967 — **Fællesskabet** — meget moderat økonomisk ekspansion  
— Krise i Mellempøsten (juni)  
— **Fællesskabet** — den fælles kommission begynder sin virksomhed (juli)
- 1968 — **Fællesskabet** — livlig økonomisk ekspansion  
— **Frankrig** — sociale kriser (maj-juni)  
— **Fællesskabet** — de Seks' toldunion træder i kraft (1. juli)
- 1969 — **Fællesskabet** — meget livlig økonomisk ekspansion  
— Første retningslinjer for en fælles energipolitik  
— **Frankrig** — francen devalueres (august)  
— **Tyskland** — marken revalueres (oktober)  
— **Italien** — social krise (fjerde kvartal)  
— **Fællesskabet** — de Seks holder topkonference i Den Haag (december)
- 1970 — **Fællesskabet** — fortsat stærk økonomisk ekspansion  
— Spændinger på energimarkedet med stærke prisstigninger for brændselsolie og kul  
— Første vigtige råolieforekomster i Vesterhavet
- 1971 — **Fællesskabet** — formindskelse af den økonomisk ekspansion  
— **Teheran** — og Tripoli-aftaler (februar - april)  
— Oliepriserne og tankerfragtraterne nedsættes efter det høje niveau ved udgangen af 1970  
— Dollaren devalueres og pariteter for de vigtigste valutaer reguleres (december)
- 1972 — **Fællesskabet** — ny økonomisk ekspansion begynder  
— Vigtige stigninger for tankerfragtrater (august)



I — PRINCIPAUX INDICATEURS DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE  
ET BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

---

I — PRINCIPAL ENERGY ECONOMICS INDICATORS  
AND OVERALL ENERGY BALANCE-SHEETS

---

I — WICHTIGSTE KENNZIFFERN ZUR ENERGIEWIRTSCHAFT  
UND ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

---

I — PRINCIPALI INDICATORI DELL'ECONOMIA ENERGETICA  
E BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

---

I — BELANGRIJKSTE BASISGEGEVENS VAN DE ENERGIEHUISHOUDING  
EN GLOBALE ENERGIEBALANS

---

I — VIGTIGSTE ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA  
OG TOTAL ENERGIOPGØRELSE



**INDICATEURS DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE**

---

**ENERGY ECONOMICS INDICATORS**

---

**ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN**

---

**INDICATORI DELL'ECONOMIA ENERGETICA**

---

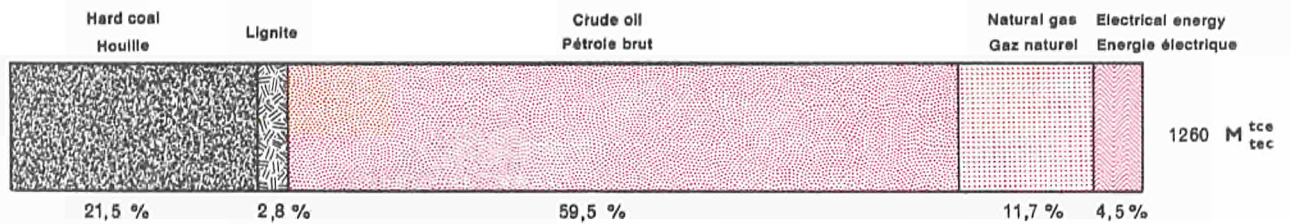
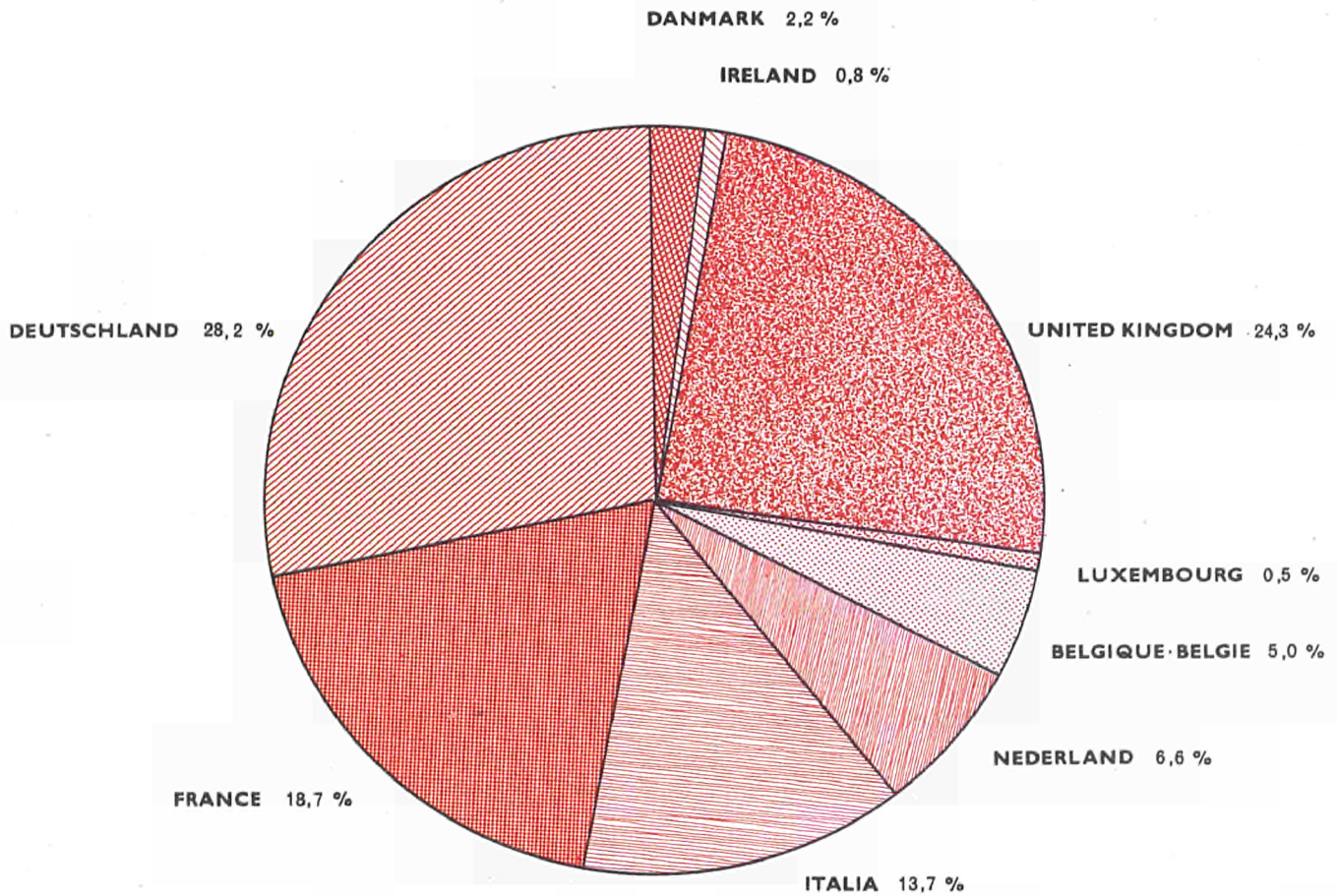
**KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING**

---

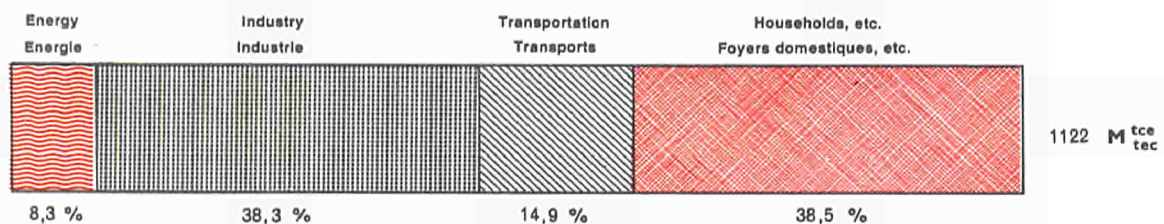
**ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA**

EUR-9 1972

GROSS INLAND CONSUMPTION OF PRIMARY SOURCES AND EQUIVALENTS  
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES



PART OF THE PRINCIPAL SECTORS IN ENERGY CONSUMPTION  
PART DES PRINCIPAUX SECTEURS DANS LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE





— 1972 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
<b>Energy total</b>												<b>Total énergie</b>
	Mio tce/tec											
Production of primary sources	503,8	346,4	171,5	61,1	34,5	69,6	9,6	0,0	155,0	2,2	0,1	Production de sources primaires
Net imports minus bunkers	766,0	577,0	188,6	176,3	140,2	12,8	52,3	6,8	152,5	7,9	28,6	Importations nettes moins soutes
Gross inland consumption	1 260,4	915,3	354,8	235,2	172,9	82,5	63,2	6,8	306,6	10,1	28,2	Consommation intérieure brute
Transformations	1 221,6	920,7	300,5	220,7	205,9	115,2	75,7	2,7	272,7	6,6	21,6	Transformations
Final energy consumption	1 030,6	746,9	291,0	193,9	139,2	64,5	51,8	6,5	249,5	9,0	25,1	Consommation finale énergétique
	%											
Degree of dependance from foreign supply *	60,8	63,0	53,2	75,0	81,1	15,6	82,7	99,5	49,7	77,8	99,6	Degré de dépendance énergétique *

<b>Energy consumption, per capita</b>												<b>Consommation d'énergie par habitant</b>
	kgce/kgce											
Gross inland consumption	4 950	4 797	5 753	4 550	3 185	6 192	6 505	19 594	5 496	3 372	5 629	Consommation intérieure brute
Total industry consumption	2 053	2 032	2 378	1 972	1 379	2 209	3 045	15 409	2 243	1 050	1 345	Consommation industrielle totale
Consumption by "Transportation" sector	657	639	734	657	476	719	706	1 061	703	605	870	Consommation du secteur « Transports »
Consumption by sector of "Households, etc."	1 695	1 594	2 049	1 442	929	2 408	2 045	2 513	1 938	1 462	2 969	Consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. »
of which :												soit :
solid fuels	207	145	215	173	19	51	383	168	414	588	48	combustibles solides
liquid fuels	724	813	1 058	745	567	710	1 047	1 493	318	349	2 048	combustibles liquides
gaseous fuels	248	232	169	191	118	1 137	245	177	328	58	56	combustibles gazeux
	kWh											
electrical energy	1 475	1 204	1 732	1 063	714	1 429	1 013	1 492	2 348	1 243	2 206	énergie électrique

<b>Part of different types of primary energy in gross inland consumption</b>												<b>Part des différentes formes d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie</b>
	%											
Hard coal	21,5	17,5	23,8	17,1	6,4	5,2	26,1	52,7	35,1	9,4	6,9	Houille
Crude petroleum	59,5	61,5	55,2	67,3	73,9	49,6	60,3	31,0	49,8	70,2	95,4	Pétrole brut
Lignite	2,8	3,6	8,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,5	—	18,0	0,0	Lignite
Natural gas	11,7	12,3	8,9	7,1	10,6	45,6	13,7	2,4	11,0	—	—	Gaz naturel
Primary electrical energy	4,5	4,9	3,1	7,8	8,7	— 0,4	— 0,1	13,3	4,1	2,4	— 2,4	Energie électrique primaire
Primary energy total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total énergie primaire

<b>Part of the principal sectors in energy consumption</b>												<b>Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie</b>
	%											
Energy sector	8,3	8,4	9,1	7,9	7,9	9,3	7,9	0,6	8,5	3,9	3,0	Secteur énergie
Industry sector	38,3	39,2	36,9	40,6	41,7	32,1	44,6	80,5	37,4	29,8	22,9	Secteur industrie
Transportation sector	14,9	15,0	14,2	16,1	17,1	13,5	12,2	5,6	14,4	19,4	16,8	Secteur transports
Households sector, etc.	38,5	37,4	39,7	35,4	33,4	45,1	35,3	13,4	39,7	46,9	57,8	Secteur foyers domestiques, etc.
All sectors total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous secteurs

\* Defined by the ratio :  

$$\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}} \text{ in } \%$$

\* Défini par le rapport :  

$$\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}} \text{ en } \%$$

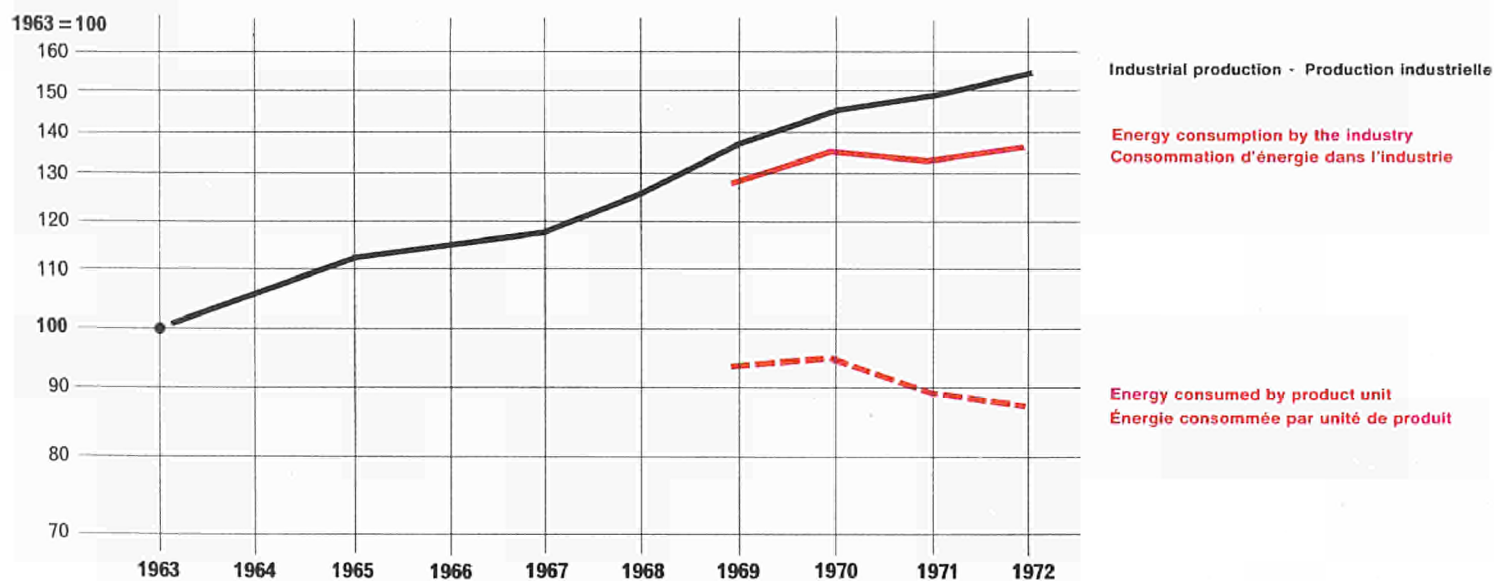
EUR-9

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
<b>Energy</b>										
Production of primary sources	516,1 Mtce	100					94	95	99	98
Net imports	367,5 Mtce	100					180	204	211	223
Gross inland consumption	862,3 Mtce	100					130	138	139	146
Degree of dependance from foreign supply*		39					55	59	60	61
Transformations	715,7 Mtce	100					150	162	164	171
Final energy consumption	721,9 Mtce	100					128	136	136	143
<b>Electrical energy</b>										
Transf. in conventional thermal power stations	173,5 Mtce	100					133	141	150	158
Conventional thermal generation	422,6 TWh	100	112	114	118	126	137	153	163	176
Average specific consumption		100					90	89	88	87
Hydro-electric generation	107,5 TWh	100	86	104	112	105	109	108	115	102
Hydro-energy capability factor									0,90	0,92
<b>Industry (A + B)</b>										
a Energy consumption	382,6 Mtce	100					129	136	133	137
b Industrial production		100	107	112	116	118	127	138	145	149
(a) : (b)**								93	94	89
<b>"Energy" sector (A)</b>										
a Energy consumption	71,4 Mtce	100					119	125	125	130
b Industrial production										
(a) : (b)**										
<b>"Industry" sector (B)</b>										
a Energy consumption	311,2 Mtce	100					131	138	134	138
b Industrial production										
(a) : (b)**										
<b>"Transportation" sector</b>										
Energy consumption	108,3 Mtce	100					129	139	146	154
Fuels consumption	46,3 Mt	100					162	175	187	199
Motor vehicles in use										

net imports minus bunkers

\* Defined by the ratio :  $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$  in %Mtce = millions tons  
of coal equivalent

\*\* Energy consumed by product unit



EUR-9

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
<b>"Households, etc." sector</b>										
Energy consumption	298,0 Mtce	100					125	133	140	145
Private consumption		100	106	110	114	118	125	132	138	143
<b>Consumption per capita</b>										
Gross inland consumption	3 606 kgce	100					124	131	132	137
Industry consumption	1 600 kgce	100					123	129	125	128
Transportation consumption	453 kgce	100					123	132	138	145
Households consumption (1)	1 246 kgce	100					120	127	128	136
of which :										
<i>solid fuels</i>	585 kgce	100					58	52	41	35
<i>liquid fuels</i>	274 kgce	100					208	235	248	264
<i>gaseous fuels</i>	82 kgce	100					194	218	249	300
<i>electrical energy</i>	831 kWh	100					139	151	162	177
										431,6 Mtce
										4 950 kgce
										2 053 kgce
										657 kgce
										1 695 kgce
										207 kgce
										724 kgce
										246 kgce
										1 475 kWh

## Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

Hard coal	439,7 Mtce	51,0					31,8	28,0	24,8	21,5	270,8 Mtce
Crude petroleum	323,2 Mtce	37,5					54,2	56,7	58,4	59,5	749,7 Mtce
Lignite	38,2 Mtce	4,4					3,2	3,0	2,8	2,8	34,8 Mtce
Natural gas	17,3 Mtce	2,0					5,8	7,4	9,5	11,7	146,9 Mtce
Primary electrical energy	43,5 Mtce	5,0					4,8	4,8	4,4	4,5	56,6 Mtce
Primary energy total	862,3 Mtce	100					100	100	100	100	1 260,4 Mtce

## Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	71,4 Mtce	9,1					8,5	8,4	8,4	8,3	92,9 Mtce
Industry	311,2 Mtce	39,4					40,6	40,3	39,0	38,3	429,9 Mtce
Transportation	108,3 Mtce	13,7					13,9	14,1	14,8	14,9	167,3 Mtce
Households	298,0 Mtce	37,8					37,0	37,2	37,8	38,5	431,6 Mtce
All sectors total	789,0 Mtce	100					100	100	100	100	1 121,6 Mtce

## Part of different energy types in final energy consumption (in %)

Hard coal and derived products	239,2 Mtce	33,1					17,9	15,4	12,6	10,7	110,5 Mtce
Brown coal and derived products (2)	18,4 Mtce	2,5					1,2	1,0	0,8	0,7	7,2 Mtce
Non-gaseous petroleum products	232,5 Mtce	32,2					44,9	46,8	47,5	47,7	491,5 Mtce
Natural gas	9,0 Mtce	1,2					4,0	5,2	7,2	9,1	93,8 Mtce
Derived gases	49,4 Mtce	6,8					6,2	5,8	5,3	4,9	50,2 Mtce
Electrical energy	171,1 Mtce	23,7					25,4	25,4	26,2	26,5	272,8 Mtce
Heat	2,3 Mtce	0,3					0,4	0,4	0,4	0,4	4,6 Mtce
Total	721,9 Mtce	100					100	100	100	100	1 030,6 Mtce

(1) Included commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

(2) Included peat for Ireland.

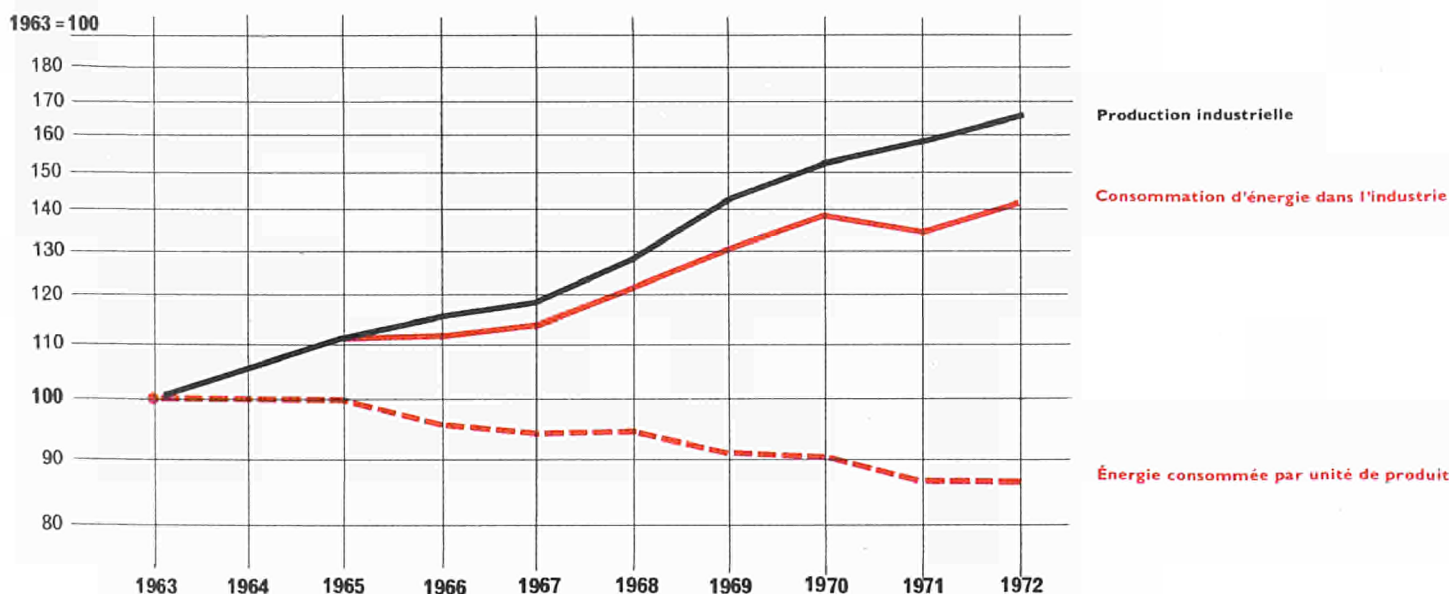
EUR-6

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Energie</b>												
Production de sources primaires	324,3 Mtec	100	101	100	97	92	94	98	102	104	107	346,4 Mtec
Importations nettes	269,3 Mtec	100	112	126	139	148	164	182	210	216	231	621,4 Mtec
Consommation intérieure brute	573,9 Mtec	100	104	108	111	116	126	137	147	150	160	915,3 Mtec
Degré de dépendance énergétique*		43	47	50	54	56	57	58	63	63	63	
Transformations	495,3 Mtec	100	111	119	126	132	142	159	173	176	186	920,7 Mtec
Consommation finale énergétique	482,1 Mtec	100	103	107	109	113	122	134	144	146	155	746,9 Mtec
<b>Energie électrique</b>												
Transf. dans centrales thermiques classiques	96,2 Mtec	100	113	113	116	125	134	150	159	175	186	179,1 Mtec
Production classique thermique	249,5 TWh	100	117	119	124	136	148	167	178	198	214	532,9 TWh
Consommation spécifique moyenne		100	97	95	94	92	90	90	89	88	88	
Production hydraulique	103,2 TWh	100	73	103	111	103	109	108	114	101	104	107,3 TWh
Coefficient de productibilité hydraulique		1,13	0,89	1,06	1,10	0,97	1,06	1,00	1,05	0,90	0,92	
<b>Industrie (A + B)</b>												
a Consommation d'énergie	273,4 Mtec	100	107	111	112	113	122	131	139	136	142	387,7 Mtec
b Production industrielle		100	107	111	117	119	129	143	152	157	165	
(a) : (b)**		100	100	100	96	95	95	92	91	87	86	
<b>Secteur "Energie" (A)</b>												
a Consommation d'énergie	48,0 Mtec	100	108	112	113	114	119	127	134	136	143	68,7 Mtec
b Production industrielle		100	107	112	117	119	127	140	150	158	171	
(a) : (b)**		100	101	100	97	96	94	91	89	86	84	
<b>Secteur "Industrie" (B)</b>												
a Consommation d'énergie	225,4 Mtec	100	106	111	111	113	123	133	142	139	144	319,1 Mtec
b Production industrielle		100	107	111	117	119	129	144	153	157	164	
(a) : (b)**		100	99	100	95	95	95	92	93	89	88	
<b>Secteur "Transports"</b>												
Consommation d'énergie	72,5 Mtec	100	106	110	116	122	130	137	149	158	168	121,9 Mtec
Consommation de carburants	32,7 Mtec	100	112	122	133	142	154	165	181	194	208	68,0 Mtec
Parc automobile	24,1 Mio	100	112	125	138	149	161	173	190	207	220	53,0 Mio

\* Défini par le rapport :  $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$  en %

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon

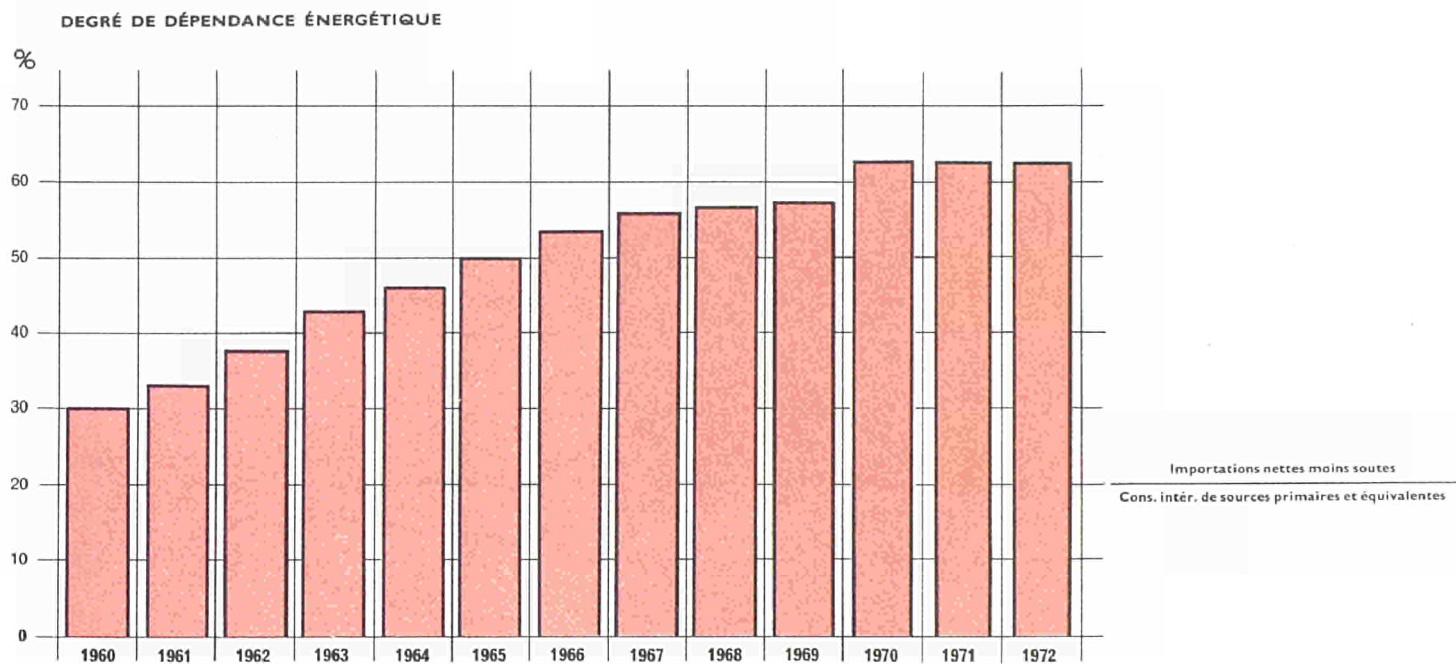
\*\* Energie consommée par unité de produit.



EUR-6

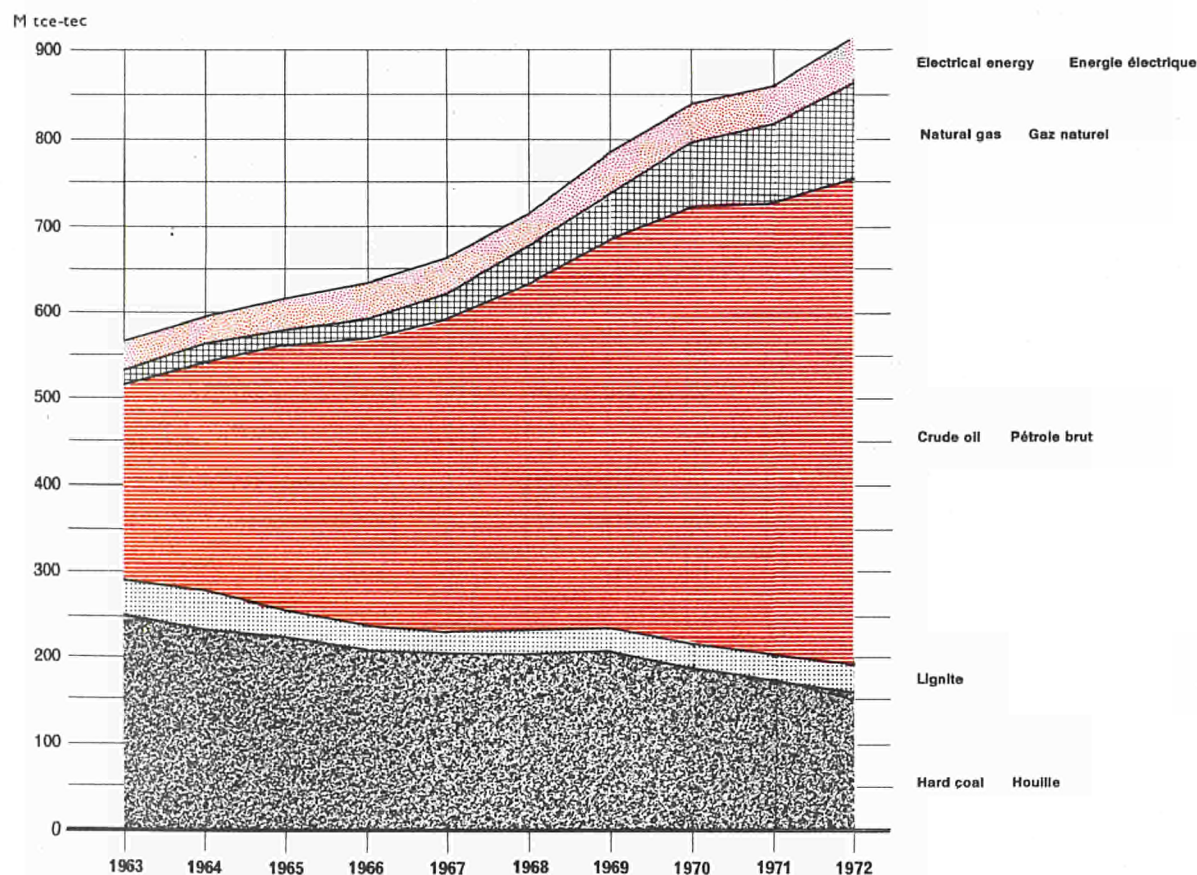
	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Secteur "Foyers domestiques etc."</b>												
Consommation d'énergie	179,8 Mtec	100	98	102	106	111	122	137	149	156	169	304,2 Mtec
Consommation privée		100	105	110	115	119	125	134	142	149	156	
<b>Consommation par habitant :</b>												
Consommation intérieure brute	3 220 kgec	100	103	106	108	112	121	130	140	141	149	4 797 kgec
Consommation industrielle	1 534 kgec	100	106	109	108	109	116	124	131	128	132	2 032 kgec
Consommation pour les transports	407 kgec	100	105	108	113	117	124	131	142	148	157	639 kgec
Consomm. des foyers domestiques (*)	1 009 kgec	100	97	100	102	107	117	127	136	140	151	1 594 kgec
soit :												
<i>combustibles solides</i>	454 kgec	100	82	74	65	60	58	55	49	37	32	145 kgec
<i>combustibles liquides</i>	289 kgec	100	111	129	144	157	180	215	246	263	281	813 kgec
<i>combustibles gazeux</i>	69 kgec	100	106	116	125	143	169	205	234	270	337	232 kgec
<i>énergie électrique</i>	521 kWh	100	108	119	130	139	154	169	186	212	237	1 204 kWh
<b>Importations totales en volume</b>												
toutes marchandises		100	107	112	120	121	135	152	184	185	195	
produits énergétiques		100	109	122	136	143	159	178	202	206	220	
<b>Importations totales en valeur</b>												
toutes marchandises	24 677 Mio Eur	100	109	116	125	125	136	159	185	200	213	52 541 Mio Eur
produits énergétiques	3 905 Mio Eur	100	109	115	120	139	155	166	199	253	267	10 421 Mio Eur

(\*) Y compris commerce, artisanat, services et agriculture



EUR-6

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)</b>												
Houille	250,9 Mtec	43,7	40,1	36,2	32,4	30,3	27,9	26,0	22,4	20,0	17,5	160,3 Mtec
Pétrole brut	230,5 Mtec	40,2	45,9	48,5	51,7	53,8	55,5	56,8	59,3	60,8	61,5	563,0 Mtec
Lignite	36,3 Mtec	6,3	6,2	5,4	5,0	4,7	4,5	4,3	3,9	3,7	3,6	32,3 Mtec
Gaz naturel	17,1 Mtec	3,0	3,2	3,3	3,8	4,6	6,0	7,2	8,7	10,5	12,3	113,0 Mtec
Energie électrique primaire	33,3 Mtec	6,7	5,5	6,4	7,0	6,3	6,0	5,5	5,6	4,8	4,9	44,6 Mtec
Total énergie primaire	573,9 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	915,3 Mtec
<b>Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)</b>												
Energie	48,0 Mtec	9,1	9,5	9,5	9,4	9,1	8,9	8,7	8,5	8,5	8,4	68,7 Mtec
Industrie	225,4 Mtec	42,9	44,1	44,1	43,3	42,8	42,7	42,0	41,7	40,0	39,2	319,1 Mtec
Transports	72,5 Mtec	13,9	14,2	14,1	14,5	14,7	14,6	14,2	14,3	15,0	15,0	121,9 Mtec
Foyers domestiques	179,8 Mtec	34,2	32,2	32,4	32,8	33,4	33,9	35,1	35,5	36,5	37,4	304,2 Mtec
Total tous secteurs	525,8 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	813,8 Mtec
<b>Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)</b>												
Houille et dérivés	145,6 Mtec	30,2	26,1	23,0	19,9	18,2	16,6	15,2	12,9	10,5	9,1	67,9 Mtec
Lignite et dérivés	17,7 Mtec	3,7	3,4	2,7	2,4	2,0	1,7	1,5	1,3	1,0	0,8	6,2 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	166,9 Mtec	34,7	38,0	41,2	44,0	45,7	47,1	48,0	49,9	50,6	50,5	377,0 Mtec
Gaz naturel	8,9 Mtec	1,8	1,9	2,1	2,5	2,9	4,5	5,5	6,7	8,3	10,0	74,3 Mtec
Gaz dérivés	34,9 Mtec	7,2	7,5	7,5	7,0	6,7	6,0	5,7	5,2	4,8	4,4	32,8 Mtec
Energie électrique	106,0 Mtec	22,0	22,7	23,1	23,8	24,1	23,7	23,7	23,6	24,4	24,7	184,8 Mtec
Chaleur	1,9 Mtec	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	3,8 Mtec
Total	482,1 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	746,9 Mtec

GROSS INLAND CONSUMPTION OF PRIMARY SOURCES AND EQUIVALENTS  
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES

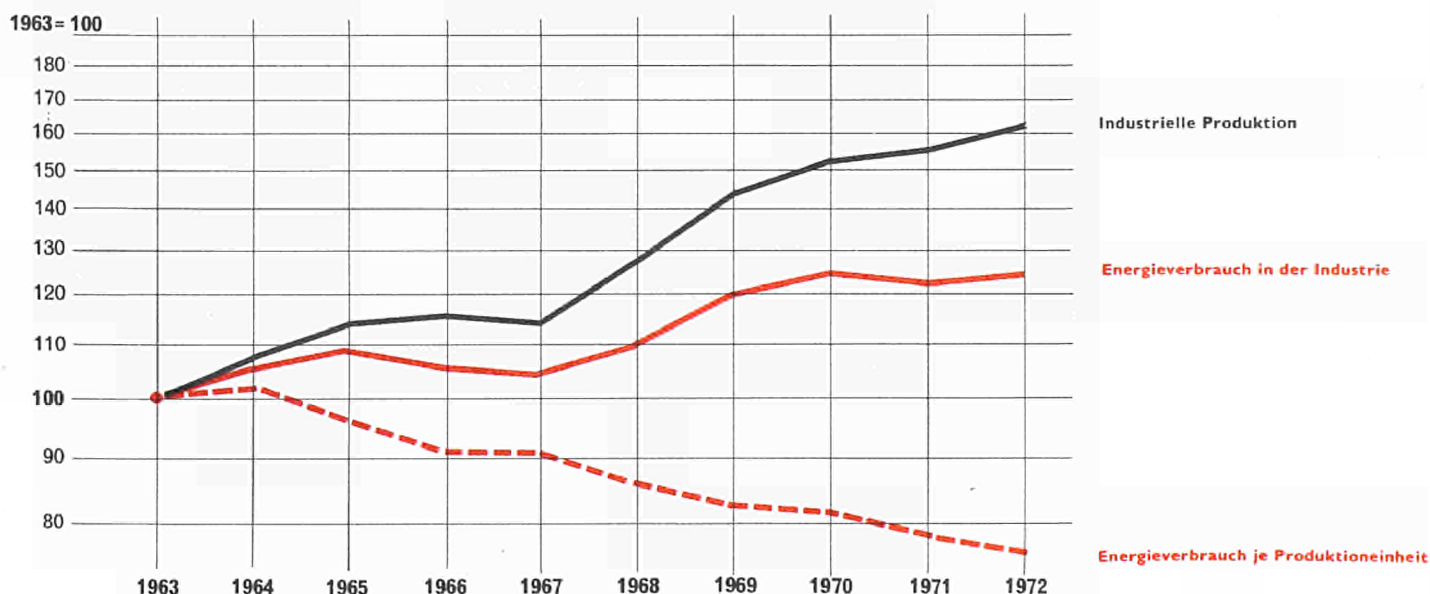
## DEUTSCHLAND (B.R.)

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Energie</b>												
Erzeugung von Primärenergieträgern	189,7 MtSKE	100	101	97	93	86	88	90	93	92	90	171,5 MtSKE
Netto-Einfuhr	59,6 MtSKE	100	124	152	174	182	204	236	280	297	326	194,3 MtSKE
Brutto-Inlandsverbrauch	248,2 MtSKE	100	103	106	106	107	117	127	136	137	143	354,8 MtSKE
Importabhängigkeit*		23	27	33	33	39	40	43	48	51	53	
Umwandlung	208,7 MtSKE	100	109	113	116	116	125	134	142	142	144	300,5 MtSKE
Energetischer Endverbrauch	206,4 MtSKE	100	102	105	106	106	114	126	133	135	141	291,0 MtSKE
<b>Elektrizität</b>												
Umwandlung in herkömm. Wärmekraftwerken	54,8 MtSKE	100	107	108	109	112	121	134	140	152	161	88,2 MtSKE
Erzeugung aus herkömm. Wärmekraft	138,0 TWh	100	110	114	116	121	134	150	159	174	183	251,9 TWh
Mittl. spezif. Wärmeverbrauch		100	97	95	94	92	90	90	89	88	88	
Erzeugung aus Wasserkraft	12,4 TWh	100	97	124	137	133	135	118	143	113	111	13,7 TWh
Koeffizient der Erzeugungsmöglichkeit		0,94	0,91	1,15	1,21	1,15	1,15	0,97	1,18	0,87	0,84	
<b>Industrie (A + B)</b>												
a Verbrauch von Energie	118,1 MtSKE	100	106	109	105	104	110	120	125	123	125	146,7 MtSKE
b Industrielle Produktion		100	108	114	116	114	128	144	153	156	162	
(a) : (b) **		100	102	96	91	91	86	83	82	79	77	
<b>Sektor "Energie" (A)</b>												
a Verbrauch von Energie	25,4 MtSKE	100	104	107	104	100	104	112	116	116	114	29,1 MtSKE
b Industrielle Produktion		100	106	109	110	110	120	131	142	148	156	
(a) : (b) **		100	98	98	95	91	87	85	82	78	73	
<b>Sektor "Industrie" (B)</b>												
a Verbrauch von Energie	92,7 MtSKE	100	106	109	106	105	112	122	127	125	127	117,6 MtSKE
b Industrielle Produktion		100	109	115	117	114	128	146	154	157	163	
(a) : (b) **		100	97	104	91	92	88	84	82	80	78	
<b>Sektor "Verkehr"</b>												
Verbrauch von Energie	29,0 MtSKE	100	105	107	114	114	119	128	139	149	156	45,3 MtSKE
Benzin und Dieselölverbrauch	12,5 Mt	100	113	123	135	139	149	162	177	193	204	25,5 Mt
Fahrzeugbestand	8,0 Mio	100	112	125	138	147	155	167	189	210	220	17,6 Mio

Netto-Einfuhr minus Bunker

\* Definiert durch das Verhältnis:  $\frac{\text{Netto-Einfuhr minus Bunker}}{\text{Brutto-Inlandsverbr. an Primärenergie und Äquiv.}}$  in %MtSKE = Millionen Tonnen  
Steinkohleneinheiten

\*\* Energieverbrauch je Produktionseinheit



## DEUTSCHLAND (B.R.)

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Sektor "Haushalte usw."</b>												
Verbrauch von Energie	80,4 MtSKE	100	99	103	107	108	118	132	143	146	157	126,3 MtSKE
Privater Verbrauch		100	105	112	116	117	122	131	140	148	153	
<b>Pro-Kopf-Verbrauch :</b>												
Brutto-Inlandsverbrauch	4 310 kgSKE	100	102	103	103	103	112	120	129	129	134	5 753 kgSKE
Industrieller Verbrauch	2 050 kgSKE	100	105	106	102	100	106	114	119	115	116	2 378 kgSKE
Verbrauch des Sektors "Verkehr"	504 kgSKE	100	104	104	110	109	114	120	132	140	146	734 kgSKE
Verbrauch der Haushalte (1)	1 395 kgSKE	100	97	100	103	104	113	125	136	137	147	2 049 kgSKE
davon :												
Feste Brennstoffe	645 kgSKE	100	85	76	68	63	62	60	55	40	34	215 kgSKE
Flüssige Brennstoffe	419 kgSKE	100	116	127	141	147	166	197	226	238	254	1 058 kgSKE
Gasförmige Brennstoffe	54 kgSKE	100	112	115	120	134	153	182	208	237	315	169 kgSKE
Elektrische Energie	697 kWh	100	107	120	133	142	159	176	194	220	249	1 732 kWh
<b>Abw. v. Temperatur-Mittelwert (2)</b>		-1.4	-0.1	-0.9	+0.2	+0.5	-0.2	-0.2	-0.5	+0.4	-0.4	
darunter :												
erstes Vierteljahr		-4.4	-1.1	-0.8	+0.1	+2.0	+0.1	-0.8	-1.3	0	+1.3	
viertes Vierteljahr		-0.4	-0.7	-0.2	+0.3	+0.5	-0.5	-0.1	+0.5	+1.0	-0.6	
<b>Mengenmäßige Einfuhren insgesamt</b>												
Alle Waren		100	112	130	133	129	152	181	207	242	252	
Energetische Produkte		100	112	125	139	147	166	184	210	217	232	
<b>Wertmäßige Einfuhren insgesamt</b>												
Alle Waren	13 017 Mio Eur	100	112	134	138	133	155	191	229	264	281	36 627 Mio Eur
Energetische Produkte	1 226 Mio Eur	100	109	111	122	142	168	180	214	261	276	3 382 Mio Eur
	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	Letztes be- kanntes Jahr
<b>Preise zum 1. Januar *</b>												
Einheimische Kohle: Koksfeinkohle - Ruhr (Listenpreise)	100	100	108	108	108	107	107	131	149	184	192	29,79 \$/t
Eingeführte Kohle: Amerikanische Steinkohle (Durchschnittlicher Grenzwert)*	100	101	99	99	98	97	99	121	129	132		19,62 \$/t
Eingeführtes Rohöl (cif deutsche Grenze)*	100	98	90	87	94	96	94	95	127	119		20,65 Eur/t
Normalbenzin (Tankst.-Verkaufspreise)	100	100	100	94	94	107	95	97	101	102	107	17,41 Eur/100 l
Heizöl extra leicht (Düsseldorf)	100	88	74	75	69	95	90	78	111	81	103	170 DM/t
Schweres Heizöl (Düsseldorf)	100	95	84	84	89	88	85	89	127	104	105	95,5 DM/t
Flüssiggas: Verwendung in Haushalten	100	100	100	100	100	95	100	109	126	125		370,90 Eur/10 Gcal
Abgeleitete Gase/Naturgas :												
Verwendung in Haushalten (Düsseldorf)	100	100	100	103	103	103	104	104	126	150		121,00 Eur/10 Gcal
Verwendung in der Industrie (Frankfurt)												
Elektrizität : Hochspannung*	100	100	103	104	104	109	103	103	106	112		0,023 Eur/kWh
Niederspannung*	100	99	97	97	96	100	98	93	92	96		0,039 Eur/kWh
Verbraucherpreise: Gesamt*	100	103	106	110	111	113	117	122	128	135		
davon: Brennstoffe und Energie*	100	102	104	105	106	113	115	123	131	139		

\* Mittlerer Jahrespreis.

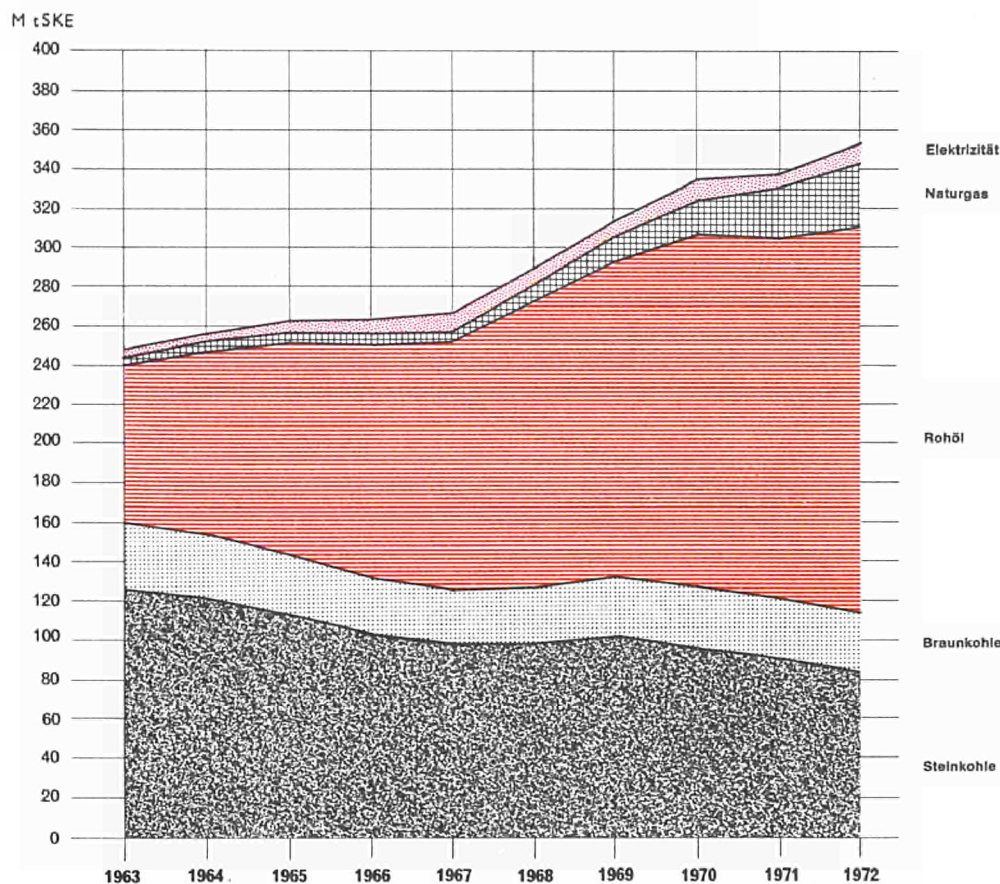
(1) Einschl. Handel, Kleingewerbe, Behörden und Landwirtschaft  
(2) Temperatur-Mittelwert (1881-1930) Essen-Mülheim : Jahr 9.7.



## DEUTSCHLAND (B.R.)

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Anteil der verschiedenen Primärenergieträger am Brutto-Inlandsenergieverbrauch (in %)</b>												
Steinkohle	126,7 MtSKE	51,1	47,2	43,2	38,7	36,8	34,1	32,7	28,8	26,4	23,8	84,6 MtSKE
Rohöl	80,7 MtSKE	32,5	36,6	40,8	45,1	46,9	49,2	50,4	53,3	55,4	55,2	195,9 MtSKE
Braunkohle	33,5 MtSKE	13,5	13,3	11,8	11,1	10,7	10,3	9,8	9,1	8,5	8,8	31,1 MtSKE
Naturgas	1,7 MtSKE	0,7	1,0	1,4	1,6	2,1	3,2	4,1	5,5	7,1	8,9	31,5 MtSKE
Elekt. Primärenergie	5,2 MtSKE	2,1	1,8	2,6	3,1	2,9	2,6	3,0	2,4	3,1	3,1	10,9 MtSKE
Primärenergie insgesamt	248,2 MtSKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	354,8 MtSKE
<b>Anteil der wichtigsten Sektoren am Energieverbrauch (in %)</b>												
Energie	25,4 MtSKE	11,2	11,3	11,2	10,9	10,5	10,2	10,0	9,7	9,6	9,1	29,1 MtSKE
Industrie	92,7 MtSKE	40,8	42,0	41,9	40,4	40,1	39,8	39,1	37,9	36,9	36,9	117,6 MtSKE
Verkehr	29,0 MtSKE	12,7	13,0	12,8	13,5	13,6	13,3	12,9	13,3	14,2	14,2	45,3 MtSKE
Haushalte	80,4 MtSKE	35,3	33,7	34,1	35,2	35,9	36,5	37,3	37,9	38,3	39,7	126,3 MtSKE
Alle Sektoren insgesamt	227,5 MtSKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	318,3 MtSKE
<b>Anteil der einzelnen Energiearten am energetischen Endverbrauch (in %)</b>												
Steinkohle und Derivaten	65,2 MtSKE	31,6	27,5	24,1	20,6	19,6	17,8	16,6	14,2	11,0	9,1	26,6 MtSKE
Braunkohle und Derivaten	16,0 MtSKE	7,8	7,2	5,9	5,2	4,5	3,9	3,5	2,9	2,4	1,9	5,6 MtSKE
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	62,9 MtSKE	30,5	33,8	37,4	41,0	42,3	43,6	44,8	46,9	48,8	49,2	142,7 MtSKE
Naturgas	0,5 MtSKE	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	2,6	3,3	4,5	5,8	7,2	21,0 MtSKE
Abgeleitete Gase	15,0 MtSKE	7,2	7,9	8,0	7,7	7,7	6,3	5,9	5,3	4,7	4,3	12,5 MtSKE
Elektrizität	45,4 MtSKE	22,0	22,6	23,6	24,4	24,7	25,0	25,0	25,3	26,4	27,2	79,4 MtSKE
Wärme	1,5 MtSKE	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,1	3,2 MtSKE
Total	206,4 MtSKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	291,0 MtSKE

## BRUTTO-INLANDSVERBRAUCH AN PRIMÄRENERGIE UND ÄQUIVALENTEN



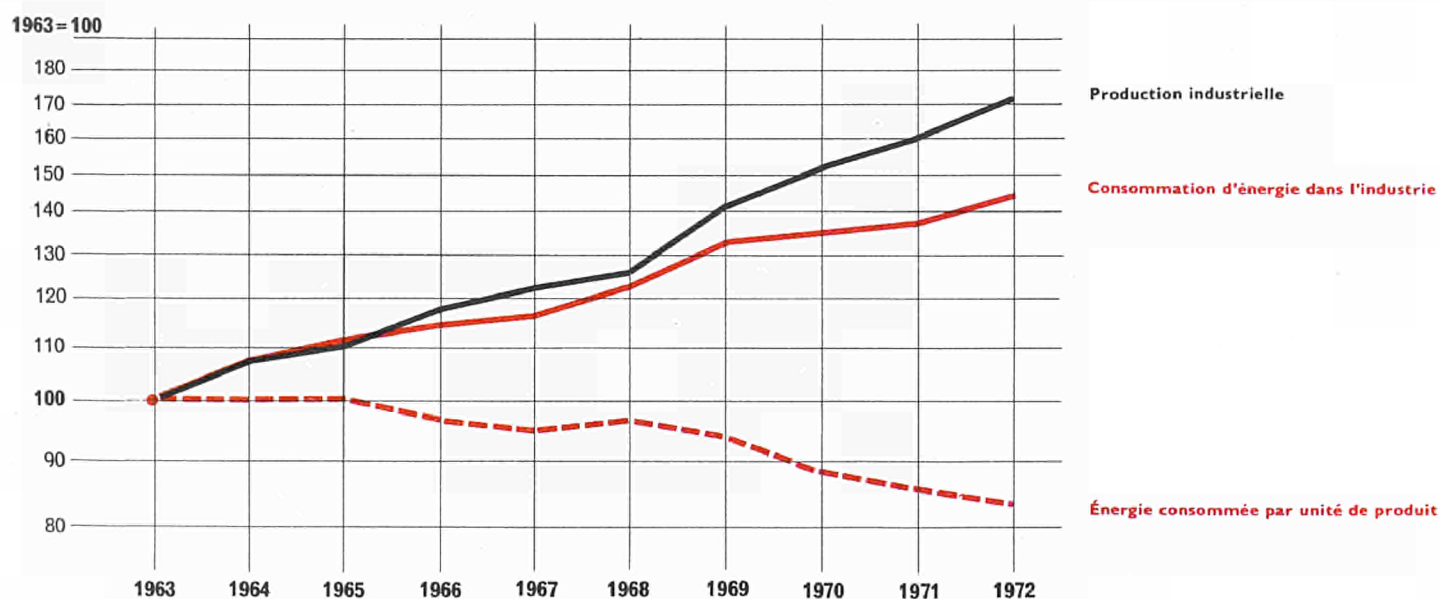
## FRANCE

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
<b>Energie</b>										
Production de sources primaires	70,6 Mtec	100	103	107	108	102	97	99	97	87
Importations nettes	81,5 Mtec	100	107	113	119	134	147	163	194	225
Consommation intérieure brute	149,4 Mtec	100	104	108	110	117	124	134	144	149
Degré de dépendance énergétique*		53	54	55	57	60	62	64	71	73
Transformations	113,2 Mtec	100	112	118	122	134	140	156	173	181
Consommation finale énergétique	127,3 Mtec	100	103	107	108	113	121	129	139	144
<b>Energie électrique</b>										
Transf. dans centrales thermiques classiques	17,1 Mtec	100	129	117	112	134	132	150	158	184
Production thermique classique	47,8 TWh	100	132	122	119	143	144	166	175	203
Consomm. spécifique moyenne		100	99	96	94	94	92	91	91	89
Production énerg. électr. hydraulique	44,0 TWh	100	80	107	119	104	116	121	130	112
Coefficient de productibilité hydraulique		1,15	0,82	1,08	1,12	0,93	1,08	1,05	1,11	0,90
<b>Industrie (A + B)</b>										
a Consommation d'énergie	118,7 Mtec	100	108	111	114	116	123	133	135	138
b Production industrielle		100	107	110	117	121	127	142	151	160
(a) : (b) **		100	101	101	97	96	97	94	89	86
<b>Secteur "Energie" (A)</b>										
a Consommation d'énergie	10,5 Mtec	100	111	114	118	122	125	135	143	151
b Production industrielle		100	108	114	118	122	125	136	145	152
(a) : (b) **		100	103	100	100	100	100	99	99	99
<b>Secteur "Industrie" (B)</b>										
a Consommation d'énergie	60,4 Mtec	100	107	111	114	115	122	132	134	136
b Production industrielle		100	107	109	118	121	127	143	152	161
(a) : (b) **		100	99	102	97	96	96	92	88	84
<b>Secteur "Transports"</b>										
Consommation d'énergie	19,8 Mtec	100	107	110	115	122	129	138	148	157
Consommation de carburants	8,7 Mt	100	112	123	135	148	161	173	189	206
Parc automobile	9,2 Mio	100	109	117	125	134	141	148	155	163

\* Défini par le rapport :  $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$  en %

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon.

\*\* Energie consommée par unité de produit.



## FRANCE

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972			
<b>Secteurs "Foyers domestiques etc."</b>													
Consommation d'énergie	47,1 Mtec	100	97	100	99	108	116	132	143	150	159	74,6 Mtec	
Consommation privée		100	106	110	116	122	127	136	142	151	160		
<b>Consommation par habitant :</b>													
Consommation intérieure brute	3 123 kgec	100	103	107	108	113	119	127	135	139	145	4 550 kgec	
Consommation industrielle	1 491 kgec	100	106	109	111	111	117	125	128	129	133	1 972 kgec	
Consomm. pour les transports	414 kgec	100	103	106	109	115	120	128	139	143	155	657 kgec	
Consomm. des foyers domestiques (1) soit :	984 kgec	100	97	99	98	105	113	117	125	130	136	1 442 kgec	
<i>combustibles solides</i>	491 kgec	100	83	74	64	60	58	52	49	40	36	173 kgec	
<i>combustibles liquides</i>	230 kgec	100	113	132	142	170	194	254	283	309	323	745 kgec	
<i>combustibles gazeux</i>	85 kgec	100	107	117	123	132	145	157	178	194	223	191 kgec	
<i>énergie électrique</i>	498 kWh	100	106	115	124	134	147	160	175	192	215	1 063 kWh	
<b>Ecarts à la température moyenne (2)</b>													
dont :													
premier trimestre		-3.7	-0.7	-0.5	+0.6	+1.3	+0.3	+0.2	-0.5	-0.1	+1.5		
quatrième trimestre		+0.4	-0.4	+1.1	+1.0	+0.7	+0.3	+0.4	+1.2	+0.4	+0.7		
		-1.2	+0.1	-0.4	+0.4	+0.3	-0.2	+0.2	+0.5	+0.6	-0.1		
<b>Importations totales en volume</b>													
Toutes marchandises		100	114	115	131	136	159	191	206	220	251		
Produits énergétiques		100	107	116	125	138	148	164	189	203	220		
<b>Importations totales en valeur</b>													
Toutes marchandises	8 726 Mio Eur	100	115	118	136	142	160	197	217	241	278	24 259 Mio Eur	
Produits énergétiques	1 443 Mio Eur	100	106	111	111	124	133	136	148	203	222	3 209 Mio Eur	
		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	Dernière année connue
<b>Prix au 1er janvier *</b>													
Charbon indigène : fines à coke Nord/ Pas-de-Calais (prix de barème)	100	100	101	101	101	101	101	127	195	220	220	27,37 \$/t	
Charbon importé : houille américaine (valeur moyenne à la frontière)*	100	102	101	95	82	83	85	96	118	125		23,26 \$/t	
Pétrole brut importé (cif frontière)*	100	98	97	92	95	95	88	88	108	106		20,23 Eur/t	
Essence normale (vente à la pompe)	100	99	96	96	96	98	106	108	109	113	114	20,16 Eur/100 l	
Fuel oil domestique (Paris)	100	102	94	86	86	95	107	114	138	161	143	305,2 Ffr./t	
Fuel oil lourd n° 2 (Paris)	100	100	95	89	79	80	74	76	130	141	110	122,7 Ffr./t	
Gaz de pétrole liquéfiés (Paris) : usages domestiques	100	100	98	97	102	109	116	119	126	136		176,10 Eur/10 Gcal	
Gaz dérivés/Gaz naturel usages domestiques (Paris)	100	95	95	95	73	68	72	76	91	106		110,70 Eur/10 Gcal	
usages industriels (Paris)	100	103	102	102	56	58	59	59	59	74		47,40 Eur/10 Gcal	
Energie électrique : haute tension*	100	103	104	105	110	118	125	127	137	144		0,016 Eur/kWh	
basse tension*	100	104	102	106	108	110	113	117	121	122		0,045 Eur/kWh	
Prix à la consommation : tous produits*	100	103	106	109	112	117	125	132	139	147			
dont : combustibles et énergie *	100	102	102	104	107	113	121						

\* Prix moyen annuel.

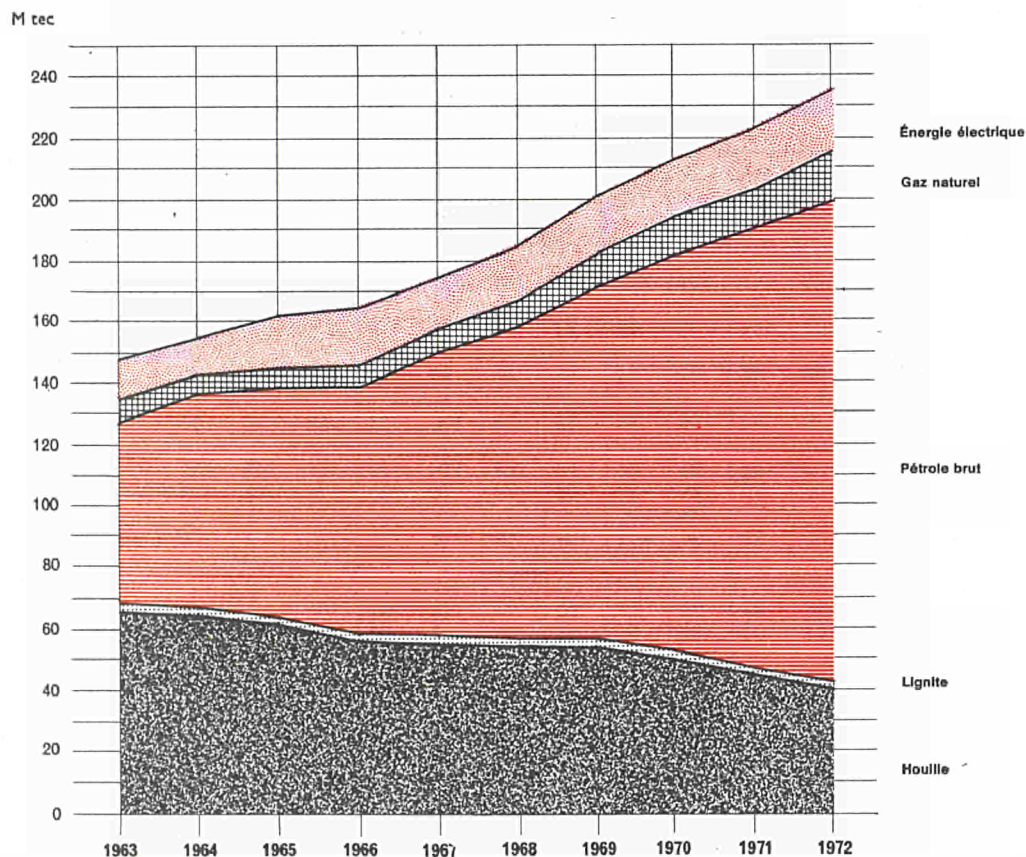
(1) Y compris commerce, artisanat, service et agriculture.

(2) Température moyenne (1881-1930) Paris-Montsouris: Année 11°4.

## FRANCE

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)</b>												
Houille	66,8 Mtec	44,7	42,4	37,9	34,5	32,2	29,7	27,4	23,3	19,8	17,1	40,3 Mtec
Pétrole brut	59,0 Mtec	39,5	44,0	47,2	49,3	53,0	55,0	57,3	63,6	64,5	67,3	158,3 Mtec
Lignite	1,8 Mtec	1,2	1,1	1,1	0,9	1,0	1,0	0,8	0,8	0,7	0,6	1,4 Mtec
Gaz naturel	6,0 Mtec	4,0	4,0	3,7	3,8	4,1	4,6	5,2	5,6	6,3	7,1	16,8 Mtec
Energie électrique primaire	15,9 Mtec	10,6	8,5	10,2	11,4	9,7	9,7	9,2	9,3	8,2	7,8	18,4 Mtec
Total énergie primaire	149,4 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	235,2 Mtec
<b>Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)</b>												
Energie	10,5 Mtec	7,6	8,1	8,1	8,2	8,1	7,9	7,9	7,8	7,9	7,9	16,6 Mtec
Industrie	60,4 Mtec	43,9	45,3	45,3	45,7	44,3	44,1	44,7	42,1	41,1	40,6	85,3 Mtec
Transports	19,8 Mtec	14,4	14,7	14,8	15,1	15,4	15,3	15,3	15,2	15,6	16,1	34,0 Mtec
Foyers domestiques	47,1 Mtec	34,2	31,9	31,8	31,0	32,3	32,7	32,1	34,9	35,4	35,4	74,6 Mtec
Total tous secteurs	137,7 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	210,4 Mtec
<b>Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)</b>												
Houille et dérivés	45,6 Mtec	35,8	31,7	28,0	24,9	22,1	20,1	18,1	15,4	12,6	11,1	21,4 Mtec
Lignite et dérivés	1,1 Mtec	0,9	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,4 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	41,7 Mtec	32,8	35,7	39,5	42,2	45,7	48,5	50,1	52,6	54,7	55,7	107,9 Mtec
Gaz naturel	2,3 Mtec	1,8	2,0	2,4	2,6	2,6	2,9	3,2	3,9	4,7	5,6	10,8 Mtec
Gaz dérivés	9,6 Mtec	7,5	7,8	7,4	7,0	6,3	6,0	5,8	5,5	5,0	4,7	9,2 Mtec
Energie électrique	26,8 Mtec	21,1	21,9	22,0	22,6	22,7	21,9	22,3	22,3	22,7	22,7	44,1 Mtec
Chaleur	0,1 Mtec	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtec
Total	127,3 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	193,9 Mtec

## CONSUMPTION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES



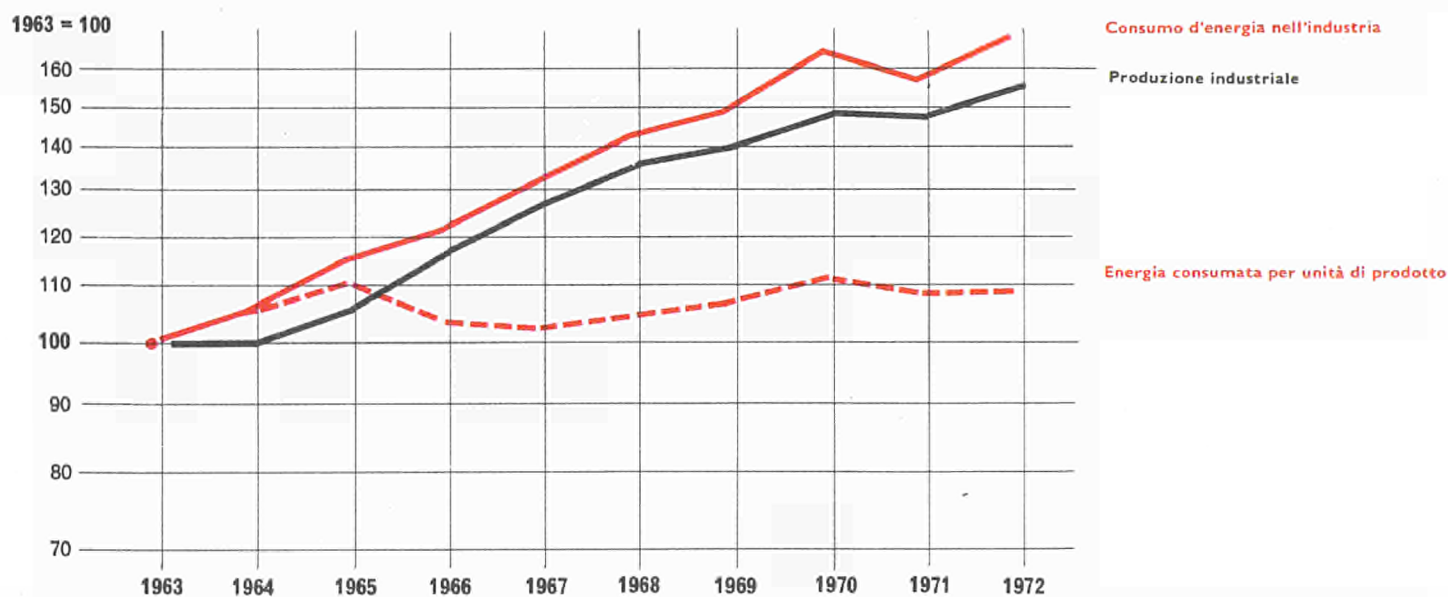
## ITALIA

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Energia</b>												
Produzione di fonti primarie	29,2 Mtec	100	98	102	105	106	108	112	116	114	118	34,5 Mtec
Importazioni nette	70,4 Mtec	100	110	123	142	152	165	179	200	204	215	151,3 Mtec
Consumo interno lordo	90,8 Mtec	100	107	116	128	138	149	161	176	179	190	172,9 Mtec
Grado di dipendenza energetica*		70	72	74	77	77	79	78	82	82	81	
Trasformazioni	83,0 Mtec	100	118	140	162	178	191	212	238	241	248	205,9 Mtec
Consumo finale energetico	75,4 Mtec	100	104	113	121	132	143	158	176	175	185	139,2 Mtec
<b>Energia elettrica</b>												
Trasformazioni centr. termoelettriche tradiz.	7,8 Mtec	100	139	144	165	203	230	265	287	318	348	27,2 Mtec
Produzione termoelettriche tradiz.	22,5 TWh	100	145	151	174	214	246	285	312	350	384	86,3 TWh
Consumo specifico medio		100	97	96	95	95	94	93	92	91	91	
Produzione idroelettrica	46,1 TWh	100	85	93	96	93	94	91	90	87	93	42,7 TWh
Coefficiente di producibilità		1,17	0,95	1,02	1,05	0,98	1,01	0,96	0,93	0,91	0,99	
<b>Industria (A + B)</b>												
a Consumo d'energia	44,7 Mtec	100	106	115	121	131	142	148	164	156	168	74,9 Mtec
b Produzione industriale		100	101	105	117	128	136	140	149	148	156	
(a) : (b)**		100	105	110	103	102	104	106	110	108	108	
<b>Settore "Energia" (A)</b>												
a Consumo d'energia	4,5 Mtec	100	124	137	159	176	190	199	212	210	265	11,9 Mtec
b Produzione industriale		100	110	116	126	135	143	153	162	169	180	
(a) : (b)**		100	113	118	126	130	133	130	131	125	147	
<b>Settore "Industria" (B)</b>												
a Consumo d'energia	40,2 Mtec	100	104	112	117	126	136	149	165	150	157	63,0 Mtec
b Produzione industriale		100	100	103	116	127	135	139	148	146	152	
(a) : (b)**		100	104	109	101	99	101	107	111	103	103	
<b>Settore "Trasporti"</b>												
Consumo d'energia	14,4 Mtec	100	108	114	122	132	145	153	165	172	179	25,8 Mtec
Consumo carburanti	7,4 Mt	100	111	119	129	139	153	166	181	184	194	14,4 Mt
Parco autoveicoli	4,4 Mio	100	118	136	156	178	198	218	246	276	302	13,3 Mio

\* Definito dal rapporto:  $\frac{\text{importazioni nette meno bunkeraggi}}{\text{cons. interno lordo di fonti primarie ed equivalenti}}$  in %

Mtec = milioni di tonnellate di equivalente carbone

\*\* Energia consumata per unità di prodotto.



## ITALIA

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972			
<b>Settore "Usi domestici ecc."</b>													
Consumo d'energia	20,8 Mtec	100	104	112	129	143	156	180	203	226	242	50,4 Mtec	
Consumi privati		100	103	106	113	121	127	135	145	149	155		
<b>Consumo per abitante :</b>													
Consumo interno lordo	1 775 kgec	100	106	114	125	135	144	155	168	170	179	3 185 kgec	
Consumo industriale	873 kgec	100	105	113	119	128	137	148	163	148	158	1 379 kgec	
Consumo per trasporti	281 kgec	100	107	103	120	129	140	147	158	163	169	476 kgec	
Consumo del settore domestico (1) ossia :	407 kgec	100	103	111	127	139	151	173	193	214	228	929 kgec	
<i>combustibili solidi</i>	79 kgec	100	79	73	69	77	54	62	46	32	25	19 kgec	
<i>combustibili liquidi</i>	153 kgec	100	111	125	163	181	211	252	300	346	370	567 kgec	
<i>combustibili gassosi</i>	55 kgec	100	103	111	118	126	138	149	158	181	196	118 kgec	
<i>energia elettrica</i>	329 kWh	100	113	123	129	138	150	165	180	195	215	714 kWh	
<b>Scarti dalla temperatura media (2)</b>		-0°7	0°	-0°7	+0°6	+0°6	+0°5	+0°1	+0°3	+0°4	+0°2		
di cui :													
primo trimestre		-2°6	-1°0	-0°5	+0°7	+1°3	+1°8	+0°2	+0°8	+0°4	+2°6		
quarto trimestre		0°	-0°2	-0°3	+1°1	+1°6	+0°8	+1°1	+0°9	+0°7	+0°7		
<b>Importazioni totali in volume</b>													
Tutte le merci		100	92	93	107	120	129	152	180	177	202		
Prodotti energetici		100	109	132	153	164	179	195	214	220	226		
<b>Importazioni totali in valore</b>													
Tutte le merci	7 590 Mio Eur	100	96	97	113	129	136	164	197	210	235	17 810 Mio Eur	
Prodotti energetici	912 Mio Eur	100	110	125	138	172	182	197	227	289	288	2 677 Mio Eur	
		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	Ultimo anno disponibile
<b>Prezzi al 1° gennaio *</b>													
Carbone importato : carbon fossile americano (valore medio alla frontiera)*	100	104	100	98	100	101	105	137	173	160			22,33 \$/t
Petrolio greggio importato (cif frontiera)*	100	99	96	94	106	113	107	111	136	131			18,93 Eur/t
Benzina normale (vendita al distrib.)	100	100	115	115	125	125	125	135	158	158	158		24,08 Eur/100 l
Olio combustibile fluido (Milano)	100	99	96	94	94	97	93	93	105	101	105		22 800 Lit/t
Olio combustibile denso (Milano)	100	94	86	108	106	115	105	103	127	101	105		17 000 Lit/t
Gas di petrolio liquefatti : usi domestici	100	100	113	100	107	117	117	107	127	127			250,80 Eur/10 Gcal
Gas derivati/Gas naturale : usi domestici (Genova)	100	102	102	102	118	118	118	89	89	89			85,80 Eur/10 Gcal
Energia elettrica : alta tensione*	100	98	98	98	100	100	100	100	101	101			0,016 Eur/kWh
bassa tensione*	100	99	97	98	98	97	91	90	95	94			0,035 Eur/kWh
Prezzi al consumo : insieme dei prodotti* di cui : combustibili ed energia*	100	106	110	113	117	119	122	128	134	142			
	100	105	107	108	114	112	110	114	119	119			

\* Prezzo medio annuale

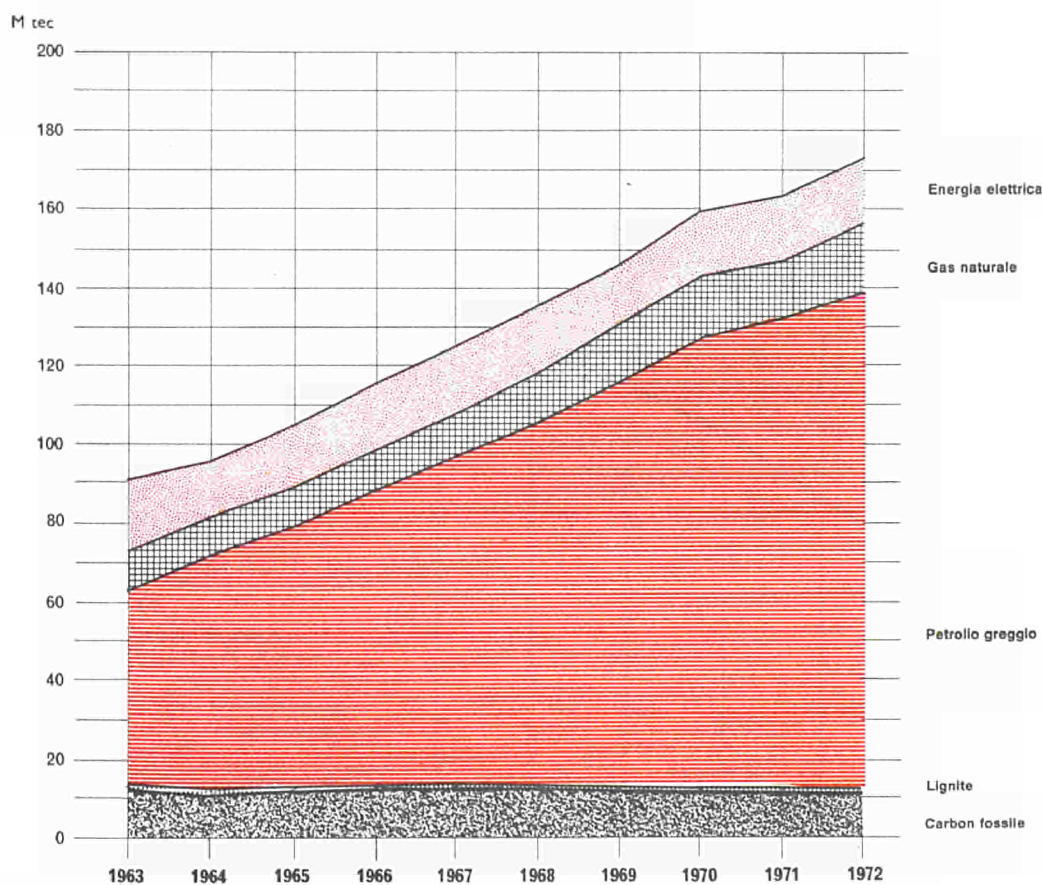
(1) Incluso commercio, artigianato, servizi ed agricoltura.

(2) Temperatura media (1881-1930) Italia del Nord : Anno 13°3.

## ITALIA

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Aliquota delle varie fonti di energia primaria nel consumo interno lordo di energia (in %)</b>												
Carbone	11,1 Mtec	13,1	10,6	10,7	10,0	9,9	8,8	8,3	7,5	6,9	6,4	11,0 Mtec
Petrolio greggio	69,9 Mtec	57,5	63,7	64,4	66,2	67,2	68,9	70,6	72,1	73,7	73,9	127,7 Mtec
Lignite	0,5 Mtec	0,7	0,6	0,5	0,5	0,8	0,6	0,6	0,4	0,4	0,2	0,4 Mtec
Gas naturale	8,7 Mtec	9,5	9,4	8,7	8,7	8,8	9,5	9,7	9,7	9,7	10,6	18,3 Mtec
Energia elettrica primaria	17,3 Mtec	19,1	15,6	15,4	14,5	13,1	12,0	10,6	10,1	9,0	8,7	15,0 Mtec
<b>Totale energia primaria</b>	<b>90,8 Mtec</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>172,9 Mtec</b>
<b>Aliquota dei principali settori nel consumo di energia (in %)</b>												
Energia	4,5 Mtec	5,6	6,6	6,7	7,2	7,4	7,1	7,0	6,7	6,6	7,9	11,9 Mtec
Industria	40,2 Mtec	50,3	49,4	49,5	47,6	47,2	48,0	46,6	46,9	42,6	41,7	63,0 Mtec
Trasporti	14,4 Mtec	18,0	18,4	18,1	17,8	17,8	17,5	17,2	16,8	17,5	17,1	25,8 Mtec
Settore domestico	20,8 Mtec	26,1	25,6	25,7	27,3	27,7	27,3	29,3	29,7	33,3	33,4	50,4 Mtec
<b>Totale di tutti i settori</b>	<b>79,9 Mtec</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>151,1 Mtec</b>
<b>Aliquota dei vari tipi di energia nel consumo finale energetico (in %)</b>												
Carbone e derivati	8,7 Mtec	11,5	9,2	9,0	8,3	7,7	6,5	6,0	5,2	4,6	4,3	6,0 Mtec
Lignite e derivati	0,2 Mtec	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1 Mtec
Prodotti petroliferi non gassosi	35,7 Mtec	47,6	50,6	51,4	52,5	53,1	54,6	55,9	57,6	56,5	56,4	78,5 Mtec
Gas naturale	5,9 Mtec	7,8	7,5	6,8	6,6	6,8	7,3	7,5	7,6	8,6	9,6	13,4 Mtec
Gas derivati	3,5 Mtec	4,7	4,3	4,8	4,5	4,4	4,3	4,2	4,4	4,5	3,7	5,1 Mtec
Energia elettrica	21,2 Mtec	28,1	28,1	27,8	27,9	27,8	27,2	26,2	25,1	25,7	25,9	36,2 Mtec
Calore	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Totale</b>	<b>75,4 Mtec</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>139,2 Mtec</b>

CONSUMO INTERNO LORDO DI FONTI PRIMARIE ED EQUIVALENTI



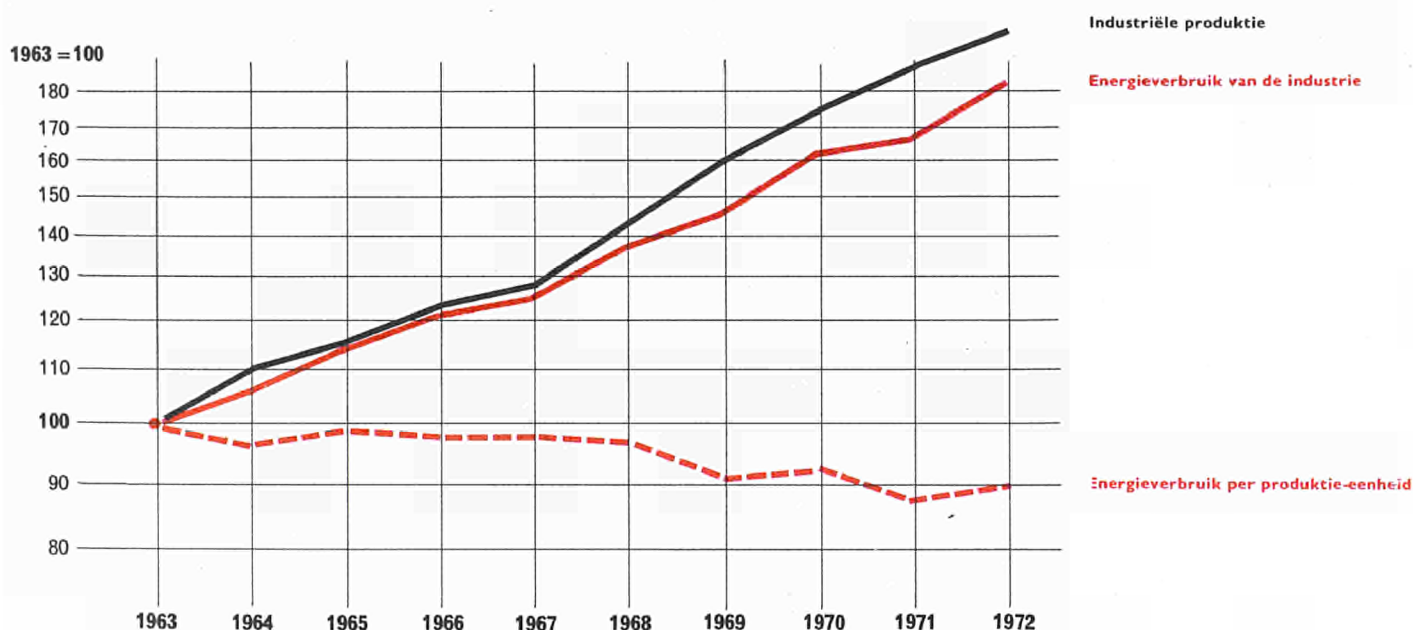
## NEDERLAND

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Energie</b>												
Productie van primaire energiedragers	15,1 Mtske	100	102	110	113	125	167	216	278	359	460	69,6 Mtske
Netto invoer	30,5 Mtske	100	109	116	125	126	134	134	137	105	96	29,1 Mtske
Brutto binnenlands verbruik	39,6 Mtske	100	104	112	113	127	140	154	175	183	208	82,5 Mtske
Afhankelijkheidsgraad energievoorz.*		63	66	63	67	61	56	48	42	26	16	
Omzetting	49,7 Mtske	100	110	119	126	128	141	176	206	205	232	115,2 Mtske
Energetisch eindverbruik	32,8 Mtske	100	102	109	113	119	134	148	165	171	196	64,5 Mtske
<b>Elektrische Energie</b>												
Omzetting in conv. therm. centrales	8,0 Mtske	100	106	114	124	131	144	156	171	187	204	16,3 Mtske
Conventionele thermische productie	21,0 TWh	100	110	119	133	144	160	175	193	212	235	49,2 TWh
Gemiddeld specifiek warmteverbruik		100	97	96	94	92	90	89	89	88	88	
Productie uit waterkracht		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Coëfficiënt van mogelijke productie		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
<b>Industrie (A + B)</b>												
a Energieverbruik	16,2 Mtske	100	107	115	121	125	138	146	162	166	183	29,4 Mtske
b Industriële productie		100	110	116	123	128	143	160	176	188	203	
(a) : (b)**		100	97	99	98	98	97	91	92	88	90	
<b>Sektor "Energie" (A)</b>												
a Energieverbruik	4,3 Mtske	100	107	116	120	120	130	130	150	154	155	6,6 Mtske
b Industriële productie		100	108	117	147	136	158	189	221	251	295	
(a) : (b)**		100	99	99	82	88	82	69	68	61	53	
<b>Sektor "Industrie" (B)</b>												
a Energieverbruik	11,9 Mtske	100	107	114	121	127	141	151	166	169	192	22,8 Mtske
b Industriële productie		100	110	116	120	127	141	156	170	179	190	
(a) : (b)**		100	97	98	101	100	100	97	98	94	101	
<b>Sektor "Vervoer"</b>												
Energieverbruik	5,0 Mtske	100	108	117	124	134	141	152	168	178	190	9,6 Mtske
Verbruik van benzine en gasolie	2,2 Mt	100	113	123	134	144	157	164	181	196	209	4,6 Mt
Autopark	1,1 Mio	100	120	142	165	185	212	237	264	301	318	3,5 Mio

\* Bepaald door de verhouding :  $\frac{\text{netto-import min zeescheepvaart}}{\text{brutto-binnenl. verbruik van primaire en equivalente bronnen}}$  in%

Mtske = miljoenen tonnen steenkolen eenheden

\*\* Energieverbruik per geproduceerde eenheid.





## NEDERLAND

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Sector "Huishoud, enz."</b>												
Energieverbruik	15,9 Mtske	100	97	103	104	109	127	145	163	170	201	32,1 Mtske
Verbruik van de gezinshuishoudingen		100	106	114	118	124	132	142	153	159	164	
<b>Verbruik per inwoner :</b>												
Bruto binnenlands verbruik	3 309 kgske	100	102	109	113	119	132	143	161	166	187	6 192 kgske
Industrieel verbruik	1 350 kgske	100	106	111	116	118	129	135	148	150	163	2 209 kgske
Verbruik voor vervoer	421 kgske	100	107	114	119	128	133	141	155	162	171	719 kgske
Verbruik van de gezinshuishoud. (1)	1 330 kgske	100	96	100	100	104	119	135	153	158	185	2 408 kgske
daarvan :												
vaste brandstoffen	560 kgske	100	78	63	48	39	33	28	22	12	9	51 kgske
vloeibare brandstoffen	410 kgske	100	113	133	141	142	163	166	186	172	173	710 kgske
gasvormige brandstoffen	99 kgske	100	101	131	170	252	380	580	701	851	1 146	1 137 kgske
elektrische energie	677 kWh	100	109	120	131	137	150	164	181	191	208	1 429 kWh
<b>Afwijk. v. d. gemidd. temperatuur (2)</b>		-1.6	-0.3	-0.6	0	-0.5	-0.3	0	-0.1	-0.1	-0.5	
waaronder :												
eerste kwartaal		-4.2	-0.6	+0.1	+0.4	+2.1	+0.3	-1.4	-1.3	+0.2	+0.5	
vierde kwartaal		-0.7	-0.8	-0.6	+0.3	+0.5	+0.8	+0.6	+0.4	+0.9	-0.2	
<b>Totale invoer naar volume</b>												
Alle goederen		100	115	120	129	135	151	178	203	218	222	
Energetische produkten		100	103	107	116	117	125	150	180	175	192	
<b>Totale invoer naar waarde</b>												
Alle goederen	5 967 Mio Eur	100	118	125	134	140	156	184	224	208	265	15 804 Mio Eur
Energetische produkten	727 Mio Eur	100	107	105	106	119	130	148	201	216	284	2 068 Mio Eur
	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	Gegevens over het laatst bekende jaar
<b>Prijzen op 1 januari *</b>												
Binnenlandse steenkool : cokesfijnkolen Limburg (lijstenprijzen)	100	103	103	105	105	105	105	—	—	—	—	
Ingevoerde steenkool : Amerikaanse kolen (gemidd. waarde aan de grens)*	100	99	97	96	96	101	111	138	167	160		21,12 \$/t
Ingevoerde ruwe olie (cif grens)*	100	98	89	82	86	89	82	85	106	97		19,17 Eur/t
Normale benzine (prijs aan de pomp)	100	101	109	116	124	126	124	132	137	151	156	20,38 Eur/100 l.
Huisbrandolie I (Rotterdam)	100	93	77	89	97	116	112	102	148	125	148	170 Fl/t
Stookolie 3 500" (Rotterdam)	100	98	89	94	102	100	94	98	160	107	121	75,5 Fl/t
Vloeibaar petroleumgas (Rotterdam : huishoudelijk verbruik)												
Gemaakt gas/Natuurlijk gas : huishoudelijk verbruik (Rotterdam)	100	100	100	46	46	46	47	47	47	47		49,50 Eur/10 Gcal
Elektrische energie : hoogspanning*	100	98	95	96	97	93	82	85	88			0,014 Eur/kWh
laagspanning*	100	98	97	96	96	96	91	91	94			0,026 Eur/kWh
Kosten van levensonderhoud : totaal*	100	105	112	118	121	126	136	142	153	165		
daarvan : brandstoffen en energie	100	103	105	106	106	108	115	121	130	140		

\* Gemiddelde jaarprijs

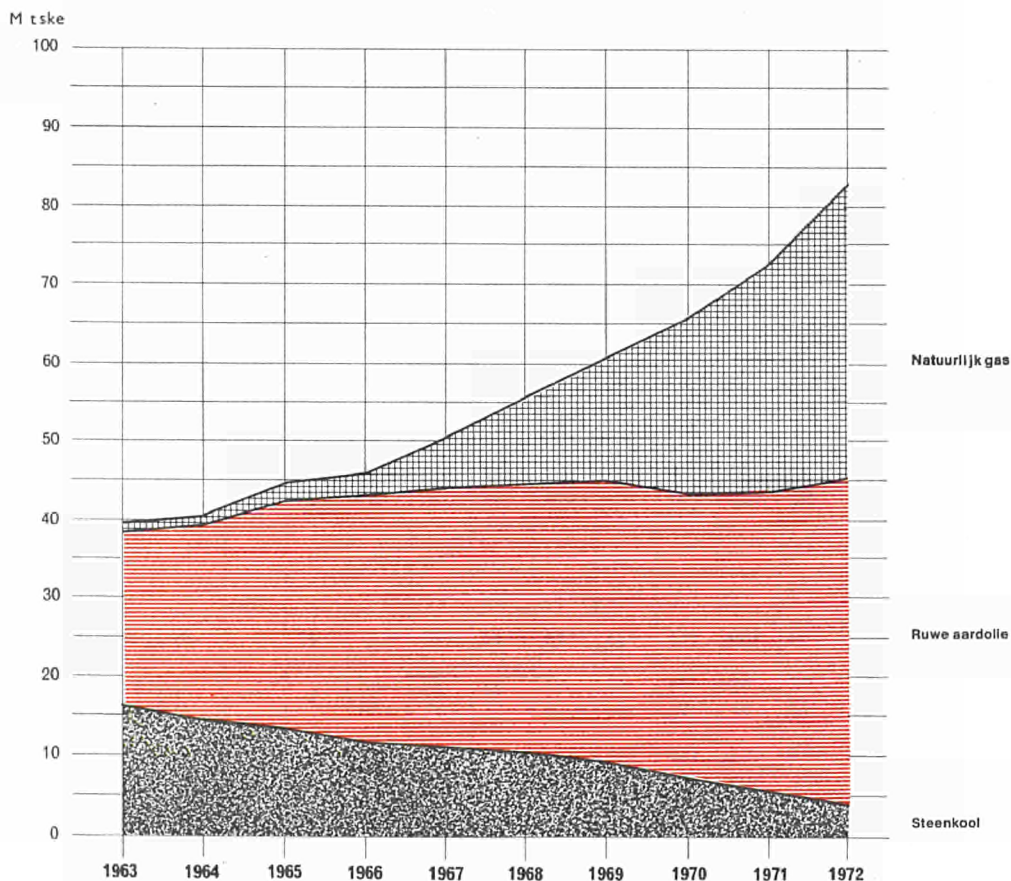
(1) Inclusief handel, ambacht, landbouw en dienstverlenende bedrijven

(2) Gemiddelde temperatuur (1881-1930) De Bilt : Jaar 9<sup>a</sup>.

## NEDERLAND

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Aandeel van de verschillende vormen van primaire energie in het bruto binnenlands energieverbruik (in %)</b>												
Steenkool	16,2 Mtske	40,9	35,1	29,8	26,0	22,9	19,4	15,4	10,5	7,6	5,2	4,3 Mtske
Ruwe olie	22,4 Mtske	56,7	62,1	65,5	66,0	64,0	61,2	58,5	57,1	52,6	49,6	40,9 Mtske
Bruinkool	0,2 Mtske	0,5	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtske
Aardgas	0,7 Mtske	1,8	2,4	4,3	7,8	13,1	19,4	26,0	32,4	40,2	45,6	37,6 Mtske
Elektrische primaire energie	0,0 Mtske	0,0	0,0	0,0	-0,2	-0,2	-0,1	0,0	0,0	-0,3	-0,4	-0,4 Mtske
Totale primaire energie	39,6 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	82,5 Mtske
<b>Aandeel van de voornaamste sectoren in het energieverbruik (in %)</b>												
Energie	4,3 Mtske	11,5	12,1	12,2	12,1	11,6	11,2	10,3	10,8	10,6	9,3	6,6 Mtske
Industrie	11,9 Mtske	32,0	33,2	33,3	33,9	34,0	33,9	33,1	32,4	32,0	32,1	22,8 Mtske
Vervoer	5,0 Mtske	13,6	14,4	14,4	14,7	15,3	14,3	14,1	14,0	14,3	13,5	9,6 Mtske
Huisbrand	15,9 Mtske	42,9	40,4	40,1	39,2	39,2	40,6	42,5	42,8	43,1	45,1	32,1 Mtske
Alle sectoren tezamen	37,1 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	71,1 Mtske
<b>Aandeel van de verschillende energiedragers in het energetisch eindverbruik (in %)</b>												
Steenkool en afgeleide producten	8,5 Mtske	25,9	21,1	16,6	13,1	11,3	9,2	7,9	6,0	4,5	3,6	2,3 Mtske
Bruinkool en afgeleide producten	0,2 Mtske	0,6	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0 Mtske
Niet-gasvormige aardolieproducten	15,2 Mtske	46,2	49,9	52,7	52,6	51,6	49,0	45,2	43,4	38,6	35,2	22,7 Mtske
Aardgas	0,3 Mtske	0,8	1,3	3,5	7,5	11,3	16,8	22,3	26,4	32,2	37,4	24,1 Mtske
Gemaakt gas	2,2 Mtske	6,7	6,7	6,0	4,7	3,5	2,9	2,7	2,4	2,3	2,7	1,7 Mtske
Elektriciteit	6,4 Mtske	19,4	20,2	20,5	21,5	21,7	21,6	21,5	21,4	22,1	20,9	13,5 Mtske
Warmte	0,1 Mtske	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2 Mtske
Totaal	32,8 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	64,5 Mtske

## BRUTO BINNENLANDS VERBRUIK VAN PRIMAIRE EN GELIJKWAARDIGE ENERGIEDRAGERS



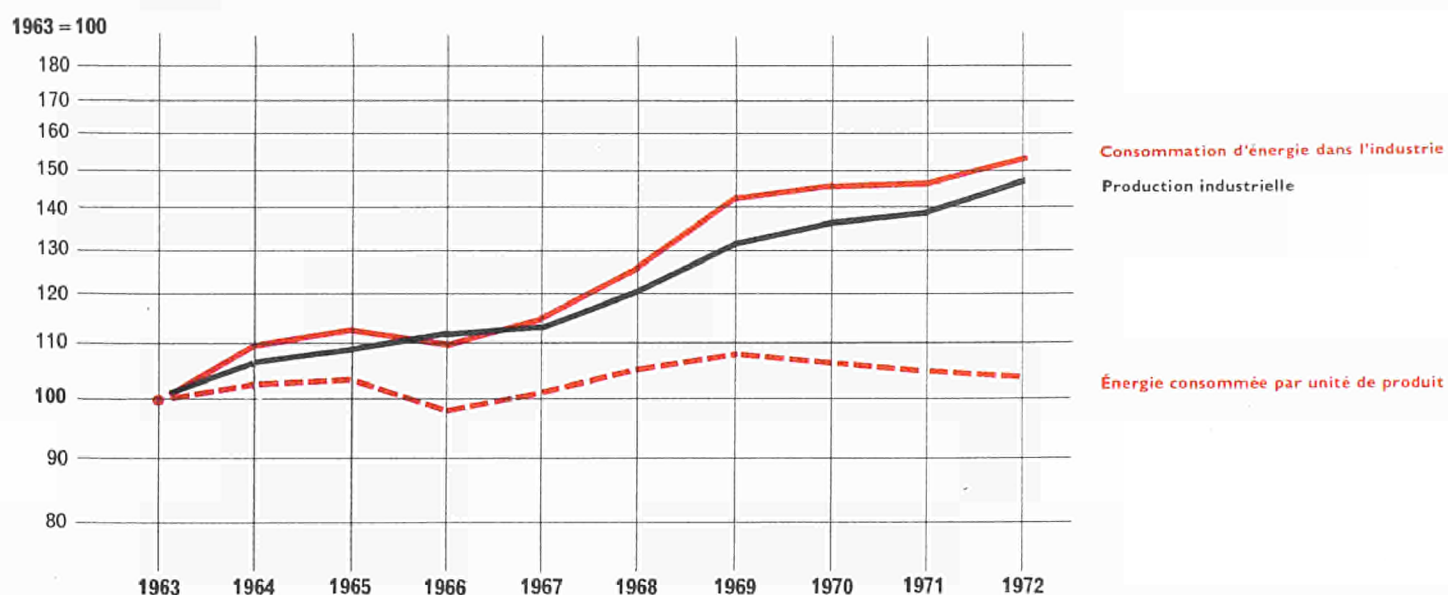
## BELGIQUE/BELGIË

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Energie</b>												
Production de sources primaires	19,6 Mtec	100	99	92	81	77	69	62	53	51	49	9,6 Mtec
Importations nettes	22,3 Mtec	100	112	125	133	140	176	199	231	237	254	56,4 Mtec
Consommation intérieure brute	40,7 Mtec	100	100	103	102	109	123	134	143	142	155	63,2 Mtec
Degré de dépendance énergétique*		49	55	59	64	63	72	74	82	85	83	
Transformations	37,9 Mtec	100	106	113	115	118	142	164	170	171	200	75,7 Mtec
Consommation finale énergétique	35,2 Mtec	100	100	104	103	108	121	129	137	136	147	51,8 Mtec
<b>Energie électrique</b>												
Transf. dans centrales thermiques classiques	7,4 Mtec	100	109	109	111	113	123	134	141	155	173	12,9 Mtec
Production thermique classique	18,9 TWh	100	109	114	120	124	139	153	161	175	196	36,9 TWh
Consomm. spécifique moyenne		100	100	96	93	91	88	87	87	88	88	
Production hydraulique	0,1 TWh	100										0,6 TWh
Coefficient de productibilité hydraulique		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
<b>Industrie (A + B)</b>												
a Consommation d'énergie	19,3 Mtec	100	110	113	110	114	127	141	145	145	153	29,6 Mtec
b Production industrielle		100	107	109	112	113	120	131	135	139	148	
(a) : (b)**		100	103	104	98	101	106	108	106	104	103	
<b>Secteur "Energie" (A)</b>												
a Consommation d'énergie	3,3 Mtec	100	104	103	100	98	109	114	115	116	134	4,4 Mtec
b Production industrielle		100	104	106	105	107	113	119	119	124	138	
(a) : (b)**		100	100	97	95	92	96	96	97	94	97	
<b>Secteur "Industrie" (B)</b>												
a Consommation d'énergie	16,0 Mtec	100	111	115	112	117	131	147	151	151	157	25,1 Mtec
b Production industrielle		100	107	110	113	115	121	133	138	141	150	
(a) : (b)**		100	104	105	99	102	108	111	109	107	105	
<b>Secteur "Transports"</b>												
Consommation d'énergie	4,1 Mtec	100	106	111	110	122	136	134	150	156	168	6,9 Mtec
Consommation de carburants	1,8 Mt	100	113	123	126	142	159	155	178	185	202	3,7 Mt
Parc automobile	1,3 Mio	100	112	127	143	152	169	179	188	196	203	2,6 Mio

\* Défini par le rapport:  $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$  en %

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon

\*\* Energie consommée par unité de produit.



## BELGIQUE/BELGIË

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972			
<b>Secteur "Foyers domestiques etc."</b>													
Consommation d'énergie	15,1 Mtec	100	87	93	91	96	105	110	119	115	131	19,9 Mtec	
Consommation privée		100	103	108	111	114	121	127	133	138	146		
<b>Consommation par habitant :</b>													
Consommation intérieure brute	4 383 kgec	100	99	101	100	106	119	129	138	137	149	6 505 kgec	
Consommation industrielle	2 083 kgec	100	109	111	107	110	123	134	140	139	146	3 045 kgec	
Consommation pour les transports	448 kgec	100	105	108	107	118	131	129	144	149	160	706 kgec	
Consomm. des foyers domestiques (1) soit :	1 631 kgec	100	86	92	89	93	102	106	114	111	126	2 045 kgec	
<i>combustibles solides</i>	1 006 kgec	100	73	71	64	61	62	57	54	40	38	383 kgec	
<i>combustibles liquides</i>	373 kgec	100	104	128	133	152	178	197	233	234	281	1 047 kgec	
<i>combustibles gazeux</i>	84 kgec	100	101	116	122	130	152	178	196	239	290	245 kgec	
<i>énergie électrique</i>	405 kWh	100	114	124	135	146	164	181	202	223	250	1 013 kWh	
<b>Ecart à la température moyenne (2)</b>		-0·6	+0·4	-0·1	+0·5	+0·8	+0·1	+0·5	+0·4	+0·8	+0·1		
dont :													
premier trimestre		-3·8	-0·7	-0·3	+0·7	+1·6	-0·1	-0·3	-0·9	-0·1	+1·0		
quatrième trimestre		+0·1	-0·5	+0·4	0	+0·3	-0·2	+0·1	+1·0	+0·7	+0·4		
<b>U.E.B.L. :</b>													
<b>Importations totales en volume</b>													
Toutes marchandises		100	113	123	138	139	161	188	205	215	237		
Produits énergétiques		100	109	116	120	125	154	178	194	209	237		
<b>Importations totales en valeur</b>													
Toutes marchandises	5 112 Mio Eur	100	116	125	140	140	163	195	222	245	276	14 117 Mio Eur	
Produits énergétiques	558 Mio Eur	100	104	105	100	110	142	160	186	214	254	1 417 Mio Eur	
		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	Dernière année connue
<b>Prix au 1er janvier *</b>													
Charbon indigène : fines à coke Campine (prix de barème)	100	100	100	100	105	105	105	105	140	173	173	24,99 \$/t	
Charbon importé : houille américaine (valeur moyenne à la frontière)*	100	96	92	92	91	91	92	144	182	161		22,15 \$/t	
Pétrole brut importé (cif Anvers)*	100	97	93	81	91	95	92	94	113	103		18,91 Eur/t	
Essence normale (vente à la pompe)	100	102	100	117	111	114	114	116	120	124	136	20,90 Eur/100 l.	
Gasoil chauffage (Bruxelles)	100	100	100	98	90	91	97	97	118	105	124	3 115 Fb/t	
Bunker C (Bruxelles)	100	95	84	91	85	102	82	87	155	91	106	1 080 Fb/t	
Gaz pétrole liquéfiés : usages domestiques	100	100	100	100	100	100	102	102	90	95		161,40 Eur/10 Gcal	
Gaz dérivés/Gaz naturel usages industriels	100	100	111	123	102	103	113	118	124	126		47,30 Eur/10 Gcal	
Energie électrique : haute tension*	100	100	102	103	104	102	96	99	120	110		0,019 Eur/kWh	
basse tension*	100	100	102	102	105	103	102	100	107	101		0,051 Eur/kWh	
Prix à la consommation : tous produits*	100	105	108	113	116	120	125	131	137	145			
dont : combustibles et énergie*	100	103	105	106	106	107	109	114	120	122			

\* Prix moyen annuel.

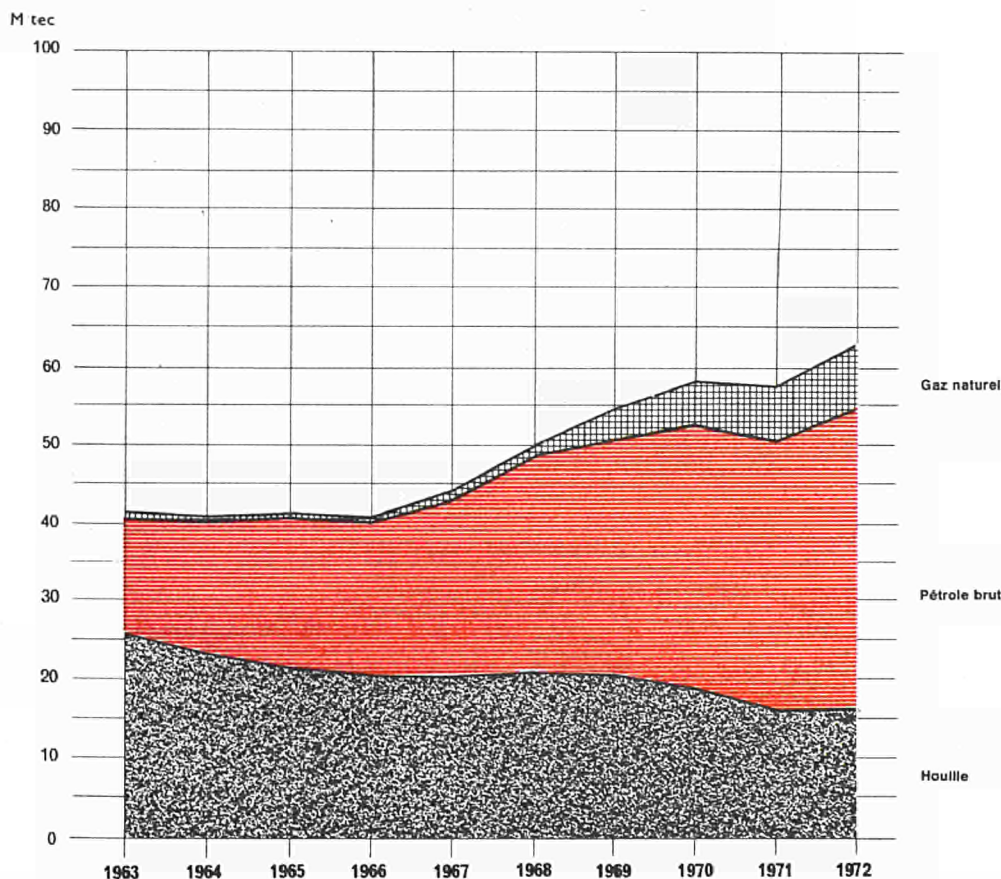
(1) Y compris commerce, artisanat, services et agriculture.

(2) Température moyenne (1881-1930) Uccle : Année 9·4.

## BELGIQUE/BELGIË

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)</b>												
Houille	25,3 Mtec	62,1	56,8	52,9	48,4	45,9	42,4	38,0	32,4	27,9	26,1	16,5 Mtec
Pétrole brut	15,4 Mtec	37,9	43,0	46,5	49,9	52,1	54,2	56,1	58,6	60,3	60,3	38,1 Mtec
Gaz naturel	0,1 Mtec	0,2	0,2	0,2	0,4	1,4	3,1	5,8	8,5	11,9	13,7	8,7 Mtec
Energie électrique primaire	—	—	—	0,2	0,2	0,4	0,2	—	0,4	-0,2	-0,1	-0,1 Mtec
Total énergie primaire	40,7 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	63,2 Mtec
<b>Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)</b>												
Energie	3,3 Mtec	8,6	9,0	8,4	8,4	7,9	7,9	7,7	7,4	7,5	7,9	4,4 Mtec
Industrie	16,0 Mtec	41,5	45,9	45,6	45,3	45,2	45,6	47,6	46,4	46,6	44,6	25,1 Mtec
Transports	4,1 Mtec	10,6	11,2	11,1	11,3	12,0	12,0	11,1	11,7	12,2	12,2	6,9 Mtec
Foyers domestiques	15,1 Mtec	39,2	33,9	34,8	35,0	34,9	34,5	33,5	34,5	33,7	35,3	19,9 Mtec
Total tous secteurs	38,6 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	56,3 Mtec
<b>Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)</b>												
Houille et dérivés	15,5 Mtec	43,9	37,6	34,3	31,0	28,9	27,9	25,9	22,9	19,6	18,4	9,5 Mtec
Lignite et dérivés	0,1 Mtec	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	10,8 Mtec	30,5	35,0	38,0	40,7	43,2	43,6	43,9	46,0	45,6	45,2	23,4 Mtec
Gaz naturel	—	—	—	—	—	0,1	1,5	3,6	5,5	8,0	9,3	4,8 Mtec
Gaz dérivés	3,3 Mtec	9,4	9,5	9,8	9,7	9,3	8,9	8,2	6,8	6,4	6,2	3,2 Mtec
Energie électrique	5,5 Mtec	15,5	17,3	17,8	18,0	17,8	17,5	17,8	18,2	19,6	20,1	10,4 Mtec
Chaleur	0,2 Mtec	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,7	0,8	0,4 Mtec
Total	35,2 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	51,8 Mtec

## CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES



## LUXEMBOURG

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Energie</b>												
Consommation intérieure brute	5,2 Mtec	100	109	109	108	107	115	125	128	128	132	6,8 Mtec
Degré de dépendance énergétique (1)		100	100	99	99	99	99	99	99	99	99	
<b>Energie électrique</b>												
Transf. dans centrales thermiques classiques	0,7 Mtec	100	104	101	97	95	94	95	89	89	88	0,6 Mtec
Production thermique classiques	1,4 TWh	100	104	103	97	97	98	100	94	94		
Consomm. spécifique moyenne		100	100	98	100	98	96	95	95	95		
<b>Secteur "Industrie"</b>												
a Consommation d'énergie	4,2 Mtec	100	110	111	109	104	112	123	126	123	125	5,3 Mtec
b Production industrielle		100	109	110	107	106	112	127	127	126	131	
(a) : (b) (2)		100	101	101	102	98	100	97	99	98	95	
<b>Sidérurgie</b>												
a Consommation d'énergie	4,0 Mtec	100	110	111	108	102	109	120	122	119	121	4,8 Mtec
b Production industrielle		100	113	114	109	111	117	134	133	127	132	
(a) : (b) (2)		100	97	97	99	92	97	89	92	94	92	
<b>Écarts à la température moyenne (3)</b>												
dont :												
premier trimestre		-1°9	-0°6	-1°1	-0°2	-0°1	-0°9	-0°7	-0°3	-0°3	-0°9	
quatrième trimestre		-4°6	-1°3	-0°8	+0°5	+1°0	-0°1	-0°9	-1°7	-1°2	+0°6	
		-1°0	-1°1	0°	-0°3	-0°2	+1°0	-1°0	+1°7	-0°1	-0°8	

## Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation brute d'énergie (en %)

Houille	4,0 Mtec	77,0	73,7	69,7	64,5	61,2	60,2	60,1	57,8	55,4	52,7	3,6 Mtec
Pétrole brut	0,8 Mtec	16,1	8,1	21,5	24,7	27,7	28,9	28,7	29,7	30,7	31,0	2,1 Mtec
Lignite	0,1 Mtec	2,0	1,9	1,4	1,4	1,3	1,1	0,9	0,7	0,6	0,5	0,0 Mtec
Gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0,2 Mtec
Energie électrique primaire	0,2 Mtec	4,8	6,3	7,3	9,4	9,8	9,7	10,2	11,5	13,0	13,3	0,9 Mtec
Totale énergie primaire	5,2 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	6,8 Mtec

## Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)

Energie	0,0 Mtec	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0 Mtec
Industrie	4,2 Mtec	83,6	85,3	84,7	83,9	83,2	82,8	83,0	82,7	82,0	80,5	5,3 Mtec
Transports	0,2 Mtec	4,1	3,6	3,9	4,1	4,4	4,3	4,1	4,4	4,9	5,6	0,4 Mtec
Foyers domestiques	0,6 Mtec	11,4	10,1	10,6	11,3	11,7	12,1	12,2	12,2	12,5	13,4	0,9 Mtec
Total tous secteurs	5,0 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	6,5 Mtec

Prix au 1<sup>er</sup> janvier ★

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	Dernière année connue
Essence normale (vente à la pompe)	100	101	106	116	118	121	121	121	125	123	130	17,36 Eur/100 l
Energie électrique : haute tension (4)	100	101	90	90	89	88	88	89	90	95		0,017 Eur/kWh
basse tension (4)	100	98	87	80	75	72	68	68	70	71		0,036 Eur/kWh

(1) Défini par le rapport:  $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$  en %

Mtec = millions de tonnes  
d'équivalent charbon

(2) Energie consommée par unité de produit.

(3) Température moyenne (1881-1930), Findel: Année 8°9.

(4) Prix moyen annuel.

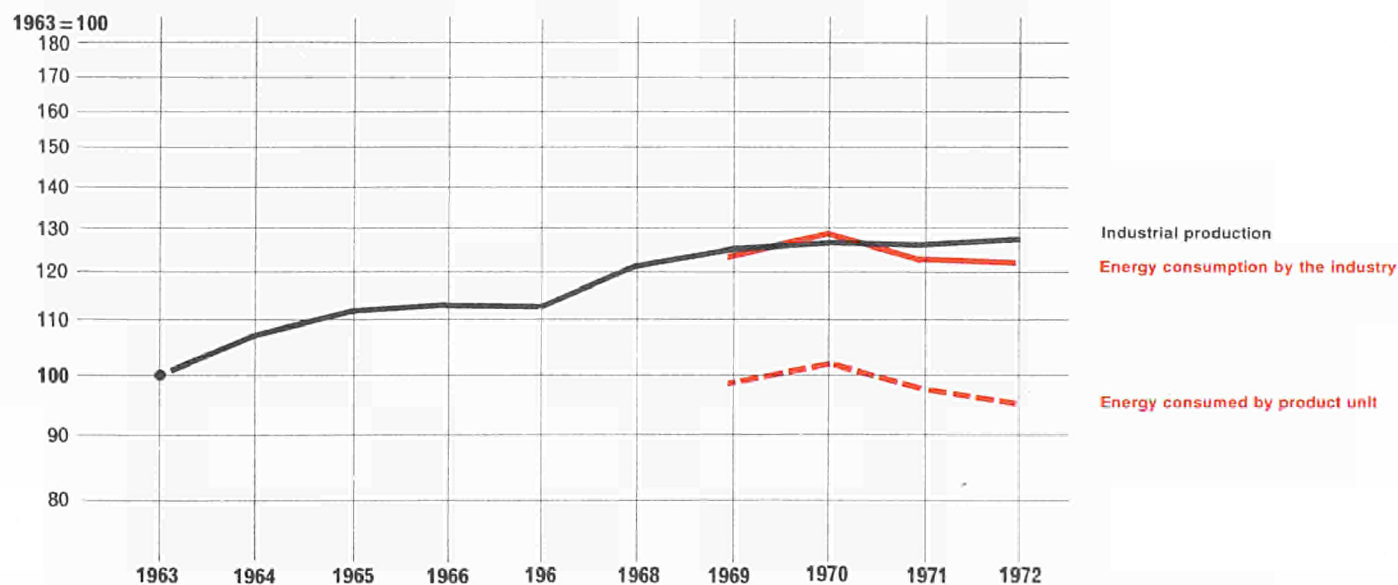
## UNITED KINGDOM

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972		
<b>Energy</b>												
Production of primary sources	189,5 Mtce	100						85	83	90	82	155,0 Mtce
Net imports	77,0 Mtce	100						180	189	204	208	159,9 Mtce
Gross inland consumption	266,1 Mtce	100						113	115	113	115	306,7 Mtce
Degree of dependance from foreign supply*		26						43	45	49	50	
Transformations	209,4 Mtce	100						124	132	131	130	272,7 Mtce
Final energy consumption	219,1 Mtce	100						112	115	113	114	249,5 Mtce
<b>Electrical energy</b>												
Transf. in conventional thermal power stations	72,4 Mtce	100						110	117	117	119	86,4 Mtce
Conventional thermal generation	163,4 TWh	100	104	107	108	110	117	126	133	138	141	230,0 TWh
Average specific consumption		100						89	89	87	86	
Hydro-electric generation	3,7 TWh	100	110	126	124	157	121	120	155	118	118	4,3 TWh
Hydro-energy capability factor									0,88	0,89		
<b>Industry (A + B)</b>												
a Energy consumption	102,3 Mtce	100						124	127	123	122	125,1 Mtce
b Industrial production		100	108	111	113	113	121	125	126	126	128	
(a) : (b)**								99	101	98	95	
<b>"Energy" sector (A)</b>												
a Energy consumption	22,7 Mtce	100						102	104	103	102	23,1 Mtce
b Industrial production												
(a) : (b)**												
<b>"Industry" sector (B)</b>												
a Energy consumption	79,6 Mtce	100						131	133	129	128	102,0 Mtce
b Industrial production												
(a) : (b)**												
<b>"Transportation" sector</b>												
Energy consumption	32,8 Mtce	100						105	110	115	120	39,2 Mtce
Fuels consumption	12,1 Mt	100						152	160	167	175	21,2 Mt
Motor vehicles in use	9,1 Mio	100						144	151	155	162	14,8 Mio

net imports minus bunkers

\* Defined by the ratio :  $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$  in %Mtce = millions tons  
of coal equivalent

\*\* Energy consumed by product unit



## UNITED KINGDOM

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
<b>"Households, etc." sector</b>										
Energy consumption	106,7 Mtce	100					101	103	100	101
Private consumption		100	103	105	107	109	112	112	115	118
										124
<b>Consumption per capita</b>										
Gross inland consumption	4 958 kgce	100					110	111	109	111
Industry consumption	1 906 kgce	100					120	123	118	118
Transportation consumption	611 kgce	100					103	108	112	115
Households consumption (1)	1 988 kgce	100					98	99	96	97
of which :										
<i>solid fuels</i>	1 034 kgce	100					62	56	47	40
<i>liquid fuels</i>	186 kgce	100					152	165	162	171
<i>gaseous fuels</i>	129 kgce	100					182	200	222	254
<i>electrical energy</i>	1 315 kWh	100					153	162	169	179
										2 348 kWh
<b>Deviation from average temperature (2)</b>		-1.3	-0.2	-0.2	-0.1	+0.2	-0.1	-0.2	-0.1	+0.3
among which :										
first quarter		-3.0	-0.4	-0.1	+0.8	+1.4	+0.1	-0.9	-0.7	+0.6
fourth quarter		-0.1	-0.6	-0.5	-0.3	+0.3	+0.1	-0.2	+0.3	+0.9
										+0.7
										+0.2

## Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

Hard coal	181,7 Mtce	68,3					49,0	45,6	40,4	35,1	107,6 Mtce
Crude petroleum	79,8 Mtce	30,0					44,4	46,0	48,0	49,8	152,7 Mtce
Lignite	—	—					—	—	—	—	—
Natural gas	0,2 Mtce	0,1					2,6	4,9	7,8	11,0	33,9 Mtce
Primary electrical energy	4,4 Mtce	1,6					4,0	3,5	3,8	4,1	12,5 Mtce
Primary energy total	266,1 Mtce	100					100	100	100	100	306,7 Mtce

## Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	22,7 Mtce	9,4					8,6	8,6	8,7	8,5	23,1 Mtce
Industry	79,6 Mtce	32,9					38,7	38,5	37,9	37,4	102,0 Mtce
Transportation	32,8 Mtce	13,6					12,8	13,2	14,0	14,4	39,2 Mtce
Households	106,7 Mtce	44,1					39,9	39,7	39,4	39,7	108,2 Mtce
All sectors total	241,8 Mtce	100					100	100	100	100	272,6 Mtce

## Part of different energy types in final energy consumption (in %)

Hard coal and derived products	89,1 Mtce	40,7					26,4	23,8	20,0	16,6	41,3 Mtce
Brown coal and derived products	—	—					—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	54,6 Mtce	24,9					33,8	35,0	36,0	36,4	90,9 Mtce
Natural gas	0,1 Mtce	0,0					0,6	1,9	5,0	7,8	19,5 Mtce
Derived gases	14,1 Mtce	6,4					8,4	7,9	6,9	6,6	16,5 Mtce
Electrical energy	61,2 Mtce	27,9					30,8	31,4	32,1	32,6	81,3 Mtce
Heat	—	—					—	—	—	—	—
Total	219,1 Mtce	100					100	100	100	100	249,5 Mtce

(1) Includes commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

(2) Average temperature (1941-1970), Great Britain : year 9.6.



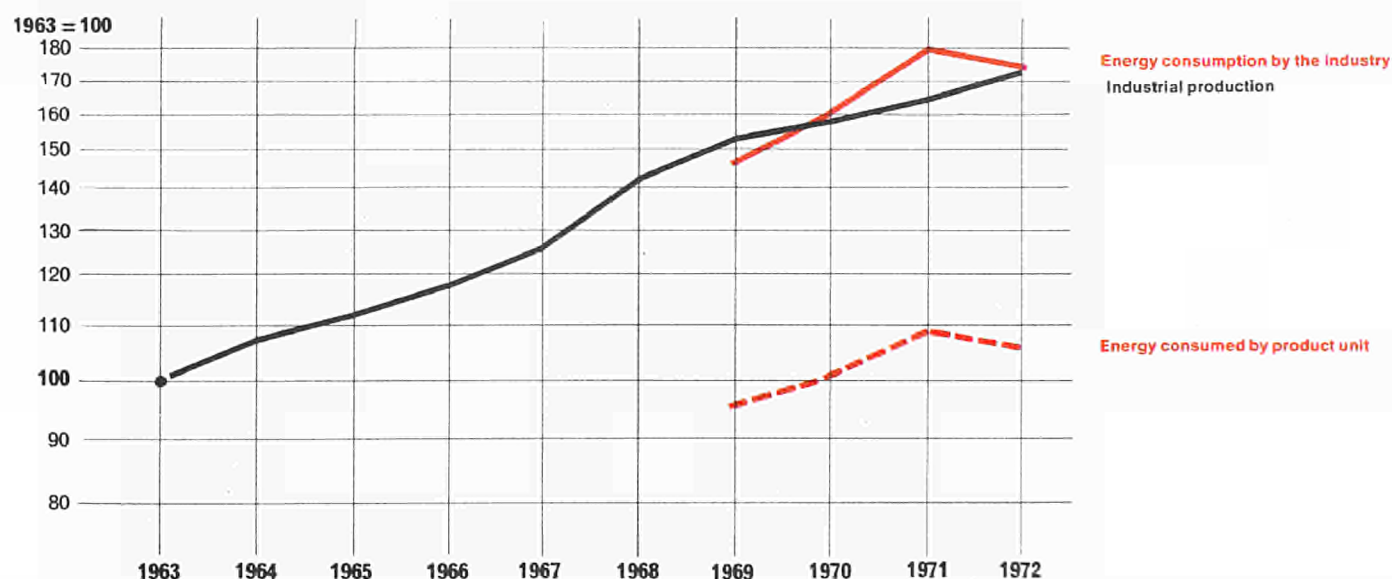
IRELAND

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
<b>Energy</b>										
Production of primary sources	1,7 Mtce	100					150	143	135	132
Net imports	4,2 Mtce	100					155	172	197	193
Gross inland consumption	5,6 Mtce	100					154	163	180	182
Degree of dependance from foreign supply*		72					73	75	81	81
Transformations	3,9 Mtce	100					143	159	174	168
Final energy consumption	4,9 Mtce	100					157	168	183	184
<b>Electrical energy</b>										
Transf. in conventional thermal power stations	1,2 Mtce	100					161	170	201	199
Conventional thermal generation	2,3 TWh	100	110	119	129	151	171	207	218	253
Average specific consumption		100					80	77	79	75
Hydro-electric generation	0,7 TWh	100	102	116	135	119	111	85	117	68
Hydro-energy capability factor		—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Industry (A + B)</b>										
a Energy consumption	1,8 Mtce	100					148	161	182	177
b Industrial production		100	108	112	118	127	142	153	159	165
(a) : (b)**							97	101	110	108
<b>"Energy" sector (A)</b>										
a Energy consumption	0,2 Mtce	100					145	153	161	161
b Industrial production										
(a) : (b)**										
<b>"Industry" sector (B)</b>										
a Energy consumption	1,6 Mtce	100					149	162	185	179
b Industrial production										
(a) : (b)**										
<b>"Transportation" sector</b>										
Energy consumption	0,7 Mtce	100					201	212	237	245
Fuels consumption	0,4 Mt	100					163	178	191	205
Motor vehicles in use										

\* Defined by the ratio :  $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$  in %

Mtce = millions tons  
of coal equivalent

\*\* Energy consumed by product unit



## IRELAND

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
<b>"Households, etc." sector</b>										
Energy consumption	2,6 Mtce	100					149	159	166	169
Private consumption		100	104	107	107	113	123	130	133	137
										141
										4,4 Mtce
<b>Consumption per capita</b>										
Gross inland consumption	1 956 kgce	100					150	157	173	172
Industry consumption	626 kgce	100					145	155	174	168
Transportation consumption	261 kgce	100					196	204	227	232
										3 372 kgce
Households consumption (1)	913 kgce	100					145	154	159	160
of which :										
<i>solid fuels</i>	416 kgce	100					164	160	148	141
<i>liquid fuels</i>	172 kgce	100					115	155	189	203
<i>gaseous fuels</i>	41 kgce	100					112	127	132	141
<i>electrical energy</i>	567 kWh	100					174	191	204	219
										1 462 kgce
										588 kgce
										349 kgce
										58 kgce
										1 243 kWh
<b>Deviation from average temperature</b>										

## Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

Hard coal	1,7 Mtce	29,9					15,0	13,3	10,5	9,4	1,0 Mtce
Crude petroleum	2,4 Mtce	43,6					59,8	63,0	69,0	70,2	7,1 Mtce
Lignite	1,2 Mtce	20,6					22,5	20,3	18,8	18,0	1,8 Mtce
Natural gas	—	—					—	—	—	—	—
Primary electrical energy	0,3 Mtce	5,9					2,7	3,4	1,7	2,4	0,2 Mtce
Primary energy total	5,6 Mtce	100					100	100	100	100	10,1 Mtce

## Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	0,2 Mtce	4,4					4,1	4,0	3,9	3,9	0,4 Mtce
Industry	1,6 Mtce	30,4					28,9	29,4	30,8	29,8	2,8 Mtce
Transportation	0,7 Mtce	14,5					18,7	18,4	18,9	19,4	1,8 Mtce
Households	2,6 Mtce	50,7					48,3	48,2	46,4	46,9	4,4 Mtce
All sectors total	5,1 Mtce	100					100	100	100	100	9,4 Mtce

## Part of different energy types in final energy consumption (in %)

Hard coal and derived products	1,4 Mtce	29,4					15,7	13,8	11,0	9,9	0,9 Mtce
Peat and derived products	0,5 Mtce	10,8					12,9	12,2	11,0	11,1	1,0 Mtce
Non-gaseous petroleum products	1,6 Mtce	33,5					46,4	49,1	52,5	52,7	4,7 Mtce
Natural gas	—	—					—	—	—	—	—
Derived gases	0,1 Mtce	2,4					2,3	2,5	2,5	2,7	0,2 Mtce
Electrical energy	1,2 Mtce	23,9					22,7	22,4	23,0	23,6	2,1 Mtce
Heat	—	—					—	—	—	—	—
Total	4,9 Mtce	100					100	100	100	100	9,0 Mtce

(1) Includes commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

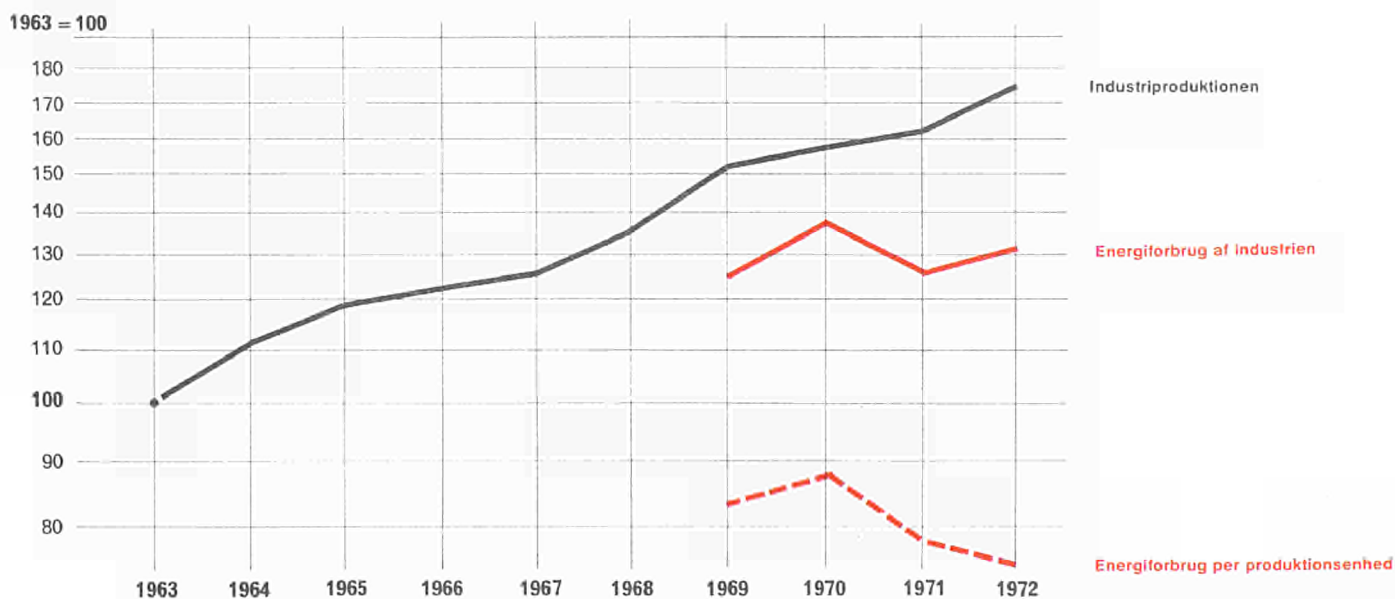
## DANMARK

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
<b>Energi</b>										
Produktion af primær energi	0,5 MtSK/Æ	100					21	8	1	21
Nettoimport	17,1 MtSK/Æ	100					158	176	167	174
Indenlandsk bruttoforbrug	16,8 MtSK/Æ	100					157	168	160	168
Importafhængighed*		98					100	100	100	100
Omformning	7,1 MtSK/Æ	100					269	303	300	305
Endeligt energetisk forbrug	15,8 MtSK/Æ	100					151	160	154	159
<b>Elektricitet</b>										
Omformning i varmekraftværker	3,6 MtSK/Æ	100					175	193	173	198
Elektr. prod. fra konv. varmekraftværker	7,4 TWh	100	105	106	133	136	173	238	271	252
Gennemsnitlige specifikke varmeforbrug		100					76	75	72	72
Elektr. prod. i vandkraftværker	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produktionsmulighedskoefficient	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Industri (A + B)</b>										
a Energiforbrug	5,1 MtSK/Æ	100					127	139	127	131
b Industriproduktionen		100	112	119	123	127	137	152	158	162
(a) : (b)**							84	88	78	75
<b>"Energi"-sektoren (A)</b>										
a Energiforbrug	0,5 MtSK/Æ	100					165	164	156	154
b Industriproduktionen										
(a) : (b)**										0,7 MtSK/Æ
<b>"Industri"-sektoren (B)</b>										
a Energiforbrug	4,6 MtSK/Æ	100					123	136	124	128
b Industriproduktionen										
(a) : (b)**										5,9 MtSK/Æ
<b>"Transport"-sektoren</b>										
Energiforbrug	2,3 MtSK/Æ	100					168	178	182	191
Benzin- og dieselolieforbrug	1,0 Mt	100					179	180	182	185
Samlet antal motorkøretøjer	0,8 Mio	100					156	162	166	172

\* Defineres af forholdet :  $\frac{\text{nettoimport minus bunkring}}{\text{indenlandsk bruttoforbrug af primær energi og ækvivalenten}}$  i %

MtSK/Æ = millioner tons  
stenkulsækvivalenter

\*\* Energiforbrug per produktionsenhed.



## DANMARK

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
<b>Sektoren "husholdninger osv".</b>											
Energiforbrug	8,9 MtSK/Æ	100					153	161	156	166	14,8 MtSK/Æ
Privat forbrug		100	109	114	117	122	127	138	142	148	155
<b>Per-indbygger-forbrug</b>											
Indenlandsk bruttoforbrug	3 581 kg SK/Æ	100					150	159	151	157	5 629 kg SK/Æ
Industriens forbrug	1 095 kg SK/Æ	100					122	132	120	123	1 345 kg SK/Æ
Forbrug af "Transport"-Sektoren	486 kg SK/Æ	100					161	151	172	179	870 kg SK/Æ
Forbrug af husholdningerne (1)	1 894 kg SK/Æ	100					147	153	147	157	2 969 kg SK/Æ
heraf :											
fast brændsel	562 kg SK/Æ	100					29	15	10	8	48 kg SK/Æ
flydende brændsel	781 kg SK/Æ	100					255	271	262	262	2 048 kg SK/Æ
gasformigt brændsel	61 kg SK/Æ	100					111	118	103	92	56 kg SK/Æ
elektricitet	964 kWh	100					176	196	207	229	2 206 kWh
<b>Var. af temperaturs gennemsnitsværdi (2)</b>		-0·8	0°	-0·5	-0·3	+1·0	+0·4	-0·1	-0·5	+0·6	+0·2

## Del af de forskellige primærenergikilder i det indenlandsk bruttoenergiforbrug (i %)

Stenkul	5,4 MtSK/Æ	32,4						15,0	11,2	7,3	6,9	1,9 MtSK/Æ
Råolie	10,5 MtSK/Æ	62,5						88,5	93,3	94,9	95,4	26,9 MtSK/Æ
Brunkul	0,7 MtSK/Æ	4,0						0,6	0,3	0,1	0,0	0,0 MtSK/Æ
Naturgas	—	—						—	—	—	—	—
Primær elektricitet	0,2 MtSK/Æ	1,1						-4,1	-4,8	-2,3	-2,4	-0,7 MtSK/Æ
Primær energi ialt	16,8 MtSK/Æ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

## Del af den vigtigste sektorer i energiforbruget (i %)

Energi	0,5 MtSK/Æ	3,1						3,5	3,3	3,2	3,0	0,8 MtSK/Æ
Industri	4,6 MtSK/Æ	28,4						23,8	24,9	23,8	22,9	5,9 MtSK/Æ
Transport	2,3 MtSK/Æ	14,0						16,0	15,9	16,4	16,8	4,3 MtSK/Æ
Husholdninger	8,9 MtSK/Æ	54,5						56,7	55,9	56,6	57,3	14,8 MtSK/Æ
Sektorerne ialt	16,3 MtSK/Æ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	25,9 MtSK/Æ

## Del af enkelte energikilder i det endelige energiforbrug (i %)

Stenkul og afledede produkter	3,0 MtSK/Æ	18,9						5,4	2,6	1,7	1,4	0,4 MtSK/Æ
Brunkul og afledede produkter	0,2 MtSK/Æ	1,2						0,2	0,2	0,1	0,1	0,0 MtSK/Æ
Ikke gasformige mineralolieprodukter	9,1 MtSK/Æ	57,7						73,0	75,4	75,5	75,1	18,9 MtSK/Æ
Naturgas	—	—						—	—	—	—	—
Afledede gasser	0,4 MtSK/Æ	2,4						2,3	2,3	2,2	2,2	0,6 MtSK/Æ
Elektricitet	2,7 MtSK/Æ	17,2						16,1	16,5	17,5	18,0	4,5 MtSK/Æ
Varme	0,4 MtSK/Æ	2,6						3,0	3,0	3,0	3,1	0,8 MtSK/Æ
Ialt	15,8 MtSK/Æ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	25,1 MtSK/Æ

(1) Inklusive handel, håndværk, offentlige institutioner og landbrug.

(2) Temperaturs gennemsnitsværdi (1886-1925) : År 7°5

**BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE**

---

**OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET**

---

**ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ**

---

**BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA**

---

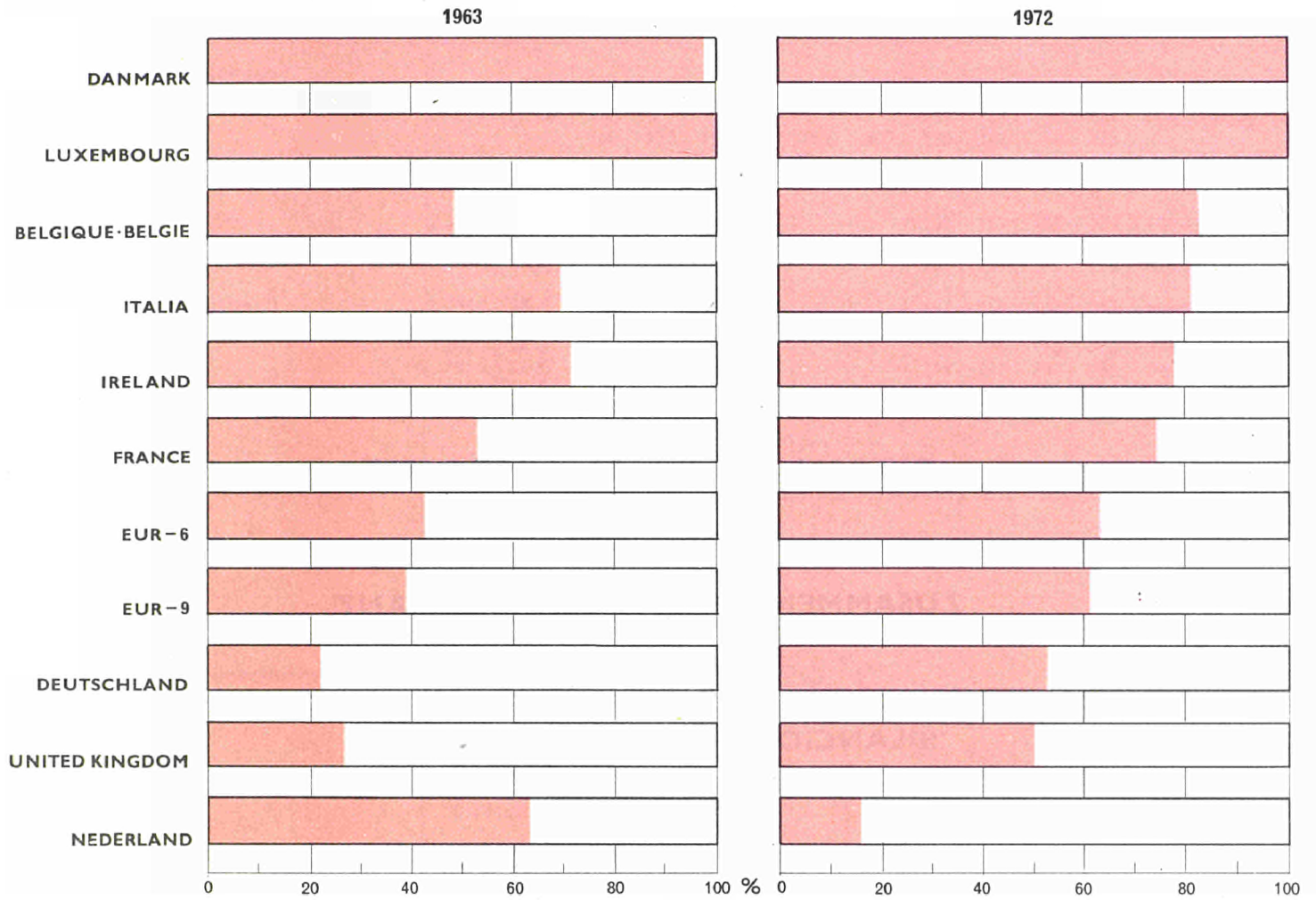
**GLOBALE ENERGIEBALANS**

---

**TOTAL ENERGIOPGØRELSE**

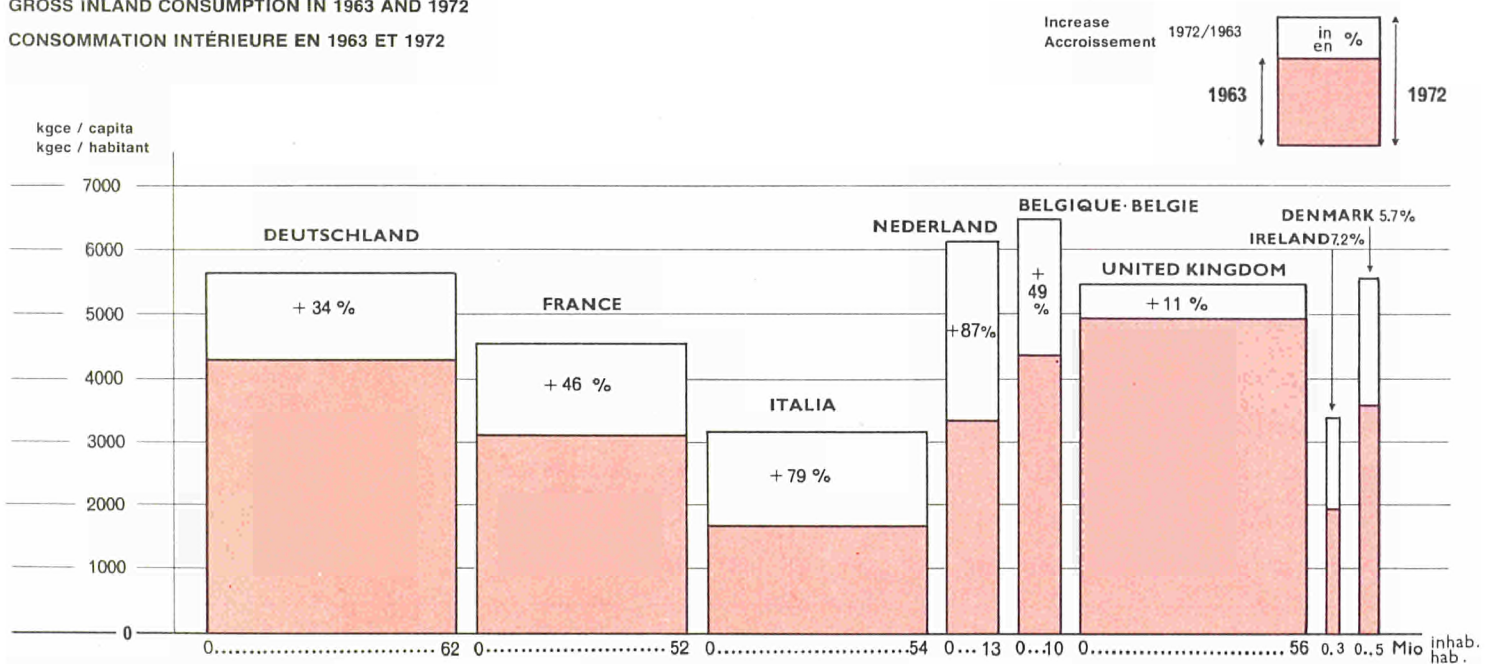
DEGREE OF DEPENDENCE FROM FOREIGN SUPPLY

DEGRÉ DE DÉPENDANCE ÉNERGÉTIQUE



GROSS INLAND CONSUMPTION IN 1963 AND 1972

CONSOMMATION INTÉRIEURE EN 1963 ET 1972



## ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

## BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

## OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

- 1 Produktion von Primärenergie
- 2 Netto-Einfuhr minus Bunker\*
- 3 Brutto-Inlandsverbrauch von Primärenergie und Äquivalenten
- 4 Importabhängigkeit der Energieversorgung\*\*
- 5 Brutto-Inlandsverbrauch pro Einwohner
- 6 Industrieller Verbrauch pro Einwohner
- 7 Verbrauch des Sektors "Verkehr", pro Einwohner
- 8 Verbrauch des Sektors "Haushalte, Handel, Gewerbe" pro Einwohner

- 1 Production of primary energy
- 2 Net imports minus bunker\*
- 3 Gross inland consumption of primary energy and equivalents
- 4 Degree of dependence from foreign supply\*\*
- 5 Gross inland consumption, per capita
- 6 Industrial consumption, per capita
- 7 Consumption by the "Transport" sector, per capita
- 8 Consumption by the "Household, commerce, handicraft" sector, per capita

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgîe	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production de sources primaires</b>												
10 <sup>6</sup> tec												
1969	482,8	318,3	170,6	70,2	32,6	32,7	12,2	0,0	161,9	2,5	0,1	1969
1970	490,3	330,8	175,7	68,8	33,8	42,0	10,5	0,1	157,0	2,4	0,0	1970
1971	508,9	335,9	175,2	63,0	33,2	54,4	10,1	0,0	170,8	2,3	0,0	1971
1972	503,8	346,4	171,5	61,1	34,5	69,6	9,6	0,0	155,0	2,2	0,1	1972
<b>2 — Importations nettes moins soutes*</b>												
10 <sup>6</sup> tec												
1969	616,8	453,4	134,8	127,9	114,8	29,1	40,1	6,4	130,8	6,3	26,3	1969
1970	702,6	528,7	161,7	152,4	130,4	29,3	47,7	6,7	137,7	6,9	29,3	1970
1971	727,4	542,6	171,8	163,2	133,2	18,9	48,9	6,6	149,2	8,1	27,5	1971
1972	766,0	577,0	188,6	176,3	140,2	12,8	52,3	6,8	152,5	7,9	28,6	1972
<b>3 — Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes</b>												
10 <sup>6</sup> tec												
1969	1 120,9	784,2	314,8	200,6	146,6	61,1	54,6	6,4	298,8	8,6	26,4	1969
1970	1 189,5	845,8	337,2	214,5	160,0	69,3	58,3	6,6	305,5	9,1	28,1	1970
1971	1 200,5	862,2	339,5	223,2	162,7	72,3	57,8	6,6	301,5	8,0	26,8	1971
1972	1 260,4	915,3	354,8	235,2	172,9	82,5	63,2	6,8	306,6	10,1	28,2	1972
<b>4 — Degré de dépendance énergétique**</b>												
%												
1969	55,0	57,8	42,8	63,8	78,2	47,7	73,5	99,3	43,8	73,0	99,6	1969
1970	59,1	62,5	47,9	71,0	81,8	42,3	81,8	99,2	45,1	76,1	100,0	1970
1971	60,6	62,9	50,6	73,1	81,8	26,2	84,6	99,5	49,5	80,5	100,0	1971
1972	60,8	63,0	53,2	75,0	81,1	15,6	82,7	99,5	49,7	77,8	99,6	1972
<b>5 — Consommation intérieure brute, par habitant</b>												
kg équivalent charbon												
1969	4 490	4 196	5 174	3 985	2 754	4 748	5 658	19 127	5 397	2 927	5 388	1969
1970	4 732	4 499	5 559	4 226	2 956	5 315	6 042	19 637	5 505	3 080	5 706	1970
1971	4 740	4 547	5 539	4 356	3 019	5 484	5 981	19 305	5 415	3 378	5 407	1971
1972	4 950	4 797	5 753	4 550	3 185	6 192	6 505	19 594	5 496	3 372	5 629	1972
<b>6 — Consommation de l'ensemble de l'industrie, par habitant</b>												
kg équivalent charbon												
1969	1 971	1 900	2 333	1 772	1 290	1 852	2 800	15 406	2 296	905	1 332	1969
1970	2 064	2 016	2 433	1 890	1 418	2 002	2 906	15 743	2 341	971	1 449	1970
1971	2 004	1 963	2 364	1 907	1 292	2 027	2 905	15 259	2 257	1 088	1 314	1971
1972	2 053	2 032	2 378	1 972	1 379	2 209	3 045	15 409	2 243	1 050	1 345	1972
<b>7 — Consommation du secteur « Transports », par habitant</b>												
kg équivalent charbon												
1969	560	533	609	542	414	595	569	764	624	512	784	1969
1970	597	576	665	575	444	651	634	826	653	533	823	1970
1971	625	604	705	606	459	681	657	914	678	593	836	1971
1972	657	639	734	657	476	719	706	1 061	703	605	870	1972
<b>8 — Consommation du secteur « Foyers domestiques, commerce, artisanat », par habitant</b>												
kg équivalent charbon												
1969	1 490	1 316	1 748	1 235	705	1 792	1 721	2 247	1 939	1 324	2 910	1969
1970	1 581	1 430	1 894	1 321	787	1 995	1 865	3 310	1 972	1 402	3 021	1970
1971	1 600	1 476	1 908	1 378	872	2 054	1 806	2 311	1 912	1 453	2 917	1971
1972	1 695	1 594	2 049	1 442	929	2 408	2 045	2 513	1 938	1 462	2 969	1972

\* Einfuhr minus Ausfuhr minus Bunker

\*\* Definiert durch das Verhältnis:  
Netto-Einfuhren minus Bunkerin %  
Brutto-Inlandsverbr. an Primärenergie und Äquiv.

\* Importations moins exportations moins soutes

\*\* Défini par le rapport:  
importations nettes moins soutesen %  
cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes

## GLOBALE ENERGIEBALANS

## TOTAL ENERGIOPGØRELSE

## BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

- 1 Produktie van primaire energie
- 2 Netto import minus zeescheepvaart\*
- 3 Brutto binnenlands verbruik van primaire en equivalente energiebronnen
- 4 Afhankelijkheidsgraad van de energievoorziening\*\*
- 5 Bruto binnenlands verbruik, per inwoner
- 6 Industrieel verbruik, per inwoner
- 7 Verbruik van de sector "Vervoer", per inwoner
- 8 Verbruik van de sector "Huisbrand, handel, ambacht", per inwoner

- 1 Produzione di fonti primarie
- 2 Importazioni nette meno bunkeraggi\*
- 3 Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti
- 4 Grado di dipendenza energetica\*\*
- 5 Consumo interno lordo, per abitante
- 6 Consumi industriali, per abitante
- 7 Consumi del settore "Trasporti", per abitante
- 8 Consumi domestici, consumi dell'artigianato e del commercio, per abitante

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	
	<b>EUR-9</b>						<b>EUR-6</b>				
<b>1 Production de sources primaires</b>	<b>482 775</b>	<b>490 335</b>	<b>508 867</b>	<b>503 764</b>	<b>- 1,0</b>	<b>318 259</b>	<b>330 827</b>	<b>335 828</b>	<b>346 382</b>	<b>+ 3,1</b>	
3+4 Importations totales	860 109	967 124	999 978	1 059 100	+ 5,9	657 975	748 196	771 050	826 245	+ 7,2	
sources primaires	724 028	813 280	843 332	889 522	+ 5,5	568 385	643 099	661 326	708 153	+ 7,1	
produits dérivés	136 081	153 844	156 646	169 578	+ 8,3	89 590	105 177	109 724	118 092	+ 7,6	
<b>5 Ressources (¹)</b>											
6 Variations des stocks prod. et import (²)	+ 18 618	+ 1 590	- 22 437	- 13 243		+ 11 653	- 5 966	- 12 450	- 10 950		
61 producteurs	+ 17 513	+ 1 275	- 22 657	- 13 343		+ 10 734	- 6 455	- 12 635	- 10 956		
62 importateurs	+ 1 105	+ 315	+ 220	+ 100		+ 919	+ 489	+ 185	+ 6		
7 Variations des stocks transform. et consomm. (²)	- 243	- 6 013	- 13 295	+ 3 813		+ 802	- 7 720	- 3 808	+ 2 864		
71 transformateurs	+ 494	- 4 805	- 13 790	+ 2 722		+ 1 201	- 6 659	- 4 458	+ 2 172		
72 consommateurs finals	- 737	- 1 208	+ 805	+ 1 091		- 399	- 1 061	+ 650	+ 692		
8+9 Exportations totales	196 706	218 618	224 489	240 171	+ 7,0	166 892	182 445	189 525	204 892	+ 8,1	
sources primaires	35 212	36 910	40 991	49 882	+ 21,7	31 176	31 927	36 042	42 874	+ 18,9	
produits dérivés	161 494	181 708	183 498	190 289	+ 3,7	135 716	150 518	153 483	162 018	+ 5,6	
<b>10 Consommation brute (¹)</b>	<b>1 164 552</b>	<b>1 234 418</b>	<b>1 248 625</b>	<b>1 313 263</b>	<b>+ 5,2</b>	<b>821 797</b>	<b>882 892</b>	<b>901 095</b>	<b>959 650</b>	<b>+ 6,5</b>	
11 Soutes	46 648	45 910	48 102	52 909	+ 10,0	37 633	37 101	38 934	44 305	+ 13,8	
<b>12 Consommation intérieure brute (¹)</b>	<b>1 117 904</b>	<b>1 188 508</b>	<b>1 200 523</b>	<b>1 260 354</b>	<b>+ 5,0</b>	<b>784 164</b>	<b>845 791</b>	<b>862 161</b>	<b>915 345</b>	<b>+ 6,2</b>	
13 Transformations	1 070 440	1 162 088	1 174 020	1 221 567	+ 4,0	785 826	858 476	871 253	920 719	+ 5,7	
sources primaires	961 695	1 040 447	1 047 231	1 078 272	+ 3,0	711 918	775 327	782 828	822 283	+ 5,0	
produits dérivés	108 744	121 640	126 790	143 295	+ 13,0	73 908	83 149	88 425	98 436	+ 11,3	
2 Production de produits dérivés	1 051 960	1 144 982	1 157 183	1 204 473	+ 4,1	774 257	847 463	859 287	909 131	+ 5,8	
à partir de sources primaires	944 701	1 024 801	1 032 306	1 063 422	+ 3,0	701 715	765 690	772 619	812 181	+ 5,1	
à partir de sources dérivées	107 259	120 181	124 876	141 050	+ 13,0	72 542	81 773	86 668	96 950	+ 11,9	
14 Consommation du secteur Energie	85 236	89 089	89 529	92 885	+ 3,7	61 012	64 201	65 089	68 650	+ 5,5	
15 Pertes sur les réseaux	23 538	25 396	26 093	27 454	+ 5,2	13 339	14 283	14 777	15 172	+ 2,7	
16 Consommation finale non énergétique	67 590	75 932	77 104	85 461	+ 10,8	52 766	60 691	62 133	70 003	+ 12,7	
17 Consommation finale énergétique	920 885	979 315	983 629	1 030 557	+ 4,8	643 518	693 924	703 717	746 942	+ 6,1	
18 Ecart statistique	+ 2 174	+ 1 671	+ 7 330	+ 6 902		+ 1 958	+ 1 680	+ 4 479	+ 2 989		
<b>Transformations:</b>											
131 centrales électriques	232 211	246 187	261 475	277 572	+ 6,2	143 928	152 478	167 627	181 332	+ 8,2	
132 fabriques d'agglom. et briquettes	18 583	17 888	14 790	13 019	- 12,0	17 018	16 166	12 889	11 319	- 12,2	
133 usines à gaz	32 815	29 817	24 654	20 570	- 16,6	9 013	8 723	7 962	6 384	- 19,8	
134 cokeries	118 316	120 255	112 561	104 789	- 6,9	90 408	92 653	86 355	81 301	- 5,9	
135 hauts fourneaux	24 935	24 709	21 893	22 239	+ 1,6	20 568	20 335	18 271	18 764	+ 2,7	
136 raffineries	643 579	723 232	738 648	783 378	+ 6,1	504 891	568 121	578 149	621 619	+ 7,5	
<b>Consommation finale non énergétique:</b>											
161 chimie	40 024	43 993	45 296	51 221	+ 13,1	30 311	34 266	35 983	41 418	+ 15,1	
162 autres	27 566	31 939	31 809	34 241	+ 7,6	22 455	26 425	26 150	28 585	+ 9,3	
<b>Consommation finale énergétique:</b>											
171 industrie	406 850	429 804	418 130	429 854	+ 2,8	294 810	314 755	307 152	319 097	+ 3,9	
172 transports	139 680	150 072	158 314	167 297	+ 5,7	99 792	108 217	114 632	121 891	+ 6,3	
soit:											
1722 transports routiers	108 083	117 023	124 661	132 811	+ 6,5	78 155	85 626	91 874	98 442	+ 7,1	
173 foyers domestiques, etc.	371 964	397 350	405 183	431 614	+ 6,5	246 524	268 861	279 931	304 161	+ 8,6	
179 autres non dénommés ailleurs	2 392	2 090	2 002	1 793	- 10,4	2 392	2 090	2 002	1 793	- 10,4	

(¹) sources primaires et équivalentes.

(²) (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SKE
<b>DEUTSCHLAND</b>					<b>FRANCE</b>					
170 635	175 655	175 201	171 531	- 2,1	70 171	68 783	62 980	61 109	- 3,0	1 Erzeugung von Primärenergieträgern
182 982	209 125	216 228	230 693	+ 6,7	153 618	177 187	189 522	205 579	+ 8,3	3+4 Einfuhr insgesamt
139 767	157 874	161 666	169 220	+ 4,7	140 947	162 773	173 305	188 279	+ 8,6	Primärenergieträger
43 215	51 251	54 562	61 473	+ 12,7	12 671	14 414	16 217	17 300	+ 6,7	Abgeleitete Produkte
353 617	384 780	391 429	402 224	+ 2,7	223 789	245 970	252 502	266 688	+ 5,6	5 Aufkommen (¹)
+ 9 798	+ 2 936	- 7 920	- 5 552		+ 1 727	- 3 580	- 2 011	- 2 987		6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. (²)
+ 9 764	+ 2 620	- 8 223	- 5 623		+ 889	- 3 776	- 1 953	- 2 914		61 Erzeuger
+ 34	+ 316	+ 303	+ 71		+ 838	+ 196	- 58	- 73		62 Importeure
- 591	- 3 186	+ 412	+ 196		+ 612	- 3 059	- 941	+ 731		7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetr. und Verbrauchern (²)
- 239	- 2 660	- 130	+ 131		+ 437	- 2 602	- 1 171	+ 406		71 Umwandlungsbetriebe
- 351	- 526	+ 542	+ 65		+ 175	- 457	+ 230	+ 325		72 Endverbraucher
42 235	41 982	39 043	36 362	- 6,9	20 395	19 201	20 387	22 242	+ 9,1	8+9 Ausfuhr insgesamt
18 450	15 978	14 115	13 018	- 7,8	1 111	1 160	857	983	+ 14,7	Primärenergieträger
23 784	26 004	24 928	23 344	- 6,4	19 284	18 041	19 530	21 259	+ 8,8	Abgeleitete Produkte
320 592	342 548	344 878	360 506	+ 4,5	205 733	220 130	229 163	242 190	+ 5,7	10 Bruttoverbrauch (¹)
5 811	5 394	5 397	5 720	+ 6,0	5 089	5 607	5 942	6 956	+ 17,1	11 Bunker
314 781	337 154	339 481	354 786	+ 4,5	200 644	214 523	223 221	235 234	+ 5,4	12 Brutto-Inlandsverbrauch (¹)
280 368	295 941	296 964	300 504	+ 1,2	176 635	195 804	204 478	220 663	+ 7,9	13 Umwandlung
256 690	269 866	271 739	273 453	+ 0,7	162 246	177 044	183 085	194 737	+ 6,4	Primärenergieträger
23 679	26 075	25 225	27 051	+ 7,2	14 289	18 760	21 393	25 926	+ 21,2	Abgeleitete Energie
277 355	293 029	293 281	296 726	+ 1,2	172 415	192 297	201 215	216 758	+ 7,7	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
254 171	267 466	269 673	270 242	+ 0,6	158 592	174 045	180 332	191 273	+ 6,1	aus Primärenergieträgern
23 184	25 563	24 608	26 484	+ 7,6	13 823	18 252	20 883	25 485	+ 22,0	aus abgeleiteter Energie
28 532	29 468	29 398	29 075	- 1,1	14 137	14 965	15 798	16 588	+ 5,0	14 Verbrauch des Sektors Energie
4 582	5 015	5 130	5 032	- 1,9	3 731	3 888	4 177	4 286	+ 2,6	15 Netzverluste
19 685	21 660	22 003	25 269	+ 14,8	10 973	12 254	12 661	13 477	+ 6,9	16 Nichtenergetischer Endverbrauch
259 237	275 406	277 623	291 018	+ 4,8	164 538	177 232	183 590	193 862	+ 5,6	17 Energetischer Endverbrauch
- 267	+ 2 693	+ 1 644	+ 614		+ 3 045	+ 2 676	+ 3 732	+ 3 116		18 Statistische Differenz
<b>Umwandlung:</b>										
73 732	77 388	83 391	89 050	+ 6,8	25 532	26 985	31 214	33 990	+ 8,9	131 Elektrizitätswerke
11 221	10 414	8 178	7 183	- 12,2	3 940	4 101	3 550	3 178	- 10,5	132 Brikettfabriken
5 997	5 981	5 438	4 083	- 24,9	1 642	1 655	1 523	1 392	- 8,6	133 Gaswerke
51 936	52 058	49 259	44 952	- 8,8	18 053	18 976	16 555	15 346	- 7,3	134 Kokereien
8 090	8 045	6 943	7 151	+ 3,0	5 526	5 613	4 997	4 861	- 2,7	135 Hochöfen
129 392	142 055	143 755	148 085	+ 3,0	121 942	138 474	146 639	161 896	+ 10,4	136 Raffinerien
<b>Nichtenergetischer Endverbrauch:</b>										
8 996	8 471	9 552	11 173	+ 17,0	6 057	6 616	7 018	7 078	+ 0,9	161 Chemie
10 689	13 089	12 451	14 096	+ 13,2	4 916	5 638	5 643	6 399	+ 13,4	162 Sonstige
<b>Energetischer Endverbrauch:</b>										
113 434	118 112	115 462	117 602	+ 1,8	75 068	80 972	81 982	85 346	+ 4,1	171 Industrie
37 036	40 339	43 227	45 276	+ 4,7	27 301	29 195	31 036	33 958	+ 9,4	172 Verkehr
28 991	31 772	34 556	36 544	+ 5,7	21 500	23 449	25 600	28 165	+ 10,0	darunter: 1722 Straßenverkehr
106 375	114 864	116 932	126 347	+ 8,0	62 169	67 065	70 572	74 558	+ 5,6	173 Haushalte, usw.
2 392	2 090	2 002	1 793	- 10,4	-	-	-	-		179 Sonstige

(¹) Primärenergie und Äquivalente

(²) (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>										
<b>1 Produzione fonti primarie</b>	<b>32 550</b>	<b>33 807</b>	<b>33 180</b>	<b>34 507</b>	<b>+ 4,0</b>	<b>32 660</b>	<b>42 021</b>	<b>54 379</b>	<b>69 560</b>	<b>+ 27,9</b>
<b>3+4 Importazioni totali</b>	<b>165 607</b>	<b>182 482</b>	<b>186 772</b>	<b>192 597</b>	<b>+ 3,1</b>	<b>88 545</b>	<b>106 078</b>	<b>103 360</b>	<b>113 083</b>	<b>+ 9,4</b>
fonti primarie	158 684	175 809	179 745	183 522	+ 2,1	78 541	91 172	90 046	99 964	+ 11,0
prodotti derivati	6 923	6 673	7 027	9 075	+ 29,1	10 004	14 906	13 314	13 119	- 1,5
<b>5 Risorse (1)</b>	<b>198 157</b>	<b>216 289</b>	<b>219 952</b>	<b>227 104</b>	<b>+ 3,3</b>	<b>121 205</b>	<b>148 099</b>	<b>157 739</b>	<b>182 643</b>	<b>+ 15,8</b>
<b>6 Variazioni delle scorte prod. e import (2)</b>	<b>- 1 683</b>	<b>- 3 505</b>	<b>- 2 229</b>	<b>- 2 188</b>		<b>- 99</b>	<b>- 2 241</b>	<b>+ 349</b>	<b>- 766</b>	
61 produttori	- 1 722	- 3 494	- 2 179	- 2 249		- 103	- 2 215	+ 322	- 735	
62 importatori	+ 39	- 11	- 50	+ 61		+ 4	- 26	+ 27	- 31	
<b>7 Variazioni delle scorte trasform. e consum. (2)</b>	<b>+ 901</b>	<b>- 1 237</b>	<b>- 1 423</b>	<b>+ 363</b>		<b>- 554</b>	<b>+ 180</b>	<b>- 1 334</b>	<b>+ 860</b>	
71 trasformatori	+ 1 061	- 1 329	- 1 500	+ 329		- 481	+ 213	- 1 112	+ 653	
72 consumatori finali	- 160	+ 92	+ 77	+ 34		- 73	- 33	- 222	+ 207	
<b>8+9 Esportazioni totali</b>	<b>39 882</b>	<b>41 885</b>	<b>42 951</b>	<b>41 248</b>	<b>- 4,0</b>	<b>47 669</b>	<b>64 212</b>	<b>71 239</b>	<b>83 951</b>	<b>+ 17,8</b>
fonti primarie	—	—	—	—	—	10 712	14 190	20 567	28 171	+ 37,0
prodotti derivati	39 882	41 885	42 951	41 248	- 4,0	36 957	50 022	50 672	55 780	+ 10,1
<b>10 Consumo lordo (1)</b>	<b>157 493</b>	<b>169 662</b>	<b>173 349</b>	<b>184 031</b>	<b>+ 6,2</b>	<b>72 883</b>	<b>81 827</b>	<b>85 515</b>	<b>98 786</b>	<b>+ 15,5</b>
<b>11 Bunkeraggi</b>	<b>10 915</b>	<b>9 703</b>	<b>10 651</b>	<b>11 167</b>	<b>+ 4,8</b>	<b>11 737</b>	<b>12 553</b>	<b>13 185</b>	<b>16 282</b>	<b>+ 23,5</b>
<b>12 Consumo interno lordo (1)</b>	<b>146 578</b>	<b>159 959</b>	<b>162 698</b>	<b>172 864</b>	<b>+ 6,2</b>	<b>61 146</b>	<b>69 275</b>	<b>72 330</b>	<b>82 504</b>	<b>+ 14,1</b>
<b>13 Trasformazioni</b>	<b>175 997</b>	<b>197 042</b>	<b>200 284</b>	<b>205 935</b>	<b>+ 2,8</b>	<b>87 310</b>	<b>102 360</b>	<b>101 805</b>	<b>115 242</b>	<b>+ 13,2</b>
fonti primarie	157 573	176 383	176 236	178 994	+ 1,6	81 369	96 616	96 488	110 352	+ 14,4
prodotti derivati	18 424	20 659	24 048	26 941	+ 12,0	5 941	5 744	5 317	4 890	- 8,0
<b>2 Produzione di prodotti derivati</b>	<b>173 916</b>	<b>194 354</b>	<b>197 129</b>	<b>203 540</b>	<b>+ 3,3</b>	<b>86 567</b>	<b>101 665</b>	<b>101 040</b>	<b>114 972</b>	<b>+ 13,8</b>
da fonti primarie	155 664	173 876	173 519	176 845	+ 1,9	80 598	95 956	95 724	110 082	+ 15,0
da fonti derivate	18 252	20 478	23 610	26 695	+ 13,1	5 969	5 709	5 316	4 890	- 8,0
<b>14 Consumo del settore Energia</b>	<b>8 919</b>	<b>9 480</b>	<b>9 393</b>	<b>11 866</b>	<b>+ 26,3</b>	<b>5 583</b>	<b>6 430</b>	<b>6 586</b>	<b>6 636</b>	<b>+ 0,8</b>
<b>15 Perdite sulle reti</b>	<b>3 423</b>	<b>3 564</b>	<b>3 567</b>	<b>3 786</b>	<b>+ 6,1</b>	<b>791</b>	<b>937</b>	<b>1 047</b>	<b>1 080</b>	<b>+ 3,2</b>
<b>16 Consumo finale non energetico</b>	<b>13 839</b>	<b>15 640</b>	<b>15 215</b>	<b>16 148</b>	<b>+ 6,1</b>	<b>4 884</b>	<b>6 961</b>	<b>7 793</b>	<b>10 231</b>	<b>+ 31,3</b>
<b>17 Consumo finale energetico</b>	<b>119 326</b>	<b>132 464</b>	<b>131 977</b>	<b>139 244</b>	<b>+ 5,5</b>	<b>49 012</b>	<b>54 149</b>	<b>56 222</b>	<b>64 471</b>	<b>+ 14,7</b>
<b>18 Differenza statistica</b>	<b>- 1 009</b>	<b>- 3 877</b>	<b>- 609</b>	<b>- 575</b>		<b>+ 132</b>	<b>+ 105</b>	<b>- 83</b>	<b>- 184</b>	
<b>Trasformazioni:</b>										
131 centrali elettriche	21 135	22 901	25 308	27 827	+ 10,0	12 465	13 653	14 898	16 258	+ 9,1
132 fabbriche di agglomerati	135	91	57	41	- 28,1	1 041	876	574	459	- 20,0
133 officine del gas	1 045	975	986	905	- 8,2	38	35	1	—	—
134 cokerie	8 469	9 543	9 380	9 525	+ 1,5	2 522	2 603	2 437	2 194	- 10,0
135 altiforni	1 436	1 443	1 474	1 610	+ 9,2	71 4	686	736	830	+ 12,8
136 raffinerie	143 781	162 088	163 079	166 027	+ 1,8	70 530	84 507	83 159	95 501	+ 14,8
<b>Consumo finale non energetico:</b>										
161 chimica	9 842	11 254	10 738	11 609	+ 8,1	3 012	4 932	5 714	8 183	+ 43,2
162 altri settori	3 995	4 386	4 477	4 539	+ 1,4	1 872	2 029	2 079	2 048	- 1,5
<b>Consumo finale energetico:</b>										
171 industria	59 733	66 506	60 252	62 965	+ 4,5	18 272	19 658	20 065	22 795	+ 13,6
172 trasporti	22 045	23 805	24 717	25 848	+ 4,6	7 659	8 484	8 982	9 586	+ 6,7
di cui:										
1722 trasporti stradali	18 118	19 795	20 398	21 516	+ 5,5	5 246	5 768	6 249	6 663	+ 6,6
173 usi domestici ecc.	37 548	42 154	47 008	50 431	+ 7,3	23 081	26 007	27 175	32 090	+ 18,1

(1) fonti primarie e equivalenti.

(2) (+) prelievi dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SKE
<b>BELGIQUE - BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
12 200	10 510	10 057	9 642	- 4,1	43	51	31	33	+ 6,5	<b>1</b> Produktie van primaire energie
60 503	66 254	68 105	77 109	+ 13,2	6 719	7 069	7 063	7 184	+ 1,7	3+4 Totale invoer
50 358	55 248	56 305	66 707	+ 18,5	87	143	259	461	+ 78,0	primaire energie
10 145	11 006	11 800	10 402	- 11,8	6 632	6 926	6 804	6 723	- 1,2	afgeleide energie
72 703	76 764	78 162	86 751	+ 11,0	6 762	7 121	7 094	7 217	+ 1,7	<b>5</b> Bruto beschikbare hoeveelheden (1)
+ 1 909	+ 424	- 639	+ 543		—	—	—	—		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en importeurs (2)
+ 1 905	+ 410	- 602	+ 565		—	—	—	—		61 producenten
+ 4	+ 14	- 37	- 22		—	—	—	—		62 importeurs
+ 369	- 336	- 526	+ 723		+ 64	- 82	+ 4	- 9		7 Voorraadwijzigingen omzettende industrieën en verbruikers (2)
+ 421	- 281	- 545	+ 653		+ 2	- 82	+ 4	- 9		71 omzettende industrieën
- 52	- 55	+ 19	+ 70		+ 62	- 82	+ 4	- 9		72 eindverbruikers
16 321	14 735	15 408	20 673	+ 34,2	389	432	497	416	- 16,3	8+9 Totale uitvoer
902	599	503	702	+ 39,6	—	—	—	—		primaire energie
15 419	14 136	14 905	19 971	+ 34,0	389	432	497	416	- 16,3	afgeleide energie
58 660	62 117	61 589	67 344	+ 9,3	6 437	6 608	6 601	6 792	+ 2,9	<b>10</b> Brutoverbruik (1)
4 081	3 844	3 759	4 180	+ 11,2	—	—	—	—		<b>11</b> Zeescheepvaart
54 579	58 274	57 830	63 164	+ 9,2	6 437	6 608	6 601	6 792	+ 2,9	<b>12</b> Bruto binnenlands verbruik (1)
62 380	64 334	64 822	75 669	+ 16,7	3 136	2 995	2 900	2 706	- 6,7	<b>13</b> Omzetting
54 036	55 410	55 272	64 713	+ 17,1	5	8	8	34	+ 325,0	primaire energie
8 344	8 925	9 550	10 956	+ 14,7	3 131	2 987	2 892	2 672	- 7,6	afgeleide energie
61 005	63 265	63 895	74 602	+ 16,8	2 999	2 853	2 727	2 533	- 7,1	<b>2</b> Afgeleide productie
52 668	54 345	54 359	63 709	+ 17,2	22	3	12	30	+ 150,0	uit primaire energie
8 337	8 921	9 536	10 893	+ 14,2	2 977	2 850	2 715	2 503	- 7,8	uit afgeleide energie
3 802	3 821	3 877	4 448	+ 14,7	40	37	37	37	—	<b>14</b> Verbruik van de sector Energie
776	838	820	953	+ 16,2	36	40	36	35	- 2,8	<b>15</b> Verliezen op het verdelingsnet
3 343	4 134	4 415	4 841	+ 9,6	43	43	46	37	- 19,6	<b>16</b> Niet-energetisch eindverbruik
45 227	48 309	48 015	51 837	+ 8,0	6 181	6 362	6 290	6 510	+ 3,5	<b>17</b> Energetisch eindverbruik
+ 50	+ 101	- 224	+ 18		—	- 17	+ 19	- 1		<b>18</b> Statistische afwijking
9 938	10 450	11 578	13 037	+ 12,6	1 126	1 101	1 238	1 170	- 5,5	<b>131</b> elektrische centrales
681	684	530	458	- 13,6	—	—	—	—		<b>132</b> briketfabrieken
281	69	7	2	- 71,4	14	7	7	2	- 71,4	<b>133</b> gasfabrieken
9 428	9 473	8 724	9 284	+ 6,4	—	—	—	—		<b>134</b> cokesfabrieken
2 806	2 661	2 466	2 778	+ 16,7	1 996	1 887	1 655	1 534	- 7,3	<b>135</b> hoogovens
39 246	40 997	41 517	50 110	+ 20,7	—	—	—	—		<b>136</b> raffinaderijen
2 399	2 890	2 958	3 372	+ 14,0	6	4	3	3	—	<b>Niet-energetisch eindverbruik:</b>
944	1 244	1 457	1 469	+ 0,8	37	39	43	34	- 20,9	<b>161</b> chemische industrie
										<b>162</b> andere
23 139	24 207	24 205	25 120	+ 3,8	5 164	5 300	5 186	5 269	+ 1,6	<b>Energetisch eindverbruik:</b>
5 491	6 115	6 357	6 857	+ 7,9	258	280	313	366	+ 16,9	<b>171</b> industrie
4 104	4 638	4 846	5 289	+ 9,1	196	204	225	265	+ 17,8	<b>172</b> vervoer
16 597	17 989	17 453	19 860	+ 13,8	759	782	791	875	+ 10,6	waaronder:
										1722 wegvervoer
										<b>173</b> huisbrand enz.

(1) primaire en soortgelijke energiedragers  
 (2) (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
	<b>UNITED KINGDOM</b>					<b>IRELAND</b>	
<b>1 Production of primary sources</b>	<b>161 864</b>	<b>157 050</b>	<b>170 758</b>	<b>155 044</b>	- 9,3	<b>2 536</b>	<b>2 417</b>
3+4 Total imports	164 244	176 328	187 040	189 852	- 1,5	7 180	8 206
<i>primary sources</i>	134 576	147 253	159 391	160 020	+ 0,4	4 551	5 106
<i>derived products</i>	29 668	29 076	27 649	29 832	+ 7,9	2 629	3 100
<b>5 Resources (1)</b>	<b>326 108</b>	<b>333 378</b>	<b>357 799</b>	<b>344 896</b>	- 3,6	<b>9 716</b>	<b>10 623</b>
6 Variations of stocks at the producers and importers (2)	+ 7 110	+ 9 121	- 9 401	- 1 872		- 164	- 252
61 <i>producers</i>	+ 7 110	+ 9 121	- 9 401	- 1 872		- 176	- 194
62 <i>importers</i>	-	-	-	-		+ 12	- 58
7 Variations of stocks at the transformers and final consumers (2)	- 915	+ 1 652	- 9 101	+ 1 027		- 63	+ 10
71 <i>transformers</i>	- 560	+ 1 782	- 8 945	+ 673		- 63	+ 10
72 <i>final consumers</i>	- 355	- 130	- 156	+ 354		-	-
8+9 Total exports	25 496	30 755	29 742	29 930	+ 0,6	750	1 070
<i>primary sources</i>	3 989	4 899	4 911	6 886	+ 38,0	35	84
<i>derived products</i>	21 507	25 856	24 831	23 045	- 7,2	715	986
<b>10 Gross consumption (1)</b>	<b>306 807</b>	<b>313 397</b>	<b>309 555</b>	<b>314 120</b>	+ 1,5	<b>8 739</b>	<b>9 310</b>
11 Bunkers	7 987	7 888	8 087	7 470	- 7,6	174	225
<b>12 Gross inland consumption (1)</b>	<b>298 820</b>	<b>305 509</b>	<b>301 469</b>	<b>306 650</b>	+ 1,7	<b>8 565</b>	<b>9 085</b>
13 Transformations	259 966	275 899	274 719	272 576	- 0,8	5 576	6 230
<i>primary sources</i>	230 013	243 381	242 936	235 262	- 3,2	4 480	4 940
<i>derived products</i>	29 953	32 518	31 783	37 414	+ 17,7	1 096	1 290
2 Production of derived products	253 373	270 130	269 843	267 642	- 0,8	5 477	6 112
<i>from primary sources</i>	223 569	237 751	238 250	230 474	- 3,3	4 530	4 977
<i>from derived sources</i>	29 804	32 378	31 593	37 167	+ 17,6	947	1 135
14 Consumption of the energy sector	23 060	23 711	23 284	23 093	- 0,8	330	347
15 Distribution losses	9 482	10 353	10 532	11 446	+ 8,7	239	251
16 Final non-energy consumption	13 822	14 103	13 859	14 283	+ 3,1	242	267
17 Final energy consumption	245 924	251 901	246 584	249 505	+ 1,2	7 692	8 227
18 Statistical difference	- 62	- 328	+ 2 334	+ 3 289		- 36	- 126
<b>Transformations:</b>							
131 electrical power stations	80 140	84 804	85 302	86 821	+ 1,8	1 925	2 029
132 patent fuel and briquetting plants	1 396	1 537	1 716	1 514	- 11,8	169	185
133 gas works	23 115	20 477	16 083	13 585	- 15,5	212	212
134 coke ovens	27 908	27 602	26 206	23 488	- 10,4	-	-
135 blast furnaces	4 367	4 374	3 622	3 475	- 4,1	-	-
136 refineries	123 040	137 105	141 790	143 794	+ 1,4	3 270	3 804
<b>Final non-energy consumption:</b>							
161 chemical industry	9 521	9 541	9 137	9 621	+ 5,3	56	49
162 others	4 301	4 562	4 722	4 662	- 1,3	186	219
<b>Final energy consumption:</b>							
171 industry	104 038	106 218	102 372	102 028	- 0,3	2 317	2 518
172 transportation	34 555	36 223	37 765	39 243	+ 3,9	1 499	1 574
<i>among which:</i>							
<i>road transportation</i>	26 185	27 555	28 813	30 247	+ 5,0	1 021	1 111
173 households, etc.	107 330	109 461	106 447	108 235	+ 1,7	3 876	4 135

(1) primary sources and equivalents.

(2) (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SKÆ
<b>IRELAND</b>			<b>DANMARK</b>					
2 274	2 222	- 2,3	116	42	7	116	.	1 Produktion af primære energikilder
9 353	8 938	- 4,4	30 710	34 393	32 535	34 065	+ 4,7	3+4 Total import
5 281	4 774	- 9,6	16 515	17 903	17 335	16 574	- 4,4	primære energikilder
4 072	4 163	+ 2,2	14 195	16 491	15 200	17 491	+ 15,1	afledede produkter
11 627	11 160	- 4,0	30 826	34 435	32 542	34 181	+ 5,0	5 Rådighedsmængde (1)
- 223	+ 4		+ 20	- 1 313	- 363	- 426		6 Lagerforandringer hos producenter og importører (2)
- 178	- 62		- 154	- 1 197	- 443	- 453		61 producenter
- 45	+ 66		+ 174	- 116	+ 80	+ 28		62 importører
- 88	+ 25		- 67	+ 45	- 298	- 103		7 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og
- 88	+ 25		- 84	+ 62	- 299	- 148		endelige forbrugere (2)
-	-		+ 17	- 17	+ 1	+ 45		71 omformningsvirksomheder
								72 endelige forbrugere
1 146	926	- 19,2	3 569	4 348	4 076	4 422	+ 8,5	8+9 Total eksport
38	83	+ 118,4	13			39		primære energikilder
1 108	843	- 23,9	3 556	4 348	4 076	4 383	+ 7,5	afledede produkter
10 170	10 263	+ 0,9	27 209	28 820	27 805	29 230	+ 5,1	10 Bruttoforbrug (1)
110	113	+ 2,7	854	696	971	1 021	+ 5,1	11 Bunker
10 060	10 150	+ 0,9	26 287	28 123	26 834	28 209	+ 5,1	12 Indenlandsk bruttoforbrug (1)
6 813	6 569	- 3,6	19 071	21 483	21 235	21 603	+ 1,7	13 Omformning
5 177	4 881	- 5,7	15 284	16 799	16 289	15 846	- 2,7	primære energikilder
1 636	1 688	+ 3,2	3 787	4 684	4 946	5 756	+ 16,4	afledede produkter
6 712	6 473	- 3,6	18 852	21 277	21 341	21 228	- 0,5	2 Produktion af afledede produkter
5 279	4 961	- 6,0	14 886	16 382	16 159	15 807	- 2,2	af primære energikilder
1 433	1 512	+ 5,5	3 966	4 895	5 182	5 421	+ 4,6	af afledede produkter
365	365	-	835	830	791	777	- 1,8	14 Forbrug i "energi"-sektoren
264	282	+ 6,8	478	509	520	555	+ 6,7	15 Distributionstab
267	339	+ 27,0	759	871	845	837	- 0,1	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
8 969	9 016	+ 0,5	23 752	25 262	24 360	25 094	+ 3,0	17 Endeligt energetisk forbrug
+ 94	+ 52		+ 312	+ 445	+ 423	+ 572		18 Statistisk differens
								<b>Omformning:</b>
2 398	2 372	- 1,1	6 218	6 876	6 148	7 047	+ 14,6	131 elektricitetsværker
185	186	+ 0,5						132 briketfabrikker
215	220	+ 2,3	475	406	594	381	- 3,3	133 gasværker
								134 køksværker
								135 højovne
4 015	3 791	- 5,6	12 378	14 201	14 693	14 174	- 3,5	136 raffinaderier
								<b>Endeligt ikke-energetisk forbrug:</b>
53	53	-	136	137	123	129	+ 4,9	161 kemisk industri
214	286	+ 33,6	623	734	722	708	- 1,9	162 øvrige industri
								<b>Endeligt energetisk forbrug:</b>
2 875	2 794	- 2,8	5 684	6 312	5 731	5 935	+ 3,6	171 "industri"-sektoren
1 766	1 820	+ 3,0	3 835	4 057	4 151	4 342	+ 4,6	172 "Transport"-sektoren
1 194	1 284	+ 7,5	2 722	2 731	2 780	2 837	+ 2,1	herunder:
4 327	4 402	+ 1,7	14 233	14 893	14 478	14 817	+ 2,3	1722 landevejstrafik
								173 sektoren "husholdninger"

(1) primære energikilder og ækvivalenter  
(2) +: lagerformindskelse; -: lagervækst

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	
						<b>EUR-9</b>					
<b>1: Production de sources primaires</b>											
<b>Total</b>	<b>482 775</b>	<b>490 335</b>	<b>508 867</b>	<b>503 764</b>	<b>- 1,0</b>	<b>318 259</b>	<b>330 827</b>	<b>335 828</b>	<b>346 382</b>	<b>+ 3,1</b>	
Houille	310 360	292 744	291 885	252 491	- 13,5	167 470	161 370	155 802	143 033	- 8,2	
Lignite et tourbe	34 126	33 613	32 274	33 548	+ 3,9	31 855	31 600	30 275	31 657	+ 4,6	
Pétrole brut	19 973	19 019	17 839	16 845	- 5,6	19 841	18 830	17 582	16 347	- 7,0	
Produits pétroliers primaires	576	618	599	572	- 4,5	557	584	562	482	- 14,2	
Gaz naturel	63 040	87 249	113 221	143 455	+ 26,7	56 642	73 539	90 439	110 582	+ 22,3	
G.P.L. primaires	413	431	428	439	+ 2,6	413	431	428	439	+ 2,6	
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 585	+ 2,3	1 660	1 752	1 550	1 585	+ 2,3	
Energie électrique primaire	52 628	54 909	51 071	54 829	+ 7,4	39 821	42 721	39 190	42 257	+ 7,8	
<b>3 + 4: Importations totales</b>											
<b>Total</b>	<b>860 109</b>	<b>967 124</b>	<b>999 978</b>	<b>1 059 100</b>	<b>+ 5,9</b>	<b>657 975</b>	<b>748 196</b>	<b>771 050</b>	<b>826 245</b>	<b>+ 7,2</b>	
sources primaires	724 028	813 286	843 332	889 522	+ 5,5	568 385	643 019	661 326	708 153	+ 7,1	
produits dérivés	136 081	153 844	156 646	169 578	+ 8,3	89 590	105 177	109 724	118 092	+ 7,6	
Houille	48 459	53 627	50 079	48 857	- 2,5	43 709	48 958	42 543	40 780	- 4,1	
Lignite	576	586	622	634	+ 1,9	576	586	622	634	+ 1,9	
Pétrole brut	664 574	744 757	771 599	808 804	+ 4,8	515 055	580 264	598 225	636 522	+ 6,4	
Gaz naturel	10 418	14 310	21 032	31 227	+ 48,5	9 045	13 211	19 936	30 217	+ 51,6	
Agglomérés de houille	1 077	887	821	727	- 11,5	1 076	833	514	414	- 19,5	
Coke	11 246	10 807	9 103	9 535	+ 4,7	10 668	10 441	8 934	9 306	+ 4,2	
Briquettes de lignite	1 837	1 699	1 238	1 217	- 1,7	1 783	1 650	1 212	1 194	- 1,5	
Produits pétroliers non gazeux	112 280	128 673	134 045	145 502	+ 8,5	67 381	81 365	88 302	95 495	+ 8,1	
Gaz dérivés	1 625	1 942	1 986	1 912	- 3,7	1 080	1 448	1 573	1 433	- 8,9	
Energie électrique	8 016	9 835	9 453	10 685	+ 13,0	7 602	9 440	9 189	10 250	+ 11,5	
<b>5: Ressources primaires et équivalentes</b>											
<b>Total</b>	<b>340 156</b>	<b>329 294</b>	<b>325 827</b>	<b>286 412</b>	<b>- 12,1</b>	<b>192 542</b>	<b>193 365</b>	<b>182 634</b>	<b>169 603</b>	<b>- 7,1</b>	
Houille et équivalents	340 156	329 294	325 827	286 412	- 12,1	192 542	193 365	182 634	169 603	- 7,1	
Lignite et équivalents	36 069	35 496	33 811	35 117	+ 3,9	33 745	33 434	31 786	33 203	+ 4,5	
Pétrole brut et équivalents											
Gaz naturel	65 132	89 074	115 004	147 185	+ 28,0	57 361	74 265	91 127	113 301	+ 24,3	
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 585	+ 2,3	1 660	1 752	1 550	1 585	+ 2,3	
Energie électrique	57 888	61 089	56 526	60 615	+ 7,2	44 896	48 731	44 427	47 791	+ 7,6	
<b>6: Variation des stocks chez les producteurs et les importateurs *</b>											
<b>Total</b>	<b>+ 18 618</b>	<b>+ 1 590</b>	<b>- 22 437</b>	<b>- 13 243</b>		<b>+ 11 563</b>	<b>- 5 965</b>	<b>- 12 450</b>	<b>- 10 950</b>		
sources primaires	+ 17 986	+ 13 849	- 9 751	- 6 585		+ 12 011	+ 4 716	- 3 531	- 2 941		
produits dérivés	+ 632	- 12 258	- 12 686	- 6 658		- 359	- 10 681	- 8 919	- 8 009		
Houille	+ 18 712	+ 14 901	- 8 854	- 5 609		+ 12 576	+ 5 700	- 2 708	- 1 993		
Lignite	- 150	- 54	- 95	- 213		+ 11	+ 14	- 21	- 185		
Gaz naturel	- 576	- 998	- 802	- 763		- 576	- 998	- 802	- 763		
Agglomérés de houille	+ 55	- 19	- 198	- 85		+ 43	- 13	- 59	+ 48		
Coke	+ 3 719	+ 422	- 6 652	- 3 707		+ 2 085	- 380	- 5 682	- 3 264		
Briquettes de lignite	+ 95	+ 16	+ 49	+ 61		+ 90	+ 6	+ 34	+ 47		
Produits pétroliers non gazeux	- 3 375	- 12 500	- 5 939	- 2 605		- 2 716	- 10 151	- 3 278	- 4 478		
Gaz dérivés	+ 139	- 177	+ 54	- 322		+ 140	- 143	+ 66	- 362		
<b>7: Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs finals *</b>											
<b>Total</b>	<b>- 263</b>	<b>- 6 013</b>	<b>- 13 295</b>	<b>+ 3 813</b>		<b>+ 802</b>	<b>- 7 720</b>	<b>- 3 808</b>	<b>+ 2 864</b>		
sources primaires	+ 740	- 5 442	- 13 545	+ 3 062		+ 1 410	- 6 833	- 4 281	+ 2 345		
produits dérivés	- 983	- 571	+ 250	+ 751		- 608	- 887	+ 473	+ 519		
Houille	+ 3 832	- 2 511	- 4 998	- 1 703		+ 2 182	- 3 451	+ 1 659	- 533		
Lignite et tourbe	+ 61	- 59	- 29	- 27		+ 1	- 4	- 2	+ 1		
Pétrole brut	- 3 031	- 2 872	- 8 518	+ 4 792		- 773	- 3 378	- 5 938	+ 2 877		
Coke	- 989	- 575	+ 255	+ 741		- 614	- 891	+ 478	+ 509		
<b>8 + 9: Exportations totales</b>											
<b>Total</b>	<b>196 706</b>	<b>218 618</b>	<b>224 489</b>	<b>240 171</b>	<b>+ 7,0</b>	<b>166 892</b>	<b>182 445</b>	<b>189 525</b>	<b>204 892</b>	<b>+ 8,1</b>	
sources primaires	35 212	36 910	40 991	49 882	+ 21,7	31 176	31 927	36 042	42 874	+ 19,0	
produits dérivés	161 494	181 708	183 498	190 289	+ 3,7	135 716	150 518	153 483	162 018	+ 5,6	
Houille	25 504	22 453	19 377	17 527	- 9,5	21 960	19 164	16 676	15 651	- 6,1	
Pétrole brut	1 371	1 938	2 350	5 315	+ 126,2	881	246	106	188	+ 77,4	
Gaz naturel	8 316	12 496	19 242	27 014	+ 40,4	8 316	12 496	19 242	27 014	+ 40,4	
Agglomérés de houille	1 162	1 184	802	708	- 11,7	1 145	1 168	786	699	- 11,1	
Coke	13 318	13 965	11 984	12 112	+ 1,1	12 249	12 901	11 346	11 569	+ 2,0	
Briquettes de lignite	668	663	505	442	- 12,5	654	643	489	425	- 13,1	
Produits pétroliers non gazeux	137 569	156 070	159 506	165 200	+ 3,6	114 346	127 724	131 258	138 669	+ 5,6	
Gaz dérivés	3 003	3 350	3 272	2 960	- 9,5	2 797	3 104	2 995	2 734	- 8,7	
Energie électrique	5 774	6 477	7 428	8 867	+ 19,4	4 525	4 978	6 609	7 922	+ 19,9	

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SKE
<b>DEUTSCHLAND</b>					<b>FRANCE</b>					
<b>1: Erzeugung von Primärenergieträgern</b>										
170 635	175 655	175 201	171 531	— 2,1	70 171	68 783	62 980	61 109	— 3,0	Insgesamt
112 307	112 179	111 942	103 549	— 7,5	37 537	34 472	30 244	27 142	— 10,3	Steinkohle
29 656	29 684	28 363	29 922	— 5,5	1 483	1 403	1 424	1 426	+ 0,1	Braunkohle und Torf
11 263	10 775	10 611	10 150	— 4,3	3 574	3 302	2 661	2 125	— 20,1	Rohöl
11	13	11	10	— 9,1	386	432	462	472	+ 2,2	Primäre Mineralölprodukte
10 110	14 373	17 293	20 058	+ 16,0	7 952	8 467	8 808	9 110	+ 3,4	Naturgas
10	9	5	1	— 9,9	403	422	423	438	+ 3,5	Primäres Flüssiggas
1 107	1 058	967	871	— 9,9	197	204	218	289	+ 32,6	Andere Brennstoffe
6 161	7 564	6 009	6 970	+ 16,0	18 639	20 081	18 740	20 107	+ 7,3	Primäre Elektrizität
<b>3 + 4: Einfuhr insgesamt</b>										
182 982	209 125	216 228	230 693	+ 6,7	153 618	177 187	189 522	205 579	+ 8,5	Insgesamt
139 767	157 874	161 666	169 220	+ 4,7	140 947	162 773	173 305	188 279	+ 8,6	Primärenergieträger
43 215	51 251	54 562	61 473	+ 12,7	12 671	14 414	16 217	17 300	+ 6,7	Abgeleitete Produkte
7 604	9 720	8 187	7 721	— 5,7	11 852	13 722	13 639	11 703	— 14,2	Steinkohle
568	536	578	598	+ 3,5	—	—	—	—	—	Braunkohle
128 663	143 496	145 727	149 328	+ 2,5	126 083	144 922	153 849	168 505	+ 9,5	Rohöl
2 933	4 122	7 174	11 573	+ 61,3	3 012	4 129	5 817	8 071	+ 38,7	Naturgas
436	300	124	95	— 23,4	258	199	146	119	— 18,5	Steinkohlenbriketts
722	589	372	923	+ 148,1	3 408	3 428	2 835	3 160	+ 11,5	Koks
1 290	1 224	878	900	+ 2,5	224	206	174	161	— 7,5	Braunkohlenbriketts
36 348	43 961	47 917	53 079	+ 10,8	7 259	8 777	11 259	12 508	+ 11,1	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
290	422	337	321	— 4,7	255	390	463	405	— 12,5	Abgeleitete Gase
4 129	4 755	4 934	6 155	+ 24,7	1 267	1 414	1 340	947	— 29,3	Elektrizität
<b>5: Aufkommen an Primärenergie und Äquivalenten</b>										
353 617	384 780	391 429	402 224	+ 2,8	223 789	245 970	252 502	266 688	+ 5,6	Insgesamt
121 081	122 792	120 626	112 288	— 6,9	53 148	51 873	46 892	42 133	— 10,1	Steinkohle und Äquivalente
31 514	31 444	29 819	31 420	+ 5,4	1 707	1 609	1 598	1 587	— 0,7	Braunkohle und Äquivalente
176 572	198 672	204 607	212 889	+ 4,0	137 867	158 193	169 089	184 444	+ 9,1	Rohöl und Äquivalente
13 043	18 495	24 467	31 631	+ 29,3	10 964	12 596	14 625	17 181	+ 17,5	Naturgas
1 107	1 058	967	871	— 9,9	197	204	218	289	+ 32,6	Andere Brennstoffe
10 299	12 319	10 943	13 125	+ 19,9	19 906	21 495	20 080	21 054	+ 4,9	Elektrizität
<b>6: Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren *</b>										
+ 9 798	+ 2 936	— 7 920	— 5 552		+ 1 727	— 3 580	— 2 011	— 2 987		Insgesamt
+ 8 866	+ 3 671	— 2 635	— 2 112		+ 1 539	+ 476	— 433	— 990		Primärenergie
+ 932	— 735	— 5 285	— 3 440		+ 188	— 4 056	— 1 578	— 1 997		Abgeleitete Energie
+ 8 864	+ 3 782	— 2 689	— 2 032		+ 2 029	+ 1 035	+ 98	— 473		Steinkohle
— 23	— 69	+ 67	+ 4		— 17	+ 81	— 88	— 191		Braunkohle
— 21	— 42	— 13	— 84		— 473	— 640	— 443	— 326		Naturgas
+ 7	—	—	— 9		+ 35	+ 4	— 26	+ 51		Steinkohlenbriketts
+ 1 407	— 251	— 4 817	— 3 147		+ 554	+ 640	— 337	— 257		Koks
+ 99	+ 18	+ 40	+ 61		— 11	— 12	— 6	— 14		Braunkohlenbriketts usw.
— 576	— 470	— 549	— 279		— 549	— 4 091	— 1 223	— 1 617		Nichtgasförmige Mineralölprodukte
— 5	— 32	+ 48	— 84		+ 159	— 21	+ 14	— 160		Abgeleitete Gase
<b>7: Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern *</b>										
— 591	— 3 186	+ 412	+ 196		+ 612	— 3 059	— 941	+ 731		Insgesamt
— 261	— 2 711	+ 58	+ 86		— 646	— 2 736	— 1 105	+ 598		Primärenergie
— 330	— 475	+ 354	+ 110		+ 34	— 323	+ 164	+ 133		Abgeleitete Energie
+ 61	— 2 136	+ 989	— 102		+ 1 269	— 454	— 95	+ 365		Steinkohle
+ 1	— 4	— 2	+ 1		—	—	—	—		Braunkohle und Torf
— 323	— 571	— 929	+ 187		— 623	— 2 282	— 1 010	+ 233		Rohöl
— 335	— 479	+ 359	+ 100		— 34	— 323	+ 164	+ 133		Koks
<b>8 + 9: Ausfuhr insgesamt</b>										
42 235	41 982	39 043	36 362	— 6,9	20 395	19 201	20 387	22 242	+ 9,1	Insgesamt
18 450	15 978	14 115	13 018	— 7,8	1 111	1 160	857	983	+ 14,7	Primärenergieträger
23 784	26 004	24 928	23 344	— 6,4	19 284	18 041	19 530	21 259	+ 8,9	Abgeleitete Produkte
18 271	15 772	14 086	12 999	— 7,7	1 098	1 143	832	868	+ 4,3	Steinkohle
173	192	1	—		—	—	—	—		Rohöl
—	10	24	15	— 37,5	—	—	11	98		Naturgas
154	306	215	202	— 6,0	55	80	70	88	+ 25,7	Steinkohlenbriketts
9 665	10 260	9 128	9 225	+ 1,1	954	951	648	677	+ 4,5	Koks
654	643	489	425	— 13,1	—	—	—	—		Braunkohlenbriketts
10 393	11 802	11 717	10 702	— 8,7	15 979	14 522	16 128	16 998	+ 5,4	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
879	857	642	548	— 14,6	827	912	890	682	— 23,4	Abgeleitete Gase
2 040	2 136	2 737	2 242	— 18,1	1 469	1 576	1 794	2 814	+ 56,9	Elektrizität

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>EUR 9</b>						<b>EUR-6</b>				
<b>10: Consommation brute de sources primaires et équivalentes</b>										
<b>Total</b>	1 164 552	1 234 418	1 248 625	1 313 263	+ 5,2	821 797	882 892	901 095	959 650	+ 6,5
Houille et équivalents	356 382	332 524	299 177	270 797	- 9,5	203 736	189 177	172 572	160 278	- 7,1
Lignite et équivalents	35 740	35 119	33 527	34 762	+ 3,4	33 649	33 192	31 608	32 912	+ 4,1
Pétrole brut et équivalents	651 335	718 692	747 066	802 567	+ 7,4	483 059	538 334	563 264	607 268	+ 7,8
Gaz naturel	64 566	88 065	114 208	146 906	+ 28,6	56 795	73 256	90 331	113 022	+ 25,1
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 585	+ 2,3	1 660	1 752	1 550	1 585	+ 2,3
Energie électrique	54 870	58 268	53 096	56 647	+ 6,7	42 898	47 183	41 770	44 585	+ 6,7
<b>11: Soutes</b>										
<b>Total (produits pétroliers non gazeux)</b>	46 648	45 910	48 102	52 909	+ 10,0	37 633	37 101	38 934	44 305	+ 13,8
<b>12: Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes.</b>										
<b>Total</b>	1 117 904	1 188 508	1 200 523	1 260 354	+ 5,0	784 164	845 791	862 161	915 345	+ 6,2
Houille et équivalents	356 382	332 524	299 177	270 797	- 9,5	203 735	189 177	172 572	160 278	- 7,1
Lignite et équivalents	35 740	35 119	33 527	34 762	+ 3,4	33 649	33 192	31 608	32 912	+ 4,1
Pétrole brut et équivalents	604 688	672 783	698 965	749 658	+ 7,3	445 427	501 233	524 330	562 963	+ 7,4
Gaz naturel	64 566	88 065	114 208	146 906	+ 28,6	56 795	73 256	90 331	113 022	+ 25,1
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 585	+ 2,3	1 660	1 752	1 550	1 585	+ 2,3
Energie électrique	54 870	58 268	53 096	56 647	+ 6,7	42 898	47 183	41 770	44 585	+ 6,7
<b>13: Transformations</b>										
<b>Total</b>	1 070 440	1 162 088	1 174 020	1 221 567	+ 4,0	785 026	858 476	871 253	920 719	+ 5,7
sources primaires	961 695	1 040 447	1 047 231	1 078 272	+ 3,0	711 918	775 327	782 828	822 283	+ 5,0
produits dérivés	108 744	121 640	126 790	143 295	+ 13,0	73 908	83 149	88 425	98 436	+ 11,3
Houille	265 774	256 524	243 096	221 776	- 8,8	162 074	157 387	151 646	140 631	- 7,3
Lignite	31 636	31 295	30 230	31 694	+ 4,8	30 426	30 244	29 163	30 690	+ 5,2
Pétrole brut	643 579	723 231	738 648	783 378	+ 6,1	504 891	568 121	578 149	621 619	+ 7,5
Gaz naturel	19 046	27 645	33 707	39 840	+ 18,2	12 862	17 823	22 320	27 759	+ 24,4
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 584	+ 2,2	1 660	1 752	1 550	1 584	+ 2,2
Coke	26 325	25 656	22 851	23 140	+ 1,3	21 489	20 975	18 942	19 373	+ 2,3
Briquettes de lignite	151	111	19	215	+ 17,2	151	111	19	215	+ 17,2
Produits pétroliers non gazeux	67 571	81 201	89 740	105 138	+ 17,2	40 772	50 016	57 497	66 114	+ 15,0
Gaz dérivés	12 441	12 379	11 704	12 104	+ 3,4	9 827	10 332	9 948	10 480	+ 5,3
Energie électrique	2 256	2 290	2 476	2 698	+ 9,0	1 669	1 715	2 019	2 254	+ 11,6
<b>2: Production de produits dérivés</b>										
<b>Total</b>	1 051 960	1 144 982	1 157 183	1 204 473	+ 4,1	774 257	847 463	859 287	909 131	+ 5,8
à partir de sources primaires	944 701	1 024 801	1 032 306	1 063 422	+ 3,0	701 715	765 690	772 619	812 181	+ 5,1
à partir de sources dérivées	107 259	89 089	124 876	141 050	+ 13,0	72 542	81 773	86 668	96 950	+ 11,9
Agglomérés de houille	11 247	10 940	9 026	8 036	- 11,0	10 080	9 739	7 666	6 784	- 11,5
Coke	95 578	95 746	88 038	81 499	- 7,4	71 107	72 927	67 813	64 000	- 5,6
Briquettes de lignite et de tourbe	7 617	6 952	5 691	5 027	- 11,7	7 416	6 726	5 478	4 802	- 12,3
Produits pétroliers non gazeux	616 903	696 320	711 868	756 527	+ 6,3	482 479	545 728	555 090	599 540	+ 8,0
Gaz de cokeries	21 897	21 923	20 657	19 150	- 7,3	17 454	17 585	16 527	15 654	- 5,3
Gaz de hauts fourneaux	24 939	24 713	21 896	22 287	+ 1,8	20 568	20 335	18 271	18 810	+ 2,9
Gaz d'usines	23 307	23 077	20 399	17 695	- 13,3	6 338	6 077	5 652	4 540	- 19,7
Gaz de raffineries et liquéfiés	18 887	19 729	19 226	19 986	+ 4,0	15 645	16 690	16 320	16 519	+ 1,2
Energie électrique dérivée	228 105	241 851	256 645	269 650	+ 5,1	140 413	148 679	163 474	174 654	+ 6,8
Chaleur	3 444	3 695	3 721	4 573	+ 22,9	2 722	2 941	2 981	3 786	+ 27,0
<b>14: Consommation du secteur Energie</b>										
<b>Total</b>	85 236	89 089	89 529	92 885	+ 3,7	61 012	64 201	65 089	68 650	+ 5,5
Houille	6 337	5 812	4 945	4 536	- 8,3	4 268	3 872	3 458	3 296	- 4,7
Lignite	256	227	149	118	- 20,8	214	181	103	71	- 31,1
Pétrole brut (combustibles de raffineries)	37 552	40 766	41 444	45 272	+ 9,2	28 886	31 607	32 062	35 609	+ 11,1
Gaz naturel	1 289	1 381	1 614	1 808	+ 12,0	1 101	1 196	1 446	1 640	+ 13,4
Agglomérés de houille	71	59	52	49	- 5,8	71	59	52	49	- 5,8
Coke	797	680	579	410	- 29,2	322	308	352	248	- 29,5
Briquettes de lignite	21	20	19	35	+ 84,2	21	20	19	35	+ 84,2
Gaz dérivés	11 094	11 472	11 326	10 639	- 6,1	8 741	9 086	8 957	8 468	- 5,5
Energie électrique	27 819	28 671	29 400	30 017	+ 2,1	17 388	17 872	18 640	19 234	+ 3,2
<b>15: Pertes sur les réseaux</b>										
<b>Total</b>	23 538	25 396	26 093	27 454	+ 5,2	13 339	14 283	14 777	15 172	+ 2,7
Gaz naturel	1 238	1 420	1 561	3 840	+ 146,0	1 238	1 420	1 561	1 737	+ 11,3
Gaz dérivés	3 082	3 910	3 938	2 793	- 29,1	379	448	518	481	- 7,1
Energie électrique	19 218	20 065	20 594	20 821	+ 1,1	11 722	12 415	12 698	12 954	+ 2,0



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SKE
<b>DEUTSCHLAND</b>					<b>FRANCE</b>					
<b>10: Bruttoverbrauch an Primärenergie und Äquivalenten</b>										
320 592	342 548	344 878	360 506	+ 4,5	205 733	220 130	229 163	242 190	+ 5,7	<b>Insgesamt</b>
102 794	97 158	90 913	84 561	- 7,0	54 887	50 014	45 119	40 330	- 10,6	Steinkohle und Äquivalente
30 984	30 746	29 426	31 067	+ 5,6	1 666	1 661	1 490	1 365	- 8,4	Braunkohle und Äquivalente
164 425	184 961	190 936	201 592	+ 5,6	120 055	136 376	149 879	165 209	+ 10,2	Rohöl und Äquivalente
13 022	18 443	24 430	31 532	+ 29,1	10 491	11 956	14 171	16 757	+ 18,2	Naturgas
1 107	1 058	967	871	- 9,9	197	204	218	289	+ 32,6	Andere Brennstoffe
8 259	10 183	8 206	10 883	+ 32,6	18 437	19 919	18 286	18 240	- 0,3	Elektrizität
<b>11: Bunker</b>										
5 811	5 394	5 397	5 720	+ 6,0	5 089	5 607	5 942	6 956	+ 17,1	<b>Insgesamt (Nichtgasförmige Mineralölprodukte)</b>
<b>12: Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergie und Äquivalenten</b>										
314 781	337 154	339 481	354 786	+ 4,5	200 644	214 523	223 221	235 234	+ 5,4	<b>Insgesamt</b>
102 793	97 158	90 913	84 561	- 7,0	54 887	50 014	45 119	40 330	- 10,6	Steinkohle und Äquivalente
30 984	30 746	29 426	31 067	+ 5,6	1 666	1 661	1 490	1 365	- 8,4	Braunkohle und Äquivalente
158 615	179 567	185 539	195 872	+ 5,6	114 966	130 769	143 937	158 253	+ 9,9	Rohöl und Äquivalente
13 022	18 443	24 430	31 532	+ 29,1	10 491	11 956	14 171	16 757	+ 18,2	Naturgas
1 107	1 058	967	871	- 9,9	197	204	218	289	+ 32,6	Andere Brennstoffe
8 259	10 182	8 206	10 883	+ 32,6	18 437	19 919	18 286	18 240	- 0,3	Elektrizität
<b>13: Umwandlung</b>										
280 368	295 941	296 964	300 504	+ 1,2	176 635	195 804	204 478	220 663	+ 7,9	<b>Insgesamt</b>
256 690	269 866	271 939	273 453	+ 0,6	162 246	177 044	183 085	194 737	+ 6,4	Primärenergieträger
23 679	26 075	25 225	27 051	+ 7,2	14 389	18 760	21 393	25 926	+ 21,2	Abgeleitete Energie
93 829	92 981	92 274	86 566	- 6,2	36 204	34 451	32 299	28 179	- 12,8	Steinkohle
28 781	28 807	27 872	29 525	+ 5,9	956	966	827	860	+ 4,0	Braunkohle
129 392	142 055	143 755	148 085	+ 3,0	121 942	138 474	146 639	161 896	+ 10,4	Rohöl
3 580	4 965	6 871	8 407	+ 22,4	2 947	2 949	3 102	3 513	+ 13,2	Naturgas
1 107	1 058	967	870	- 10,0	197	204	218	289	+ 32,6	Andere Brennstoffe
8 399	8 146	7 104	7 270	+ 2,3	6 075	6 097	5 459	5 287	- 3,2	Koks
151	111	19	215	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
9 585	11 940	12 317	14 022	+ 13,8	6 152	10 240	13 585	18 078	+ 33,1	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
4 824	5 162	4 921	4 736	- 3,8	2 092	2 366	2 285	2 485	+ 8,8	Abgeleitete Gase
720	716	864	808	- 6,5	70	57	64	76	+ 18,8	Elektrizität
<b>2: Erzeugung von abgeleiteten Produkten</b>										
275 355	293 029	293 281	296 726	+ 1,2	172 415	192 297	201 215	216 758	+ 7,7	<b>Insgesamt</b>
254 171	267 466	268 673	270 242	+ 0,6	158 592	174 045	180 332	191 273	+ 6,1	aus Primärenergie
23 184	25 563	24 608	26 484	+ 7,6	13 823	18 252	20 883	25 485	+ 22,0	aus abgeleiteter Energie
3 907	3 725	2 716	2 427	- 10,6	4 197	4 301	3 735	3 351	- 10,3	Steinkohlenbriketts
41 417	42 479	39 551	36 168	- 8,6	13 613	14 161	12 509	11 545	- 7,7	Koks
7 416	6 726	5 478	4 802	- 12,3	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
123 455	135 983	137 843	143 110	+ 3,8	114 672	131 877	139 821	154 032	+ 10,2	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
10 165	10 104	9 589	8 764	- 8,6	3 368	3 443	3 047	2 866	- 5,9	Kokereigas
8 090	8 045	6 943	7 151	+ 3,0	5 526	5 613	4 997	4 922	- 1,5	Hochofengas
3 687	3 514	3 277	2 382	- 27,3	1 535	1 543	1 532	1 337	- 12,7	Ortsgas
5 959	5 504	5 232	5 004	- 4,4	4 011	4 377	4 381	4 821	+ 10,0	Flüssig- und Raffineriegas
71 025	74 388	80 189	83 704	+ 4,4	25 375	26 892	31 135	33 829	+ 8,7	Abgeleitete Elektrizität
2 234	2 461	2 463	3 214	+ 30,5	116	86	43	13	- 69,8	Wärme
<b>14: Verbrauch des Sektors "Energie"</b>										
28 532	29 468	29 398	29 075	- 1,1	14 137	14 965	15 798	16 588	+ 5,0	<b>Insgesamt</b>
3 258	2 965	2 712	2 689	- 0,8	695	680	583	481	- 17,5	Steinkohle
210	177	99	67	- 32,3	4	4	4	4	-	Braunkohle
9 830	10 970	10 981	11 250	+ 2,4	7 513	8 074	8 948	9 641	+ 7,7	Rohöl (Raffinerie-Brennstoff)
545	482	591	637	+ 7,8	212	194	193	223	+ 15,5	Naturgas
11	11	12	22	+ 83,3	17	14	12	12	-	Steinkohlenbriketts
236	255	301	219	- 27,2	39	35	36	22	- 38,9	Koks
21	20	19	35	+ 84,2	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
5 115	5 150	5 062	4 400	- 13,1	1 679	1 832	1 645	1 655	+ 0,6	Abgeleitete Gase
9 306	9 438	9 621	9 756	+ 1,4	3 978	4 132	4 377	4 550	+ 4,0	Elektrizität
<b>15: Netzverluste</b>										
4 582	5 015	5 130	5 032	- 1,9	3 731	3 888	4 177	4 286	+ 2,6	<b>Insgesamt</b>
-	-	-	-	-	570	635	816	876	+ 7,4	Naturgas
200	294	428	393	- 8,2	115	85	37	39	+ 5,4	Abgeleitete Gase
4 382	4 721	4 702	4 639	- 1,3	3 046	3 168	3 324	3 371	+ 1,4	Elektrizität

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
	EUR-9					EUR-6				
<b>16: Consommation finale non énergétique</b>										
<b>Total</b>	<b>67 590</b>	<b>75 932</b>	<b>77 104</b>	<b>85 461</b>	<b>+ 10,8</b>	<b>52 766</b>	<b>60 691</b>	<b>62 133</b>	<b>70 003</b>	<b>+ 12,7</b>
Pétrole brut	216	196	143	133	- 7,0	216	196	143	133	- 7,0
Gaz naturel	5 967	6 458	7 112	7 831	+ 10,1	5 967	6 458	7 112	7 831	+ 10,1
Produits pétroliers non gazeux	57 718	66 277	66 948	75 085	+ 12,15	43 096	51 221	52 089	59 808	+ 14,8
Gaz dérivés	3 688	3 001	2 901	2 413	- 16,8	3 487	2 816	2 789	2 231	- 20,0
<b>17: Consommation finale énergétique</b>										
<b>Total</b>	<b>920 885</b>	<b>979 315</b>	<b>983 629</b>	<b>1 030 557</b>	<b>+ 4,8</b>	<b>643 518</b>	<b>693 924</b>	<b>703 717</b>	<b>746 942</b>	<b>+ 6,1</b>
Houille	84 580	74 385	60 270	50 231	- 16,7	38 283	32 242	25 463	22 133	- 13,1
Lignite et tourbe	2 269	2 084	1 885	1 593	- 15,5	1 476	1 292	1 104	814	- 26,3
Gaz naturel	36 848	50 982	70 358	93 814	+ 33,3	35 446	46 184	58 054	74 324	+ 28,0
Agglomérés de houille	11 142	10 553	8 782	7 921	- 9,8	9 979	9 320	7 282	6 499	- 10,8
Coke	69 238	66 112	55 367	52 340	- 5,5	49 262	47 940	40 957	39 295	- 4,1
Briquettes de lignite	8 677	7 888	6 424	5 643	- 12,2	8 431	7 624	6 191	5 398	- 12,8
Produits pétroliers non gazeux	413 342	457 570	467 786	491 521	+ 5,1	309 069	346 255	355 794	377 041	+ 6,0
Gaz dérivés	57 661	56 962	51 668	50 153	- 2,9	36 312	36 271	33 906	32 848	- 3,1
Chaleur	3 445	3 696	3 721	4 574	+ 22,9	2 723	2 942	2 981	3 787	+ 27,0
Energie électrique	233 681	249 083	257 369	272 761	+ 6,0	152 531	163 853	171 985	184 797	+ 7,4
<b>131: Transformations dans les centrales électriques</b>										
<b>Total</b>	<b>232 211</b>	<b>246 187</b>	<b>261 475</b>	<b>277 572</b>	<b>+ 6,2</b>	<b>143 928</b>	<b>152 478</b>	<b>167 627</b>	<b>181 332</b>	<b>+ 8,2</b>
Houille	126 836	118 224	117 396	106 597	- 9,2	59 670	52 700	55 804	51 044	- 8,5
Lignite	24 050	24 384	24 567	26 706	+ 8,7	23 009	23 518	23 685	25 888	+ 9,3
Gaz naturel	10 666	15 740	21 038	28 377	+ 34,9	10 538	15 508	20 096	26 021	+ 29,5
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 584	+ 2,2	1 660	1 752	1 550	1 584	+ 2,2
Coke	151	111	19	215	-	151	111	19	215	-
Briquettes de lignite	58 069	74 569	85 431	101 536	+ 18,9	39 634	48 892	56 245	65 159	+ 15,8
Produits pétroliers non gazeux	8 137	8 819	8 790	9 686	+ 10,2	7 572	8 275	8 203	9 160	+ 11,7
Gaz dérivés	2 256	2 290	2 476	2 698	+ 9,0	1 669	1 715	2 019	2 254	+ 11,6
Energie électrique	386	295	208	173	- 16,8	25	7	6	7	+ 1,6
<b>171: Consommation finale énergétique du secteur "Industrie"</b>										
<b>Total</b>	<b>406 850</b>	<b>429 804</b>	<b>418 130</b>	<b>429 854</b>	<b>+ 2,8</b>	<b>294 810</b>	<b>314 755</b>	<b>307 152</b>	<b>319 097</b>	<b>+ 3,9</b>
Houille	35 233	29 470	23 509	18 584	- 21,0	16 314	12 688	10 584	8 975	- 15,2
Lignite	1 258	1 098	983	747	- 24,1	1 248	1 090	975	739	- 24,2
Gaz naturel	22 205	30 476	41 182	52 147	+ 26,6	21 559	28 135	34 431	41 735	+ 21,2
Agglomérés de houille	152	172	138	116	- 16,0	63	70	56	46	- 17,9
Coke	48 896	48 950	43 539	42 457	- 2,5	37 900	38 052	34 112	33 764	- 1,0
Briquettes de lignite	817	562	447	441	- 1,3	817	561	447	441	- 1,3
Produits pétroliers non gazeux	141 475	156 010	147 287	149 587	+ 1,6	101 613	113 277	105 560	108 277	+ 2,6
Gaz dérivés	31 617	31 353	28 019	27 577	- 1,6	23 060	23 091	21 196	20 029	- 5,5
Chaleur	916	1 000	1 012	1 250	+ 23,5	916	1 000	1 012	1 250	+ 23,5
Energie électrique	124 274	130 711	132 013	136 942	+ 3,7	91 312	96 790	98 779	103 835	+ 5,1
<b>172: Consommation finale énergétique du secteur "Transports"</b>										
<b>Total</b>	<b>139 680</b>	<b>150 072</b>	<b>158 314</b>	<b>167 297</b>	<b>+ 5,7</b>	<b>99 792</b>	<b>108 217</b>	<b>114 632</b>	<b>121 891</b>	<b>+ 6,3</b>
Houille	2 083	1 715	1 140	611	- 46,4	1 793	1 467	957	506	- 47,1
Gaz naturel	150	140	162	178	+ 9,9	150	140	162	178	+ 9,9
Agglomérés de houille	81	70	51	40	- 21,6	81	70	51	40	- 21,6
Coke	235	208	138	112	- 18,8	181	156	119	105	- 11,8
Produits pétroliers non gazeux	129 396	139 648	148 397	157 724	+ 6,2	90 987	99 240	106 048	113 551	+ 7,1
Gaz dérivés	699	882	989	1 050	+ 6,2	649	831	932	970	+ 4,1
Energie électrique	6 993	7 367	7 406	7 557	+ 2,0	5 907	6 272	6 333	6 517	+ 2,9
<b>173: Consommation finale énergétique du secteur «Foyers domestiques, etc...»</b>										
<b>Total</b>	<b>371 964</b>	<b>397 350</b>	<b>405 183</b>	<b>431 614</b>	<b>+ 6,5</b>	<b>246 524</b>	<b>268 861</b>	<b>279 931</b>	<b>304 161</b>	<b>+ 8,7</b>
Houille	45 506	41 727	34 187	29 709	- 13,1	18 418	16 614	12 488	11 235	- 9,3
Lignite et tourbe	984	969	897	842	- 6,1	201	186	124	71	- 42,7
Gaz naturel	14 493	20 365	29 014	41 489	+ 43,0	13 737	17 909	23 461	32 411	+ 38,1
Agglomérés de houille	10 899	10 284	8 589	7 760	- 9,7	9 825	9 153	7 171	6 408	- 10,6
Coke	19 517	16 401	11 147	9 328	- 16,32	10 591	9 179	6 183	4 983	- 19,4
Briquettes de lignite et de tourbe	7 809	7 261	5 931	5 164	- 12,9	7 563	6 998	5 698	4 919	- 13,7
Produits pétroliers non gazeux	142 471	161 914	172 101	184 211	+ 7,0	116 469	133 739	144 186	155 213	+ 7,6
Gaz dérivés	25 344	24 727	22 659	21 525	- 5,0	12 602	12 349	11 778	11 849	+ 0,6
Chaleur	2 529	2 696	2 709	3 324	+ 22,7	1 807	1 942	1 969	2 537	+ 28,8
Energie électrique	102 412	111 004	117 949	128 262	+ 8,7	55 311	60 790	66 873	74 445	+ 11,3

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SKE
<b>DEUTSCHLAND</b>					<b>FRANCE</b>					
					<b>16: Nichtenergetischer Endverbrauch</b>					
19 685	21 660	22 003	25 269	+ 14,8	10 973	12 254	12 661	13 477	+ 6,4	<b>Insgesamt</b>
216	196	143	133	- 7,0	—	—	—	—	—	Rohöl
271	589	1 140	1 375	+ 20,6	1 375	1 296	1 336	1 310	- 1,9	Naturgas
17 221	19 417	19 252	22 420	+ 16,5	8 774	10 223	10 432	11 724	+ 12,4	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
1 987	1 458	1 468	1 341	- 8,7	824	735	893	443	- 50,4	Abgeleitete Gase
					<b>17: Energetischer Endverbrauch</b>					
259 237	275 406	277 623	291 018	+ 4,8	164 538	177 232	183 590	193 862	+ 5,6	<b>Insgesamt</b>
14 042	11 606	9 073	6 981	- 23,1	14 850	12 707	10 283	9 428	- 8,3	Steinkohle
1 027	851	672	522	- 22,3	1 409	391	387	256	- 33,9	Braunkohle
8 535	12 321	16 041	21 037	+ 31,1	5 355	6 851	8 699	10 830	+ 24,5	Naturgas
4 181	3 694	2 606	2 307	- 11,5	4 417	4 410	3 773	3 421	- 9,3	Steinkohlenbriketts
24 903	23 680	18 932	17 330	- 8,5	10 457	10 242	9 030	8 595	- 4,8	Koks
7 949	7 209	5 863	5 118	- 12,7	212	194	168	147	- 12,5	Braunkohlenbriketts
116 136	129 264	135 584	142 670	+ 5,2	82 508	93 159	100 356	107 935	+ 7,6	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
15 354	14 626	13 103	12 455	- 4,9	9 496	9 739	9 193	9 164	- 0,3	Abgeleitete Gase
2 234	2 462	2 462	3 214	+ 30,5	116	85	44	13	- 70,5	Wärme
64 876	69 693	73 287	79 384	+ 8,3	36 718	39 454	41 657	44 073	+ 5,8	Elektrizität
					<b>131: Umwandlung in Elektrizitätswerken</b>					
73 732	77 388	83 391	89 050	+ 6,8	25 532	26 985	31 214	33 990	+ 8,9	<b>Insgesamt</b>
35 383	34 288	37 897	37 043	- 2,3	14 736	11 846	12 652	10 081	- 20,3	Steinkohle
21 364	22 081	22 394	24 723	+ 10,4	956	966	827	860	+ 4,0	Braunkohle
3 038	4 285	6 124	7 994	+ 30,5	1 941	1 946	2 216	2 801	+ 26,4	Naturgas
1 107	1 058	967	870	- 10,0	197	204	218	289	+ 32,6	Andere Brennstoffe
5	—	—	1	—	11	—	—	—	—	Koks
151	111	19	215	—	—	—	—	—	—	Braunkohlenbriketts usw.
9 013	11 374	11 621	13 654	+ 17,5	5 812	9 908	13 259	17 706	+ 33,5	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
2 951	3 475	3 505	3 742	+ 6,8	1 809	2 058	1 978	2 177	+ 10,1	Abgeleitete Gase
720	716	864	808	- 6,5	70	57	64	76	+ 18,8	Elektrizität
					<b>171: Energetischer Endverbrauch des Sektors "Industrie"</b>					
113 434	118 112	115 462	117 602	+ 1,9	75 068	80 972	81 982	85 346	+ 4,1	<b>Insgesamt</b>
7 525	5 472	4 328	3 071	- 29,0	7 040	5 704	4 714	4 498	- 4,6	Steinkohle
892	747	630	514	- 18,4	347	329	314	201	- 36,0	Braunkohle
7 144	9 921	12 195	14 601	+ 19,7	2 937	3 647	4 640	5 439	+ 17,2	Naturgas
14	20	18	21	+ 16,7	26	31	17	9	- 47,1	Steinkohlenbriketts
15 947	15 956	13 556	12 830	- 5,4	9 341	9 361	8 439	8 089	- 4,1	Koks
818	562	447	441	- 1,3	—	—	—	—	—	Braunkohlenbriketts
32 642	35 430	34 886	35 326	+ 1,3	28 119	33 184	34 891	37 509	+ 7,5	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
10 811	10 233	9 143	8 437	- 7,7	5 127	5 206	4 743	4 682	- 1,3	Abgeleitete Gase
761	837	837	1 093	+ 30,6	28	28	14	3	- 78,6	Wärme
36 881	38 934	39 422	41 268	+ 4,7	22 103	23 482	24 210	24 916	+ 2,9	Elektrizität
					<b>172: Energetischer Endverbrauch des Sektors "Verkehr"</b>					
37 036	40 339	43 227	45 276	+ 4,7	27 301	29 195	31 036	33 958	+ 9,4	<b>Insgesamt</b>
962	855	551	211	- 61,7	526	321	114	56	- 50,9	Steinkohle
—	—	—	—	—	31	27	24	20	- 16,7	Naturgas
2	4	1	—	—	77	65	49	39	- 20,4	Steinkohlenbriketts
124	106	84	76	- 9,5	45	36	29	22	- 24,1	Koks
33 388	36 640	39 822	42 100	+ 5,7	24 888	26 884	28 950	31 960	+ 10,2	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
11	17	23	28	+ 21,7	—	—	—	—	—	Abgeleitete Gase
2 508	2 678	2 719	2 839	+ 4,4	1 731	1 859	1 867	1 919	+ 2,8	Elektrizität
					<b>173: Energetischer Endverbrauch des Sektors "Haushalte, usw."</b>					
106 375	114 864	116 932	126 347	+ 8,1	62 169	67 065	70 572	74 558	+ 5,6	<b>Insgesamt</b>
3 797	3 806	2 760	2 372	- 14,1	7 284	6 682	5 455	4 874	- 10,7	Steinkohle
108	88	37	4	—	62	62	73	55	- 24,7	Braunkohle
1 391	2 400	3 846	6 436	+ 67,3	2 387	3 177	4 035	5 371	+ 33,1	Naturgas
4 155	3 643	2 583	2 281	- 11,7	4 314	4 314	3 707	3 373	- 9,0	Steinkohlenbriketts
8 242	7 065	4 749	3 981	- 16,2	1 071	845	562	484	- 13,9	Koks
7 084	6 587	5 373	4 641	- 13,6	209	191	165	145	- 12,1	Braunkohlenbriketts usw.
50 106	57 194	60 876	65 244	+ 7,2	29 501	33 090	36 615	38 526	+ 5,5	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
4 533	4 376	3 937	3 990	+ 1,3	4 369	4 533	4 450	4 482	+ 0,7	Abgeleitete Gase
1 473	1 625	1 625	2 121	+ 30,5	88	57	30	10	- 66,7	Wärme
25 487	28 081	31 146	35 277	+ 13,3	12 884	14 113	15 580	17 238	+ 10,6	Elektrizität

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>						<b>NEDERLAND</b>				
<b>1: Produzione di fonti primarie</b>										
<b>Totale</b>	<b>32 550</b>	<b>33 807</b>	<b>33 180</b>	<b>34 507</b>	<b>+ 4,0</b>	<b>32 660</b>	<b>42 021</b>	<b>54 379</b>	<b>69 560</b>	<b>+ 27,9</b>
Carbon fossile	169	146	140	94	- 32,9	5 456	4 261	3 556	2 761	- 22,4
Lignite	716	513	488	309	- 36,7	—	—	—	—	—
Petrolio greggio	2 115	2 009	1 859	1 730	- 6,9	2 889	2 744	2 451	2 342	- 4,4
Prodotti petroliferi primari	160	139	89	—	—	—	—	—	—	—
Gas naturale	14 298	15 746	16 045	17 005	+ 6,0	24 207	34 894	48 238	64 351	+ 33,4
Altri combustibili	310	446	323	389	+ 20,4	3	—	—	—	—
Energia elettrica primaria	14 782	14 808	14 236	14 980	+ 5,2	105	122	134	106	- 20,9
<b>3 + 4: Importazioni totali</b>										
<b>Totale</b>	<b>165 607</b>	<b>182 482</b>	<b>186 772</b>	<b>192 597</b>	<b>+ 3,1</b>	<b>88 545</b>	<b>106 078</b>	<b>103 360</b>	<b>113 083</b>	<b>+ 9,4</b>
fonti primarie	158 684	175 809	179 745	183 522	+ 2,1	78 541	91 172	90 046	99 964	+ 11,0
prodotti derivati	6 923	6 673	7 027	9 075	+ 29,1	10 004	14 906	13 314	13 119	- 1,5
Carbon fossile	16 671	12 636	11 999	11 827	- 1,4	5 933	5 186	3 199	3 027	- 5,4
Lignite	8	50	44	36	- 18,2	—	—	—	—	—
Petrolio greggio	147 005	163 123	167 662	169 927	+ 1,4	72 608	85 986	86 847	96 937	+ 11,6
Gas naturale	—	—	40	1 732	—	—	—	—	—	—
Agglomerati di carbon fossile	63	55	35	17	- 51,4	18	4	2	1	- 50,0
Coke	218	192	117	130	+ 11,1	932	914	1 211	947	- 21,8
Mattonelle di lignite	138	116	79	62	- 21,5	40	27	19	14	- 26,3
Prodotti petroliferi non gassosi	5 497	4 706	5 503	7 783	+ 41,4	8 793	13 585	11 745	11 629	- 1,0
Gas derivati	76	109	258	173	- 32,9	140	136	122	95	- 22,1
Energia elettrica	931	1 495	1 035	910	- 12,1	81	240	215	433	+ 101,4
<b>5: Risorse primarie ed equivalenti</b>										
<b>Totale</b>	<b>198 157</b>	<b>216 289</b>	<b>219 952</b>	<b>227 104</b>	<b>+ 3,3</b>	<b>121 205</b>	<b>148 099</b>	<b>157 739</b>	<b>182 643</b>	<b>+ 15,8</b>
Carbon fossile ed equivalenti	12 121	13 029	12 291	12 068	- 1,8	12 339	10 365	7 968	6 736	- 15,5
Lignite ed equivalenti	862	679	611	407	- 33,4	40	27	19	14	- 26,3
Petrolio greggio ed equivalenti	154 853	170 086	175 371	179 613	+ 2,4	84 430	102 451	101 165	111 003	+ 9,7
Gas naturale	14 298	15 746	16 085	18 737	+ 16,5	24 207	34 894	48 238	64 351	+ 33,4
Altri combustibili	310	446	323	389	+ 20,4	3	—	—	—	—
Energia elettrica	15 713	16 303	15 271	15 890	+ 4,1	186	362	349	539	+ 54,4
<b>6: Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori *</b>										
<b>Totale</b>	<b>- 1 683</b>	<b>- 3 505</b>	<b>- 2 229</b>	<b>- 2 188</b>		<b>- 99</b>	<b>- 2 241</b>	<b>+ 349</b>	<b>- 766</b>	
fonti primarie	- 183	- 452	- 541	- 333		+ 243	+ 40	- 310	- 43	
prodotti derivati	- 1 500	- 3 053	- 1 688	- 1 855		- 342	- 2 281	+ 659	- 723	
Carbon fossile	- 106	- 150	- 251	+ 76		+ 243	+ 40	- 310	- 43	
Lignite	+ 5	+ 2	—	+ 2		—	—	—	—	
Gas naturale	- 82	- 304	- 290	- 411		—	—	—	—	
Coke	- 58	- 121	- 405	+ 39		+ 157	- 3	- 47	+ 64	
Prodotti petroliferi non gassosi	- 1 426	- 2 839	- 1 283	- 1 780		- 495	- 2 258	+ 729	- 758	
Gas derivati	- 14	- 90	- 2	- 118		—	—	—	—	
<b>7: Variazioni delle scorte presso i trasformatori ed i consumatori finali *</b>										
<b>Totale</b>	<b>+ 901</b>	<b>- 1 237</b>	<b>- 1 423</b>	<b>+ 363</b>		<b>- 554</b>	<b>+ 190</b>	<b>- 1 334</b>	<b>+ 860</b>	
fonti primarie	+ 1 081	- 1 324	- 1 584	+ 336		- 477	+ 215	- 1 105	+ 671	
prodotti derivati	- 180	+ 87	+ 161	+ 27		- 77	- 35	- 229	+ 189	
Carbon fossile	+ 572	- 503	- 103	- 644		+ 66	+ 27	+ 562	- 75	
Petrolio greggio	+ 509	- 821	- 1 481	+ 980		- 543	+ 242	- 1 667	+ 746	
Coke	- 180	+ 87	+ 161	+ 27		- 77	- 35	- 229	+ 189	
<b>8 + 9: Esportazioni totali</b>										
<b>Totale</b>	<b>39 882</b>	<b>41 885</b>	<b>42 951</b>	<b>41 248</b>	<b>- 4,0</b>	<b>47 669</b>	<b>64 212</b>	<b>71 239</b>	<b>83 951</b>	<b>+ 17,8</b>
fonti primarie	—	—	—	—	—	10 712	14 190	20 567	28 171	+ 37,0
prodotti derivati	39 882	41 885	42 951	41 248	- 4,0	36 957	50 022	50 672	55 780	+ 10,1
Carbon fossile	—	—	—	—	—	1 693	1 700	1 381	1 412	+ 2,2
Petrolio greggio	—	—	—	—	—	708	20	1	1	—
Gas naturale	—	—	—	—	—	8 312	12 470	19 185	26 578	+ 39,5
Agglomerati di carbon fossile	—	—	—	—	—	816	690	450	366	- 18,7
Coke	280	308	419	547	+ 30,5	768	669	621	745	+ 20,0
Mattonelle di lignite	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi non gassosi	39 155	40 868	41 537	39 302	- 5,4	34 627	47 666	48 245	52 991	+ 9,8
Gas derivati	320	483	491	551	+ 12,2	546	643	783	771	- 1,5
Energia elettrica	127	226	504	848	+ 68,3	200	353	573	907	+ 58,3

(\*) (+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t ske
<b>BELGIQUE - BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
<b>1: Produktie van primaire energie</b>										
12 200	10 510	10 057	9 642	- 4,1	43	51	31	33	+ 6,5	<b>Totaal</b>
12 001	10 312	9 920	9 487	- 4,4	—	—	—	—	—	Steenkool
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Bruinkool
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Ruwe aardolie
75	59	55	58	+ 5,5	—	—	—	—	—	Primaire aardolieproducten
39	37	37	33	- 10,8	4	7	5	3	- 40,0	Natuurlijk gas
85	102	45	64	+ 42,2	39	44	26	30	+ 15,4	Overige brandstoffen
										Primaire elektrische energie
<b>3 + 4: Totale invoer</b>										
60 503	66 254	68 105	77 109	+ 13,2	6 719	7 070	7 063	7 184	+ 1,7	<b>Totaal</b>
50 358	55 248	56 305	66 707	+ 18,5	87	143	259	461	+ 78,0	primaire energie
10 145	11 006	11 800	10 402	- 11,8	6 632	6 927	6 804	6 723	- 1,2	afgeleide energie
6 566	7 567	5 282	6 205	+ 17,5	83	127	237	297	+ 25,3	Steenkool
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Bruinkool
40 696	42 737	44 140	51 825	+ 17,4	—	—	—	—	—	Ruwe aardolie
3 096	4 944	6 883	8 677	+ 26,1	4	16	22	164	+ 645,5	Natuurlijk gas
297	272	205	180	- 12,2	4	3	2	2	—	Steenkoolbriketten
1 668	1 532	1 006	864	- 14,1	3 720	3 786	3 393	3 282	- 3,3	Cokes
—	—	23	21	- 8,7	58	48	39	36	- 7,7	Bruinkoolbriketten
7 671	8 400	9 876	8 424	- 14,7	1 813	1 936	2 002	2 072	+ 3,5	Niet-gasvormige aardolieproducten
267	334	332	390	+ 17,5	52	57	61	49	- 19,7	Gemaakt gas
209	439	358	523	+ 46,1	985	1 097	1 307	1 282	- 1,9	Elektriciteit
<b>5: Bruto beschikbare hoeveelheden</b>										
72 703	76 764	78 162	86 751	+ 11,0	6 762	7 121	7 094	7 217	+ 1,7	<b>Totaal</b>
20 532	19 683	16 413	16 736	+ 2,0	3 816	3 931	3 650	3 587	- 1,7	Steenkool en equivalenten
33	29	23	21	- 8,7	58	48	39	36	- 7,7	Bruinkool en equivalenten
48 634	51 471	54 348	60 639	+ 11,6	1 856	1 978	2 045	2 115	+ 3,4	Ruwe aardolie en equivalenten
3 171	5 003	6 938	8 735	+ 25,9	4	16	22	164	+ 645,5	Natuurlijk gas
39	37	37	33	- 10,8	4	7	5	3	- 40,0	Overige brandstoffen
294	541	403	587	+ 45,7	1 024	1 141	1 333	1 312	- 1,6	Elektriciteit
<b>6: Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs *</b>										
+ 1 909	+ 424	- 639	+ 543		—	—	—	—	—	<b>Totaal</b>
+ 1 546	+ 981	+ 388	+ 537		—	—	—	—	—	primaire energie
+ 363	- 557	- 1 027	+ 6		—	—	—	—	—	afgeleide energie
+ 1 546	+ 993	+ 444	+ 479		—	—	—	—	—	Steenkool
—	—	—	—		—	—	—	—	—	Bruinkool
—	- 12	- 56	+ 58		—	—	—	—	—	Natuurlijk gas
+ 25	70	- 76	+ 37		—	—	—	—	—	Cokes
+ 330	- 493	- 952	- 44		—	—	—	—	—	Niet-gasvormige aardolieproducten
—	—	6	—		—	—	—	—	—	Gemaakt gas
<b>7: Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers *</b>										
+ 369	- 336	- 526	+ 723		+ 64	- 82	+ 4	- 9		<b>Totaal</b>
+ 419	- 278	- 545	+ 653		+ 2	+ 1	+ 0	+ 1		primaire energie
- 50	- 58	+ 19	+ 70		+ 62	- 83	+ 4	- 10		afgeleide energie
+ 212	- 332	+ 306	- 78		+ 2	+ 1	- 1	+ 1		Steenkool
+ 207	+ 54	- 851	+ 731		—	—	—	—		Ruwe aardolie
- 50	- 58	+ 19	+ 70		+ 62	- 83	+ 4	- 10		Cokes
<b>8 + 9: Totale uitvoer</b>										
16 321	14 735	15 406	20 673	+ 34,2	389	432	497	416	- 16,3	<b>Totaal</b>
902	599	503	702	+ 39,6	—	—	—	—	—	primaire energie
15 419	14 136	14 905	19 971	+ 34,0	389	432	497	416	- 16,3	afgeleide energie
898	549	377	372	- 1,3	—	—	—	—	—	Steenkool
—	34	104	187	+ 79,8	—	—	—	—	—	Ruwe aardolie
4	16	22	143	+ 550,0	—	—	—	—	—	Natuurlijk gas
120	92	51	43	- 15,7	—	—	—	—	—	Steenkoolbriketten
582	713	530	375	- 29,2	—	—	—	—	—	Cokes
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Bruinkoolbriketten
14 168	12 810	13 611	18 669	+ 37,2	24	56	20	7	- 65,0	Niet-gasvormige aardolieproducten
222	208	189	182	- 2,7	3	1	—	—	—	Gemaakt gas
327	312	524	702	+ 34,0	362	375	477	409	- 14,3	Elektriciteit

(\*) (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>										
<b>10: Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti</b>										
Totale	157 493	169 662	173 349	184 031	+ 6,2	72 883	81 827	85 515	90 786	+ 15,5
Carbon fossile ed equivalenti	12 067	12 031	11 276	11 023	- 2,2	9 446	7 262	5 469	4 319	- 21,0
Lignite ed equivalenti	867	681	611	409	- 33,1	41	27	19	14	- 26,3
Petrolio greggio ed equivalenti	114 447	124 985	130 577	138 842	+ 6,3	47 512	52 105	51 198	57 228	+ 11,8
Gas naturale	14 216	15 442	15 795	18 326	+ 16,0	15 895	22 424	29 053	37 593	+ 29,4
Altri combustibili	310	446	323	389	+ 20,4	3	—	—	—	—
Energia elettrica	15 586	16 076	14 767	15 042	+ 1,9	14	9	224	368	—
<b>11: Bunkeraggi</b>										
Totale (prodotti petroliferi non gassosi)	10 915	9 703	10 651	11 167	+ 4,8	11 737	12 553	13 185	16 282	+ 23,5
<b>12: Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti</b>										
Totale	146 578	159 959	162 698	172 864	+ 6,2	61 146	69 275	72 330	82 504	+ 14,1
Carbon fossile ed equivalenti	12 067	12 031	11 276	11 023	- 2,2	9 446	7 262	5 469	4 319	- 21,0
Lignite ed equivalenti	867	681	611	409	- 33,1	41	27	19	14	- 26,3
Petrolio greggio ed equivalenti	103 532	115 282	119 926	127 675	+ 6,5	35 775	39 552	38 013	40 946	+ 7,7
Gas naturale	14 216	15 442	15 795	18 326	+ 16,0	15 895	22 424	29 053	37 593	+ 29,4
Altri combustibili	310	446	323	389	+ 20,4	3	—	—	—	—
Energia elettrica	15 586	16 076	14 767	15 042	+ 1,9	14	9	224	368	—
<b>13: Trasformazioni</b>										
Totale	175 997	197 042	200 284	205 935	+ 2,8	87 310	102 360	101 805	115 242	+ 13,2
fonti primarie	157 573	176 383	176 236	178 994	+ 1,6	81 369	96 616	96 488	110 352	+ 14,4
prodotti derivati	18 424	20 659	24 048	26 941	+ 12,0	5 941	5 744	5 317	4 890	- 8,0
Carbon fossile	10 358	10 889	10 844	10 402	- 4,1	7 645	6 041	4 642	3 521	- 24,1
Lignite	689	471	464	305	- 34,3	—	—	—	—	—
Petrolio greggio	143 781	162 088	163 079	166 027	+ 1,8	70 530	84 507	83 159	95 501	+ 14,8
Gas naturale	2 435	2 489	1 526	1 871	+ 22,6	3 191	6 068	8 687	11 330	+ 30,4
Altri combustibili	310	446	323	386	+ 20,4	3	—	—	—	—
Coke	1 490	1 491	1 516	1 668	+ 10,0	714	686	736	830	+ 12,8
Prodotti petroliferi non gassosi	15 721	17 919	21 315	23 643	+ 10,9	4 773	4 582	4 136	3 592	- 13,2
Gas derivati	825	817	782	782	+ 29,0	454	475	445	468	+ 5,2
Energia elettrica	388	432	435	621	+ 42,8	—	—	—	—	—
<b>2: Produzione di prodotti derivati</b>										
Totale	173 916	194 354	197 129	203 540	+ 3,3	86 567	101 665	101 040	114 972	+ 13,8
da fonti primarie	155 664	173 876	173 519	176 845	+ 1,9	80 598	95 956	95 724	110 082	+ 15,0
da prodotti derivati	18 252	20 478	23 610	26 695	+ 13,1	5 969	5 709	5 316	4 890	- 8,0
Agglomerati di carbon fossile	132	82	56	45	- 19,6	1 051	886	585	465	- 20,5
Coke	6 827	7 171	7 070	7 064	- 0,1	2 001	1 997	1 900	1 984	+ 4,4
Prodotti petroliferi non gassosi	138 503	155 637	156 466	160 615	+ 2,7	68 593	82 577	80 987	93 123	+ 15,0
Gas di cokerie	1 661	1 784	1 729	1 763	+ 2,0	483	490	476	500	+ 5,0
Gas di altiforni	1 436	1 443	1 474	1 610	+ 9,2	714	686	736	830	+ 12,8
Gas di officine	819	844	829	818	- 1,3	3	—	—	—	—
GPL e gas di raffinerie	3 524	4 626	4 335	3 998	- 7,8	1 247	1 371	1 516	1 914	+ 26,3
Energia elettrica derivata	21 014	22 768	25 170	27 627	+ 9,8	12 301	13 467	14 685	15 998	+ 8,9
Calore	—	—	—	—	—	141	158	155	158	+ 1,9
<b>14: Consumo del settore « Energia »</b>										
Totale	8 919	9 480	9 393	11 866	+ 26,3	5 583	6 430	6 586	6 636	+ 0,8
Carbon fossile	—	—	—	—	—	187	123	64	43	- 32,8
Petrolio greggio (combustibili di raffineria)	6 195	6 408	5 934	8 107	+ 36,6	3 712	4 446	4 469	4 523	+ 1,2
Gas naturale	55	77	122	212	+ 73,8	266	415	490	354	- 27,8
Agglomerati di carbon fossile	—	—	—	—	—	11	6	9	—	—
Coke	32	15	14	6	- 57,1	11	—	—	—	—
Gas derivati	802	968	1 063	1 110	+ 4,4	243	250	301	397	+ 31,9
Energia elettrica	1 835	2 012	2 260	2 431	+ 7,6	1 153	1 190	1 253	1 319	+ 5,3
<b>15: Perdite sulle reti</b>										
Totale	3 423	3 564	3 567	3 786	+ 6,1	791	937	1 047	1 080	+ 3,2
Gas naturale	252	264	207	278	+ 34,3	157	237	284	242	- 14,8
Gas derivati	43	53	51	49	- 3,9	8	10	—	—	—
Energia elettrica	3 128	3 248	3 309	3 459	+ 4,5	626	690	763	838	+ 9,8

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t ske
<b>BELGIQUE - BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
<b>10: Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers</b>										
58 660	62 117	61 589	67 344	+ 9,3	6 437	6 608	6 601	6 792	+ 2,9	<b>Totaal</b>
20 662	18 863	16 141	16 467	+ 2,0	3 880	3 849	3 654	3 578	- 2,1	Steenkool en equivalenten
33	29	23	21	- 8,7	58	48	39	36	- 7,7	Bruinkool en equivalenten
34 792	37 984	38 649	42 288	+ 9,4	1 829	1 921	2 025	2 108	+ 4,1	Ruwe aardolie en equivalenten
3 167	4 975	6 860	8 650	+ 26,1	4	16	22	164	+ 645,5	Natuurlijk gas
39	37	37	33	- 10,8	4	7	5	3	- 40,0	Overige brandstoffen
33	229	121	115		662	766	856	903	+ 5,5	Elektriciteit
4 081	3 844	3 759	4 180	+ 11,2	—	—	—	—		<b>Totaal (niet-gasvormige aardolieproducten)</b>
<b>11: Zeescheepvaart</b>										
<b>12: Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers</b>										
54 579	58 274	57 830	63 164	+ 9,2	6 437	6 608	6 601	6 792	+ 2,9	<b>Totaal</b>
20 662	18 863	16 141	16 467	+ 2,0	3 880	3 849	3 654	3 578	- 2,1	Steenkool en equivalenten
33	29	23	21	- 8,7	58	48	39	36	- 7,7	Bruinkool en equivalenten
30 711	34 140	34 890	38 108	+ 9,2	1 829	1 921	2 025	2 108	+ 4,1	Ruwe aardolie en equivalenten
3 167	4 975	6 860	8 650	+ 26,1	4	16	22	164	+ 645,5	Natuurlijk gas
39	37	37	33	- 10,8	4	7	5	3	- 40,0	Overige brandstoffen
33	229	121	115		662	766	856	903	+ 5,5	Elektriciteit
<b>13: Omzetting</b>										
62 380	64 334	64 822	75 669	+ 16,7	3 136	2 995	2 900	2 706	- 6,7	<b>Totaal</b>
54 036	55 410	55 272	64 713	+ 17,1	5	8	8	34	+ 325,0	primaire energie
8 344	8 925	9 550	10 956	+ 14,7	3 131	2 987	2 892	2 672	- 7,6	afgeleide energie
14 038	13 025	11 587	11 963	+ 3,2	—	—	—	—		Steenkool
39 246	40 997	41 517	50 110	+ 20,7	—	—	—	—		Bruinkool
713	1 351	2 131	2 607	+ 22,3	1	1	3	31	+ 933,3	Ruwe aardolie
39	37	37	33	- 10,8	4	7	5	3	- 40,0	Natuurlijk gas
2 806	2 661	2 466	2 778	+ 12,7	2 005	1 894	1 661	1 540	- 7,3	Overige brandstoffen
4 446	5 236	5 966	6 584	+ 10,4	95	99	178	195	+ 9,6	Cokes
1 092	1 028	1 106	1 406	+ 27,1	526	477	409	376	- 8,1	Niet-gasvormige aardolieproducten
—	—	12	188		491	510	644	561	- 12,9	Gemaakt gas
										Elektriciteit
<b>2: Productie van afgeleide producten</b>										
61 005	63 265	63 895	74 602	+ 16,8	2 999	2 853	2 727	2 533	- 7,1	<b>Totaal</b>
52 668	54 345	54 359	63 709	+ 17,2	—	3	12	30	+ 150,0	uit primaire energie
8 337	8 921	9 536	10 893	+ 14,2	2 999	2 850	2 715	2 503	- 7,8	uit afgeleide energie
793	745	574	496	- 13,6	—	—	—	—		Steenkoolbriketten
7 249	7 119	6 783	7 239	+ 6,7	—	—	—	—		Cokes
37 256	39 654	39 973	48 660	+ 21,7	—	—	—	—		Niet-gasvormige aardolieproducten
1 777	1 764	1 686	1 761	+ 4,4	—	—	—	—		Cokesovengas
2 806	2 661	2 466	2 777	+ 12,6	1 996	1 887	1 655	1 520	- 8,2	Hoogovengas
280	69	7	1	- 85,7	14	7	7	2	- 71,4	Fabrieksgas
904	812	856	782	- 8,6	—	—	—	—		Vloeibaar en raffinerijsgas
9 709	10 205	11 230	12 485	+ 11,2	989	959	1 065	1 011	- 5,1	Afgeleide elektriciteit
231	236	320	401	+ 25,3	—	—	—	—		Warmte
<b>14: Verbruik van de sector "Energie"</b>										
3 802	3 821	3 877	4 448	+ 14,7	40	37	37	37		<b>Totaal</b>
128	104	99	83	- 16,2	—	—	—	—		Steenkool
1 636	1 709	1 730	2 088	+ 20,7	—	—	—	—		Ruwe aardolie (raffinerijsbrandstoffen)
23	28	50	214	+ 328,0	—	—	—	—		Natuurlijk gas
32	28	19	15	- 21,1	—	—	—	—		Steenkoolbriketten
4	3	1	1	—	—	—	—	—		Cokes
902	886	885	906	+ 2,4	1	1	1	1		Gemaakt gas
1 077	1 064	1 093	1 141	+ 4,4	39	36	36	37	+ 2,8	Elektriciteit
<b>15: Verliezen op het verdelingsnet</b>										
776	838	820	953	+ 16,2	36	40	36	35	- 2,8	<b>Totaal</b>
259	284	254	340	+ 33,9	—	—	—	1		Natuurlijk gas
—	4	—	—	—	3	2	2	34		Gemaakt gas
507	550	566	613	+ 8,3	33	38	34	—		Elektriciteit

## ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

## BILAN GLOBAL DE

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>										
<b>16: Consumo finale non energetico</b>										
<b>Totale</b>	<b>13 839</b>	<b>15 640</b>	<b>15 215</b>	<b>16 148</b>	<b>+ 6,1</b>	<b>4 884</b>	<b>6 961</b>	<b>7 793</b>	<b>10 231</b>	<b>+ 31,3</b>
Gas naturale	2 444	2 543	2 488	2 522	+ 1,4	1 310	1 375	1 598	1 834	+ 14,8
Prodotti petroliferi non gassosi	10 891	12 608	12 428	13 228	+ 6,4	3 574	5 586	6 195	8 397	+ 35,5
Gas derivati	504	489	299	398	+ 33,1	—	—	—	—	—
<b>17: Consumo finale energetico</b>										
<b>Totale</b>	<b>119 326</b>	<b>132 464</b>	<b>131 977</b>	<b>139 244</b>	<b>+ 5,5</b>	<b>49 012</b>	<b>54 149</b>	<b>56 222</b>	<b>64 471</b>	<b>+ 14,7</b>
Carbon fossile	1 953	1 235	972	951	— 2,2	2 083	1 573	937	652	— 30,4
Lignite	40	50	45	36	— 20,0	—	—	—	—	—
Gas naturale	8 996	10 059	11 392	13 418	+ 17,8	10 945	14 292	18 068	24 102	+ 33,4
Agglomerati di carbon fossile	193	134	93	66	— 29,0	236	175	103	71	— 31,1
Coke	5 039	5 539	5 028	4 938	— 1,8	1 576	1 515	1 477	1 619	+ 9,6
Mattonelle di lignite	138	116	79	62	— 21,5	41	27	19	14	— 26,3
Prodotti petroliferi non gassosi	66 725	76 314	74 521	78 478	+ 5,3	22 160	23 518	21 672	22 677	+ 4,6
Gas derivati	4 986	5 866	5 921	5 128	— 13,4	1 321	1 296	1 316	1 704	+ 29,5
Calore	—	—	—	—	—	141	158	155	159	+ 2,6
Energia elettrica	31 250	33 151	33 926	36 161	+ 6,6	10 508	11 595	12 475	13 473	+ 8,0
<b>131: Trasformazioni nelle centrali elettriche</b>										
<b>Totale</b>	<b>21 135</b>	<b>22 901</b>	<b>25 308</b>	<b>27 827</b>	<b>+ 10,0</b>	<b>12 465</b>	<b>13 653</b>	<b>14 898</b>	<b>16 258</b>	<b>+ 9,1</b>
Carbon fossile	1 541	1 136	1 291	831	— 35,6	4 081	2 562	1 631	868	— 46,8
Lignite	689	471	464	305	— 34,3	—	—	—	—	—
Gas naturale	1 898	1 918	942	1 258	+ 33,5	3 191	6 068	8 687	11 330	+ 30,4
Altri combustibili	310	446	323	389	+ 20,4	3	—	—	—	—
Prodotti petroliferi non gassosi	15 498	17 694	21 086	23 429	+ 11,1	4 770	4 581	4 135	3 592	— 13,1
Gas derivati	811	804	767	994	+ 29,6	420	442	445	468	+ 5,2
Energia elettrica	388	432	435	621	+ 42,8	—	—	—	—	—
<b>171: Consumo finale energetico del settore « Industria »</b>										
<b>Totale</b>	<b>59 733</b>	<b>66 506</b>	<b>60 252</b>	<b>62 965</b>	<b>+ 4,5</b>	<b>18 272</b>	<b>19 658</b>	<b>20 065</b>	<b>22 795</b>	<b>+ 13,6</b>
Carbon fossile	403	376	308	258	— 16,2	462	226	167	57	— 65,9
Gas naturale	6 479	7 210	7 814	9 142	+ 17,0	3 841	5 566	7 217	9 374	+ 29,9
Agglomerati di carbon fossile	—	—	—	—	—	5	—	12	10	— 16,7
Coke	4 061	4 438	4 261	4 507	+ 5,8	1 465	1 480	1 459	1 607	+ 10,1
Prodotti petroliferi non gassosi	26 166	30 064	23 581	24 208	+ 2,7	6 069	5 477	3 780	3 532	— 6,6
Gas derivati	2 111	2 842	2 725	2 048	— 24,8	932	878	947	1 175	+ 24,1
Calore	—	—	—	—	—	48	54	52	54	+ 3,8
Energia elettrica	20 497	21 562	21 532	22 772	+ 5,8	5 450	5 977	6 431	6 986	+ 8,6
<b>172: Consumo finale energetico del settore « Trasporti »</b>										
<b>Totale</b>	<b>22 045</b>	<b>23 805</b>	<b>24 717</b>	<b>25 848</b>	<b>+ 4,6</b>	<b>7 662</b>	<b>8 484</b>	<b>8 982</b>	<b>9 586</b>	<b>+ 6,7</b>
Carbon fossile	271	259	258	216	— 16,3	3	3	10	8	— 20,0
Gas naturale	119	113	138	158	+ 14,5	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi non gassosi	20 019	21 593	22 373	23 489	+ 5,0	7 298	8 085	8 565	9 169	+ 7,1
Gas derivati	503	676	786	802	+ 2,0	84	91	93	109	+ 17,2
Energia elettrica	1 139	1 164	1 162	1 183	+ 1,8	277	305	314	300	— 4,5
<b>173: Consumo finale energetico del settore « Usi domestici, ecc. »</b>										
<b>Totale</b>	<b>37 548</b>	<b>42 154</b>	<b>47 008</b>	<b>50 431</b>	<b>+ 7,3</b>	<b>23 077</b>	<b>26 007</b>	<b>27 175</b>	<b>32 090</b>	<b>+ 18,1</b>
Carbon fossile	1 279	600	406	477	+ 17,5	1 618	1 344	760	587	— 22,8
Gas naturale	2 397	2 736	3 440	4 118	+ 19,7	7 104	8 726	10 851	14 728	+ 35,7
Agglomerati di carbon fossile	193	134	93	66	— 29,0	231	175	91	61	— 33,0
Coke	978	1 101	767	431	— 43,8	111	35	18	12	— 33,3
Mattonelle di lignite	138	116	79	62	— 21,5	41	27	19	14	— 26,3
Prodotti petroliferi non gassosi	20 546	24 655	28 567	30 781	+ 7,8	8 793	9 956	9 327	9 976	+ 7,0
Gas derivati	2 372	2 349	2 410	2 278	— 5,5	305	327	276	420	+ 52,2
Calore	—	—	—	—	—	93	104	103	105	+ 1,9
Energia elettrica	9 614	10 427	11 232	12 206	+ 8,7	4 780	5 313	5 730	6 187	+ 8,0



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t ske
<b>BELGIQUE - BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
<b>16: Niet-energetisch eindverbruik</b>										
3 343	4 134	4 415	4 841	+ 9,6	43	43	46	37	- 19,6	<b>Totaal</b>
568	655	550	790	+ 43,6	—	—	—	—	—	Natuurlijk gas
2 603	3 345	3 736	4 002	+ 7,1	43	43	46	37	- 19,6	Niet-gasvormige aardolieproducten
172	134	129	49	- 62,0	—	—	—	—	—	Gemaakt gas
<b>17: Energetisch eindverbruik</b>										
45 291	48 309	48 015	51 837	+ 8,0	6 181	6 362	6 290	6 510	+ 3,5	<b>Totaal</b>
5 270	4 993	3 961	3 822	- 3,5	85	128	237	299	+ 26,2	Steenkool
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Bruinkool
1 614	2 646	3 835	4 808	+ 25,4	3	15	19	129	+ 578,9	Natuurlijk gas
948	904	705	632	- 10,4	4	3	2	2	—	Steenkoolbriketten
5 511	5 155	4 754	5 081	+ 6,9	1 776	1 809	1 736	1 732	- 0,2	Cokes
33	29	23	21	- 8,7	58	48	39	36	- 7,7	Bruinkoolbriketten
19 888	22 239	21 918	23 445	+ 7,0	1 653	1 760	1 743	1 836	+ 5,3	Niet-gasvormige aardolieproducten
3 703	3 286	3 067	3 201	+ 4,4	1 516	1 459	1 306	1 196	- 8,4	Gemaakt gas
232	237	320	401	+ 25,3	—	—	—	—	—	Warmte
8 092	8 820	9 432	10 426	+ 10,5	1 087	1 139	1 208	1 280	+ 6,0	Elektriciteit
<b>131: Omzetting in de elektrische centrales</b>										
9 938	10 450	11 578	13 037	+ 12,6	1 126	1 100	1 238	1 170	- 5,5	<b>Totaal</b>
3 929	2 868	2 333	2 221	- 4,8	—	—	—	—	—	Steenkool
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Bruinkool
469	1 290	2 124	2 607	+ 22,7	1	1	3	31	+ 933,3	Natuurlijk gas
39	37	37	33	- 10,8	4	7	5	3	- 40,0	Overige brandstoffen
4 446	5 236	5 966	6 583	+ 10,3	95	99	178	195	+ 9,6	Niet-gasvormige aardolieproducten
1 055	1 019	1 106	1 405	+ 27,0	526	477	402	374	- 7,0	Gemaakt gas
—	—	12	188	—	491	510	644	561	- 12,9	Elektriciteit
<b>171: Energetisch eindverbruik van de sector "Industrie"</b>										
23 139	24 207	24 205	25 120	+ 3,8	5 164	5 300	5 186	5 269	+ 1,6	<b>Totaal</b>
829	806	845	805	- 4,7	55	104	222	286	+ 28,8	Steenkool
1 155	1 776	2 546	3 074	+ 20,7	3	15	19	105	+ 452,6	Natuurlijk gas
18	19	9	6	- 33,3	—	—	—	—	—	Steenkoolbriketten
5 327	5 020	4 668	5 006	+ 7,2	1 759	1 797	1 729	1 725	- 0,2	Cokes
7 638	8 081	7 445	6 728	- 9,6	980	1 040	977	974	- 0,3	Niet-gasvormige aardolieproducten
2 606	2 519	2 380	2 535	+ 6,5	1 474	1 414	1 258	1 152	- 8,4	Gemaakt gas
79	81	109	100	- 8,3	—	—	—	—	—	Warmte
5 487	5 906	6 203	6 866	+ 10,7	895	930	981	1 027	+ 4,7	Elektriciteit
<b>172: Energetisch eindverbruik van de sector "Vervoer"</b>										
5 491	6 115	6 357	6 857	+ 7,9	258	280	313	366	+ 16,9	<b>Totaal</b>
31	29	24	15	- 37,5	—	—	—	—	—	Steenkool
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Natuurlijk gas
5 162	5 778	6 043	6 547	+ 8,3	239	259	295	346	+ 17,3	Niet-gasvormige aardolieproducten
47	42	25	25	—	4	5	5	6	+ 20,0	Gemaakt gas
237	250	258	262	+ 1,6	15	16	13	14	+ 7,7	Elektriciteit
<b>173: Energetisch eindverbruik van de sector "Huisbrand, enz.."</b>										
16 597	17 989	17 453	19 860	+ 13,8	759	783	791	875	+ 10,6	<b>Totaal</b>
4 410	4 158	3 092	3 002	- 2,9	30	24	15	13	- 13,3	Steenkool
458	870	1 289	1 734	+ 34,5	—	—	—	24	—	Natuurlijk gas
928	884	695	625	- 10,1	4	3	2	2	—	Steenkoolbriketten
172	121	80	68	- 15,0	17	12	7	7	—	Cokes
33	29	23	21	- 8,7	58	48	39	36	- 7,7	Bruinkoolbriketten
7 088	8 381	8 430	10 170	+ 20,6	435	462	471	516	+ 9,6	Niet-gasvormige aardolieproducten
986	725	662	641	- 3,2	38	41	43	38	- 11,6	Gemaakt gas
153	156	211	301	+ 42,7	—	—	—	—	—	Warmte
2 368	2 664	2 971	3 298	+ 11,0	177	193	214	239	+ 11,7	Elektriciteit

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
<b>UNITED KINGDOM</b>							
<b>IRELAND</b>							
<b>1: Production of primary sources</b>							
<b>Total</b>	<b>161 864</b>	<b>157 050</b>	<b>170 758</b>	<b>155 044</b>	- 9,2	<b>2 536</b>	<b>2 417</b>
Hard coal	142 750	131 244	135 993	109 383	- 19,6	140	130
Lignite and peat	—	—	—	—	—	2 160	1 979
Crude oil	132	189	257	389	+ 51,4	—	—
Primary petroleum products	19	34	37	90	+ 143,2	—	—
Natural gas	6 398	13 710	22 782	32 873	+ 44,3	—	—
Primary electrical energy	12 566	11 873	11 689	12 308	+ 5,3	236	308
<b>3 + 4 Total imports</b>							
<b>Total</b>	<b>164 244</b>	<b>176 328</b>	<b>187 040</b>	<b>189 852</b>	+ 1,5	<b>7 180</b>	<b>8 206</b>
primary sources	134 576	147 253	159 391	160 020	+ 0,4	4 551	5 106
derived products	29 668	29 076	27 649	29 832	+ 7,9	2 629	3 100
Hard coal	—	79	4 241	4 998	+ 17,8	1 139	1 219
Lignite	—	—	—	—	—	—	—
Crude oil	133 203	146 074	154 054	154 012	- 0,0	3 412	3 887
Natural gas	1 373	1 099	1 096	1 010	- 7,8	—	—
Patent fuel	—	53	307	313	+ 2,0	—	—
Coke	—	—	15	91	+ 506,7	28	11
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	29 076	28 536	27 101	29 015	+ 7,1	2 564	3 043
Derived gases	366	271	182	231	+ 26,9	37	46
Electrical energy	225	216	45	182	+ 304,4	—	—
<b>5: Resources of primary energy and equivalents</b>							
<b>Total</b>	<b>326 108</b>	<b>333 378</b>	<b>357 799</b>	<b>344 896</b>	- 3,6	<b>9 716</b>	<b>10 623</b>
Hard coal and equivalents	142 750	131 376	140 556	114 785	- 18,3	1 307	1 360
Lignite and equivalents	—	—	—	—	—	2 160	1 979
Crude oil and equivalents	162 796	175 104	181 631	183 737	+ 1,2	6 013	6 976
Natural gas	7 771	14 809	23 877	33 884	+ 41,9	—	—
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	12 792	12 089	11 734	12 490	+ 6,4	236	308
<b>6: Variations of stocks at the producers and importers *</b>							
<b>Total</b>	<b>+ 7 110</b>	<b>+ 9 121</b>	<b>- 9 401</b>	<b>- 1 872</b>	—	<b>- 164</b>	<b>- 252</b>
primary sources	+ 6 276	+ 9 731	- 5 933	- 3 539	—	- 150	- 116
derived products	+ 834	- 610	- 3 468	+ 1 667	—	- 14	- 136
Hard coal	+ 6 276	+ 9 731	- 5 933	- 3 539	—	+ 11	- 48
Lignite	—	—	—	—	—	- 161	- 68
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	+ 12	- 6	- 139	- 133	—	—	—
Coke	+ 1 620	+ 795	- 1 021	- 466	—	—	—
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	+ 7	+ 8
Non-gaseous petroleum products	- 798	- 1 368	- 2 309	+ 2 224	—	- 20	- 144
Derived gases	- 2	- 31	+ 1	+ 43	—	- 1	—
<b>7: Variations of stocks at the transformers and final consumers *</b>							
<b>Total</b>	<b>- 915</b>	<b>+ 1 652</b>	<b>- 9 101</b>	<b>+ 1 027</b>	—	<b>- 63</b>	<b>+ 10</b>
primary sources	- 553	+ 1 328	- 8 878	+ 818	—	- 63	+ 10
derived products	- 362	+ 324	- 225	+ 209	—	—	—
Hard coal	+ 1 611	+ 932	- 6 398	- 964	—	+ 9	+ 6
Lignite and peat	—	—	—	—	—	- 62	- 55
Crude oil	- 2 164	+ 396	- 2 480	+ 1 782	—	- 10	+ 59
Coke	- 362	+ 324	- 223	+ 209	—	—	—
<b>8 + 9 Total exports</b>							
<b>Total</b>	<b>25 496</b>	<b>30 755</b>	<b>29 742</b>	<b>29 930</b>	+ 0,6	<b>750</b>	<b>1 070</b>
primary sources	3 989	4 899	4 911	6 886	+ 40,2	35	84
derived products	21 507	25 856	24 831	23 045	- 7,2	715	986
Hard coal	3 511	3 207	2 667	1 798	- 32,6	33	82
Crude oil	478	1 692	2 244	5 088	+ 126,7	—	—
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	17	16	16	9	- 43,7	—	—
Coke	969	954	563	463	- 17,8	12	24
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	14	20
Non-gaseous petroleum products	20 405	24 722	24 047	22 359	- 7,0	666	918
Derived gases	116	162	205	211	+ 2,9	23	24
Electrical energy	1	2	—	2	—	—	—

\* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SK/Æ
<b>IRELAND</b>				<b>DANMARK</b>				
<b>1: Produktion af primære energikilder</b>								
2 274	2 222	- 2,3	116	42	7	116		I alt
90	75	- 16,7	—	—	—	—		Stenkul
1 999	1 891	- 5,4	109	34	—	—		Brunkul og tørv
—	—	—	—	—	—	109		Råolie
—	—	—	—	—	—	—		Primære mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—		Naturgas
185	256	+ 38,4	7	8	7	7		Primær elektrisk energi
<b>3 + 4 Total import</b>								
9 353	8 938	- 4,4	30 710	34 393	32 535	34 065	+ 4,7	I alt
5 281	4 774	- 9,6	16 515	17 903	17 335	16 574	- 4,4	primære energikilder
4 072	4 163	+ 2,2	14 195	16 491	15 200	17 491	+ 15,1	afledede produkter
1 038	892	- 14,1	3 611	3 371	2 257	2 187	- 3,1	Stenkul
4 243	3 882	- 8,5	12 904	14 532	15 078	14 387	- 4,6	Brunkul
—	—	—	—	—	—	—		Råolie
—	—	—	—	—	—	—		Naturgas
14	17	+ 21,4	550	355	140	121	- 13,6	Stenkulsbriketter
—	—	—	54	49	26	23	- 11,5	Koks
3 997	4 078	+ 2,0	13 259	15 729	14 645	16 914	+ 15,5	Brunkulsbriketter
61	68	+ 11,5	142	178	170	179	+ 2,3	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	188	179	220	253	+ 15,0	Afledede gasser
—	—	—	—	—	—	—		Elektrisk energi
<b>5: Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter</b>								
11 627	11 160	- 4,0	30 826	34 435	32 542	34 181	+ 5,0	I alt
1 142	984	- 13,8	4 162	3 727	2 397	2 308	- 3,7	Stenkul og ækvivalenter
1 999	1 891	- 5,4	163	83	26	23	- 11,5	Brunkul og ækvivalenter
8 301	8 029	- 3,8	26 306	30 438	29 893	31 589	+ 5,7	Råolie og ækvivalenter
—	—	—	—	—	—	—		Naturgas
—	—	—	—	—	—	—		Andet brændsel
185	256	+ 38,4	195	187	227	260	+ 14,5	Elektrisk energi
<b>6: Lagerforandringer hos producenter og importører *</b>								
- 223	+ 4		+ 20	- 1 313	- 363	- 426		I alt
- 126	+ 30		- 151	- 482	- 161	- 135		primære energikilder
97	- 26		+ 171	- 831	- 202	- 291		afledede produkter
- 52	+ 58		- 151	- 482	- 161	- 135		Stenkul
- 74	- 28		—	—	—	—		Brunkul
—	—		—	—	—	—		Naturgas
—	—		—	—	—	—		Stenkulsbriketter
—	—		+ 14	+ 7	+ 51	+ 23		Koks
+ 10	+ 13		- 2	+ 2	+ 5	+ 1		Brunkulsbriketter
- 107	- 39		+ 157	- 837	- 245	- 312		Ikke gasformige mineralolieprodukter
+ 1	- 1		+ 2	- 3	- 14	- 3		Afledede gasser
<b>7: Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere *</b>								
- 88	+ 25		- 67	+ 45	- 298	- 103		I alt
- 88	+ 25		- 54	+ 53	- 298	- 126		primære energikilder
—	—		- 13	- 8	—	+ 23		afledede produkter
+ 22	+ 6		+ 30	+ 2	- 281	- 212		Stenkul
- 27	- 28		—	—	—	—		Brunkul og tørv
- 83	+ 47		- 84	+ 51	- 17	+ 86		Råolie
—	—		- 13	- 8	—	+ 23		Koks
<b>8 + 9 Total eksport</b>								
1 146	926	- 19,2	3 569	4 348	4 076	4 422	+ 8,5	I alt
38	83	+ 118,4	13	—	—	39		primære energikilder
1 108	843	- 23,9	3 556	4 348	4 076	4 383	+ 7,5	afledede produkter
34	78	+ 129,4	—	—	—	—		Stenkul
—	—	—	13	—	—	39		Råolie
—	—	—	—	—	—	—		Naturgas
—	—	—	—	—	—	—		Stenkulsbriketter
19	19	—	88	86	56	61	+ 8,9	Koks
16	17	+ 6,3	—	—	—	—		Brunkulsbriketter
1 047	788	- 24,7	2 152	2 706	3 155	3 383	+ 7,2	Ikke gasformige mineralolieprodukter
16	7	- 56,3	68	60	57	8	- 86,0	Afledede gasser
11	12	+ 9,1	1 248	1 496	808	931	+ 15,2	Elektrisk energi

\* (+): lagerformindskelse; (-): lagervækst

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
<b>UNITED KINGDOM</b>							
<b>IRELAND</b>							
<b>10: Gross consumption of primary sources and equivalents</b>							
<b>Total</b>	<b>306 807</b>	<b>313 397</b>	<b>309 555</b>	<b>314 120</b>	<b>+ 1,5</b>	<b>8 739</b>	<b>9 310</b>
Hard coal and equivalents	147 410	138 975	123 596	107 622	- 12,9	1 282	1 212
Lignite and equivalents	—	—	—	—	—	1 930	1 842
Crude oil and equivalents	138 835	147 526	150 348	160 126	+ 6,5	5 293	5 949
Natural gas	7 771	14 809	23 877	33 884	+ 41,9	—	—
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	12 791	12 087	11 734	12 488	+ 6,4	234	308
<b>11: Bunkers</b>							
<b>Total (non-gaseous petroleum products)</b>	<b>7 987</b>	<b>7 888</b>	<b>8 087</b>	<b>7 410</b>	<b>- 7,6</b>	<b>174</b>	<b>225</b>
<b>12: Gross inland consumption of primary sources and equivalents</b>							
<b>Total</b>	<b>298 820</b>	<b>305 509</b>	<b>301 469</b>	<b>306 650</b>	<b>+ 1,7</b>	<b>8 564</b>	<b>9 085</b>
Hard coal and equivalents	147 410	138 975	123 596	107 622	- 12,9	1 282	1 212
Lignite and equivalents	—	—	—	—	—	1 930	1 842
Crude oil and equivalents	130 849	139 638	142 262	152 656	+ 7,3	5 118	5 724
Natural gas	7 771	14 809	23 877	33 884	+ 41,9	—	—
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	12 791	12 087	11 734	12 488	+ 6,4	234	308
<b>13: Transformations</b>							
<b>Total</b>	<b>259 966</b>	<b>275 899</b>	<b>274 719</b>	<b>272 676</b>	<b>- 0,7</b>	<b>5 576</b>	<b>6 230</b>
<i>primary sources</i>	230 013	243 381	242 936	235 262	- 3,2	4 480	4 940
<i>derived products</i>	29 953	32 518	31 783	37 414	+ 17,7	1 096	1 290
Hard coal	100 794	96 759	89 759	79 387	- 11,6	109	119
Lignite and peat	—	—	—	—	—	1 101	1 017
Crude oil	123 040	137 105	141 790	143 794	+ 1,4	3 270	3 804
Natural gas	6 179	9 822	11 387	12 081	+ 6,1	—	—
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—
Coke	4 830	4 668	3 907	3 767	- 3,6	—	—
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	22 007	25 298	25 756	31 674	+ 23,0	1 092	1 286
Derivated gases	2 529	1 973	1 663	1 530	- 8,0	4	4
Electrical energy	587	578	457	444	- 2,8	—	—
<b>2: Production of derived products</b>							
<b>Total</b>	<b>253 373</b>	<b>270 130</b>	<b>269 843</b>	<b>267 642</b>	<b>- 0,8</b>	<b>5 478</b>	<b>6 112</b>
<i>from primary sources</i>	223 569	237 751	238 250	230 474	- 3,3	4 531	4 977
<i>from derived sources</i>	29 804	32 378	31 593	37 167	+ 17,6	947	1 135
Patent fuel	1 167	1 201	1 360	1 252	- 7,8	—	—
Coke	24 301	22 681	20 108	17 388	- 13,5	36	36
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	201	226
Non-gaseous petroleum products	119 438	133 299	138 448	139 647	+ 0,9	3 167	3 719
Coke oven gas	4 443	4 338	4 130	3 496	- 15,4	—	—
Blast furnace gas	4 371	4 378	3 625	3 477	- 4,1	—	—
Works gas	16 628	16 645	14 403	12 805	- 11,1	122	134
Refinery gas and LPG	2 829	2 624	2 499	3 057	+ 22,3	60	70
Derived electrical energy	80 196	84 964	85 270	86 519	+ 1,5	1 891	1 926
Heat	—	—	—	—	—	—	—
<b>14: Consumption by the energy sector</b>							
<b>Total</b>	<b>23 060</b>	<b>23 711</b>	<b>23 284</b>	<b>23 093</b>	<b>- 0,8</b>	<b>330</b>	<b>347</b>
Hard coal	2 069	1 940	1 487	1 240	- 16,6	—	—
Lignite	—	—	—	—	—	42	46
Crude oil (refineries fuels)	8 084	8 620	8 842	9 181	+ 3,8	136	146
Natural gas	188	185	168	168	—	—	—
Patent fuel	—	—	—	—	—	—	—
Coke	475	372	227	162	- 28,6	—	—
Derived gases	2 341	2 372	2 358	2 160	- 8,4	4	4
Electrical energy	9 903	10 221	10 202	10 183	- 0,2	148	151
<b>15: Distribution losses</b>							
<b>Total</b>	<b>9 482</b>	<b>10 353</b>	<b>10 532</b>	<b>11 446</b>	<b>+ 8,7</b>	<b>238</b>	<b>251</b>
Natural gas	—	—	—	2 103	—	—	—
Derived gases	2 677	3 437	3 394	2 285	- 32,7	10	11
Electrical energy	6 805	6 917	7 139	7 058	- 1,1	229	240

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SKÆ
<b>IRELAND</b>								
<b>10 170</b>	<b>10 263</b>	<b>+ 0,9</b>	<b>27 209</b>	<b>28 820</b>	<b>27 805</b>	<b>29 230</b>	<b>+ 5,1</b>	<b>10: Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter</b>
1 059	951	- 10,2	3 954	3 160	1 950	1 946	- 0,2	I alt
1 888	1 826	- 3,3	161	85	32	24	- 25,0	Stenkul og ækvivalenter
7 049	7 242	+ 2,7	24 147	26 884	26 405	27 931	+ 5,8	Brunkul og ækvivalenter
—	—	—	—	—	—	—	—	Råolie og ækvivalenter
—	—	—	—	—	—	—	—	Naturgas
174	244	+ 40,2	- 1 053	- 1 310	- 582	- 671	—	Andet brændsel
—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi
<b>DANMARK</b>								
<b>110</b>	<b>113</b>	<b>+ 2,7</b>	<b>854</b>	<b>696</b>	<b>971</b>	<b>1 021</b>	<b>+ 5,1</b>	<b>11: Bunker</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	I alt (ikke gasformige mineralolieprodukter)
<b>10 060</b>	<b>10 150</b>	<b>+ 0,9</b>	<b>26 355</b>	<b>28 123</b>	<b>26 834</b>	<b>28 209</b>	<b>+ 5,1</b>	<b>12: Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter</b>
1 059	951	- 10,2	3 954	3 160	1 950	1 946	- 0,2	I alt
1 888	1 826	- 3,3	161	85	32	24	- 25,0	Stenkul og ækvivalenter
6 939	7 129	+ 2,7	23 293	26 188	25 434	26 910	+ 5,8	Brunkul og ækvivalenter
—	—	—	—	—	—	—	—	Råolie og ækvivalenter
—	—	—	—	—	—	—	—	Naturgas
174	244	+ 40,2	- 1 053	- 1 310	- 582	- 671	—	Andet brændsel
—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi
<b>6 813</b>	<b>6 569</b>	<b>- 3,6</b>	<b>19 071</b>	<b>21 483</b>	<b>21 235</b>	<b>21 603</b>	<b>+ 1,7</b>	<b>13: Omformning</b>
5 177	4 881	- 5,7	15 284	16 799	16 289	15 846	- 2,7	I alt
1 636	1 688	+ 3,2	3 787	4 684	4 946	5 756	+ 16,4	primære energikilder
—	—	—	—	—	—	—	—	afledede produkter
95	86	- 9,5	2 797	2 564	1 596	1 672	+ 4,8	Stenkul
1 067	1 004	- 5,9	109	34	—	—	—	Brunkul og tørv
4 015	3 791	- 5,6	12 378	14 201	14 693	14 174	- 3,5	Råolie
—	—	—	—	—	—	—	—	Naturgas
—	—	—	—	—	—	—	—	Andet brændsel
—	—	—	6	13	2	—	—	Koks
1 631	1 684	+ 3,2	3 700	4 601	4 856	5 666	+ 16,7	Brunkulsbriketter
4	4	—	81	70	88	90	+ 2,3	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—	—	Afledede gasser
—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi
<b>6 712</b>	<b>6 473</b>	<b>- 3,6</b>	<b>18 852</b>	<b>21 277</b>	<b>21 341</b>	<b>21 228</b>	<b>- 5,3</b>	<b>2: Produktion af afledede produkter</b>
5 279	4 961	- 6,0	14 886	16 382	16 159	15 807	- 2,2	I alt
1 433	1 512	+ 5,5	3 966	4 895	5 182	5 421	+ 4,6	af primære energikilder
—	—	—	—	—	—	—	—	af afledede produkter
26	27	+ 3,8	134	102	91	84	- 7,7	Stenkulsbriketter
213	225	+ 5,6	—	—	—	—	—	Koks
3 965	3 685	- 7,1	11 819	13 574	14 364	13 655	- 4,9	Brunkuls- og tørvbriketter
—	—	—	—	—	—	—	—	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—	—	Koksværksgas
133	142	+ 6,8	220	221	210	207	- 1,4	Højoevngas
60	61	+ 1,7	353	345	348	350	+ 0,6	Gasværksgas
2 314	2 333	+ 0,8	5 605	6 282	5 587	6 144	+ 10,0	Flaske- og raffinaderigas
—	—	—	722	754	740	787	+ 6,6	Afledet elektrisk energi
—	—	—	—	—	—	—	—	Varme
<b>365</b>	<b>365</b>	<b>—</b>	<b>835</b>	<b>830</b>	<b>791</b>	<b>777</b>	<b>- 1,8</b>	<b>14: Forbrug i » Energi «-Sektoren</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	I alt
46	47	+ 2,2	—	—	—	—	—	Stenkul
146	139	- 4,8	446	393	395	343	- 13,2	Brunkul
—	—	—	—	—	—	—	—	Råolie (raffinaderibrændsel)
—	—	—	—	—	—	—	—	Naturgas
—	—	—	—	—	—	—	—	Stenkuls briketter
4	4	—	8	10	7	7	—	Koks
169	174	+ 3,0	381	427	389	426	+ 9,5	Afledede gasser
—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi
<b>264</b>	<b>282</b>	<b>+ 6,8</b>	<b>478</b>	<b>509</b>	<b>520</b>	<b>555</b>	<b>+ 6,7</b>	<b>15: Distributionstab</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	I alt
11	12	+ 9,1	16	15	16	16	—	Naturgas
253	270	+ 6,7	463	493	505	538	+ 6,5	Afledede gasser
—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
<b>UNITED KINGDOM</b>							
<b>IRELAND</b>							
<b>16: Final non-energy consumption</b>							
<b>Total</b>	<b>13 822</b>	<b>14 103</b>	<b>13 859</b>	<b>14 283</b>	<b>+ 3,1</b>	<b>242</b>	<b>267</b>
Crude oil	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	13 621	13 918	13 747	14 101	+ 2,6	242	267
Derived gases	201	185	112	182	+ 62,5	—	—
<b>17: Final energy consumption</b>							
<b>Total</b>	<b>245 924</b>	<b>251 901</b>	<b>246 584</b>	<b>249 505</b>	<b>+ 1,2</b>	<b>7 692</b>	<b>8 227</b>
Hard coal	44 448	40 711	33 621	27 063	- 19,5	1 157	1 108
Lignite and peat	—	—	—	—	—	793	792
Natural gas	1 402	4 798	12 304	19 490	+ 58,4	—	—
Patent fuel	1 162	1 232	1 500	1 422	- 5,2	—	—
Coke	19 333	17 811	14 183	12 830	- 9,5	52	23
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	194	214
Non-gaseous petroleum products	83 266	88 109	88 779	90 875	+ 2,4	3 569	4 040
Derived gases	20 621	19 906	16 991	16 502	- 2,9	177	207
Heat	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	75 692	79 335	79 206	81 823	+ 3,3	1 749	1 843
<b>131: Transformation by electrical power stations</b>							
<b>Total</b>	<b>80 140</b>	<b>84 804</b>	<b>85 302</b>	<b>86 821</b>	<b>+ 1,8</b>	<b>1 925</b>	<b>2 029</b>
Hard coal	64 576	63 076	60 094	53 956	- 10,2	44	61
Lignite and peat	—	—	—	—	—	932	832
Natural gas	128	275	942	2 356	+ 150,1	—	—
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—
Coke	355	275	200	166	- 17,0	—	—
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	13 929	20 099	23 022	29 373	+ 27,6	949	1 136
Derived gases	565	544	587	526	- 10,4	—	—
Electrical energy	587	578	457	444	- 2,8	—	—
<b>171: Final energy consumption by the industry</b>							
<b>Total</b>	<b>104 038</b>	<b>106 218</b>	<b>102 372</b>	<b>102 028</b>	<b>- 3,4</b>	<b>2 317</b>	<b>2 518</b>
Hard coal	18 308	16 442	12 697	9 426	- 25,8	155	150
Lignite	—	—	—	—	—	10	9
Natural gas	646	2 342	6 751	10 412	+ 54,2	—	—
Patent fuel	89	102	82	70	—	—	—
Coke	10 883	10 795	9 341	8 623	- 14,6	30	13
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	34 417	36 288	35 490	35 028	- 1,3	1 496	1 682
Derived gases	8 347	8 038	6 589	7 278	+ 10,5	41	54
Heat	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	31 348	32 211	31 422	31 190	- 0,7	585	610
<b>172: Final energy consumption by transportation</b>							
<b>Total</b>	<b>34 555</b>	<b>36 223</b>	<b>37 765</b>	<b>39 243</b>	<b>+ 3,9</b>	<b>1 499</b>	<b>1 574</b>
Hard coal	285	245	182	104	- 42,9	—	—
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	—	—	—	—	—	—	—
Coke	54	52	19	7	- 63,2	—	—
Non-gaseous petroleum products	33 163	34 863	36 519	38 121	+ 4,4	1 499	1 574
Derived gases	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	1 053	1 062	1 044	1 011	- 3,7	—	—
<b>173: Final energy consumption by households, etc.</b>							
<b>Total</b>	<b>107 330</b>	<b>109 461</b>	<b>106 447</b>	<b>108 235</b>	<b>+ 1,7</b>	<b>3 876</b>	<b>4 135</b>
Hard coal	25 855	24 024	20 742	17 533	- 15,5	1 002	958
Lignite and peat	—	—	—	—	—	783	783
Natural gas	756	2 456	5 553	9 078	+ 63,5	—	—
Patent fuel	1 073	1 130	1 418	1 352	- 4,7	—	—
Coke	8 396	6 964	4 823	4 200	- 12,9	22	10
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	194	214
Non-gaseous petroleum products	15 686	16 958	16 770	17 726	+ 5,7	575	784
Derived gases	12 274	11 868	10 402	9 224	- 11,3	136	153
Heat	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	43 291	46 061	46 740	49 122	+ 5,1	1 164	1 233

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SK/Æ
<b>IRELAND</b>								
267	339	+ 27,0	759	871	845	837	- 1,0	I alt
—	—	—	—	—	—	—	—	Råolie
267	339	+ 27,0	759	871	845	837	- 1,0	Naturgas
—	—	—	—	—	—	—	—	Ikke gasformige mineralolie produkter
—	—	—	—	—	—	—	—	Afledede gasser
<b>DANMARK</b>								
<b>16: Endeligt ikke-energetisk forbrug</b>								
8 969	9 016	+ 0,5	23 752	25 262	24 360	25 094	+ 3,0	I alt
968	867	- 10,4	692	324	218	168	- 22,9	Stenkul
781	779	- 2,6	—	—	—	—	—	Brunkul og tørv
—	—	—	—	—	—	—	—	Naturgas
21	25	+ 19,0	591	338	206	190	- 7,8	Stenkulsbriketter
206	221	+ 7,3	52	50	26	24	- 7,7	Koks
4 706	4 749	+ 0,9	17 436	19 166	18 507	18 856	+ 1,9	Brunkulsbriketter
220	243	+ 10,5	550	578	550	560	+ 1,8	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	722	754	740	787	+ 6,4	Afledede gasser
2 066	2 132	+ 3,2	3 708	4 052	4 112	4 509	+ 9,7	Varme
—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi
<b>17: Endeligt energetisk forbrug</b>								
2 398	2 372	- 1,1	6 218	6 876	6 148	7 047	+ 14,6	I alt
52	42	- 19,2	2 546	2 387	1 446	1 555	+ 7,5	Stenkul
882	818	- 7,3	109	34	—	—	—	Brunkul og tørv
—	—	—	—	—	—	—	—	Naturgas
—	—	—	—	—	—	—	—	Andet brændsel
—	—	—	6	13	2	—	—	Koks
1 464	1 512	+ 3,3	3 557	4 442	4 700	5 492	+ 16,9	Brunkulsbriketter
—	—	—	—	—	—	—	—	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—	—	Afledede gasser
—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi
<b>131: Omformning i elektricitetsværkerne</b>								
<b>171: Endeligt energetisk forbrug i » industri «-sektoren</b>								
2 875	2 794	- 2,8	5 684	6 312	5 731	5 935	+ 3,6	I alt
120	100	- 16,7	456	190	108	83	- 23,2	Stenkul
8	8	—	—	—	—	—	—	Brunkul
—	—	—	—	—	—	—	—	Naturgas
12	14	+ 16,7	83	90	74	56	- 24,3	Stenkulsbriketter
—	—	—	—	—	—	—	—	Koks
1 972	1 878	- 4,8	3 948	4 763	4 266	4 404	+ 3,2	Brunkulsbriketter
59	68	+ 15,2	168	170	175	202	+ 15,4	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—	—	Afledede gasser
704	726	+ 3,1	1 029	1 099	1 108	1 190	+ 7,4	Varme
—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi
<b>172: Endeligt energetisk forbrug i » transport «-sektoren</b>								
1 766	1 820	+ 3,1	3 835	4 057	4 151	4 342	+ 4,6	I alt
—	—	—	5	3	1	1	—	Stenkul
—	—	—	—	—	—	—	—	Naturgas
—	—	—	—	—	—	—	—	Stenkulsbriketter
—	—	—	—	—	—	—	—	Koks
1 766	1 820	+ 3,1	3 747	3 971	4 064	4 231	+ 4,1	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	50	51	57	80	+ 40,4	Afledede gasser
—	—	—	33	32	29	30	+ 3,4	Elektrisk energi
<b>173: Endeligt energetisk forbrug i sektoren » husholdninger, osv«</b>								
4 327	4 402	+ 1,7	14 233	14 893	14 478	14 817	+ 2,3	I alt
848	767	- 9,6	231	131	109	84	- 22,9	Stenkul
773	771	- 2,6	—	—	—	—	—	Brunkul og tørv
—	—	—	—	—	—	—	—	Naturgas
9	11	+ 22,2	1	1	132	134	+ 1,5	Stenkulsbriketter
206	221	+ 7,3	508	248	26	24	- 7,7	Koks
968	1 051	+ 8,6	52	50	26	24	- 7,7	Brunkuls- og tørvbriketter
161	175	+ 8,7	9 741	10 432	10 177	10 220	+ 0,4	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	333	357	319	278	- 12,9	Afledede gasser
1 362	1 406	+ 3,2	2 646	2 920	2 975	3 289	+ 10,6	Varme
—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi





II — STATISTIQUES PAR SOURCES D'ÉNERGIE

---

II — STATISTICS BY SOURCES OF ENERGY

---

II — STATISTIKEN NACH ENERGIETRÄGERN

---

II — STATISTICHE PER FONTI DI ENERGIA

---

II — STATISTIEKEN NAAR ENERGIEDRAGERS

---

II — STATISTIKKER EFTER ENERGIKILDER



**COMBUSTIBLES SOLIDES**

---

**SOLID FUELS**

---

**FESTE BRENNSTOFFE**

---

**COMBUSTIBILI SOLIDI**

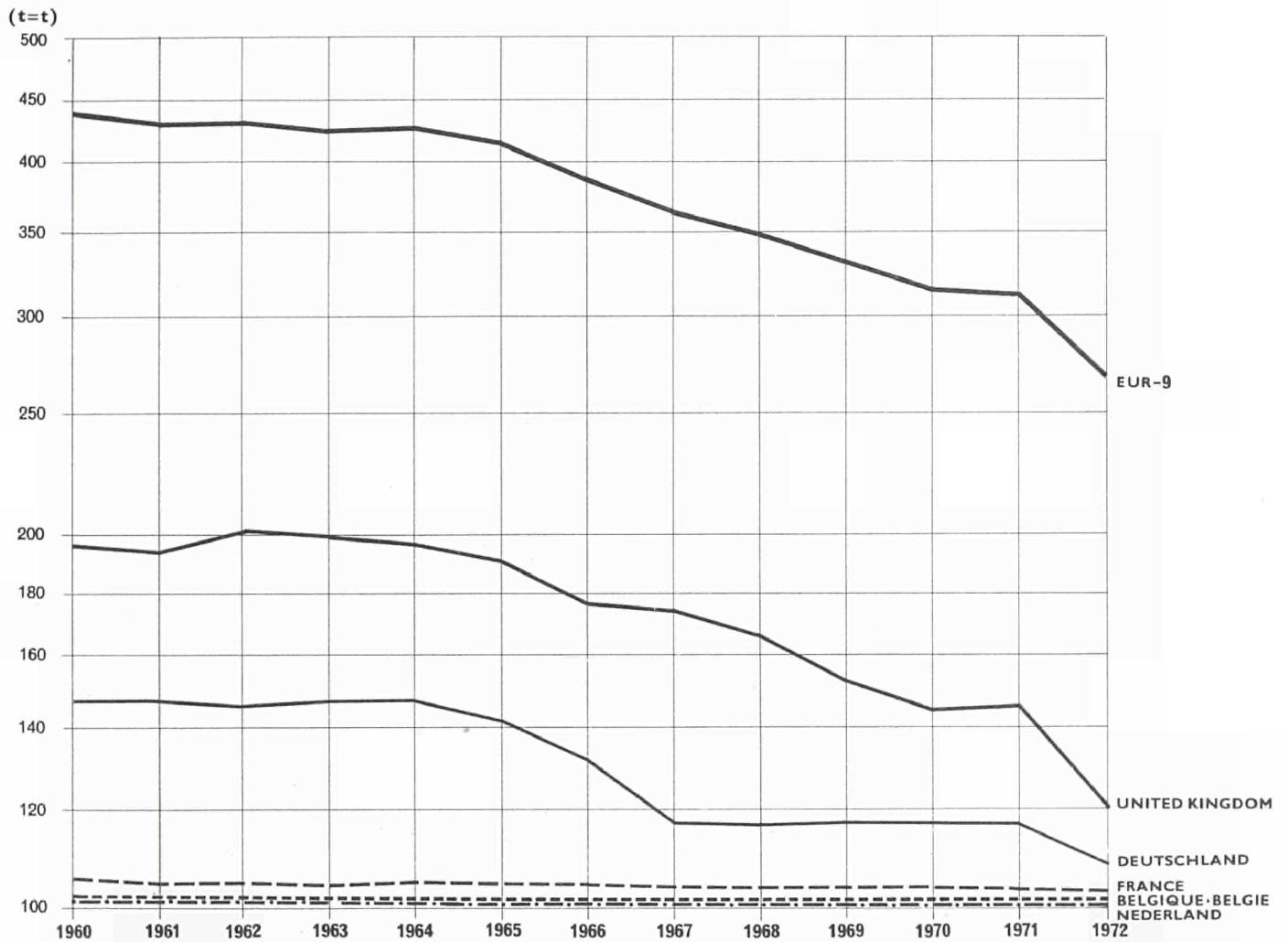
---

**VASTE BRANDSTOFFEN**

---

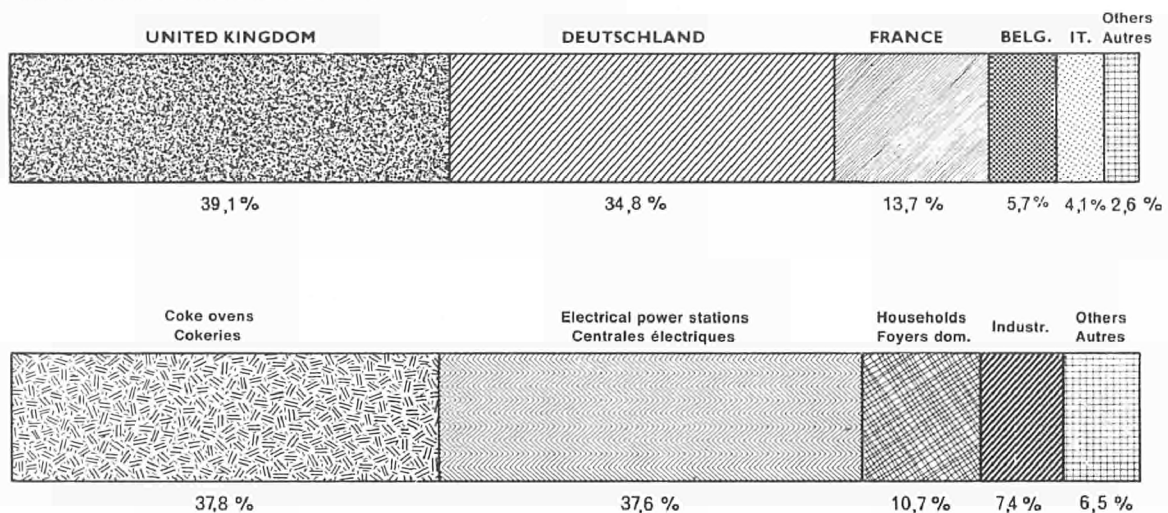
**FAST BRÆNDSEL**

PRODUCTION OF HARD COAL IN 10<sup>6</sup> t  
PRODUCTION DE HOUILLE EN 10<sup>6</sup> t



EUR-9

GROSS INLAND CONSUMPTION IN 1972 : 276 10<sup>6</sup> tce / tec  
CONSUMMATION INTÉRIEURE BRUTE EN 1972



— 1972 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK		
<b>HARD COAL</b>			<b>10<sup>6</sup> tce/tec</b>									<b>HOUILLE</b>	
<b>Production</b>	252,5	143,0	103,5	27,1	0,1	2,8	9,5	—	109,4	0,1	—	<b>Production</b>	
Supplies from EUR-9	17,2	16,4	2,5	6,7	3,0	0,5	3,4	0,3	0,6	0,2	0,0	Récept. en prov. de EUR-9	
Imports from third-party countries	31,7	24,4	5,2	5,0	8,9	2,5	2,8	—	4,4	0,7	2,2	Importations en prov. des pays tiers	
<b>Total colliery stocks (end of 1972)</b>	27,1	16,0	9,7	5,2	0,0	0,7	0,5	—	11,1	—	—	<b>Stocks totaux aux mines (fin 1972)</b>	
<b>Gross inland consumption</b>	276,5	165,7	96,2	37,9	11,4	4,2	15,7	0,3	108,1	0,9	1,8	<b>Consommations intérieure brute</b>	
Transformations	221,8	140,7	86,6	28,2	10,4	3,5	12,0	—	79,4	0,1	1,6	Transformations	
of which :												soit :	
<i>coke ovens</i>	104,1	80,7	44,8	14,9	9,5	2,2	0,3	—	23,4	—	—	<i>cokeries</i>	
<i>electrical power stations</i>	106,4	51,0	37,0	10,1	0,8	0,9	2,2	—	54,0	0,0	1,4	<i>centrales électriques</i>	
<i>gas works</i>	3,1	2,4	2,3	—	0,1	—	—	—	0,5	0,0	0,2	<i>usines à gaz</i>	
<i>patent fuel and briquetting plants</i>	8,0	6,5	2,4	3,2	0,0	0,5	0,4	—	1,5	—	—	<i>fabriques d'agglomérés</i>	
<b>Final energy consumption</b>	50,2	22,1	7,0	9,4	0,9	0,7	3,8	0,3	27,1	0,8	0,2	<b>Consommation finale énergétique</b>	
among which :												dont :	
<i>industry</i>	18,6	9,0	3,1	4,5	0,2	0,0	0,8	0,3	9,4	0,1	0,1	<i>industrie</i>	
<i>households, etc.</i>	29,6	11,3	2,4	4,9	0,5	0,6	3,0	0,0	17,5	0,7	0,1	<i>foyers domestiques</i>	
<b>PATENT FUEL</b>			<b>10<sup>5</sup> t</b>									<b>AGGLOMERES</b>	
<b>Production</b>	8,0	6,8	2,4	3,4	0,1	0,5	0,5	—	1,3	—	—	<b>Production</b>	
Final energy consumption	7,9	6,5	2,3	3,4	0,1	0,1	0,6	0,0	1,4	—	—	Consommation finale énergétique	
among which :												dont :	
<i>households, etc.</i>	7,9	6,5	2,3	3,4	0,1	0,1	0,6	0,0	1,4	—	—	<i>foyers domestiques, etc.</i>	
<b>HARD COAL MINES</b>			<b>1 000</b>									<b>MINES DE HOUILLE</b>	
Workers and officials on colliery books underground and face (end of 1972)	669,9	375,7	220,6	99,5	1,0	19,7	34,9	—	294,2	—	—	Ouvriers et employés inscrits fond et jour (fin 1972)	
			<b>kg</b>										
Output per manshift underground	3 581	3 663	4 249	2 709	2 801	3 276	2 638	—	3 460	—	—	Rendement par ouvrier du fond et par poste	
			<b>10<sup>6</sup> Eur</b>										
Investment expenses for colliery pits	263,5	92,0	66,6	16,2	0,4	0,2	8,5	—	171,5	—	—	Investissements dans les sièges d'extraction	

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
	EUR-9					EUR-6				
<b>1 Production</b>	<b>310 360</b>	<b>292 744</b>	<b>291 885</b>	<b>252 491</b>	<b>- 13,5</b>	<b>167 470</b>	<b>161 370</b>	<b>155 802</b>	<b>143 033</b>	<b>- 8,2</b>
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	} (23 052)	(20 796)	(18 959)	(17 228)	+ 10,0	(19 630)	(17 789)	(16 211)	(14 905)	- 8,1
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres						3 046	2 704	2 269	1 541	- 32,1
4 Importations en prov. des pays tiers	25 407	32 831	31 120	31 629	+ 1,6	21 033	28 465	24 063	24 334	+ 1,1
<b>5 Ressources</b>	<b>335 767</b>	<b>325 575</b>	<b>323 005</b>	<b>284 120</b>	<b>- 12,0</b>	<b>191 549</b>	<b>192 539</b>	<b>182 134</b>	<b>168 908</b>	<b>- 7,3</b>
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 18 712	+ 14 901	- 8 854	- 5 609		+ 12 576	+ 5 700	- 2 708	- 1 993	
611/2 mines	+ 21 690	+ 17 530	- 5 378	- 3 294		+ 11 983	+ 5 959	- 2 194	- 2 570	
613 récupération et rect. pour bas-produits	- 3 906	- 2 781	- 3 423	- 2 474		- 151	- 589	- 485	+ 494	
62 importateurs	+ 928	+ 152	- 53	+ 159		+ 744	+ 330	- 29	+ 83	
7 Variations des stocks transform. et consomm.*	+ 3 832	- 2 511	- 4 998	- 1 703		+ 2 182	- 3 451	+ 1 659	- 533	
71 transformateurs	+ 3 582	- 1 878	- 5 235	- 2 046		+ 1 969	- 3 281	+ 1 490	- 709	
72 consommateurs	+ 250	- 633	+ 237	+ 343		+ 213	- 170	+ 169	+ 176	
8a Livraisons à EUR-6	} (22 577)	(20 567)	(18 340)	(16 628)	- 9,3	(19 236)	(17 642)	(15 651)	(14 521)	- 7,2
8b Livraisons aux nouv. pays membres						91	45	184	330	+ 79,3
9 Exportations vers les pays tiers	2 927	1 886	1 037	899	- 13,3	2 633	1 477	841	800	- 4,9
<b>10 Consommation brute</b>	<b>355 859</b>	<b>336 308</b>	<b>308 735</b>	<b>276 509</b>	<b>- 10,4</b>	<b>203 977</b>	<b>193 413</b>	<b>180 620</b>	<b>165 636</b>	<b>- 8,3</b>
11 Soutes	1	-	-	-		1	-	-	-	
<b>12 Consommation intérieure brute</b>	<b>355 858</b>	<b>336 308</b>	<b>308 735</b>	<b>276 509</b>	<b>- 10,4</b>	<b>203 976</b>	<b>193 413</b>	<b>180 620</b>	<b>165 636</b>	<b>- 8,3</b>
13 Transformations	265 774	256 524	243 096	221 776	- 8,8	162 074	157 387	151 646	140 631	- 7,3
14 Consommation du secteur Energie	6 337	5 812	4 945	4 536	- 8,3	4 268	3 872	3 458	3 296	- 4,7
17 Consommation finale énergétique	84 580	74 385	60 270	50 231	- 16,7	38 283	32 242	25 463	22 133	- 13,1
18 Ecart statistique	- 833	- 413	+ 424	- 34		- 649	- 88	+ 53	- 424	
<b>Transformations :</b>										
131 centrales électriques	126 836	118 224	117 396	106 597	- 9,2	59 670	52 700	55 804	51 044	- 8,5
132 fabriques d'agglomérés	10 997	10 977	9 127	8 031	- 12,0	9 601	9 440	7 411	6 517	- 12,1
133 usines à gaz	10 511	7 693	4 757	3 082	- 35,2	3 281	3 219	2 741	2 369	- 13,6
134 cokeries	117 430	119 630	111 816	104 066	- 6,9	89 522	92 028	85 690	80 701	- 5,8
<b>Consommation finale énergétique :</b>										
171 industrie	35 233	29 470	23 509	18 584	- 21,0	16 314	12 688	10 584	8 975	- 15,2
soit :										
1710 sidérurgie	3 694	3 228	2 989	3 128	+ 4,7	3 000	2 616	2 629	2 996	+ 14,0
1711 métaux non ferreux						618	578	573	516	- 9,9
1712 chimie	6 064	5 359	3 355	1 741	- 48,1	2 997	2 699	2 063	1 332	- 35,4
1713 produits minéraux non métalliques						3 421	2 201	1 557	1 048	- 32,7
1714 extraction (combustibles exclus)						344	336	327	303	- 7,3
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac						1 544	1 164	772	573	- 25,8
1716 textiles, cuir, habillement						1 181	893	623	475	- 23,8
1717 papier et imprimerie						1 129	852	614	548	- 10,7
1718 fabrications métalliques						1 072	860	722	490	- 32,1
1719 autres branches						751	630	531	405	- 23,7
ajustement ★						+ 257	- 141	+ 173	+ 289	
172 transports	2 083	1 715	1 140	611	- 46,4	1 793	1 467	957	506	- 47,1
soit :										
1721 transports ferroviaires						1 768	1 448	935	489	- 47,7
1724 navigation intérieure						25	19	22	17	- 22,7
173 foyers domestiques, etc.	45 506	41 727	34 187	29 709	- 13,1	18 418	16 614	12 488	11 325	- 9,3
179 autres non dénommés ailleurs	1 758	1 473	1 434	1 327	- 7,5	1 758	1 473	1 434	1 327	- 7,5

\* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SKE
<b>DEUTSCHLAND (BR)</b>					<b>FRANCE</b>					
112 307	112 179	111 942	103 549	- 7,5	37 537	34 472	30 244	27 142	- 10,3	1 Förderung
1 055	1 161	1 125	1 461	+ 29,9	6 961	6 709	6 459	6 453	- 0,1	3a Bezüge aus EUR-6
1 401	1 460	1 506	1 060	- 29,6	388	500	466	299	- 35,8	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
5 148	7 099	5 556	5 200	- 6,4	4 503	6 513	6 714	4 951	- 26,3	4 Einfuhr aus dritten Ländern
119 911	121 899	120 129	111 270	- 7,4	49 389	48 194	43 883	38 845	- 11,5	5 Aufkommen
+ 8 864	+ 3 782	- 2 689	- 2 032		+ 2 029	+ 1 035	+ 98	- 473		6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
+ 8 744	+ 4 112	- 2 292	- 2 260		+ 1 938	+ 1 385	+ 639	- 225		611/2 Zechen und Lager „Notgemeinschaft“
+ 128	- 462	+ 413	+ 198		- 621	- 567	- 507	- 294		613 Wiedergewinnung u. Ber. f. Ballastkohle
- 8	+ 132	+ 16	+ 30		+ 712	+ 217	- 34	+ 46		62 Importeure usw.
+ 61	- 2 136	+ 989	- 102		+ 1 269	- 454	- 95	+ 365		7 Bestandsveränder. Umwandlungsbetr. u. Verbr.*
+ 81	- 2 089	+ 809	- 60		+ 1 060	- 320	- 161	+ 173		71 Umwandlungsbetriebe
- 20	+ 47	+ 180	- 42		+ 209	- 134	+ 66	+ 192		72 Endverbraucher
15 717	14 408	13 194	12 091	- 8,4	1 008	1 047	754	746	- 1,1	8a Lieferungen an EUR-6
90	29	150	216	+ 44,0	-	-	-	32		8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
2 464	1 335	742	692	- 6,7	90	96	78	90	+ 15,4	9 Ausfuhr in dritte Länder
110 565	107 773	104 343	96 137	- 7,9	51 589	47 632	43 054	37 869	- 12,0	10 Brutto-Verbrauch
1	-	-	-		-	-	-	-		11 Bunker
110 564	107 773	104 343	96 137	- 7,9	51 589	47 632	43 054	37 869	- 12,0	12 Brutto-Inlandsverbrauch
93 829	92 981	92 274	86 566	- 6,2	36 204	34 451	32 299	28 179	- 12,8	13 Umwandlung
3 258	2 965	2 712	2 689	- 0,8	695	680	583	481	- 17,5	14 Verbrauch des Sektors Energie
14 042	11 606	9 073	6 981	- 23,1	14 850	12 707	10 283	9 428	- 8,3	17 Energetischer Endverbrauch
- 565	+ 221	+ 284	- 99		- 160	- 206	- 111	- 219		18 Statistische Differenz
<b>Umwandlung :</b>										
35 383	34 288	37 897	37 043	- 2,3	14 736	11 846	12 652	10 081	- 20,3	131 Elektrizitätswerke
3 804	3 688	2 700	2 381	- 11,8	3 940	4 101	3 550	3 178	- 10,5	132 Brikettfabriken
3 005	3 042	2 579	2 306	- 10,6	13	12	4	-		133 Gaswerke
51 637	51 963	49 098	44 836	- 8,7	17 515	18 492	16 093	14 920	- 7,3	134 Kokereien
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>										
7 525	5 472	4 328	3 071	- 29,0	7 040	5 704	4 714	4 498	- 4,6	171 Industrie
1 034	571	489	345	- 29,4	1 626	1 737	1 715	2 134	+ 24,4	davon :
271	243	210	157	- 25,2	206	172	172	196	+ 14,0	1710 Eisenschaffende Industrie
1 946	1 741	1 303	767	- 41,1	857	799	659	510	- 22,6	1711 NE-Metallindustrie
1 193	693	461	302	- 34,5	1 309	686	416	239	- 42,5	1712 Chemie
20	22	16	8	- 50,0	323	313	311	295	- 5,1	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
813	671	530	375	- 29,2	645	437	192	175	- 8,9	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
517	368	267	194	- 27,3	645	515	349	279	- 20,1	1715 Nahrungs- und Genußmittel
561	440	381	259	- 32,0	504	392	229	267	+ 16,6	1716 Textil, Leder, Bekleidung
653	522	448	309	- 31,0	369	299	244	161	- 34,0	1717 Papier und Druckereigewerbe
289	255	225	137	- 39,1	401	302	230	241	+ 4,8	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
+ 228	- 54	- 2	+ 218		+ 155	- 16	+ 197	+ 1		1719 Sonstige Ausgleich ★
962	855	551	211	- 61,7	526	321	114	56	- 50,9	172 Verkehr
940	839	539	202	- 62,5	526	321	114	56	- 50,9	davon :
22	16	12	9	- 25,0	-	-	-	-		1721 Eisenbahnen
3 797	3 806	2 760	2 372	- 14,1	7 284	6 682	5 455	4 874	- 10,7	1722 Binnenschifffahrt
1 758	1 473	1 434	1 327	- 7,5	-	-	-	-		173 Haushalte, usw.
										179 Sonstige

\* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>										
<b>1 Produzione</b>	<b>169</b>	<b>146</b>	<b>140</b>	<b>94</b>	<b>- 32,9</b>	<b>5 456</b>	<b>4 261</b>	<b>3 556</b>	<b>2 761</b>	<b>- 22,4</b>
3a Arrivi da EUR-6	3 327	3 031	3 415	2 934	- 14,1	3 471	2 170	1 441	404	- 72,0
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	311	277	163	30	- 81,6	760	357	68	120	+ 76,5
4 Importazioni dai paesi terzi	8 033	9 328	8 421	8 863	+ 5,2	1 702	2 659	1 690	2 503	+ 48,1
<b>5 Risorse</b>	<b>11 840</b>	<b>12 782</b>	<b>12 139</b>	<b>11 921</b>	<b>- 1,8</b>	<b>11 389</b>	<b>9 447</b>	<b>6 755</b>	<b>5 788</b>	<b>- 14,3</b>
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 106	- 150	- 251	+ 76		+ 243	+ 40	- 310	- 43	
611 produttori	+ 16	- 1	- 21	+ 16		+ 238	+ 66	- 336	- 12	
613 recupero e rettif. p. bassi prod.	- 153	- 138	- 181	-		-	-	-	-	
62 importatori	+ 31	- 11	- 49	+ 60		+ 5	- 26	+ 26	- 31	
7 Variazioni delle scorte trasform. e consum.*	+ 572	- 503	- 103	- 644		+ 66	- 27	+ 562	- 75	
71 trasformatori	+ 552	- 508	- 19	- 651		+ 62	- 29	+ 555	- 93	
72 consumatori finali	+ 20	+ 5	- 84	+ 7		+ 4	+ 2	+ 7	+ 18	
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-		1 624	1 648	1 330	1 315	- 1,1
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-		1	16	34	80	+ 135,3
9 Esportazioni verso paesi terzi	-	-	-	-		68	36	17	17	
<b>10 Consumo lordo</b>	<b>12 306</b>	<b>12 129</b>	<b>11 785</b>	<b>11 353</b>	<b>- 3,7</b>	<b>10 005</b>	<b>7 760</b>	<b>5 626</b>	<b>4 258</b>	<b>- 24,3</b>
11 Bunkeraggi	-	-	-	-		-	-	-	-	
<b>12 Consumo interno lordo</b>	<b>12 306</b>	<b>12 129</b>	<b>11 785</b>	<b>11 353</b>	<b>- 3,7</b>	<b>10 005</b>	<b>7 760</b>	<b>5 626</b>	<b>4 258</b>	<b>- 24,3</b>
13 Trasformazioni	10 358	10 889	10 844	10 402	- 4,1	7 645	6 041	4 642	3 521	- 24,1
14 Consumo del settore Energia	0	0	0	0		187	123	64	43	- 32,8
17 Consumo finale energetico	1 953	1 235	972	951	- 2,2	2 083	1 573	937	652	- 30,4
18 Differenza statistica	- 5	+ 5	- 31	-		+ 90	+ 23	- 17	+ 42	
<b>Trasformazioni :</b>										
131 centrali elettriche	1 541	1 136	1 291	831	- 35,6	4 081	2 562	1 631	868	- 46,8
132 fabbriche di agglomerati	135	91	57	41	- 28,1	1 041	876	574	459	- 20,0
133 officine del gas	259	165	158	63	- 60,1	4	-	-	-	
134 cokerie	8 423	9 497	9 338	9 467	+ 1,4	2 519	2 603	2 437	2 194	- 10,0
<b>Consumo finale energetico :</b>										
171 industria	403	376	308	258	- 16,2	462	226	167	57	- 65,9
ossia :										
1710 siderurgia	38	32	31	36	+ 16,1	92	17	22	16	- 27,3
1711 metalli non ferrosi	31	32	51	72	+ 41,2	34	32	35	10	- 71,4
1712 chimica	129	125	74	38	- 48,6	61	31	19	17	- 10,5
1713 prodotti minerali non metallici	201	188	156	85	- 45,5	199	131	78	10	- 87,2
1714 estrazione (combustibili esclusi)	1	1	0	-		-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	7	6	5	5		18	2	2	1	
1716 tessili, cuoio, abbigliamento	5	4	2	1		6	2	1	0	
1717 carta e stampa	0	0	0	0		41	0	0	0	
1718 fabbricazioni metalliche	16	13	10	7	- 30,0	4	3	3	2	
1719 altri settori	1	1	1	-		8	8	7	1	
aggiustamento ★	- 26	- 26	- 22	+ 14		- 1	-	-	-	
172 trasporti	271	259	258	216	- 16,3	3	3	10	8	
di cui :										
1721 trasporti ferroviari	271	259	258	216	- 16,3	0	-	-	-	
1724 navigazione interna	-	-	-	-		3	3	10	8	- 20,0
173 usi domestici, ecc.	1 279	600	406	477	+ 17,5	1 618	1 344	760	587	- 22,8

\* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t ske
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
12 001	10 312	9 920	9 487	- 4,4	—	—	—	—		<b>1 Productie</b>
4 733	4 591	3 534	3 356	- 5,0	83	127	237	297	+ 25,3	3a Aanvoer uit EUR-6
186	110	66	32	- 51,5	—	—	—	—		3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten
1 647	2 866	1 682	2 817	+ 67,5	—	—	—	—		4 Invoer uit derde landen
18 567	17 879	15 202	15 692	+ 3,2	83	127	237	297	+ 25,3	<b>5 Bruto beschikbare hoeveelheden</b>
+ 1 546	+ 993	+ 444	+ 479		—	—	—	—		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
+ 1 047	+ 397	— 184	— 89		—	—	—	—		611 producenten
+ 495	+ 578	+ 616	+ 590		—	—	—	—		613 terugwinning en correcties voor ballastkolen
+ 4	+ 18	+ 12	— 22		—	—	—	—		62 importeurs
+ 212	— 332	+ 306	— 78		+ 2	+ 1	—	+ 1		7 Voorraadwijzigingen omzettende ind. en verbr.*
+ 214	— 335	+ 306	— 78		+ 2	+ 1	—	+ 1		71 omzettende industrieën
— 2	+ 3	—	—		—	—	—	—		72 eindverbruikers
887	539	373	369	- 1,1	—	—	—	—		8a Leveringen aan EUR-6
11	10	4	1	- 75,0	—	—	—	—		8b Leveringen aan nieuwe lidstaten
19 427	17 991	15 575	15 721	+ 0,9	85	128	237	298	+ 25,7	9 Uitvoer naar derde landen
—	—	—	—		—	—	—	—		<b>10 Brutoverbruik</b>
19 427	17 991	15 575	15 721	+ 0,9	85	128	237	298	+ 25,7	11 Zeescheepvaart
14 038	13 025	11 587	11 963	+ 3,2	—	—	—	—		<b>12 Bruto binnenlands verbruik</b>
128	104	99	83	- 16,2	—	—	—	—		13 Omzetting
5 270	4 993	3 961	3 822	- 3,5	85	128	237	299	+ 26,2	14 Verbruik van de sector Energie
— 9	— 131	— 72	— 147		—	—	—	— 1		17 Energetisch eindverbruik
3 929	2 868	2 333	2 221	- 4,8	—	—	—	—		18 Statistische afwijking
681	684	530	458	- 13,6	—	—	—	—		<b>Omzetting :</b>
9 428	9 473	8 724	9 284	+ 6,4	—	—	—	—		131 elektrische centrales
829	806	845	805	- 4,7	—	—	—	—		132 briketfabrieken
173	175	170	190	+ 11,8	—	—	—	—		133 gasfabrieken
76	31	105	81	- 22,9	—	—	—	—		134 cokesfabrieken
4	3	8	—		—	—	—	—		<b>Energetisch eindverbruik :</b>
519	503	446	412	- 7,6	—	—	—	—		171 industrie
—	—	—	—		—	—	—	—		waarvan :
59	46	41	17	- 58,5	—	—	—	—		1710 ijzer- en staalindustrie
8	4	4	1	- 75,0	—	—	—	—		1711 non-ferro metalen
23	20	4	22	+ 450,0	—	—	—	—		1712 chemische industrie
30	23	17	11	- 35,3	—	—	—	—		1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasindustrie
36	47	50	15	- 35,3	—	—	—	—		1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
99	46	—	56	- 70,0	16	17	18	11	- 38,9	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
31	29	24	15	- 37,5	—	—	—	—		1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
31	29	24	15	- 37,5	—	—	—	—		1717 papierindustrie en grafische nijverheid
0	0	—	—		—	—	—	—		1718 metaalverwerkende industrie
4 410	4 158	3 092	3 002	- 2,9	30	24	15	13	- 13,3	1719 overige takken van industrie aanpassingsverschil ★
—	—	—	—		—	—	—	—		172 vervoer
—	—	—	—		—	—	—	—		waarvan :
—	—	—	—		—	—	—	—		1721 spoorwegen
—	—	—	—		—	—	—	—		1724 binnenvaart
—	—	—	—		—	—	—	—		173 huisbrand, enz.

\* (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
<b>UNITED KINGDOM</b>							
<b>1 Production</b>	<b>142 750</b>	<b>131 244</b>	<b>135 993</b>	<b>109 383</b>	<b>- 19,6</b>	<b>140</b>	<b>130</b>
3a Supplies from EUR-6	—	67	242	529	+ 118,6	141	44
3b Supplies from new member countries	—	—	19	89	368,4	171	165
4 Imports from third-party countries	—	12	3 980	4 380	+ 10,0	827	1 010
<b>5 Resources</b>	<b>142 750</b>	<b>131 323</b>	<b>140 234</b>	<b>114 381</b>	<b>- 18,4</b>	<b>1 279</b>	<b>1 349</b>
6 Variations of stocks at the producers and importers*	+ 6 276	+ 9 731	- 5 933	- 3 539		+ 11	- 48
611 mines	+ 9 708	+ 11 561	- 3 177	- 716		- 1	+ 10
613 recovered products and rectifications of low-grade coal importers	- 3 432	- 1 830	- 2 756	- 2 823		—	—
62	—	—	—	—		+ 12	- 58
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	+ 1 611	+ 932	- 6 398	- 964		+ 9	+ 6
71 transformers	+ 1 604	+ 1 386	- 6 465	- 1 109		+ 9	+ 6
72 final consumers	+ 7	- 454	+ 67	+ 145		—	—
8a Deliveries to EUR-6	2 994	2 639	2 332	1 605	- 31,2	31	60
8b Deliveries to new member countries	223	169	140	95	- 32,2	2	12
9 Exports to the third-party countries	294	399	195	98	- 49,8	—	10
<b>10 Gross consumption</b>	<b>147 126</b>	<b>138 779</b>	<b>125 236</b>	<b>108 080</b>	<b>- 13,7</b>	<b>1 266</b>	<b>1 225</b>
11 Bunkers	—	—	—	—		—	—
<b>12 Gross inland consumption</b>	<b>147 126</b>	<b>138 779</b>	<b>125 236</b>	<b>108 080</b>	<b>- 13,7</b>	<b>1 266</b>	<b>1 225</b>
13 Transformations	100 794	96 454	89 759	79 387	- 11,6	109	119
14 Consumption of the „Energy“ sector	2 069	1 940	1 487	1 240	- 16,6	0	0
17 Final energy consumption	44 448	40 711	33 621	27 063	- 19,5	1 157	1 108
18 Statistical differences	- 185	- 326	+ 369	+ 390		—	- 2
<b>Transformations :</b>							
131 electrical power stations	64 576	63 076	60 094	53 956	- 10,2	44	61
132 patent fuel and briquetting plants	1 396	1 537	1 716	1 514	- 11,8	—	—
133 gas works	6 914	4 239	1 823	552	- 69,7	65	58
134 coke ovens	27 908	27 602	26 126	23 365	- 10,6	—	—
<b>Final energy consumption :</b>							
171 industry	18 308	16 442	12 697	9 426	- 25,8	155	150
of which :							
1710 iron and steel industry	692	610	359	132	- 63,2	1	1
1711 non-ferrous metals industry	—	—	—	—	—	—	—
1712 chemical industry	3 067	2 660	1 292	409	- 96,2	0	0
1713 glass, pottery and building materials industry	—	—	—	—	—	—	—
1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)	—	—	—	—	—	—	—
1715 food, drink and tobacco industry	—	—	—	—	—	—	—
1716 textile, leather and clothing industry	—	—	—	—	—	—	—
1717 paper and printing industry	—	—	—	—	—	—	—
1718 engineering and other metal industry	—	—	—	—	—	—	—
1719 other non-classified industries agreement *	—	—	—	—	—	—	—
172 transportation	285	245	182	104	- 42,9	—	—
of which :							
1721 rail transportation	147	118	90	72	- 20,0	—	—
1724 inland navigation	138	127	92	32	- 14,8	—	—
173 households, commerce, handicraft, etc.	25 855	24 024	20 742	17 533	- 15,5	1 002	958

\* (+) decrease; (-) increase.

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SK/Æ
<b>IRELAND</b>			<b>DANMARK</b>					
90	75	- 16,7	—	—	—	—	—	1 Produktion
40	34	- 15,0	2	3	3	2	- 33,3	3a Leveringer fra EUR-6
170	125	- 26,5	62	24	5	3	- 40,0	3b Leveringer fra de nye medlemslande
828	733	- 11,5	3 547	3 344	2 249	2 182	- 3,0	4 Import fra tredjelande
1 128	967	- 14,3	3 611	3 371	2 257	2 187	- 3,1	5 Rådighedsmængde
- 52	+ 58		- 151	- 482	- 161	- 135		6 Lagerforandringer hos producenter og importører*
7	8		- 323	- 362	- 182	- 145		611 miner
- 45	+ 66		+ 172	- 120	+ 21	+ 10		613 gemindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalite
								62 importører
+ 22	+ 6		+ 30	+ 2	- 281	- 212		7 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder
22	+ 6		- 30	+ 11	- 282	- 234		og endelige forbrugere*
-	-		+ 30	- 9	+ 1	+ 22		71 omformningsvirksomheder
								72 endelige forbrugere
13	77	+ 133,3	-	-	-	-		8a Leveringer til EUR-6
20			-	-	-	-		8b Leveringer til de nye medlemslande
1	1	-	-	-	-	-		9 Eksport til tredjelande
1 064	953	- 10,4	3 490	2 891	1 815	1 840	+ 1,4	10 Bruttoforbrug
-	-		-	-	-	-		11 Bunker
1 064	953	- 10,4	3 490	2 891	1 815	1 840	+ 1,4	12 Indenlandsk bruttoforbrug
95	86	- 9,5	2 797	2 564	1 596	1 672	+ 4,8	13 Omformning
0	0	-	-	-	-	-		14 Forbrug i "energi"-sektoren
968	867	- 10,4	692	324	218	168	- 22,9	17 Endeligt energetisk forbrug
+ 1	-		+ 1	+ 3	+ 1	-		18 Statistisk differens
<b>Omformning :</b>								
52	42	- 19,2	2 546	2 387	1 446	1 555	+ 7,5	131 elektricitetsværker
43	44	+ 3,3	251	177	150	117	- 22,0	132 briketfabrikker
-	-		-	-	-	-		133 gasværker
								134 koksværker
<b>Endeligt energetisk forbrug :</b>								
120	100	- 16,7	456	190	108	83	- 23,2	171 industri
1			1	1	0	0		herunder :
0			0	0	-	-		1710 jern- og stålindustrien
								1711 øvrige metalindustri
								1712 kemisk industri
								1713 glas-, keramisk og byggematerialeindustri
								1714 menedrift (undtagen brændselundvinding)
								1715 nærings og nydelsesmidler
								1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande
								1717 papir- og trykkeriindustri
								1718 jern- og metalforarbejdning
								1719 øvrig industri
-	-		5	3	1	1		172 transport
-	-							herunder :
-	-							1721 jernbaner
								1724 indenrigsskibsfart
848	767	- 9,6	231	131	109	84	- 22,9	173 husholdninger, handel, håndværk, etc.

\* (+) lagerformindskelse; (-) lagervækst

## STEINKOHLÉ

## HOUILLE

- 1 Förderung insgesamt erfaßt in Tonne - Tonne  
 2 Angelegte Arbeiter unter Tage  
 3 Leistung je Mann und Schicht unter Tage  
 4 Gesamtbestände bei den Zechen (am Jahresende)

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)						France					Italia
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder- sachsen	Saar	Klein- zechen	Total	Nord- P.d.C.	Lor- raine	Centre- Midi	Petites mines	
<b>1 — Production totale évaluée tonne pour tonne</b>														
1 000 t														
1960	436 878	239 967	148 000	119 767	8 552	2 480	16 234	968	55 961	28 940	14 703	12 092	226	736
1961	429 568	235 848	148 298	120 334	8 735	2 266	16 090	874	52 357	26 925	14 011	11 239	182	740
1962	434 027	233 223	147 114	120 709	8 383	2 339	14 919	763	52 359	27 144	14 287	10 807	121	691
1963	428 929	229 769	148 227	122 156	8 159	2 327	14 915	670	47 754	24 669	13 163	9 854	68	585
1964	431 963	235 007	148 353	122 804	8 051	2 333	14 657	508	53 029	26 567	15 628	10 786	49	472
1965	414 947	224 249	140 987	116 074	8 115	2 215	14 197	387	51 348	25 489	15 547	10 258	53	389
1966	387 768	210 189	131 614	107 903	7 695	2 017	13 679	320	50 338	25 278	15 482	9 520	58	418
1967	364 563	189 484	116 750	94 523	7 292	2 271	12 412	251	47 624	23 432	15 032	9 106	54	410
1968	348 013	181 170	117 224	95 653	7 606	2 550	11 260	154	41 911	19 672	13 827	8 367	45	365
1969	330 006	176 899	117 035	96 027	7 002	2 780	11 075	150	40 583	18 889	13 906	7 759	29	303
1970	315 220	170 527	116 970	96 204	7 123	2 917	10 554	172	37 354	16 987	12 788	7 546	34	295
1971	312 395	165 168	117 143	96 424	6 865	2 918	10 677	258	33 014	14 523	11 512	6 945	35	256
1972	271 640	152 046	108 690	88 966	6 464	2 695	10 429	237	29 763	12 593	10 939	6 211	21	151

**2 — Ouvriers inscrits au fond (moyenne annuelle)**

1 000

1960		548,2	309,0	246,4	20,9	6,2	35,4		130,6	77,4	23,7	28,8	0,7	2,6
1961		504,7	288,0	231,4	19,6	5,0	31,9		120,8	73,0	21,9	25,6	0,3	2,4
1962		471,4	265,0	214,1	18,1	4,8	28,5		117,6	72,3	21,3	23,7	0,3	2,2
1963		449,4	248,6	201,1	16,5	4,8	26,1		115,1	71,4	20,9	22,6	0,1	1,5
1964		434,4	237,5	192,0	16,1	4,7	24,5		110,9	68,4	20,9	21,6	0,1	1,1
1965		413,6	225,2	181,6	16,0	4,5	23,1		107,8	67,3	20,0	20,4	0,1	0,8
1966		372,5	200,6	160,6	15,1	3,8	21,2		103,0	64,9	18,9	19,1	0,1	1,0
1967		322,5	169,9	133,3	13,4	3,5	19,7		94,3	58,5	17,9	17,8	0,1	1,0
1968		283,9	150,6	117,5	11,7	3,4	18,1		83,8	51,1	16,4	16,2	0,1	0,9
1969		256,1	140,6	111,0	10,5	3,3	15,8		74,1	45,1	15,1	13,9	0,0	0,8
1970	439,1	237,2	137,7	109,2	10,7	3,2	14,7		65,7	39,5	13,7	12,5	0,1	0,8
1971	421,6	225,8	135,2	107,9	9,9	3,1	14,2		60,0	36,0	12,6	11,4	0,1	0,7
1972	394,7	207,2	125,5	100,4	8,6	3,0	13,5		53,5	31,4	11,9	10,1	0,0	0,6

**3 — Rendement par ouvrier du fond et par poste, tonne pour tonne**

kg

1960		1 958	2 126	2 181	1 778	1 778	2 013		1 798	1 562	2 580	1 789	1 609	1 346
1961		2 100	2 279	2 328	1 919	2 017	2 197		1 878	1 610	2 704	1 912	1 794	1 573
1962		2 229	2 459	2 517	2 009	2 147	2 369		1 922	1 633	2 808	1 975	1 838	1 676
1963		2 331	2 618	2 685	2 094	2 120	2 531		1 958	1 663	2 903	1 977	1 819	2 000
1964		2 395	2 717	2 802	2 074	2 181	2 616		2 046	1 709	3 113	2 024	1 775	2 532
1965		2 461	2 815	2 895	2 221	2 188	2 740		2 039	1 662	3 239	2 044	2 072	2 906
1966		2 611	3 050	3 152	2 300	2 380	2 960		2 104	1 707	3 453	2 067	2 061	2 786
1967		2 827	3 393	3 520	2 587	2 932	3 198		2 241	1 805	3 703	2 177	1 980	2 820
1968		3 065	3 685	3 828	3 031	3 314	3 214		2 347	1 842	3 888	2 323	2 452	2 720
1969		3 265	3 837	3 974	3 086	3 629	3 394		2 522	1 973	4 175	2 440	2 840	2 437
1970	3 460	3 442	3 941	4 060	3 115	3 913	3 632		2 643	2 053	4 381	2 577	2 742	2 943
1971	3 490	3 514	4 038	4 137	3 268	4 055	3 792		2 626	1 997	4 387	2 611	2 144	2 480
1972	3 581	3 663	4 249	4 355	3 663	3 806	3 945		2 709	2 024	4 446	2 706	2 330	2 801

**4 — Stocks totaux des mines (en fin d'année)**

1 000 t

1960	57 514	27 834	7 164	5 168	228	368	1 400		13 202	4 532	4 764	3 903	3	93
1961	46 750	24 984	8 302	5 776	433	554	1 539		11 618	3 649	4 350	3 617	2	8
1962	42 480	16 714	6 166	4 109	256	661	1 139		8 550	2 614	3 586	2 347	3	43
1963	30 802	10 885	3 813	2 390	129	659	635		6 123	1 938	2 530	1 650	5	68
1964	37 712	17 007	8 749	7 108	328	795	517		5 703	1 474	2 612	1 608	9	73
1965	47 569	25 708	14 797	11 808	710	925	1 354		7 185	2 412	2 722	2 039	12	24
1966	50 992	32 146	17 262	12 596	873	976	2 818		10 300	4 296	3 302	2 692	10	25
1967	56 366	32 546	17 188	11 406	579	895	4 309		11 723	5 322	3 463	2 929	8	18
1968	53 684	25 188	12 314	7 174	443	857	3 841		10 507	4 395	2 902	3 204	7	40
1969	33 222	14 432	5 540	3 182	157	457	1 745		7 878	3 207	2 394	2 273	3	11
1970	17 493	10 275	3 641	2 275	310	246	810		6 089	2 683	1 955	1 447	5	12
1971	23 232	12 878	6 960	5 500	909	188	363		4 839	2 389	1 315	1 125	10	37
1972	27 109	15 988	9 650	7 638	1 370	231	410		5 201	2 222	1 409	1 559	10	1

## STEENKOOL

## STENKUL

- 1 Totale produktie gerekend ton - ton  
 2 Effectieve sterkte ondergrondse arbeiders  
 3 Prestatie per man en per dienst ondergronds  
 4 Totale voorraden bij de mijnen (aan het einde van het jaar)

- 1 Total output, ton per ton
- 2 Average number of underground workers
- 3 Average output per manshift underground
- 4 Total colliery stocks (end of year)

Neder-land	Belgique/België			United Kingdom										Ireland	
	Total	Kempene Campine	Sud Zuiden	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Western	Mid-lands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast		
<b>1 — Total output, ton per ton</b>															
1 000 t															
12 805	22 465	9 384	13 080	196 703	17 948	34 356	41 091	14 111	58 429	19 361	1 508	2 225	7 674	208	1960
12 914	21 539	9 611	11 928	193 512	17 500	33 708	40 007	12 798	58 847	18 212	1 464	2 312	8 664	298	1961
11 833	21 226	9 807	11 419	200 596	17 781	34 300	42 942	13 392	61 712	19 142	1 480	1 609	8 238	208	1962
11 785	21 418	10 067	11 351	198 927	16 832	33 597	43 849	13 080	62 995	19 162	1 636	1 540	6 236	233	1963
11 849	21 304	10 140	11 164	196 725	15 840	31 685	44 229	12 772	62 452	19 900	1 502	1 426	6 919	231	1964
11 739	19 786	9 706	10 030	190 499	15 477	31 114	43 144	12 320	60 372	17 776	1 574	1 273	7 449	199	1965
10 319	17 500	8 490	9 010	177 375	14 692	28 167	39 802	10 053	57 752	17 121	1 537	1 113	7 138	204	1966
8 265	16 435	8 846	7 589	174 900	14 421	27 038	40 646	9 877	56 788	16 348	1 523	1 061	7 198	179	1967
6 864	14 806	8 484	6 322	166 677	12 909	24 269	41 155	8 558	55 210	15 224	1 395	983	6 974	166	1968
5 778	13 200	8 015	5 185	152 967	11 901	21 565	37 392	16 165	44 106	13 315	1 261	847	6 417	140	1969
4 545	11 362	7 095	4 267	144 563	11 124	19 247	35 465	14 971	42 138	11 972	1 023	738	7 885	130	1970
3 795	10 960	7 309	3 651	147 137	12 524	19 193	36 575	13 501	40 718	12 097	1 065	799	10 666	90	1971
2 942	10 500	7 323	3 176	119 519	9 849	15 187	30 461	10 653	31 940	9 545	767	678	10 439	75	1972

<b>2 — Average number of underground workers (yearly average)</b>															
1 000															
28,8	77,3	26,3	50,9											1,2	1960
27,4	66,1	24,5	41,7											1,2	1961
26,3	59,8	23,4	36,4											1,2	1962
25,9	58,2	23,4	34,7											1,2	1963
25,3	59,8	24,8	35,0											1,2	1964
24,7	55,1	23,5	31,6											1,0	1965
21,6	46,4	20,1	26,3											0,9	1966
16,8	40,6	18,8	21,8											0,9	1967
13,2	35,4	17,2	18,2											0,8	1968
10,1	30,4	15,5	14,9											0,7	1969
7,2	25,7	13,7	12,1	201,3										0,6	1970
5,9	23,9	13,4	10,5	195,4	21,2	33,7	48,9	20,7	42,6	25,9	2,4			0,4	1971
4,9	22,8	13,3	9,6	187,2	20,1	32,0	47,0	19,7	41,7	24,5	2,2			0,3	1972

<b>3 — Average output per manshift underground, ton per ton</b>															
kg															
1 833	1 577	1 792	1 452												1960
2 103	1 714	1 941	1 566												1961
2 117	1 818	2 047	1 658												1962
2 137	1 820	2 097	1 630												1963
2 208	1 763	1 980	1 630												1964
2 253	1 874	2 102	1 697												1965
2 305	1 996	2 263	1 796												1966
2 428	2 102	2 360	1 864												1967
2 574	2 232	2 556	1 908												1968
2 927	2 408	2 823	1 963												1969
3 260	2 630	3 169	2 050	3 469	2 842	2 724	3 802	3 287	4 690	2 369	2 212				1970
3 348	2 623	3 037	2 060	3 453	2 980	2 729	3 924	3 140	4 588	2 351	2 358				1971
3 276	2 638	3 076	1 985	3 460	2 950	2 738	4 067	3 097	4 446	2 386	2 101				1972

<b>4 — Total colliery stocks (end of year)</b>															
1 000 t															
810	6 565	2 255	4 310	29 676								24	5 656	4	1960
663	4 394	1 582	2 812	21 765								39	3 788	1	1961
604	1 351	476	874	25 765								39	3 184	1	1962
428	454	171	283	19 916	1 955	988	4 415	2 995	6 553	642	431	10	1 927	1	1963
992	1 489	687	802	20 702								8	2 183	3	1964
1 283	2 419	1 182	1 238	21 857	898	437	6 762	3 658	6 064	1 016	50	7	2 965	4	1965
1 514	3 046	1 485	1 561	18 841	1 069	828	4 290	2 402	5 097	1 754	31	3	3 367	5	1966
973	2 644	1 292	1 352	23 813	2 791	2 335	4 293	2 828	4 004	3 171	67	6	4 318	7	1967
591	1 735	1 072	663	28 484	2 132	1 371	5 222	3 036	8 885	3 524	10	2	4 302	12	1968
372	631	411	219	18 777	1 203	529	2 979	2 119	5 638	3 076	21	1	3 211	13	1969
318	215	83	132	7 215	518	175	1 061	506	835	2 237	15	5	1 863	3	1970
642	400	229	171	10 344	1 166	1 348	783	442	826	2 295	218	9	3 257	10	1971
664	472	354	119	11 103	1 151	790	595	592	974	3 121	449	2	3 429	18	1972

- 1 Produzione totale valutata tonnellata per tonnellata
- 2 Operai iscritti all'interno
- 3 Rendimento per operaio all'interno e per turno
- 4 Scorte totali di carbon fossile presso le miniere (a fine anno)

STEINKOHLE

HOUILLE

- 1 Förderung insgesamt umgerechnet auf SKE
- 2 Förderung von Anthrazit - Gruppe I
- 3 Förderung von Magerkohle - Gruppe II
- 4 Förderung von Eßkohle - Gruppe III
- 5 Förderung von 1/2 - 3/4 Fettkohle - Gruppe IV
- 6 Förderung von Fettkohle - Gruppe V
- 7 Förderung von Gasflammkohle - Gruppe VI
- 8 Förderung von Edelflammkohle - Gruppe VII

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)						France					Italia
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Centre-Midi	Petites mines	
<b>1 — Production totale évaluée en tec</b>														
<b>1 000 tec</b>														
1969	310 359	167 469	112 307	92 294	6 769	2 601	10 491	150	37 537	17 628	12 890	6 990	29	169
1970	292 744	161 370	112 179	92 389	6 933	2 759	9 927	172	34 472	15 803	11 861	6 775	34	146
1971	291 884	155 801	111 942	92 180	6 676	2 771	10 058	258	30 244	13 448	10 618	6 143	35	140
1972	252 492	143 034	103 549	84 736	6 299	2 513	9 764	237	27 142	11 407	10 114	5 601	21	94
<b>2 — Production de houille de catégorie "Anthracites" - Groupe I</b>														
<b>1 000 t</b>														
1969	23 309	19 538	9 103	5 827	2 057	1 220	—	—	3 086	1 571	—	1 498	16	—
1970	23 761	19 947	8 735	5 650	1 855	1 231	—	—	3 821	2 203	—	1 596	22	—
1971	21 562	17 348	8 580	5 463	1 751	1 366	—	—	3 490	1 956	—	1 510	23	—
1972	17 473	14 284	6 919	4 263	1 496	1 160	—	—	3 081	1 698	—	1 374	9	—
<b>3 — Production de houille de catégorie "Maigres" - Groupe II</b>														
<b>1 000 t</b>														
1969	—	10 931	1 504	1 070	259	175	—	—	6 998	5 999	—	1 000	—	—
1970	—	9 344	1 481	804	524	152	—	—	6 022	5 185	—	837	—	—
1971	—	8 915	1 340	746	580	14	—	—	5 689	4 953	—	736	—	—
1972	—	8 075	1 058	536	522	—	—	—	5 404	4 345	—	1 059	—	—
<b>4 — Production de houille de catégorie "1/4 à 1/2 Gras" - Groupe III</b>														
<b>1 000 t</b>														
1969	—	7 720	5 215	1 323	2 506	1 385	—	—	2 128	2 127	—	—	2	—
1970	—	7 254	5 837	1 704	2 599	1 534	—	—	1 215	1 215	—	—	0	—
1971	—	6 553	6 044	1 925	2 580	1 539	—	—	492	492	—	—	0	—
1972	—	5 824	5 392	1 620	2 237	1 535	—	—	421	421	—	—	—	—
<b>5 — Production de houille de catégorie "1/2 à 3/4 Gras" - Groupe IV</b>														
<b>1 000 t</b>														
1969	—	2 366	682	—	682	—	—	—	1 081	—	—	1 081	—	—
1970	—	2 026	592	5	587	—	—	—	1 055	—	—	1 055	—	—
1971	—	1 740	536	1	534	—	—	—	940	—	—	940	—	—
1972	—	1 426	581	—	581	—	—	—	636	—	—	636	—	—
<b>6 — Production de houille de catégorie "Gras" - Groupe V</b>														
<b>1 000 t</b>														
1969	—	84 888	70 333	68 835	1 498	—	—	—	10 533	7 643	—	2 878	11	—
1970	—	85 790	73 108	71 550	1 558	—	—	—	9 638	6 750	—	2 876	11	—
1971	—	85 736	74 440	73 021	1 419	—	—	—	8 144	5 686	—	2 448	11	—
1972	—	79 829	69 664	68 036	1 628	—	—	—	6 971	4 930	—	2 030	12	—
<b>7 — Production de houille de catégorie "Flambants gras" - Groupe VI</b>														
<b>1 000 t</b>														
1969	—	43 119	24 818	18 972	—	—	5 846	—	14 103	1 549	11 648	906	—	—
1970	—	38 752	21 626	16 492	—	—	5 134	—	13 076	1 633	10 596	846	—	—
1971	—	36 401	20 174	15 268	—	—	4 906	—	12 070	1 437	9 672	962	—	—
1972	—	33 913	18 865	14 411	—	—	4 454	—	10 917	1 200	8 951	766	—	—
<b>8 — Production de houille de catégorie "Flambants secs" - Groupe VII</b>														
<b>1 000 t</b>														
1969	—	8 186	5 229	—	—	—	5 229	—	2 654	—	2 258	397	—	303
1970	—	8 243	5 420	—	—	—	5 420	—	2 527	—	2 192	336	—	295
1971	—	8 216	5 771	—	—	—	5 771	—	2 189	—	1 840	349	—	256
1972	—	8 459	5 975	—	—	—	5 975	—	2 333	—	1 987	346	—	151

STEENKOOL

STENKUL

- 1 Totale produktie omgerekend in ske
- 2 Produktie van antraciet - Groep I
- 3 Produktie van magerkolen - Groep II
- 4 Produktie van 1/4 - 1/2 vetkolen - Groep III
- 5 Produktie van 1/2 - 3/4 vetkolen - Groep IV
- 6 Produktie van vetkolen - Groep V
- 7 Produktie van vet- en gaskolen - Groep VI
- 8 Produktie van gasvlamkolen - Groep VII

- 1 Total output in tce
- 2 Output of Anthracite - Group I
- 3 Output of "Anthracitic/low volatile" coal - Group II
- 4 Output of "Low volatile dry" coal - Group III
- 5 Output of "Low volatile-coking steam" coal - Group IV
- 6 Output of "Medium volatile-coking" coal - Group V
- 7 Output of "High volatile-coking/gas" coal - Group VI
- 8 Output of "High volatile-industrial" coal - Group VII

Neder-land	Belgique/België			United Kingdom										Ireland	
	Total	Kempen Campine	Sud Zuiden	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Western	Mid-lands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast		
<b>1 — Total output in tce</b>															
1 000 tce															
5 456	12 001	7 562	4 439	142 750										140	1969
4 261	10 312	6 679	3 633	131 244										130	1970
3 556	9 920	6 853	3 067	135 993										90	1971
2 761	9 487	6 871	2 616	109 383										75	1972
<b>2 — Output of Anthracite - Group I</b>															
1 000 t															
4 351	2 999	—	2 999	3 631	—	—	—	—	—	2 213	—	—	1 418	140	1969
3 609	2 782	—	2 782	3 684	—	—	—	—	—	2 133	—	—	1 551	130	1970
2 864	2 414	—	2 414	4 124	—	—	—	—	—	2 156	—	—	1 968	90	1971
2 104	2 181	—	2 181	3 114	—	—	—	—	—	1 518	—	—	1 596	75	1972
<b>3 — Output of "Anthracitic/low volatile" coal - Group II</b>															
1 000 t															
1 181	1 249	—	1 249											—	1969
937	904	—	904											—	1970
931	956	—	956											—	1971
838	775	—	775											—	1972
<b>4 — Output of "Low volatile dry" coal - Group III</b>															
1 000 t															
108	269	—	269											—	1969
—	202	—	202											—	1970
—	16	—	16											—	1971
—	12	—	12											—	1972
<b>5 — Output of "Low volatile-coking steam" coal - Group IV</b>															
1 000 t															
—	603	21	582											—	1969
—	380	0	379											—	1970
—	264	—	264											—	1971
—	209	—	209											—	1972
<b>6 — Output of "Medium volatile-coking" coal - Group V</b>															
1 000 t															
139	3 883	3 796	87											—	1969
—	3 044	3 044	—											—	1970
—	3 152	3 152	—											—	1971
—	3 193	3 193	—											—	1972
<b>7 — Output "High volatile-coking/gas" coal - Group VI</b>															
1 000 t															
—	4 198	4 198	—											—	1969
—	4 051	4 051	—											—	1970
—	4 157	4 157	—											—	1971
—	4 130	4 130	—											—	1972
<b>8 — Output of "High volatile-industrial" coal - Group VII</b>															
1 000 t															
—	—	—	—											—	1969
—	—	—	—											—	1970
—	—	—	—											—	1971
—	—	—	—											—	1972

- 1 Produzione totale valutata in tec
- 2 Produzione di antracite - Gruppo I
- 3 Produzione di carboni magri - Gruppo II
- 4 Produzione di carboni 1/4 a 1/2 grassi - Gruppo III
- 5 Produzione di carboni 1/2 a 3/4 grassi - Gruppo IV
- 6 Produzione di carboni grassi - Gruppo V
- 7 Produzione di carboni grassi a lunga fiamma - Gruppo VI
- 8 Produzione di carboni secchi a lunga fiamma - Gruppo VII

STEINKOHLBERGBAU

MINES DE HOUILLE

HARD COAL MINES

Angelegte Arbeiter und Angestellte  
(am Jahresende)

Ouvriers et employés inscrits  
(en fin d'année)

Workers and officials on colliery books  
(end of year)

1 000

	Total des ouvriers et employés  Total workers and officials	Ouvriers		Workers		Employés		Officials		
		Total	Entreprises minières		Coals mines		Total	Employés techniques		Technical staff
			Total	au fond	au jour	Total		au fond	au jour	
				underground	at the face			underground	at the face	
				★				★		

EUR-9

1969										1969
1970	747,7	648,8	454,7	159,2	98,9	23,8	31,7			1970
1971	724,1	662,7	438,8	155,9	96,4	22,9	32,0			1971
1972	669,9	613,6	405,3	144,3	90,0	21,5	29,9			1972

EUR-6

1969	454,9	385,0	244,7	104,4	69,9	25,0	23,3			1969
1970	433,2	365,7	233,5	97,3	67,5	23,8	22,1			1970
1971	414,6	348,9	220,9	95,0	65,7	22,9	21,8			1971
1972	375,7	313,9	195,8	87,9	61,8	21,5	20,3			1972

Deutschland (B.R.)

1969	254,1	214,9	137,1	54,7	39,1	13,2	12,4			1969
1970	250,1	211,6	138,3	51,1	38,4	13,0	11,5			1970
1971	244,4	205,9	133,5	52,3	38,5	13,0	11,6			1971
1972	220,6	184,7	118,8	47,9	35,9	12,3	10,4			1972

France

1969	128,0	109,1	70,3	34,0	18,9	7,3	6,9			1969
1970	117,0	99,1	63,0	31,5	17,8	6,8	6,6			1970
1971	109,3	92,3	57,7	30,1	16,9	6,3	6,5			1971
1972	99,5	83,3	50,5	28,6	16,2	5,9	6,4			1972

Nederland

1969	27,7	22,1	8,8	5,8	5,6	0,8	2,9			1969
1970	24,9	19,3	6,6	5,0	5,6	0,6	3,0			1970
1971	22,3	17,1	5,5	3,8	5,1	0,5	2,8			1971
1972	19,7	14,9	4,2	3,1	4,8	0,4	2,6			1972

Belgique/België

1969	43,5	37,6	27,6	9,4	6,0	3,6	1,0			1969
1970	39,8	34,4	24,8	9,1	5,4	3,2	0,9			1970
1971	37,2	32,3	23,5	8,3	4,9	2,9	0,9			1971
1972	34,9	30,1	21,9	7,8	4,8	2,9	0,8			1972

United Kingdom

1969										1969
1970	314,5	283,1	221,2	61,9	31,4	—	9,6			1970
1971	309,5	278,8	217,9	60,9	30,7	—	10,2			1971
1972	294,2	266,0	209,5	56,4	28,2	—	9,6			1972

	Arbeiter und Angestellte insgesamt  Arbeiders en beambten samen	Arbeiter		Arbeiders		Angestellte		Beambten		
		Insgesamt  Totaal	Grubenbetriebe		Mijnbedrijven		Insgesamt  Totaal	Technische Angestellte		Technisch
			unter Tage	über Tage	unter Tage	über Tage				
								ondergronds	bovengronds	

STEENKOOLEMIJNEN

STENKULSMINER

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Effectieve sterkte van arbeiders en beambten  
(aan het einde van het jaar)

Operai e impiegati iscritti  
(a fine anno)



## STEINKOHLE

## HOUILLE

## HARD COAL

- 1 Einfuhr insgesamt  
2 Bezüge aus EUR-9  
3 Einfuhr aus dritten Ländern  
4 Bezüge aus Deutschland (B.R.)

- 1 Total imports  
2 Supplies from EUR-9  
3 Imports from third-party countries  
4 Supplies from Germany (F.R.)

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations totales</b> 1 000 t												
1960	(43 202)	(37 572)	6 705	10 112	9 739	6 868	3 903	245	—	1 676	3 954	1960
1961	(44 179)	(38 597)	6 823	10 334	10 047	7 139	4 043	211	—	1 800	3 782	1961
1962	(48 809)	(43 408)	8 291	10 807	10 618	8 735	4 753	204	—	1 486	3 915	1962
1963	(57 968)	(52 542)	8 733	15 583	11 045	9 617	7 348	216	—	1 458	3 968	1963
1964	(52 705)	(47 622)	8 468	13 509	9 902	8 629	6 967	147	—	1 306	3 777	1964
1965	(50 054)	(45 329)	8 555	11 981	10 620	7 226	6 833	114	—	1 288	3 437	1965
1966	(48 680)	(43 666)	7 814	11 504	11 377	6 735	6 156	80	—	1 334	3 680	1966
1967	(49 282)	(44 398)	7 813	11 570	12 007	7 078	5 859	71	—	1 257	3 627	1967
1968	(49 208)	(43 825)	6 668	11 520	11 724	7 219	6 625	69	—	1 221	4 162	1968
1969	(48 461)	(43 710)	7 604	11 853	11 671	5 933	6 566	83	—	1 139	3 612	1969
1970	(53 628)	(48 958)	9 719	13 722	12 637	5 186	7 567	127	79	1 219	3 372	1970
1971	(50 173)	(42 625)	8 188	13 640	12 079	3 198	5 283	237	4 241	1 038	2 269	1971
1972	(48 857)	(40 780)	7 721	11 702	11 827	3 027	6 204	297	4 998	892	2 187	1972

**2 — Réceptions en provenance d'EUR-9**  
1 000 t

1960	24 402	21 424	1 503	8 405	3 697	4 473	3 101	245	—	1 355	1 623	1960
1961	25 221	22 323	1 713	8 387	3 409	5 256	3 347	211	—	1 403	1 495	1961
1962	24 862	22 902	1 722	8 614	2 629	6 028	3 706	204	—	949	1 011	1962
1963	25 880	24 178	2 025	10 243	1 321	5 696	4 682	212	—	722	980	1963
1964	22 058	20 708	1 650	8 729	575	4 865	4 742	147	—	677	673	1964
1965	19 900	18 866	1 497	7 774	419	4 648	4 414	114	—	579	455	1965
1966	20 371	19 475	1 228	7 642	1 686	4 646	4 192	80	—	590	306	1966
1967	22 082	21 591	1 137	7 242	3 135	5 758	4 249	71	—	404	87	1967
1968	24 536	24 093	1 561	7 740	3 645	5 917	5 160	69	—	349	94	1968
1969	23 053	22 675	2 456	7 349	3 638	4 231	4 919	83	—	312	66	1969
1970	20 797	20 494	2 621	7 209	3 308	2 527	4 701	127	67	209	27	1970
1971	19 000	18 521	2 631	6 925	3 619	1 509	3 600	237	261	210	8	1971
1972	17 228	16 446	2 521	6 751	2 964	524	3 387	297	618	159	5	1972

**3 — Importations en provenance des pays tiers**  
1 000 t

1960	18 800	16 148	5 202	1 707	6 042	2 395	802	—	—	321	2 331	1960
1961	18 958	16 274	5 110	1 947	6 638	1 883	696	—	—	397	2 287	1961
1962	23 947	20 506	6 569	2 193	7 989	2 707	1 047	—	—	537	2 904	1962
1963	32 088	28 364	6 708	5 340	9 724	3 921	2 666	4	—	736	2 988	1963
1964	30 647	26 914	6 818	4 780	9 327	3 764	2 225	—	—	629	3 104	1964
1965	30 154	26 463	7 058	4 207	10 201	2 578	2 419	—	—	709	2 982	1965
1966	28 309	24 191	6 586	3 862	9 691	2 089	1 964	—	—	744	3 374	1966
1967	27 200	22 807	6 676	4 329	8 872	1 320	1 610	—	—	853	3 540	1967
1968	24 672	19 732	5 107	3 780	8 079	1 302	4 165	—	—	872	4 068	1968
1969	25 408	21 035	5 148	4 503	8 033	1 702	1 647	—	—	827	3 546	1969
1970	32 830	28 463	7 099	6 513	9 328	2 659	2 866	—	12	1 010	3 345	1970
1971	31 133	24 064	5 556	6 714	8 421	1 690	1 682	—	3 980	828	2 261	1971
1972	31 629	24 334	5 200	4 951	8 863	2 503	2 817	—	4 380	733	2 182	1972

**4 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)**  
1 000 t

1960	15 037	14 821	6 651	3 242	2 754	2 019	154	—	—	131	85	1960
1961	14 635	14 437	6 314	2 796	3 008	2 176	143	—	—	114	84	1961
1962	14 837	14 567	6 185	2 027	3 820	2 394	141	—	—	167	103	1962
1963	13 942	13 788	6 159	1 145	3 784	2 550	150	—	—	103	51	1963
1964	12 137	12 044	5 766	471	2 917	2 771	119	—	—	78	15	1964
1965	12 076	11 923	5 422	376	2 970	3 057	98	—	—	138	15	1965
1966	14 282	14 066	6 022	1 370	3 569	3 038	67	—	—	163	53	1966
1967	16 398	16 221	5 808	2 866	4 582	2 914	51	—	—	162	15	1967
1968	18 305	18 158	6 117	3 343	4 905	3 741	52	—	—	141	6	1968
1969	16 147	16 048	5 980	3 277	3 334	3 417	41	—	—	96	3	1969
1970	14 651	14 526	6 106	2 930	2 022	3 518	50	—	1	21	3	1970
1971	13 670	13 524	5 846	3 389	1 412	2 710	166	—	130	14	2	1971
1972	12 176	11 935	5 889	2 905	379	2 545	217	—	228	11	2	1972

## STEENKOOI

## STENKUL

## CARBON FOSSILE

- 1 Totale invoer  
2 Aanvoer uit EUR-9  
3 Invoer uit derde landen  
4 Aanvoer uit Duitsland (B.R.)

- 1 Importazioni totali  
2 Arrivi da EUR-9  
3 Importazioni dai paesi terzi  
4 Arrivi dalla Germania (R.F.)

## STEINKOEHLE

## HOUILLE

## HARD COAL

1 Bezüge aus Frankreich  
2 Bezüge aus den Niederlanden  
3 Bezüge aus dem Vereinigten Königreich  
4 Einfuhr aus den Vereinigten Staaten

1 Supplies from France  
2 Supplies from the Netherlands  
3 Supplies from United Kingdom  
4 Imports from the U.S.A.

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Réceptions en provenance de France</b>												
1 000 t												
1960	973	973	606		37	49	232	48	—	—	—	1960
1961	977	977	641		32	28	251	26	—	—	—	1961
1962	1 016	1 015	663		35	19	278	20	—	—	1	1962
1963	746	746	549		19	6	155	17	—	—	—	1963
1964	783	783	438		25	114	203	3	—	—	—	1964
1965	743	743	414		23	139	162	4	—	—	—	1965
1966	616	614	356		18	141	96	3	—	2	—	1966
1967	658	658	355		16	130	152	5	—	—	—	1967
1968	804	804	377		20	106	295	6	—	—	—	1968
1969	1 017	1 016	422		41	99	438	15	—	1	—	1969
1970	1 063	1 061	534		96	69	321	40	—	2	—	1970
1971	793	793	476		64	17	196	39	—	—	—	1971
1972	797	764	498		28	15	180	44	33	—	0	1972

**2 — Réceptions en provenance des Pays-Bas**

1 000 t

1960	1 999	1 999	319	939	20		717	5	—	—	0	1960
1961	2 264	2 259	352	1 104	12		787	4	—	4	1	1961
1962	2 226	2 226	397	1 059	4		761	4	—	—	0	1962
1963	2 310	2 310	404	1 066	5		829	7	—	0	—	1963
1964	2 007	2 004	239	959	6		796	4	—	3	0	1964
1965	1 999	1 999	212	901	4		876	6	—	—	—	1965
1966	1 754	1 745	192	621	6		918	8	—	9	—	1966
1967	1 899	1 859	151	536	26		1 133	13	—	40	0	1967
1968	1 856	1 815	196	571	15		1 023	11	—	41	0	1968
1969	1 681	1 637	231	495	9		878	24	—	44	0	1969
1970	1 613	1 528	262	495	4		752	14	65	20	0	1970
1971	1 555	1 431	386	410	3		622	10	100	24	—	1971
1972	1 818	1 564	590	336	1		632	6	231	23	—	1973

**3 — Réceptions en provenance du Royaume-Uni**

1 000 t

1960	4 435	1 735	395	175	124	909	132	—	—	1 198	1 502	1960
1961	4 947	2 527	542	414	113	1 324	134	—	—	1 141	1 279	1961
1962	4 401	3 099	490	791	101	1 445	273	—	—	609	693	1962
1963	7 122	5 626	600	2 124	136	1 607	1 148	12	—	593	903	1963
1964	5 381	4 137	637	1 064	73	1 387	972	4	—	585	659	1964
1965	3 476	2 600	523	806	13	936	320	2	—	436	440	1965
1966	2 647	2 003	454	707	289	413	139	—	—	395	249	1966
1967	1 722	1 468	403	566	222	226	51	—	—	187	67	1967
1968	2 477	2 225	771	426	263	664	101	—	—	164	88	1968
1969		3 044	1 400	388	311	760	186	—	—	171	62	1969
1970	2 893	2 705	1 460	500	277	357	110	—	—	165	23	1970
1971	2 444	2 268	1 506	466	163	68	66	—	—	170	6	1971
1972	1 668	1 540	1 060	299	30	120	32	—	—	125	3	1972

**4 — Importations en provenance des États-Unis**

1 000 t

1960	12 819	12 522	4 505	578	4 428	2 211	800	—	—	185	112	1960
1961	12 238	11 937	4 526	649	4 427	1 668	668	—	—	203	98	1961
1962	15 620	15 345	5 987	778	5 407	2 250	923	—	—	228	47	1962
1963	21 772	21 276	6 092	2 577	7 233	3 267	2 103	5	—	436	60	1963
1964	20 886	20 461	6 285	2 015	7 189	3 187	1 784	0	—	403	22	1964
1965	21 288	20 922	6 471	1 916	8 383	2 205	1 947	—	—	361	5	1965
1966	18 838	18 521	6 039	1 742	7 253	1 872	1 615	—	—	315	2	1966
1967	16 157	15 892	6 124	2 154	5 304	1 096	1 213	—	—	265	—	1967
1968	12 157	12 004	4 506	1 681	3 877	1 002	939	—	—	153	0	1968
1969	12 091	11 998	4 340	1 998	3 406	1 262	992	—	—	93	—	1969
1970	15 526	15 474	4 630	3 340	3 922	1 549	2 034	—	3	49	0	1970
1971	13 785	11 427	3 821	2 958	2 796	1 040	812	—	2 320	38	0	1971
1972	12 986	10 395	2 973	1 691	3 316	1 400	1 016	—	2 576	15	0	1972

## STEENKOOL

## STENKUL

## CARBON FOSSILE

1 Aanvoer uit Frankrijk  
2 Aanvoer uit Nederland  
3 Aanvoer uit het Verenigde Koninkrijk  
4 Invoer uit de V.S.

1 Arrivi dalla Francia  
2 Arrivi dai Paesi Bassi  
3 Arrivi dal Regno Unito  
4 Importazioni dagli Stati Uniti

## STEINKOHLÉ

## HOUILLE

## HARD COAL

- 1 Einfuhr aus Polen  
2 Einfuhr aus der U.d.S.S.R.  
3 Einfuhr aus Australien  
4 Einfuhr aus anderen dritten Ländern

- 1 Imports from Poland  
2 Imports from the U.S.S.R.  
3 Imports from Australia  
4 Imports from other third-party countries

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance de Pologne</b>												
1 000 t												
1960	3 634	1 703	506	265	812	120	—	—	—	136	1 795	1960
1961	3 721	1 778	390	225	1 014	151	—	—	—	194	1 749	1961
1962	4 495	1 840	408	226	991	215	—	—	—	306	2 349	1962
1963	4 351	1 759	397	361	784	213	4	—	—	299	2 293	1963
1964	4 272	1 613	365	542	425	223	58	—	—	223	2 436	1964
1965	4 542	1 769	380	472	437	221	259	—	—	348	2 425	1965
1966	5 241	2 058	389	556	779	169	164	—	—	424	2 759	1966
1967	6 425	2 801	376	651	1 345	206	223	—	—	579	3 045	1967
1968	8 282	4 095	491	799	2 210	275	319	—	—	705	3 482	1968
1969	8 425	4 669	561	1 088	2 210	381	428	—	—	716	3 040	1969
1970	10 321	6 612	1 336	1 533	2 796	444	503	—	—	942	2 767	1970
1971	9 742	7 137	863	2 045	3 197	419	613	—	85	776	1 744	1971
1972	10 805	7 716	1 559	1 638	3 088	493	939	—	670	691	1 728	1972

## 2 — Importations en provenance d'U.R.S.S.

1 000 t

1960	1 747	1 355	38	784	496	35	2	—	—	—	392	1960
1961	2 286	1 884	45	932	854	32	20	—	—	—	402	1961
1962	2 812	2 360	16	947	1 200	131	66	—	—	—	452	1962
1963	4 549	3 922	30	1 836	1 315	318	423	—	—	—	627	1963
1964	4 204	3 559	44	1 722	1 264	261	267	—	—	—	645	1964
1965	3 520	2 969	59	1 557	1 067	118	169	—	—	—	551	1965
1966	3 641	3 033	17	1 450	1 347	40	178	—	—	1	607	1966
1967	4 028	3 533	21	1 467	1 856	18	170	—	—	—	495	1967
1968	3 838	3 252	31	1 256	1 735	24	205	—	—	—	586	1968
1969	4 248	3 742	29	1 348	2 104	56	206	—	—	—	506	1969
1970	4 338	3 762	36	1 454	2 017	41	213	—	—	—	576	1970
1971	3 912	3 395	31	1 416	1 786	5	156	—	—	—	517	1971
1972	3 620	3 165	50	1 170	1 666	44	235	—	—	—	455	1972

## 3 — Importations en provenance d'Australie

1 000 t

1960	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1960
1961	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1961
1962	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1962
1963	10	10	—	—	—	10	—	—	—	—	—	1963
1964	15	15	—	6	—	9	—	—	—	—	—	1964
1965	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1965
1966	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1966
1967	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1967
1968	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1968
1969	39	39	39	—	—	—	—	—	—	—	—	1969
1970	714	714	181	46	143	344	—	—	—	—	—	1970
1971	2 237	691	358	—	236	97	—	—	1 546	—	—	1971
1972	2 835	1 759	178	69	676	548	288	—	1 076	—	—	1972

## 4 — Importations en provenance d'autres pays tiers

1 000 t

1960	600	568	153	80	306	29	—	—	—	—	32	1960
1961	711	673	149	141	343	32	8	—	—	—	38	1961
1962	1 019	960	158	242	391	111	58	—	—	3	56	1962
1963	1 405	1 396	189	566	392	113	136	—	—	1	8	1963
1964	1 272	1 268	124	495	449	84	116	—	—	3	1	1964
1965	803	802	148	262	314	34	44	—	—	—	1	1965
1966	592	582	141	114	312	8	7	—	—	4	6	1966
1967	592	583	155	57	367	—	4	—	—	9	—	1967
1968	397	383	79	44	257	1	2	—	—	14	—	1968
1969	603	585	179	69	313	3	21	—	—	18	—	1969
1970	1 933	1 903	916	140	450	281	116	—	9	19	2	1970
1971	1 457	1 414	483	295	406	129	101	—	29	14	—	1971
1972	1 384	1 299	440	383	117	18	339	—	58	27	0	1972

## STEENKOOL

## STENKUL

## CARBON FOSSILE

- 1 Invoer uit Polen  
2 Invoer uit de U.S.S.R.  
3 Invoer uit Australië  
4 Invoer uit andere derde landen

- 1 Importazioni dalla Polonia  
2 Importazioni dall'U.R.S.S.  
3 Importazioni dall'Australia  
4 Importazioni dagli altri paesi terzi

**STEINKOHLE**

**HOUILLE**

**HARD COAL**

Einfuhr aus dritten Ländern

Importations en provenance des pays tiers

Imports from third — party countries

- 1 Anthrazit — Gruppe I
- 2 Magerkohle — Gruppe II
- 3 Esskohle — Gruppe III
- 4 1/2-3/4 Fettkohle — Gruppe IV
- 5 Fettkohle — Gruppe V
- 6 Gasflammkohle — Gruppe VI
- 7 Edefflammkohle — Gruppe VII

- 1 Anthracite — Group I
- 2 Anthracite/low volatile coal — Group II
- 3 Low volatile dry coal — Group III
- 4 Low volatile-coking steam coal — Group IV
- 5 Medium volatile-coking coal — Group V
- 6 High volatile-coking coal — Group VI
- 7 High volatile-industrial coal — Group VII

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Anthracites - Groupes I</b>												
1 000 t												
1969		3 118	1 020	1 254	614	10	220	—				1969
1970		3 610	1 107	1 512	583	175	233	—				1970
1971		3 053	798	1 472	505	85	194	—				1971
1972		2 363	580	1 163	285	57	278	—				1972
<b>2 — Maigres - Groupe II</b>												
1 000 t												
1969		37	—	25	12	—	0	—				1969
1970		176	50	83	3	40	0	—				1970
1971		171	16	145	—	10	0	—				1971
1972		302	0	281	—	—	21	—				1972
<b>3 — 1/4 à 1/2 Gras - Groupe III</b>												
1 000 t												
1969		353	—	39	314	—	—	—				1969
1970		748	31	85	574	42	16	—				1970
1971		600	—	66	525	3	6	—				1971
1972		599	—	82	512	—	4	—				1972
<b>4 — 1/2 à 3/4 Gras - Groupe IV</b>												
1 000 t												
1969		523	—	475	—	—	49	—				1969
1970		730	118	447	—	—	165	—				1970
1971		573	6	396	—	—	171	—				1971
1972		561	—	294	—	—	267	—				1972
<b>5 — Gras - Groupe V</b>												
1 000 t -												
1969		11 185	1 375	1 447	5 615	1 534	1 214	—				1969
1970		14 779	2 307	2 683	6 001	1 969	2 107	—				1970
1971		12 683	2 072	2 292	5 631	1 408	1 280	—				1971
1972		15 042	2 139	1 891	6 481	2 307	2 224	—				1972
<b>6 — Flambants gras - Groupe VI</b>												
1 000 t												
1969		4 961	2 732	1 145	760	159	165	—				1969
1970		7 165	3 684	1 596	1 107	434	344	—				1970
1971		5 823	2 623	2 250	732	186	32	—				1971
1972		4 532	2 480	1 094	796	140	22	—				1972
<b>7 — Flambants secs - Groupe VII</b>												
1 000 t												
1969		860	22	119	719	—	—	—				1969
1970		58	—	2	56	—	—	—				1970
1971		1 164	41	94	1 028	—	—	—				1971
1972		935	—	146	789	—	—	—				1972

**STEENKOOL**

**STENKUL**

**CARBON FOSSILE**

Invoer uit derde landen

Importazioni dai paesi terzi

- 1 Antraciet — Groep I
- 2 Magerkolen — Groep II
- 3 1/4-1/2 vetkolen — Groep III
- 4 1/2-3/4 vetkolen — Groep IV
- 5 Vetkolen — Groep V
- 6 Vet- en gaskolen — Groep VI
- 7 Gasvlamkolen — Groep VII

- 1 Antracite — Gruppo I
- 2 Carboni magri — Gruppo II
- 3 Carboni 1/4 a 1/2 grassi — Gruppo III
- 4 Carboni 1/2 a 3/4 grassi — Gruppo IV
- 5 Carboni grassi — Gruppo V
- 6 Carboni grassi a lunga fiamma — Gruppo VI
- 7 Carboni secchi a lunga fiamma — Gruppo VII

**STEINKOHLE**
**HOUILLE**
**HARD COAL**

- 1 Ausfuhr insgesamt
- 2 Lieferungen an EUR-9
- 3 Ausfuhr in dritte Länder
- 4 Einfuhrüberschuß mit dritten Ländern

- 1 Total exports
- 2 Exports to EUR-9
- 3 Exports to third-party countries
- 4 Balance of trade in coal with third-party countries

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Exportations totales</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	(99 008)	(23 690)	17 834	1 444	—	2 138	2 275	—	5 296	22	—	1960
1961	(89 143)	(23 573)	17 008	1 362	—	2 349	2 854	—	5 508	62	0	1961
1962	(29 351)	(24 480)	18 150	1 337	—	2 307	2 686	—	4 831	40	0	1962
1963	(29 841)	(22 050)	16 868	953	—	2 363	1 868	—	7 774	16	—	1963
1964	(25 631)	(19 627)	14 487	961	—	2 018	2 161	—	5 997	7	—	1964
1965	(22 088)	(18 254)	13 590	859	—	2 004	1 802	—	3 827	7	0	1965
1966	(22 569)	(19 626)	16 018	688	—	1 730	1 191	—	2 921	22	0	1966
1967	(24 140)	(22 211)	18 038	724	—	1 938	1 510	—	1 922	7	0	1967
1968	(27 012)	(24 258)	20 264	875	—	1 974	1 145	—	2 739	15	0	1968
1969	(25 505)	(21 961)	18 271	1 099	—	1 693	898	—	3 511	33	0	1969
1970	(22 434)	(19 145)	15 772	1 143	—	1 700	529	—	3 207	82	0	1970
1971	(19 378)	(16 677)	14 085	833	—	1 381	378	—	2 667	34	0	1971
1972	(17 529)	(15 652)	12 999	869	—	1 412	372	—	1 798	78	1	1972

<b>2 — Livraisons à EUR-9</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	24 903	20 355	15 364	975	—	2 026	1 991	—	4 532	16	—	1960
1961	25 368	20 474	14 776	973	—	2 278	2 447	—	4 875	19	0	1961
1962	24 635	20 442	14 928	1 003	—	2 245	2 266	—	4 178	15	0	1962
1963	25 601	18 887	14 221	748	—	2 276	1 642	—	6 698	16	—	1963
1964	22 055	16 928	12 302	766	—	1 961	1 898	—	5 120	7	—	1964
1965	19 593	16 237	11 972	737	—	1 912	1 616	—	3 349	7	0	1965
1966	20 133	17 548	14 190	617	—	1 655	1 086	—	2 563	22	0	1966
1967	21 758	20 065	16 149	669	—	1 845	1 402	—	1 686	7	—	1967
1968	24 013	21 546	17 775	816	—	1 893	1 062	—	2 452	15	—	1968
1969	22 577	19 327	15 807	1 008	—	1 625	887	—	3 217	33	0	1969
1970	20 549	17 669	14 437	1 047	—	1 664	521	—	2 808	72	—	1970
1971	18 340	15 835	13 344	754	—	1 364	373	—	2 472	33	—	1971
1972	16 629	14 852	12 307	779	—	1 395	371	—	1 700	77	—	1972

<b>3 — Exportations vers les pays tiers</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	4 105	3 335	2 470	469	—	112	284	—	764	6	—	1960
1961	3 775	3 099	2 232	389	—	71	407	—	633	43	—	1961
1962	4 716	4 038	3 222	334	—	62	420	—	653	25	0	1962
1963	4 241	3 165	2 647	205	—	87	226	—	1 076	—	—	1963
1964	3 576	2 699	2 185	196	—	57	263	—	877	—	—	1964
1965	2 495	2 017	1 618	122	—	92	185	—	478	—	—	1965
1966	2 436	2 078	1 828	71	—	75	105	—	358	—	0	1966
1967	2 382	2 147	1 889	55	—	94	109	—	236	—	0	1967
1968	2 999	2 711	2 489	59	—	81	82	—	287	—	0	1968
1969	2 928	2 633	2 464	90	—	68	11	—	294	—	0	1969
1970	1 885	1 475	1 335	96	—	36	8	—	399	10	0	1970
1971	1 038	841	742	78	—	17	4	—	195	1	0	1971
1972	900	800	692	90	—	17	1	—	98	1	1	1972

<b>4 — Solde des échanges avec les pays tiers</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	+ 14 695	+ 12 813	+ 2 732	+ 1 238	+ 6 042	+ 2 283	+ 518	—	- 764	+ 315	+ 2 331	1960
1961	+ 15 183	+ 13 175	+ 2 878	+ 1 558	+ 6 638	+ 1 812	+ 289	—	- 633	+ 354	+ 2 287	1961
1962	+ 19 231	+ 16 468	+ 3 347	+ 1 859	+ 7 989	+ 2 645	+ 627	—	- 653	+ 512	+ 2 904	1962
1963	+ 27 847	+ 25 199	+ 4 061	+ 5 135	+ 9 724	+ 3 834	+ 2 440	+	- 1 076	+ 736	+ 2 988	1963
1964	+ 27 071	+ 24 215	+ 4 633	+ 4 584	+ 9 327	+ 3 707	+ 1 962	+	- 877	+ 629	+ 3 104	1964
1965	+ 27 659	+ 24 446	+ 5 440	+ 4 085	+ 10 201	+ 2 486	+ 2 234	—	- 478	+ 709	+ 2 982	1965
1966	+ 25 873	+ 22 113	+ 4 758	+ 3 791	+ 9 691	+ 2 014	+ 1 859	—	- 358	+ 744	+ 3 374	1966
1967	+ 24 817	+ 20 660	+ 4 787	+ 4 274	+ 8 872	+ 1 226	+ 1 501	—	- 236	+ 853	+ 3 540	1967
1968	+ 21 674	+ 17 021	+ 2 618	+ 3 721	+ 8 079	+ 1 221	+ 1 383	—	- 287	+ 872	+ 4 068	1968
1969	+ 22 481	+ 18 402	+ 2 684	+ 4 413	+ 8 033	+ 1 634	+ 1 636	—	- 294	+ 827	+ 3 545	1969
1970	+ 30 946	+ 26 988	+ 5 764	+ 6 417	+ 9 328	+ 2 623	+ 2 858	—	- 387	+ 1 000	+ 3 345	1970
1971	+ 30 096	+ 23 223	+ 4 814	+ 6 636	+ 8 421	+ 1 673	+ 1 678	—	+ 3 785	+ 827	+ 2 261	1971
1972	+ 30 729	+ 23 534	+ 4 508	+ 4 861	+ 8 863	+ 2 486	+ 2 816	—	+ 4 282	+ 732	+ 2 181	1972

**STEENKOOL**
**STENKUL**
**CARBON FOSSILE**

- 1 Totale uitvoer
- 2 Leveringen aan EUR-9
- 3 Uitvoer naar derde landen
- 4 Invoeroverschot met derde landen

- 1 Esportazioni totali
- 2 Forniture a EUR-9
- 3 Esportazioni verso i paesi terzi
- 4 Saldo degli scambi con i paesi terzi

## STEINKOEHLE

## HOUILLE

## HARD COAL

- 1 Selbstverbrauch der Zechen  
 2 Lieferungen zur Umwandlung an Brikettfabriken  
 3 Lieferungen zur Umwandlung an Kokereien  
 4 Lieferungen zur Umwandlung an Gaswerke

- 1 Own consumption of collieries  
 2 Deliveries for transformation in patent fuel plants  
 3 Deliveries for transformation in coke ovens  
 4 Deliveries for transformation in gas works

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Consommation propre des mines de houille</b>												
1 000 t												
1960	13 949	9 616	7 632	1 110	3	454	417	—	4 333	0	—	1960
1961	12 093	8 886	7 078	1 015	1	452	340	—	4 017	0	—	1961
1962	11 997	8 276	6 508	987	1	435	345	—	3 721	0	—	1962
1963	11 576	8 187	6 354	997	1	477	358	—	3 389	0	—	1963
1964	10 916	7 726	5 925	998	1	517	286	—	3 190	0	—	1964
1965	10 823	7 833	6 064	967	1	538	264	—	2 990	0	—	1965
1966	9 845	7 125	5 562	859	0	475	228	—	2 720	0	—	1966
1967	7 967	5 524	4 025	994	0	299	207	—	2 443	0	—	1967
1968	7 005	5 003	3 688	933	0	219	163	—	2 002	0	—	1968
1969	6 333	4 685	3 385	937	0	210	151	—	1 648	0	—	1969
1970	4 434	2 924	1 729	927	0	140	129	—	1 510	0	—	1970
1971	4 244	2 976	1 963	799	0	81	133	—	1 268	0	—	1971
1972	4 012	2 938	2 129	643	0	52	115	—	1 074	0	—	1972

## 2 — Livraisons pour transformations aux fabriques d'agglomérés

1 000 t

1960	14 705	13 255	5 467	5 661	24	1 089	1 013	—	1 450	—	—	1960
1961	14 614	13 074	5 013	5 793	31	1 131	1 106	—	1 540	—	—	1961
1962	16 630	15 048	5 752	6 553	49	1 186	1 508	—	1 582	—	—	1962
1963	19 542	17 878	6 340	7 806	138	1 485	2 109	—	1 664	—	—	1963
1964	15 940	14 528	5 361	6 446	67	1 289	1 366	—	1 412	—	—	1964
1965	13 314	12 333	4 450	5 451	66	1 349	1 017	—	981	—	—	1965
1966	12 011	11 006	3 940	4 827	74	1 221	945	—	1 005	—	—	1966
1967	11 289	10 041	3 499	4 540	118	1 081	804	—	1 248	—	—	1967
1968	11 213	9 892	3 657	4 322	91	1 048	773	—	1 321	—	—	1968
1969	11 150	9 661	3 804	3 996	139	1 041	681	—	1 489	—	—	1969
1970	11 262	9 503	3 688	4 150	105	876	684	—	1 759	—	—	1970
1971	9 280	7 491	2 700	3 633	54	574	530	—	1 789	—	—	1971
1972	8 054	6 509	2 381	3 176	33	459	460	—	1 545	—	—	1972

## 3 — Livraisons pour transformations aux cokeries

1 000 t

1960	129 612	98 236	59 799	18 141	4 748	5 704	9 844	—	31 376	—	—	1960
1961	127 025	97 706	59 788	17 693	4 849	5 928	9 448	—	29 319	—	—	1961
1962	122 867	96 481	57 889	17 640	5 662	5 723	9 568	—	26 386	—	—	1962
1963	120 704	94 232	55 872	17 723	5 804	5 173	9 660	—	26 472	—	—	1963
1964	126 494	97 284	57 721	18 258	5 962	5 611	9 732	—	29 210	—	—	1964
1965	126 412	97 695	57 409	17 291	7 632	5 616	9 747	—	28 717	—	—	1965
1966	119 114	91 958	52 905	16 786	8 097	5 222	8 948	—	27 156	—	—	1966
1967	111 147	85 014	46 889	16 249	7 936	4 869	9 071	—	26 133	—	—	1967
1968	113 430	85 973	48 512	16 029	8 274	3 861	9 297	—	27 457	—	—	1968
1969	118 277	89 972	57 776	17 649	8 422	2 640	9 485	—	28 305	—	—	1969
1970	121 177	92 953	51 988	18 576	9 719	2 716	9 954	—	28 224	—	—	1970
1971	111 737	85 100	49 098	15 985	9 207	2 312	8 498	—	26 637	—	—	1971
1972	104 901	81 551	44 707	15 164	9 933	2 384	9 363	—	23 350	—	—	1972

## 4 — Livraisons pour transformations aux usines à gaz

1 000 t

1960	32 799	9 340	6 807	885	1 232	373	—	43	22 544	297	618	1960
1961	32 506	8 472	6 448	543	1 161	273	—	46	23 090	286	658	1961
1962	31 815	8 464	6 754	321	1 116	231	—	42	22 408	268	675	1962
1963	32 245	8 527	7 007	186	1 103	188	—	42	22 799	246	673	1963
1964	29 285	7 856	6 930	70	719	99	—	39	20 624	248	557	1964
1965	25 165	6 266	5 606	23	553	66	—	18	18 209	229	461	1965
1966	23 084	5 159	4 632	20	451	53	—	4	17 321	190	414	1966
1967	18 835	4 214	3 769	11	420	14	—	—	14 332	135	354	1967
1968	14 248	3 518	3 097	11	406	4	—	—	10 307	100	323	1968
1969	10 239	3 204	2 993	11	198	3	—	—	6 719	65	251	1969
1970	7 642	3 372	3 191	13	168	—	—	—	4 035	58	177	1970
1971	4 406	2 658	2 495	3	160	—	—	—	1 560	43	145	1971
1972	2 966	2 269	2 248	—	21	—	—	—	536	44	117	1972

## STEENKOOHL

## STENKUL

## CARBON FOSSILE

- 1 Eigen verbruik der mijnen  
 2 Leveringen voor omzetting aan briketfabrieken  
 3 Leveringen voor omzetting aan cokesfabrieken  
 4 Leveringen voor omzetting aan gasfabrieken

- 1 Consumo interno delle miniere di carbon fossile  
 2 Forniture per trasformazione alle fabbriche di agglomerati  
 3 Forniture per trasformazione alla cokerie  
 4 Forniture per trasformazione alle officine da gas

STEINKOHLE

HOUILLE

HARD COAL

- 1 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche Elektrizitätswerke
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an Zechenkraftwerke
- 3 Lieferungen an die Industrie (einschl. eisenschaffende Industrie)
- 4 Lieferungen an die eisenschaffende Industrie

- 1 Deliveries for transformation in public power stations
- 2 Deliveries for transformation in pithead power stations
- 3 Deliveries to the industry (incl. iron and steel industry)
- 4 Deliveries to the iron and steel industry

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Niederland	Belgique Belgii	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Livraisons pour transformations aux centrales électriques des services publics</b> 1 000 t												
1960	79 721	25 926	13 308	4 728	579	4 061	3 250	—	51 855	247	1 693	1960
1961	85 927	27 051	13 080	5 049	975	4 312	3 635	—	57 189	139	1 548	1961
1962	95 420	30 778	14 678	5 978	1 111	4 752	4 259	—	62 655	73	1 914	1962
1963	105 515	34 267	16 929	7 659	750	4 905	4 024	—	69 003	64	2 181	1963
1964	106 318	34 013	17 754	7 064	669	4 158	4 368	—	70 082	55	2 168	1964
1965	107 344	34 502	16 808	8 613	569	3 881	4 631	—	70 581	74	2 187	1965
1966	108 381	34 456	15 688	9 405	1 071	3 836	4 456	—	71 169	72	2 684	1966
1967	109 492	37 228	16 307	10 860	1 513	4 303	4 245	—	69 595	57	2 612	1967
1968	116 170	38 321	18 008	10 551	1 648	3 905	4 209	—	74 842	39	2 968	1968
1969	117 131	38 615	20 214	10 682	986	3 135	3 598	—	75 603	44	2 869	1969
1970	114 102	35 553	20 841	9 075	1 379	1 794	2 464	—	75 739	61	2 749	1970
1971	115 495	34 811	21 794	8 903	1 483	581	2 050	—	79 004	52	1 628	1971
1972	104 505	35 056	24 987	6 697	930	435	2 006	—	67 707	42	1 701	1972

<b>2 — Livraisons pour transformations aux centrales électriques minières</b> (non compris les produits de récupération) 1 000 t												
1960	20 297	19 591	10 843	6 008	—	1 121	1 619	—	706	—	—	1960
1961	20 967	20 390	11 018	6 752	—	1 111	1 509	—	577	—	—	1961
1962	23 329	22 786	12 494	7 804	—	1 100	1 387	—	543	—	—	1962
1963	23 211	22 660	13 197	6 957	—	1 039	1 467	—	551	—	—	1963
1964	25 871	25 339	13 515	9 212	—	1 113	1 499	—	532	—	—	1964
1965	22 603	22 105	12 434	7 119	62	1 117	1 374	—	498	—	—	1965
1966	20 757	20 300	11 556	6 028	330	1 128	1 258	—	457	—	—	1966
1967	20 567	20 100	11 205	6 426	393	1 076	1 000	—	467	—	—	1967
1968	19 119	18 662	11 055	5 253	343	1 043	968	—	457	—	—	1968
1969	20 291	19 874	12 226	5 512	327	1 004	805	—	417	—	—	1969
1970	23 541	23 135	15 600	5 580	293	864	798	—	406	—	—	1970
1971	26 769	26 456	17 322	7 447	230	689	768	—	313	—	—	1971
1972	19 023	18 692	11 582	5 764	185	386	777	—	331	—	—	1972

<b>3 — Livraisons à l'industrie (y compris l'industrie sidérurgique)</b> 1 000 t												
1960	74 443	38 486	20 116	12 530	1 468	1 502	2 811	58	34 947	408	602	1960
1961	69 698	36 097	18 431	12 278	1 423	1 167	2 749	50	32 636	388	577	1961
1962	67 055	35 693	18 374	12 375	1 284	1 046	2 565	49	30 386	378	598	1962
1963	65 578	35 640	18 499	12 521	1 235	889	2 450	46	29 030	383	525	1963
1964	60 849	32 226	16 898	11 383	1 008	681	2 220	35	27 705	332	586	1964
1965	56 395	28 582	15 076	10 553	671	504	1 744	33	27 020	235	558	1965
1966	50 328	25 017	12 944	9 820	491	349	1 387	26	24 600	174	537	1966
1967	46 067	22 899	12 052	9 052	428	234	1 107	27	22 387	201	580	1967
1968	45 860	22 988	12 889	8 430	442	231	968	29	22 096	200	576	1968
1969	44 881	22 910	12 918	8 333	434	247	924	53	21 324	155	492	1969
1970	38 974	19 154	10 621	7 155	394	202	680	103	19 440	150	230	1970
1971	31 333	15 340	8 203	5 647	352	302	614	222	15 718	120	155	1971
1972	26 829	15 749	9 301	5 242	254	154	514	285	10 897	100	83	1972

<b>4 — Livraisons à l'industrie sidérurgique</b> 1 000 t												
1960	7 759	3 776	2 097	1 412	85	21	138	23	3 982	1	—	1960
1961	6 783	3 443	1 820	1 387	95	23	101	18	3 340	0	—	1961
1962	6 304	3 656	1 824	1 624	79	9	100	20	2 647	1	—	1962
1963	6 026	3 639	1 757	1 662	64	14	122	20	2 387	0	—	1963
1964	5 402	3 247	1 478	1 557	40	50	109	13	2 155	0	—	1964
1965	5 042	3 106	1 290	1 607	69	6	120	12	1 936	0	—	1965
1966	4 700	3 298	1 255	1 761	70	9	192	12	1 402	0	—	1966
1967	4 440	3 411	1 338	1 848	30	3	182	11	1 029	0	—	1967
1968	5 265	4 359	2 181	1 943	29	6	186	14	905	1	—	1968
1969	5 571	4 797	2 293	2 212	34	24	199	35	772	1	—	1969
1970	5 748	4 863	2 066	2 494	33	16	171	83	883	1	—	1970
1971	4 885	4 332	1 510	2 356	30	21	212	202	552	1	—	1971
1972	4 810	4 505	1 372	2 591	39	16	213	274	305	—	—	1972

STEENKOOI

STENKUL

CARBON FOSSILE

- 1 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales
- 2 Leveringen voor omzetting aan elektrische centrales bij de mijnen
- 3 Leveringen aan de industrie (m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 4 Leveringen aan de ijzer- en staalindustrie

- 1 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche
- 2 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche minerarie
- 3 Forniture all'industria (compr. ind. siderur.)
- 4 Forniture all'industria siderurgica

STEINKOHLE

HOUILLE

HARD COAL

- 1 Lieferungen an die Eisenbahnen
- 2 Deputate
- 3 Lieferungen an die Haushalte usw.
- 4 Steinkohlenbestände bei den industriellen Verbrauchern und bei den Umwandlungsbetrieben (am Jahresende)

- 1 Deliveries to railways
- 2 Miners' coal
- 3 Deliveries to households etc.
- 4 Industrial consumers' and transformers' hard coal stocks (end of year)

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Livraisons aux chemins de fer</b>												
1 000 t												
1960	20 935	11 771	7 406	2 621	892	8	739	46	8 974	(50)	140	1960
1961	19 252	11 122	6 986	2 517	933	8	655	23	8 002	(40)	88	1961
1962	16 181	10 333	6 834	2 306	617	8	550	18	5 767	(30)	51	1962
1963	15 460	10 458	6 833	2 263	890	9	444	20	4 944	(20)	38	1963
1964	12 440	8 724	5 716	2 081	624	7	296	—	3 677	(10)	29	1964
1965	9 412	6 681	4 363	1 569	553	5	190	1	2 713	—	18	1965
1966	7 005	5 333	3 639	1 205	389	4	95	0	1 655	—	17	1966
1967	4 666	3 900	2 649	790	412	4	46	—	753	—	13	1967
1968	3 239	2 969	2 154	512	262	2	39	—	261	—	9	1968
1969	2 638	2 459	1 703	486	237	1	31	—	174	—	5	1969
1970	2 301	2 156	1 572	293	261	0	29	—	142	—	3	1970
1971	1 881	1 764	1 319	103	320	—	22	—	116	—	1	1971
1972	1 426	1 339	1 036	49	240	—	14	—	86	—	1	1972

2 — Livraisons au personnel

1 000 t

1960	9 322	4 363	2 290	1 342	9	74	647	—	4 959	—	—	1960
1961	8 931	4 112	2 182	1 254	9	68	600	—	4 819	—	—	1961
1962	8 852	4 029	2 181	1 234	9	78	527	—	4 823	—	—	1962
1963	8 450	3 803	2 046	1 201	9	80	468	—	4 647	—	—	1963
1964	7 797	3 395	1 781	1 078	8	77	450	—	4 402	—	—	1964
1965	7 466	3 236	1 674	1 005	9	104	444	—	4 230	—	—	1965
1966	6 797	2 893	1 488	884	4	112	405	—	3 904	—	—	1966
1967	6 211	2 611	1 324	797	1	99	390	—	3 600	—	—	1967
1968	5 670	2 379	1 204	725	0	85	365	—	3 291	—	—	1968
1969	5 051	2 046	1 030	605	0	71	340	—	3 005	—	—	1969
1970	4 412	1 660	886	429	0	57	287	—	2 752	—	—	1970
1971	3 879	1 370	727	356	0	49	238	—	2 509	—	—	1971
1972	3 401	1 186	624	315	0	37	210	—	2 215	—	—	1972

3 — Livraisons aux foyers domestiques etc.

1 000 t

1960	61 190	22 263	4 225	8 472	1 432	3 302	4 734	98	37 547	(861)	519	1960
1961	60 200	22 668	4 079	8 669	1 513	3 329	4 985	93	35 941	(1 093)	498	1961
1962	61 813	24 895	4 446	9 292	1 472	3 994	5 595	96	35 460	(904)	554	1962
1963	67 074	29 541	5 521	10 597	1 659	4 862	6 794	108	36 068	(962)	503	1963
1964	56 575	24 259	3 657	9 990	1 192	4 306	5 040	74	31 096	(885)	335	1964
1965	53 574	21 707	3 326	8 960	1 059	3 461	4 840	61	30 678	(943)	246	1965
1966	49 288	18 943	2 880	7 837	978	2 845	4 354	49	29 011	(1 080)	254	1966
1967	45 123	18 283	2 819	7 523	1 271	2 384	4 242	44	25 682	(1 036)	122	1967
1968	43 261	17 833	2 858	7 402	977	2 082	4 475	40	24 247	(1 033)	148	1968
1969	41 250	16 809	2 804	6 711	1 283	1 910	4 072	30	23 208	1 002	231	1969
1970	37 914	15 085	2 917	6 227	598	1 393	3 875	24	21 740	958	131	1970
1971	30 738	11 173	2 030	5 153	408	711	2 856	15	18 608	848	109	1971
1972	26 974	10 034	1 588	4 611	477	550	2 796	13	16 087	768	84	1972

4 — Stocks de houille chez les consommateurs industriels et les transformateurs (en fin d'année)

1 000 t

1960	29 619	17 127	7 110	5 562	1 077	—	1 798	—	11 288	—	1 204	1960
1961	29 277	15 161	5 832	5 412	1 046	—	1 560	—	12 545	—	1 571	1961
1962	27 359	12 873	5 101	3 962	999	—	1 447	—	12 781	—	1 705	1962
1963	33 247	17 810	7 093	6 223	1 266	—	1 586	—	13 660	—	1 777	1963
1964	34 834	17 982	8 126	5 660	1 159	—	1 499	—	14 949	—	1 903	1964
1965	34 273	17 721	6 874	6 248	1 438	—	1 626	—	14 641	—	1 911	1965
1966	35 614	17 355	6 362	6 465	1 701	—	1 391	—	16 540	—	1 719	1966
1967	35 189	16 423	5 522	6 396	1 831	—	1 312	—	17 010	—	1 756	1967
1968	32 520	14 880	5 259	5 631	1 880	—	1 070	—	15 745	—	1 895	1968
1969	28 557	12 736	5 219	4 381	1 282	—	858	—	14 134	—	1 687	1969
1970	31 108	16 172	7 358	4 836	1 760	—	1 190	—	13 202	—	1 734	1970
1971	36 092	14 570	6 368	4 918	1 934	—	884	—	19 600	—	1 922	1971
1972	37 410	14 712	6 615	4 557	2 578	—	962	—	20 564	—	2 134	1972

STEENKOOL

STENKUL

CARBON FOSSILE

- 1 Leveringen aan de spoorwegen
- 2 Deputaatkolen
- 3 Leveringen voor huisbrand, enz.
- 4 Steenkoolvoorraden bij de industriële verbruikers en de omzettingsindustrieën (aan het einde van het jaar)

- 1 Forniture alle ferrovie
- 2 Consegne al personale
- 3 Forniture per consumi domestici, ecc.
- 4 Scorte di carbon fossile presso i consumatori industriali e i trasformatori (a fine anno)



**STEINKOHLÉ**

DURCHSCHNITTLICHER GRENZWERT

- 1 Steinkohle aus den Vereinigten Staaten
- 2 Steinkohle aus dem Vereinigten Königreich
- 3 Steinkohle aus Polen
- 4 Steinkohle aus der U.d.S.S.R.

**HOUILLE**

VALEUR MOYENNE A LA FRONTIÈRE

★

**HARD COAL**

AVERAGE FRONTIER VALUE

- 1 Coal from the U.S.A.
- 2 Coal from the United Kingdom
- 3 Coal from Poland
- 4 Coal from the U.S.S.R.

	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

**1 — Houille en provenance des États-Unis**  
 Eur/t

Deutschland (B.R.)	16,42	14,82	14,90	14,65	14,69	14,49	14,44	14,62	17,87	19,11	19,62
France	18,96	18,63	18,95	18,79	17,78	15,23	15,39	15,78	17,93	21,95	23,26
Italia	13,75	13,93	14,53	13,87	13,63	13,90	14,13	14,63	19,03	24,13	22,33
Nederland	14,92	13,16	13,00	12,71	12,57	12,57	13,32	14,61	18,11	21,98	21,12
Belgique-Luxembourg	14,75	13,76	13,25	12,63	12,71	12,47	12,53	12,67	19,82	25,09	22,15
United Kingdom											23,10
Danemark											—
Ireland											—

**2 — Houille en provenance du Royaume-Uni**  
 Eur/t

Deutschland (B.R.)	9,40	10,68	10,96	10,72	10,81	10,59	9,78	10,28	10,92	10,52	10,19
France	23,72	16,92	19,41	19,62	18,81	17,61	17,26	16,92	18,97	23,96	23,29
Italia	15,29	16,60	19,63	19,86	10,99	10,91	9,96	15,28	14,39	16,72	22,26
Nederland	11,74	15,71	16,44	17,22	19,03	19,52	13,22	15,48	23,67	21,48	20,54
Belgique-Luxembourg	15,85	13,96	13,04	11,77	13,52	13,07	12,61	13,81	19,59	15,07	16,65
Danemark											38,37
Ireland											—

**3 — Houille en provenance de Pologne**  
 Eur/t

Deutschland (B.R.)	11,65	14,75	12,98	12,37	11,57	12,15	12,10	12,68	16,33	19,05	17,15
France	18,90	15,86	15,32	13,27	12,22	11,95	11,31	11,20	12,21	17,35	18,20
Italia	11,19	11,75	14,27	12,70	10,94	10,18	11,47	12,18	14,39	19,81	18,79
Nederland	9,72	8,72	10,41	9,68	10,15	10,65	11,00	12,01	13,96	17,52	18,38
Belgique-Luxembourg		11,40	9,71	6,90	7,21	8,21	8,80	9,07	12,60	18,61	19,81
United Kingdom											21,74
Danemark											9,29
Ireland											—

**4 — Houille en provenance d'U.R.S.S.**  
 Eur/t

Deutschland (B.R.)	7,77	10,02	10,85	10,69	10,63	11,18	10,06	11,07	12,15	11,06	11,77
France	30,68	24,41	26,26	27,94	28,07	26,61	27,00	27,45	27,49	27,67	25,81
Italia	18,98	12,51	14,14	14,76	12,38	11,75	11,17	10,76	12,20	20,83	18,18
Nederland	19,02	16,80	19,54	19,99	19,58	13,88	10,36	9,10	8,76	39,38	13,57
Belgique-Luxembourg	20,27	14,04	14,33	12,67	14,40	12,05	8,97	9,29	13,20	21,98	19,32
United Kingdom											—
Danemark											9,15
Ireland											—

**STEENKOOL**

GEMIDDELDE WAARDE AAN DE GRENS

- 1 Steenkolen uit de V.S.
- 2 Steenkolen uit het Verenigd Koninkrijk
- 3 Steenkolen uit Polen
- 4 Steenkolen uit de U.S.S.R.

**STENKUL**
**CARBON FOSSILE**

VALORE MEDIO ALLA FRONTIERA

- 1 Carbon fossile proveniente dagli Stati Uniti
- 2 Carbon fossile proveniente dal Regno Unito
- 3 Carbon fossile proveniente dalla Polonia
- 4 Carbon fossile proveniente dall'U.R.S.S.

**STEINKOHLBERGBAU**  
Verzeichnis der Unternehmen

**MINES DE HOUILLE**  
Liste des entreprises minières

**HARD COAL MINES**  
List of mining enterprises

Name des Unternehmens	Standort	Förderung			
		1969	1970	1971	1972
<b>DEUTSCHLAND (BR)</b>					
Ohne Ennepe-Ruhr — Zechen und Kleinzechen					
1 000 t SKE					
<b>Niedersachsen</b>					
1 Preußag	Ibbenbüren	2 637	2 758	2 771	2 513
<b>Nordrhein-Westfalen :</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>97 916</b>	<b>97 958</b>	<b>97 346</b>	<b>89 527</b>
<b>Ruhr</b>					
2 Bergbau AG Niederrhein	Kamp-Lintfort	91 194	91 073	90 730	83 281
3 Bergbau AG Oberhausen	Oberhausen	13 687	13 309	13 098	12 482
4 Bergbau AG Gelsenkirchen	Gelsenkirchen	11 767	11 852	12 642	11 340
5 Bergbau AG Herne/Recklinghausen	Recklinghausen	11 995	11 639	11 803	18 332
6 Bergbau AG Essen	Essen	10 115	10 459	9 962	12 620
7 Bergbau AG Dortmund	Dortmund	12 531	12 730	12 649	—
8 Bergbau AG Westfalen	Dortmund	13 575	13 443	13 120	11 777
9 Gewerkschaft Auguste Victoria	Heessen	11 454	11 466	11 390	10 913
10 Eschweiler Bergwerks-Verein	Marl	2 559	2 604	2 599	2 610
Bergbaubetriebe Ruhr	Kohlscheid	3 464	3 571	3 467	3 207
11 Gewerkschaft Alte Haase	Dortmund	45	—	—	—
<b>Aachen</b>					
12 Eschweiler Bergwerks-Verein	Kohlscheid	6 722	6 885	6 616	6 246
13 Sophia-Jacoba Gewerkschaft	Hückelhoven	4 911	5 085	4 924	4 801
		1 811	1 800	1 692	1 445
<b>Saarland</b>					
14 Saarbergwerke	Saarbrücken	11 076	10 556	10 677	10 428

**FRANCE**

sans les petites mines

1 000 t					
<b>Bourgogne</b>					
1 Houillères du Bassin de Blanzay	Montceau-les-Mines	1 866	1 798	1 725	1 677
<b>Nord</b>					
2 Houillères du Bassin du Nord et Pas-de-Calais	Douai	18 889	16 987	14 523	12 593
<b>Lorraine</b>					
3 Houillères du Bassin de Lorraine	Merlebach	13 906	12 788	11 512	10 939
<b>Midi-Pyrénées</b>					
4 Houillères du Bassin d'Aquitaine	Albi	1 606	1 616	1 459	1 308
<b>Auvergne</b>					
5 Houillères du Bassin d'Auvergne	Clermont-Ferrand	704	611	592	562
<b>Rhône-Alpes</b>					
6 Houillères du Bassin de la Loire	Saint-Etienne	1 585	1 564	1 299	1 015
7 Houillères du Bassin du Dauphiné	Le Villaret de Susville	613	620	569	518
<b>Languedoc</b>					
8 Houillères du Bassin des Cévennes	Alès	1 386	1 337	1 301	1 130

**ITALIA**

1 000 t					
<b>Sardegna</b>					
Ente nazionale per l'energia elettrica (ENEL)	Sulcis	303	295	256	149

**NEDERLAND**

1 000 t ske					
<b>Zuid (Limburg)</b>	<b>Totaal</b>	<b>5 564</b>	<b>4 334</b>	<b>3 608</b>	<b>2 812</b>
1 Staatsmijnen Heerlen	Heerlen	2 188	1 684	1 572	1 099
2 Oranje-Nassau	Heerlen	1 838	1 696	1 256	1 025
3 Laura en Vereniging	Eygelshoven	1 017	875	780	688
4 Willem Sophia	Spekholzerheide	390	79	—	—
5 Domanië Mij	Kerkrade	131	—	—	—

Nom de l'entreprise	Localisation	Production			
		1969	1970	1971	1972

**STEENKOOLMIJNEN**  
Lijst der mijnondernemingen

**STENKULSMINER**

**MINIERE DI CARBON FOSSILE**  
Elenco delle imprese minerarie

Naam der onderneming	Vestigingsplaats	Productie			
		1969	1970	1971	1972
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					
1 000 t					
<b>Noord (Limburg)</b>	<b>Total</b>	<b>8 015</b>	<b>7 095</b>	<b>7 310</b>	<b>7 323</b>
1 André Dumont	Genk (Waterschei)	1 409	1 176	1 359	1 365
2 Beeringen	Beeringen	1 494	1 339	1 400	1 421
3 Zolder et Houthalen	Zolder	2 288	2 173	2 079	2 062
4 Limbourg-Meuse	Eisden	1 298	1 130	1 116	1 078
5 Espérance-Longdoz	Genk (Winterslag)	1 526	1 277	1 356	1 397
<b>Sud (Hainaut-Liège)</b>	<b>Total</b>	<b>5 185</b>	<b>4 267</b>	<b>3 651</b>	<b>3 176</b>
6 Bois-du-Luc	Houdeng-Aimeries	327	284	252	221
7 Aiseau-Preisle	Farciennes	390	299	274	219
8 Monceau-Fontaine	Monceau-sur-Sambre	852	740	724	666
9 Mambourg Sacré Madame et Poirier réunis	Charleroi	320	218	134	109
10 Petit-Try	Lambusart	401	393	328	285
11 Roton Farciennes	Tamines	520	495	477	438
12 Argenteau	Trembleur	159	232	196	187
13 Cockerill-Ougrée	Seraing	200	205	161	165
14 Espérance et Bonne Fortune	Montegnée	305	285	278	275
15 Grande-Bacnure	Coronmeuse-Herstal	176	131	62	—
16 Hasard	Micheroux	481	448	361	329
17 Hensies-Pommerœul	Hensies	490	417	375	282
18 Borinage	Cuesmes	280	121	29	—
19 Centre	Ressaix	41	—	—	—
20 Anderlues	Anderlues	87	—	—	—
21 Gouffre	Châtelineau	47	—	—	—
22 Patience et Beaujonc	Micheroux	76	—	—	—
23 Wérister	Romsée	33	—	—	—

**UNITED KINGDOM**

Deep-mined

1 000 t					
<b>Scotland</b>		<b>11 901</b>	<b>11 124</b>	<b>12 524</b>	<b>9 849</b>
Scottish North	Alloa	5 229	5 085	6 019	4 712
Scottish South	Liberton	6 672	6 039	6 504	5 137
<b>Northern</b>		<b>21 565</b>	<b>19 247</b>	<b>19 193</b>	<b>15 187</b>
Northumberland	Ashington	7 242	6 402	6 380	5 291
North Durham	Whitburn	5 674	5 203	5 124	3 858
South Durham	Spennymoor	8 649	7 642	7 691	6 038
<b>Yorkshire</b>		<b>37 396</b>	<b>35 465</b>	<b>36 579</b>	<b>30 461</b>
North Yorkshire	Allerton Bywater	9 370	9 585	10 379	8 326
South Yorkshire	Wath-upon-Dearnie	10 467	9 852	9 552	7 895
Barnsley	Grimethorpe	8 685	7 852	8 201	6 889
Doncaster	Doncaster	8 874	8 176	8 447	7 351
<b>North-West</b>		<b>16 165</b>	<b>14 971</b>	<b>13 501</b>	<b>10 653</b>
North Western	Walkden	7 333	6 469	5 441	4 655
Staffordshire	Berry Hill Stoke	8 832	8 502	8 061	5 998
<b>Midlands</b>		<b>44 100</b>	<b>42 138</b>	<b>40 710</b>	<b>31 940</b>
North Nottinghamshire	Edwinstowe	12 037	12 221	11 949	10 010
South Nottinghamshire	Bestwood	11 398	10 670	10 547	8 398
North Derbyshire	Bolsover	11 069	10 123	9 519	6 999
South Midlands	Colleorton	9 596	9 124	8 695	6 533
<b>Wales</b>		<b>13 315</b>	<b>11 972</b>	<b>12 097</b>	<b>9 545</b>
East Wales	Ystrad Fawr	7 958	6 879	6 919	9 545
West Wales	Tondu	5 357	5 093	5 178	
<b>Kent</b>	Dover	1 261	1 023	1 065	767
<b>Licensed mines</b>	—	847	738	799	678
<b>Opencast mines</b>	Harrow-on-the hill	6 417	7 885	10 666	10 439

**IRELAND**

1 000 t

Name of enterprise	Site	Production			
		1969	1970	1971	1972

STEINKOHLBERGBAU

MINES DE HOUILLE

HARD COAL MINES

1 Durchschnittliche Jahresförderung pro Schachanlage  
 2 Anzahl der Schachanlagen nach Förderklassen  
 3 Anzahl der Schließungen und Zusammenlegungen

1 Average yearly output per mine  
 2 Number of mines classified by size of production  
 3 Number of closures and concentrations

	- 1 - Production moyenne annuelle par siège 1 000 t	2 - Nombre de sièges classés selon l'ordre de grandeur de la production									- 3 - Nombre de fermetures et de concentrations	
		Total	75 000- 250 000	250 000- 500 000	500 000- 1 000 000	1 000 000- 1 500 000	1 500 000- 2 000 000	2 000 000- 2 500 000	2 500 000- 3 000 000	≥ 3 000 000		
<b>EUR-9</b>												
1969												1969
1970												1970
1971												1971
1972												1972
<b>EUR-6</b>												
1969	1 066	160	28	23	32	33	22	10	9	3	12	1969
1970	1 105	148	21	26	26	28	25	13	6	3	5	1970
1971	1 116	141	19	26	25	25	21	17	6	2	8	1971
1972	1 089	133	19	21	22	32	15	18	4	2	10	1972
<b>Deutschland (B.R.)</b>												
1969	1 643	71	—	3	12	19	20	7	8	2	3	1969
1970	1 590	70	—	3	11	16	22	10	6	2	—	1970
1971	1 606	69	—	3	11	15	20	13	6	1	1	1971
1972	1 553	66	—	3	7	22	13	16	4	1	6	1972
<b>France</b>												
1969	786	51	8	13	16	10	1	1	1	1	2	1969
1970	761	48	7	17	11	8	2	2	—	1	3	1970
1971	728	44	7	14	13	6	—	3	—	1	4	1971
1972	691	42	7	13	13	5	1	2	—	1	2	1972
<b>Nederland</b>												
1969	696	8	2	1	3	1	—	1	—	—	1	1969
1970	722	6	1	—	4	—	1	—	—	—	1	1970
1971	722	5	—	1	3	—	1	—	—	—	—	1971
1972	703	4	—	1	2	1	—	—	—	—	—	1972
<b>Belgique/België</b>												
1969	440	30	18	6	1	3	1	1	—	—	6	1969
1970	474	24	13	6	—	4	—	1	—	—	1	1970
1971	477	23	12	6	—	4	—	1	—	—	2	1971
1972	500	21	12	4	—	4	1	—	—	—	2	1972
<b>United Kingdom</b>												
1969												1969
1970												1970
1971												1971
1972												1972
<b>Ireland</b>												
1969		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1969
1970		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1970
1971		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1971
1972		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1972

STEENKOOLMIJNEN

STENKULSMINER

MINIERE DI CARBON FOSSILE

1 Gemiddelde jaarproductie per mijnzetel  
 2 Aantal mijnzetels ingedeeld naar grootteklassen van de produktie  
 3 Aantal sluitingen en samenvoegingen

1 Produzione media annuale per sede di estrazione  
 2 Numero di sedi di estrazione classificate secondo l'ordine di grandezza della produzione  
 3 Numero di chiusure e concentrazioni

**STEINKOHLBERGBAU**

 Steinkohlenförderung nach Größenklassen  
der Schachtanlagen

**MINES DE HOUILLE**

 Production de houille classée  
selon l'ordre de grandeur des sièges

**HARD COAL MINES**

 Coal production classified  
by size of mines

f 000 t

	Total	75 000- 250 000 t	250 000- 500 000 t	500 000- 1 000 000 t	1 000 000- 1 500 000 t	1 500 000- 2 000 000 t	2 000 000- 2 500 000 t	2 500 000- 3 000 000 t	> 3 000 000 t	Total 1969 = 100	
<b>EUR-9</b>											
1969	316 318									100	1969
1970	299 622									95	1970
1971	293 172									93	1971
1972	253 263									80	1972
<b>EUR-6</b>											
1969	170 484	4 264	8 580	22 251	40 772	38 087	22 112	23 439	10 979	100	1969
1970	163 509	3 270	9 544	18 628	34 142	42 779	28 866	15 743	10 532	96	1970
1971	157 409	2 871	8 182	19 186	29 965	36 313	37 047	16 078	7 767	92	1971
1972	144 789	3 037	6 441	13 257	39 165	25 766	38 684	10 542	7 897	85	1972
<b>Deutschland (B.R.)</b>											
1969	111 627	—	1 059	9 015	23 894	34 777	15 484	20 881	6 517	100	1969
1970	111 270	—	1 126	8 881	19 545	37 512	22 161	15 748	6 297	100	1970
1971	110 794	—	1 109	8 970	17 485	34 741	28 661	16 078	3 750	99	1971
1972	102 468	—	630	4 603	26 717	21 766	34 372	10 542	3 838	92	1972
<b>France</b>											
1969	40 093	1 479	4 938	10 878	11 660	1 784	2 334	2 558	4 462	100	1969
1970	36 541	1 095	6 245	7 176	9 675	3 583	4 532	—	4 235	91	1970
1971	32 046	1 204	4 595	8 674	7 249	—	6 307	—	4 017	80	1971
1972	29 010	1 141	4 075	7 397	6 088	1 938	4 312	—	4 059	72	1972
<b>Nederland</b>											
1969	5 564	313	390	1 838	1 017	—	2 006	—	—	100	1969
1970	4 334	79	—	2 571	—	1 684	—	—	—	78	1970
1971	3 608	—	494	1 542	—	1 572	—	—	—	65	1971
1972	2 812	—	456	1 257	1 099	—	—	—	—	51	1972
<b>Belgique/België</b>											
1969	13 200	2 472	2 193	520	4 201	1 526	2 288	—	—	100	1969
1970	11 362	2 096	2 173	—	4 922	—	2 173	—	—	86	1970
1971	10 961	1 667	1 984	—	5 231	—	2 079	—	—	83	1971
1972	10 499	1 896	1 280	—	5 261	—	2 062	—	—	80	1972
<b>United Kingdom</b>											
1969	145 694									100	1969
1970	135 983									93	1970
1971	135 673									93	1971
1972	108 402									74	1972
<b>Ireland</b>											
1969	140									100	1969
1970	130									93	1970
1971	90									64	1971
1972	75									54	1972

**STEENKOOIJNEN**

 Steenkoolproductie ingedeeld naar grootteklassen  
van de mijnzetels

**STENKULSMINER**
**MINIERE DI CARBON FOSSILE**

 Produzione di carbon fossile classificata secondo  
l'ordine di grandezza delle sedi di estrazione

**STEINKOHLBERGBAU**

Leistung nach Förderklassen

**MINES DE HOUILLE**

 Rendement classé selon  
l'ordre de grandeur des sièges

**HARD COAL MINES**

Output per manshift by size of mines

kg

	Total	75 000- 250 000 t	250 000- 500 000 t	500 000- 1 000 000 t	1 000 000- 1 500 000 t	1 500 000- 2 000 000 t	2 000 000- 2 500 000 t	2 500 000- 3 000 000 t	> 3 000 000 t	
--	-------	-------------------------	--------------------------	----------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------	--

**EUR-9**

1969										1969
1970										1970
1971										1971
1972										1972

**EUR-6**

1969	3 175	1 965	2 252	2 632	2 976	3 559	3 690	3 817	4 016	1969
1970	3 322	2 268	2 375	2 899	3 165	3 401	3 937	4 184	4 065	1970
1971	3 390	1 988	2 427	2 933	3 165	3 774	3 650	4 065	4 202	1971
1972	3 534	2 091	2 766	2 732	3 546	3 425	4 115	4 785	4 464	1972

**Deutschland (B.R.)**

1969	3 676	—	3 300	3 360	3 497	3 731	3 984	3 788	3 610	1969
1970	3 753	—	3 610	3 540	3 636	3 597	4 023	4 184	3 628	1970
1971	3 831	—	3 704	3 597	3 759	3 802	3 906	4 065	3 663	1971
1972	4 016	—	4 016	3 676	3 968	3 717	4 115	4 785	4 115	1972

**France**

1969	2 532	2 092	2 179	2 247	2 309	2 203	3 788	4 065	4 762	1969
1970	2 645	2 132	2 283	2 336	2 532	2 179	3 945	—	4 950	1970
1971	2 632	2 141	2 326	2 415	2 309	—	3 021	—	4 854	1971
1972	2 709	2 208	2 273	2 283	2 653	2 045	4 115	—	4 854	1972

**Nederland**

1969	2 817	2 611	2 101	2 762	2 874	—	3 096	—	—	1969
1970	3 106	2 268	—	3 067	—	3 236	—	—	—	1970
1971	3 177	—	2 513	3 311	—	3 322	—	—	—	1971
1972	3 155	—	3 049	3 473	2 890	—	—	—	—	1972

**Belgique/België**

1969	2 415	1 838	2 110	2 123	2 890	2 747	2 755	—	—	1969
1970	2 632	1 898	2 232	—	3 063	—	3 279	—	—	1970
1971	2 618	1 894	2 212	—	3 106	—	2 874	—	—	1971
1972	2 639	1 898	2 088	—	3 185	2 835	—	—	—	1972

**United Kingdom**

1969										1969
1970										1970
1971										1971
1972										1972

**Ireland**

1969										1969
1970										1970
1971										1971
1972										1972

**STEENKOOIJNEN**

Prestatie naar produktiegroepen

**STENKULSMINER**

 Rendimento classificato secondo l'ordine di grandezza  
delle sedi di estrazione

**MINIERE DI CARBON FOSSILE**

## SCHACHTANLAGEN

## SIÈGES D'EXTRACTION

## COLLIERY PITS

1 Investitionsaufwendungen insgesamt  
2 Investitionsaufwendungen unter Tage  
3 Investitionsaufwendungen in den einzelnen Anlagen  
(in Millionen Eur)

1 Total investment expenses  
2 Investment expenses underground  
3 Investment expenses for each pit section  
(in million Eur)

	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
	1 — Total des dépenses d'investissements millions Eur				2 — Dépenses d'investissements fond millions Eur			
<b>EUR-9</b>			<b>231,57</b>	<b>263,58</b>			<b>128,29</b>	<b>140,69</b>
<b>EUR-6</b>	<b>86,24</b>	<b>85,37</b>	<b>93,07</b>	<b>92,03</b>	<b>53,55</b>	<b>52,78</b>	<b>52,46</b>	<b>50,13</b>
<b>Deutschland (B.R.)</b>	<b>58,89</b>	<b>61,08</b>	<b>70,62</b>	<b>66,61</b>	<b>35,18</b>	<b>36,59</b>	<b>38,54</b>	<b>37,03</b>
Ruhr	47,73	47,61	54,14	48,26	30,57	30,17	31,42	29,16
Aachen	5,30	4,84	5,71	5,18	1,62	1,59	1,40	1,93
Niedersachsen	2,22	3,08	4,18	3,77	1,22	2,01	3,11	2,41
Saar	3,64	5,55	6,59	9,40	1,77	2,81	2,61	3,54
<b>France</b>	<b>16,17</b>	<b>13,65</b>	<b>12,96</b>	<b>16,22</b>	<b>11,55</b>	<b>9,82</b>	<b>8,36</b>	<b>8,96</b>
Nord/Pas-de-Calais	6,40	5,03	5,55	7,92	3,93	3,20	2,74	3,57
Lorraine	6,49	6,71	5,55	6,88	5,10	5,25	4,40	4,99
Centre-Midi	3,28	1,91	1,86	1,42	2,52	1,37	1,22	0,40
<b>Italia</b>	<b>2,46</b>	<b>2,10</b>	<b>2,01</b>	<b>0,43</b>	<b>1,91</b>	<b>1,53</b>	<b>1,49</b>	<b>0,34</b>
<b>Nederland</b>	<b>0,50</b>	<b>1,02</b>	<b>0,28</b>	<b>0,23</b>	<b>0,37</b>	<b>0,80</b>	—	—
<b>Belgique/België</b>	<b>8,22</b>	<b>7,52</b>	<b>7,20</b>	<b>8,54</b>	<b>4,54</b>	<b>4,04</b>	<b>4,07</b>	<b>3,80</b>
Kempen/Campine	4,45	3,71	3,61	5,44	1,85	2,10	2,14	2,07
Sud/Zuiden	3,77	3,81	3,59	3,10	2,69	1,94	1,93	1,73
<b>United Kingdom</b>			<b>138,50</b>	<b>171,55</b>			<b>75,83</b>	<b>90,56</b>
Scotland								
Northern								
Yorkshire								
N. Western								
Midlands								
S. Wales								
Kent								
Opencast								

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	United Kingdom
<b>1972</b>	<b>3 — Dépenses d'investissements selon le type d'installations millions Eur</b>							
Puits et travaux du fond Schafte and underworkings	18,9	11,7	8,3	1,1	0,2	—	2,1	7,2
Installations mécaniques du fond Underground machinery	118,0	35,2	25,9	7,5	0,1	—	1,6	82,8
Installations d'extraction Hoisting machinery	3,8	3,2	2,8	0,4	—	—	0,1	0,6
Installations du fond Underground machinery	140,7	50,1	37,0	9,0	0,3	—	3,8	90,6
Criblages et lavages Screening and washing plant	18,2	14,2	9,8	1,3	—	0,0	3,1	4,0
Autres installations de surface Other surface machinery	18,9	18,1	11,3	5,4	—	0,1	1,3	0,8
Bâtiments Buildings	8,7	7,9	7,1	0,5	—	0,1	0,2	0,8
Installations du jour Surface equipment	45,8	40,2	28,2	7,2	—	0,2	4,6	5,6
Divers Other equipment	77,0	1,7	1,4	—	0,1	—	0,1	75,3
<b>Total</b>	<b>263,5</b>	<b>92,0</b>	<b>66,6</b>	<b>16,2</b>	<b>0,4</b>	<b>0,2</b>	<b>8,5</b>	<b>171,5</b>

## MIJNZETELS

## SKAKTANLAEGE

## SEDI D'ESTRAZIONE

1 Totale investeringsuitgaven  
2 Investeringsuitgaven ondergronds  
3 Investeringsuitgaven voor de afzonderlijke installaties  
(in miljoen Eur)

1 Totale delle spese d'investimento  
2 Spese d'investimento all'interno  
3 Spese d'investimento per tipi di installazione  
(in milioni Eur)

## STEINKOHLBRIKETTILANZ

## BILAN D'AGGLOMÉRÉS

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	
	<b>EUR-9 (a)</b>						<b>EUR-6 (a)</b>				
<b>2 Production</b>	<b>11 247</b>	<b>10 940</b>	<b>9 026</b>	<b>8 036</b>	<b>- 11,0</b>	<b>10 080</b>	<b>9 739</b>	<b>7 666</b>	<b>6 784</b>	<b>- 11,5</b>	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(1 076)	(887)	(821)	(727)	- 11,5	(1 075)	(833)	(514)	(414)	- 19,5	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	1	—	—	—	—	1	—	—	—	—	
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
<b>5 Ressources</b>	<b>11 248</b>	<b>10 940</b>	<b>9 026</b>	<b>8 036</b>	<b>- 11,0</b>	<b>10 081</b>	<b>9 739</b>	<b>7 666</b>	<b>6 784</b>	<b>- 11,5</b>	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 55	- 19	- 198	- 85	—	+ 43	- 13	- 59	+ 48	—	
61 producteurs	+ 58	- 19	- 195	- 85	—	+ 46	- 13	- 56	+ 48	—	
62 importateurs	- 3	—	3	—	—	- 3	—	3	0	—	
8a Livraisons à EUR-6	(1 081)	(857)	(714)	(613)	- 14,2	(1 062)	(825)	(511)	(412)	- 19,4	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	—	—	—	—	—	2	16	187	192	+ 2,7	
9 Exportations vers les pays tiers	81	327	88	95	+ 8,0	81	327	88	95	+ 8,0	
<b>10 Consommation brute</b>	<b>11 217</b>	<b>10 624</b>	<b>8 847</b>	<b>7 970</b>	<b>- 9,9</b>	<b>10 054</b>	<b>9 391</b>	<b>7 335</b>	<b>6 547</b>	<b>- 10,7</b>	
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
14 Consommation du secteur Energie	71	59	52	49	- 5,8	71	59	52	49	- 5,8	
17 Consommation finale énergétique	11 142	10 553	8 782	7 921	- 9,8	9 979	9 320	7 282	6 499	- 10,8	
18 Ecart statistique	+ 4	+ 12	+ 13	—	—	+ 4	+ 12	+ 1	- 1	—	
<b>Consommation finale énergétique :</b>											
171 industrie	152	172	138	116	- 15,9	63	70	56	46	- 17,9	
soit :	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1710 sidérurgie	4	8	7	12	+ 71,4	4	8	7	12	+ 71,4	
1711 métaux non ferreux	—	—	—	—	—	0	0	0	0	—	
1712 chimie	2	1	0	1	—	2	1	0	1	—	
1713 produits minéraux non métalliques	—	—	—	—	—	26	35	18	10	- 44,4	
1714 extraction (combustibles exclus)	—	—	—	—	—	2	2	2	1	- 50,0	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	—	—	—	—	—	9	6	6	4	- 33,3	
1716 textiles, cuir, habillement	—	—	—	—	—	0	0	0	0	—	
1717 papier et imprimerie	—	—	—	—	—	0	0	—	0	—	
1718 fabrications métalliques	—	—	—	—	—	6	6	4	3	- 25,0	
1719 autres branches	—	—	—	—	—	12	10	17	15	- 11,8	
ajustement ★	—	—	—	—	—	+ 2	+ 2	+ 2	—	—	
172 transports	81	70	51	40	- 21,6	81	70	51	40	- 21,6	
soit :	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1721 transports ferroviaires	81	69	50	40	- 21,6	81	69	50	40	- 21,6	
1724 navigation intérieure	0	1	1	0	—	0	1	1	0	—	
173 foyers domestiques, etc.	10 899	10 284	8 589	7 760	- 9,7	9 825	9 153	7 171	6 408	- 10,6	
179 autres non dénommés ailleurs	10	27	4	5	+ 25,0	10	27	4	5	+ 25,0	

	<b>DEUTSCHLAND (BR)</b>						<b>FRANCE</b>				
<b>2 Erzeugung</b>	<b>3 907</b>	<b>3 725</b>	<b>2 716</b>	<b>2 427</b>	<b>- 10,6</b>	<b>4 197</b>	<b>4 301</b>	<b>3 735</b>	<b>3 351</b>	<b>- 10,3</b>	
3a Bezüge aus EUR-6	435	300	124	95	- 23,4	258	199	146	119	- 18,5	
3 Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	0	—	—	—	—	—	—	—	
4 Einfuhr aus dritten Ländern	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
<b>5 Aufkommen</b>	<b>4 343</b>	<b>4 025</b>	<b>2 840</b>	<b>2 522</b>	<b>- 11,2</b>	<b>4 455</b>	<b>4 500</b>	<b>3 881</b>	<b>3 470</b>	<b>- 10,6</b>	
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	+ 7	—	7	+ 9	—	+ 35	+ 4	—	26	+ 51	
61 Erzeuger	+ 8	—	7	+ 9	—	+ 38	+ 7	—	23	+ 51	
62 Importeure	- 1	+ 3	—	0	—	- 3	- 3	- 3	+ 0	—	
8a Lieferungen an EUR-6	120	53	28	19	- 32,1	47	65	24	14	- 41,7	
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	1	9	123	103	- 16,3	1	3	40	69	+ 72,5	
9 Ausfuhr in dritte Länder	33	244	64	80	+ 25,0	7	12	6	5	- 16,7	
<b>10 Bruttoverbrauch</b>	<b>4 196</b>	<b>3 719</b>	<b>2 618</b>	<b>2 329</b>	<b>- 11,0</b>	<b>4 435</b>	<b>4 424</b>	<b>3 785</b>	<b>3 433</b>	<b>- 9,3</b>	
12 Brutto-Inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
14 Verbrauch des Sektors Energie	11	11	12	22	+ 83,3	17	14	12	12	—	
17 Energetischer Endverbrauch	4 181	3 694	2 606	2 307	- 11,5	4 417	4 410	3 773	3 421	- 9,3	
18 Statistische Differenz	+ 4	+ 14	—	—	—	+ 1	—	—	—	—	
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>											
171 Industrie	14	20	18	21	+ 16,7	26	31	17	9	- 47,1	
davon :	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1710 Eisenschaffende Industrie	0	2	4	10	+ 150,0	3	3	2	2	—	
1711 NE-Metallindustrie	0	0	0	—	—	0	0	0	0	—	
1712 Chemie	1	0	0	1	—	0	0	0	0	—	
1713 Steine, Erden, Glas, Keramik	1	6	7	5	- 28,6	16	20	8	3	- 62,5	
1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)	2	2	2	1	- 50,0	0	0	0	0	—	
1715 Nahrungs- und Genussmittel	6	4	3	2	- 33,3	3	2	3	2	- 33,3	
1716 Textil, Leder, Bekleidung	0	0	0	0	—	0	0	0	0	—	
1717 Papier und Druckereigewerbe	3	0	—	—	—	0	0	—	0	—	
1718 Eisen- und Metallverarbeitung	—	4	2	2	—	2	1	1	1	—	
1719 Sonstige	1	1	0	0	—	1	4	1	2	—	
Ausgleich ★	—	+ 1	—	—	—	+ 1	+ 1	+ 2	- 1	—	
172 Verkehr	2	4	1	0	—	77	65	49	39	- 20,4	
davon :	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1721 Eisenbahnen	2	4	1	0	—	77	65	49	—	—	
1724 Binnenschifffahrt	0	0	0	0	—	—	—	—	—	—	
173 Haushalte, usw.	4 155	3 643	2 583	2 281	- 11,7	4 314	4 314	3 707	3 373	- 9,0	
179 Sonstige	10	27	4	5	+ 25,0	—	—	—	—	—	

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

a) y compris Luxembourg : Réceptions et consomm. finale foyers domestiques : 1969 4 000 t; 1970 3 000 t; 1971 et 1972 2 000 t.



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t
<b>ITALIA</b>					<b>NEDERLAND</b>					
132	82	56	45	- 19,6	1 051	886	585	465	- 20,5	2 <b>Productie</b>
63	55	35	17	- 51,4	18	4	2	1		3a Aanvoer uit EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—		3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten
—	—	—	—	—	—	—	—	—		4 Invoer uit derde landen
195	137	91	62	- 31,9	1 069	890	587	466	- 20,6	5 <b>Bruto beschikbare hoeveelheden</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	—		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
2	3	2	4		5	20	23	29		61 producenten
3	3	2	4		5	20	23	29		62 importeurs
+	1	—	—		—	—	—	—		8a Leveringen aan EUR-6
—	—	—	—		789	646	418	341	- 18,4	8b Leveringen aan nieuwe lidstaten
—	—	—	—		0	1	18	17	- 5,6	9 Uitvoer naar derde landen
—	—	—	—		27	43	14	8	- 42,9	
193	134	93	66	- 29,0	248	180	114	71	- 37,7	{10 <b>Brutoverbruik</b>
—	—	—	—		—	—	—	—		{12 <b>Bruto binnenlands verbruik</b>
—	—	—	—		11	6	9	0		14 Verbruik van de sector energie
193	134	93	66	- 29,0	236	175	103	71	- 31,1	17 Energetisch eindverbruik
—	—	—	—		+	1	+	2		18 Statistische afwijking
—	—	—	—		—	—	—	—		<b>Energetisch eindverbruik :</b>
—	—	—	—		5	0	12	10	- 16,7	171 industrie
—	—	—	—		—	—	—	0		waarvan :
—	—	—	—		—	—	—	—		1710 ijzer- en staalindustrie
—	—	—	—		—	—	—	—		1711 non-ferro metalen
—	—	—	—		—	—	—	—		1712 chemische industrie
—	—	—	—		—	—	—	—		1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasindustrie
—	—	—	—		—	—	—	—		1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
—	—	—	—		—	—	—	—		1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
—	—	—	—		—	—	—	—		1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
—	—	—	—		—	—	—	—		1717 papierindustrie en grafische nijverheid
—	—	—	—		0	0	0	0		1718 metaalverwerkende industrie
—	—	—	—		5	0	12	10	- 16,7	1719 overige takken van industrie
—	—	—	—		—	—	—	—		aanpassingsverschil ★
—	—	—	—		—	—	—	—		172 vervoer
—	—	—	—		—	—	—	—		waarvan :
—	—	—	—		—	—	—	—		1721 spoorwegen
—	—	—	—		—	—	—	—		1724 binnenvaart
193	134	93	66	- 29,0	231	175	91	61	- 33,0	173 huisbrand, enz.
—	—	—	—		—	—	—	—		179 overige niet elders genoemde sectoren
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					<b>UNITED KINGDOM</b>					
793	745	574	496	- 13,6	1 167	1 201	1 360	1 252	- 7,9	2 <b>Production</b>
297	272	205	180	- 12,2	—	53	307	313	+ 2,0	3a Supplies from EUR-6
—	—	—	—		—	—	—	—		3b Supplies from new member countries
—	—	—	—		—	—	—	—		4 Imports from third-party countries
1 090	1 017	779	676	- 13,2	1 167	1 254	1 667	1 565	- 6,1	5 <b>Resources</b>
+	8	6	5	+ 13	+	12	6	139	- 133	6 Variations of stocks at the producers and importers*
+	8	6	5	+ 13	+	12	6	139	- 133	61 producers
0	0	0	—		—	—	—	—		62 importers
106	61	41	38	- 7,3	—	—	—	—		8a Deliveries to EUR-6
—	3	6	3	- 50,0	17	16	16	9	- 43,8	8b Deliveries to new member countries
14	28	4	2	- 50,0	—	—	—	—		9 Exports to third-party countries
978	931	723	646	- 10,7	1 162	1 232	1 512	1 423	- 5,9	{10 <b>Gross consumption</b>
—	—	—	—		—	—	—	—		{12 <b>Gross inland consumption</b>
32	28	19	15	- 21,1	—	—	—	—		14 Consumption of the energy sector
948	904	705	632	- 10,4	1 162	1 232	1 500	1 422	- 5,2	17 Final energy consumption
—	2	1	1		—	+	12	+	1	18 Statical difference
—	—	—	—		—	—	—	—		<b>Final energy consumption :</b>
18	19	9	6	- 33,3	89	102	82	70	- 14,6	171 industry
—	—	—	—		—	—	—	—		among which :
1	3	1	0		—	—	—	—		1710 iron and steel industry
0	0	0	—		—	—	—	—		1711 non-ferrous metals industry
1	1	0	0		—	—	—	—		1712 chemical industry
9	9	3	2	- 33,3	—	—	—	—		1713 glass, pottery and building materials industry
—	—	—	—		—	—	—	—		1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)
0	0	0	—		—	—	—	—		1715 food, drink and tobacco industry
—	—	—	—		—	—	—	—		1716 textile, leather and clothing industry
—	—	—	—		—	—	—	—		1717 paper and printing industry
1	1	1	0		—	—	—	—		1718 engineering and other metal industry
5	5	4	3	- 25,0	—	—	—	—		1719 other non-classified industries
+	1	—	+	1	—	—	—	—		agreement ★
—	—	—	—		—	—	—	—		172 transportation
2	1	1	1		—	—	—	—		of which :
—	—	—	—		—	—	—	—		1721 rail transportation
2	0	0	0		—	—	—	—		1724 inland navigation
0	1	1	0		—	—	—	—		
928	884	695	625	- 10,1	1 073	1 130	1 418	1 352	- 4,7	173 households, commerce, handicraft etc.
—	—	—	—		—	—	—	—		179 other non-classified sectors

\* (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename.

\* (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks

## STEINKOHLBRIKETS

## AGGLOMÉRÉS DE HOUILLE

## PATENT FUEL

- 1 Erzeugung  
2 Bezüge aus EUR-9  
3 Deputate  
4 Lieferungen an Haushalte, usw.

- 1 Production  
2 Supplies from EUR-9  
3 Workmen's coal  
4 Deliveries to households, etc.

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production</b> 1 000 t												
1960	15 320	13 885	5 566	6 074	27	1 139	1 079	—	1 435	—	—	1960
1961	15 091	13 601	5 137	6 083	29	1 188	1 164	—	1 491	—	—	1961
1962	17 360	15 786	5 939	6 936	59	1 250	1 602	—	1 573	—	—	1962
1963	20 274	18 596	6 614	7 994	128	1 561	2 299	—	1 678	—	—	1963
1964	16 340	14 989	5 505	6 624	72	1 355	1 433	—	1 351	—	—	1964
1965	13 815	12 871	4 570	5 809	68	1 349	1 074	—	944	—	—	1965
1966	12 291	11 327	4 006	5 056	74	1 222	969	—	964	—	—	1966
1967	11 473	10 484	3 578	4 839	108	1 090	869	—	989	—	—	1967
1968	11 254	10 214	3 693	4 549	96	1 053	823	—	1 040	—	—	1968
1969	11 247	10 080	3 907	4 197	132	1 051	793	—	1 167	—	—	1969
1970	10 941	9 740	3 725	4 301	82	886	745	—	1 201	—	—	1970
1971	9 025	7 665	2 716	3 735	56	585	574	—	1 360	—	—	1971
1972	8 036	6 784	2 427	3 351	45	465	496	—	1 252	—	—	1972

<b>2 — Réceptions en provenance d'EUR-9</b> 1 000 t													
1960	977	969	217	372	13	133	102	9	—	—	—	8	1960
1961	1 030	1 025	216	403	131	113	153	9	—	—	—	5	1961
1962	1 289	1 282	375	481	144	126	147	9	—	—	—	7	1962
1963	1 860	1 852	623	774	132	146	166	11	—	—	—	8	1963
1964	1 531	1 528	329	721	155	85	230	8	—	—	—	3	1964
1965	1 201	1 199	304	410	96	54	330	5	—	—	—	2	1965
1966	1 105	1 103	290	339	85	43	342	4	—	—	—	2	1966
1967	1 009	1 007	275	317	79	24	308	3	—	—	—	2	1967
1968	1 005	1 004	312	315	61	19	293	4	—	—	—	1	1968
1969	1 075	1 074	435	258	63	18	297	4	—	—	—	1	1969
1970	887	833	300	199	55	4	272	3	53	—	—	1	1970
1971	821	514	124	146	35	2	205	2	307	—	—	0	1971
1972	727	414	95	119	17	1	180	2	313	—	—	—	1972

<b>3 — Livraisons au personnel</b> 1 000 t													
1960	875	875	321	295	—	110	149	—	—	—	—	—	1960
1961	845	845	278	302	—	111	154	—	—	—	—	—	1961
1962	893	893	276	310	—	107	200	—	—	—	—	—	1962
1963	950	950	298	310	—	110	233	—	—	—	—	—	1963
1964	940	940	294	327	—	93	226	—	—	—	—	—	1964
1965	940	940	303	343	—	81	214	—	—	—	—	—	1965
1966	904	904	289	358	—	63	194	—	—	—	—	—	1966
1967	872	872	262	371	—	58	182	—	—	—	—	—	1967
1968	866	866	264	376	—	48	177	—	—	—	—	—	1968
1969	902	902	245	433	—	41	182	—	—	—	—	—	1969
1970	1 069	1 069	265	567	—	33	204	—	—	—	—	—	1970
1971	1 034	1 034	298	535	—	17	183	—	—	—	—	—	1971
1972	1 034	1 034	335	518	—	8	173	—	—	—	—	—	1972

<b>4 — Livraisons aux foyers domestiques, etc.</b> 1 000 t													
1960	12 745	12 042	4 731	5 768	174	653	711	5	691	—	—	8	1960
1961	12 505	11 772	4 458	5 634	203	635	837	5	728	—	—	5	1961
1962	14 883	14 151	5 400	6 788	217	638	1 101	7	725	—	—	7	1962
1963	17 607	16 821	6 356	7 981	270	823	1 382	9	778	—	—	8	1963
1964	14 040	13 254	5 116	6 491	228	544	869	6	783	—	—	3	1964
1965	12 243	11 397	4 237	5 533	185	437	1 001	4	844	—	—	2	1965
1966	10 798	9 943	3 755	4 710	166	365	944	3	853	—	—	2	1966
1967	10 088	9 219	3 393	4 528	173	271	852	2	866	—	—	3	1967
1968	10 070	9 139	3 549	4 408	163	228	789	3	930	—	—	1	1968
1969	9 991	8 917	3 910	3 881	186	190	746	3	1 073	—	—	1	1969
1970	9 213	8 082	3 378	3 748	134	140	679	3	1 130	—	—	1	1970
1971	7 548	6 130	2 285	3 169	87	74	513	2	1 418	—	—	—	1971
1972	6 725	5 373	1 946	2 855	66	53	452	2	1 352	—	—	—	1972

## STEENKOOLBRIKETTEN

## STENKULSBRIKETTETTER

## AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

- 1 Produktie  
2 Aanvoer uit EUR-9  
3 Leveringen aan personeel  
4 Leveringen voor huisbrand, enz.

- 1 Produzione  
2 Arrivi da EUR-9  
3 Consegne al personale  
4 Forniture per consumi domestici, ecc.

## STEINKOHLBRIKETFABRIKEN

## USINES D'AGGLOMÉRATION

## PATENT FUEL PLANTS

1 Herstellung  
2 Investitionsaufwendungen  
(in Millionen Eur)

1 Production  
2 Investment expenses  
(in million Eur)

	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
	1 — Production 1 000 t				2 — Dépenses d'investissements millions Eur			
<b>EUR-9</b>	11 247	10 941	9 025	8 037			4,30	4,69
<b>EUR-6</b>	10 080	9 740	7 665	6 785	0,65	1,17	0,96	0,64
<b>Deutschland (B.R.)</b>	3 907	3 725	2 716	2 427	0,23	0,92	0,68	0,22
Ruhr	2 382	2 159	1 522	1 189	0,16	0,19	0,13	0,04
Aachen	919	989	789	890	0,05	0,68	0,45	0,16
Niedersachsen	606	577	405	348	0,02	0,05	0,10	0,02
<b>France</b>	4 197	4 301	3 735	3 352	0,24	0,20	0,14	0,18
Nord—Pas-de-Calais	2 305	2 431	2 153	2 037	0,23	0,18	0,14	0,18
Centre-Midi	1 008	1 049	875	727	0,01	0,02	—	—
Mines non nationalisées	19	23	12	6	—	—	—	—
Usines indépendantes	865	799	695	581				
<b>Italie</b>	132	82	56	45	—	—	—	—
<b>Nederland</b>	1 051	886	585	465	—	—	0,0	—
<b>Belgique/België</b>	793	746	574	496	0,18	0,05	0,13	0,24
Sud	761	720	561	486	0,18	0,05	0,13	0,24
Usines indépendantes	33	26	13	10	—	—	—	—
<b>United Kingdom</b>	1 167	1 201	1 360	1 252			3,34	4,05
Scotland	39	34	26	18				
Yorkshire	10	38	87	101				
North West	1	1	1	—				
Midlands	66	98	164	168				
Wales	1 040	1 000	1 057	943				
Kent	11	30	25	22				
Independant plants	0	0	0	0				

## STEENKOOLBRIKETFABRIEKEN

## STENKULSBRIKETINDUSTRIER

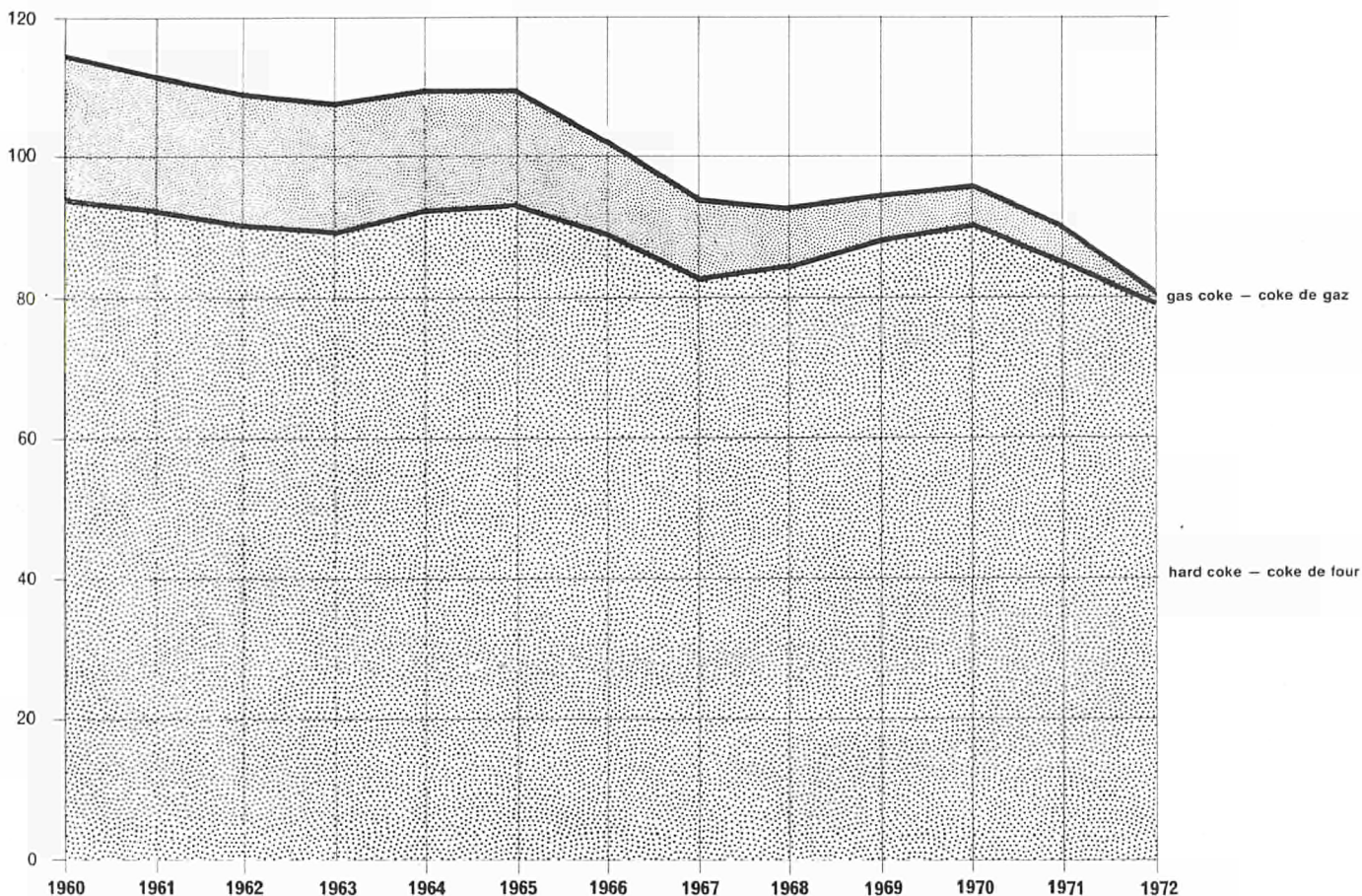
## IMPIANTI D'AGGLOMERAZIONE

1 Produktie  
2 Investeringsuitgaven  
(in miljoen Eur)

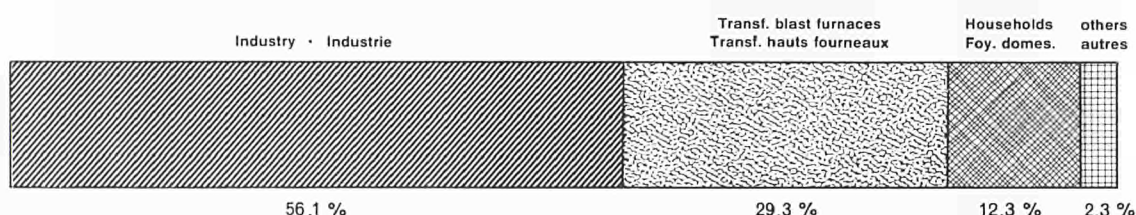
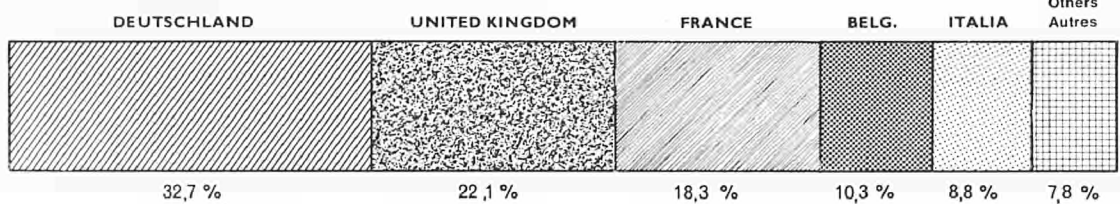
1 Produzione  
2 Spese d'investimento  
(in milioni Eur)

EUR-9

PRODUCTION OF COKE IN 10<sup>6</sup> t  
PRODUCTION DE COKE EN 10<sup>6</sup> t



GROSS INLAND CONSUMPTION IN 1972 : 76 10<sup>6</sup> t  
CONSOMMATION INTÉRIÈRE BRUTE EN 1972 : 76 10<sup>6</sup> t



— 1972 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
10 <sup>6</sup> t												
<b>Production</b>	<b>81,5</b>	<b>64,0</b>	<b>36,2</b>	<b>11,5</b>	<b>7,1</b>	<b>2,0</b>	<b>7,2</b>	—	<b>17,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>Production</b>
of which :												soit :
<i>hard coke</i>	79,4	62,2	34,5	11,5	7,0	2,0	7,2	—	17,1	—	—	<i>coke de four</i>
<i>gas coke</i>	2,1	1,8	1,7	—	0,1	—	—	—	0,3	0,0	0,1	<i>coke de gaz</i>
Supplies from EUR-9	8,8	8,7	0,4	3,2	0,1	0,9	0,8	3,4	0,1	0,0	0,1	Réceptions en provenance d'EUR-9
Imports from third-party countries	0,7	0,6	0,5	—	0,0	0,0	0,1	—	0,0	—	0,0	Importations en prov. des pays tiers
Deliveries to EUR-9	8,7	8,6	7,4	0,5	0,0	0,5	0,2	—	0,1	0,0	0,0	Livraisons à EUR-9
Exports to third-party countries	3,4	2,9	1,8	0,2	0,5	0,2	0,2	—	0,4	0,0	0,1	Exportations vers les pays tiers
Stocks at coking plants (end of 1972)	12,2	10,3	8,7	0,7	0,7	0,0	0,2	—	1,9	—	—	Stocks aux cokeries (fin 1972)
<b>Gross inland consumption</b>	<b>76,0</b>	<b>59,0</b>	<b>24,8</b>	<b>13,9</b>	<b>6,7</b>	<b>2,4</b>	<b>7,8</b>	<b>3,4</b>	<b>16,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>Consommation intérieure brute</b>
Transformations	23,2	19,4	7,3	5,3	1,7	0,8	2,8	1,7	3,8	—	0,0	Transformations
among which :												dont :
<i>into blast furnace gas</i>	22,3	18,8	7,2	4,9	1,7	0,8	2,8	1,7	3,5	—	—	<i>en gaz de hauts fourneaux</i>
Final energy consumption	52,5	39,4	17,3	8,6	5,1	1,6	5,1	1,7	12,8	0,0	0,2	Consommation finale énergétique
among which :												dont :
<i>industry</i>	42,6	33,9	12,8	8,1	4,6	1,6	5,0	1,7	8,6	0,0	0,1	<i>industrie</i>
<i>households, etc.</i>	9,3	5,0	4,0	0,5	0,4	0,0	0,1	0,0	4,2	0,0	0,1	<i>foyers domestiques, etc.</i>
Mio Eur												
Investment expenses for coking plants	.	174,9	48,9	36,4	37,4	52,2	—	.	—	—	—	Investissements dans les cokeries

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>EUR-9</b>										
<b>EUR-6</b>										
2 Production	95 578	95 746	88 038	81 499	- 7,4	71 107	72 927	67 813	64 000	- 5,6
coke de four	88 967	90 559	84 832	79 370	- 6,4	68 501	70 227	65 682	62 241	- 5,2
coke de gaz	6 611	5 187	3 206	2 129	- 33,6	2 606	2 700	2 131	1 759	- 17,5
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(10 065)	(10 010)	(8 661)	(8 831)	+ 1,9	(9 680)	(9 619)	(8 435)	(8 611)	+ 2,1
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres						157	214	110	47	- 57,3
4 Importations en prov. des pays tiers	1 181	797	442	704	+ 59,2	831	608	389	648	+ 66,6
5 Ressources	96 739	96 543	88 480	82 203	- 7,1	72 095	73 749	68 312	64 695	- 5,3
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 3 719	+ 421	- 6 652	- 3 707		+ 2 085	- 381	- 5 682	- 3 264	
61 producteurs	+ 3 583	+ 305	- 6 931	- 3 662		+ 1 953	- 495	- 5 907	- 3 202	
62 importateurs	+ 136	+ 116	+ 279	- 45		+ 132	+ 114	+ 225	- 62	
7 Variations des stocks consommateurs finals*	- 989	- 575	+ 255	+ 741		- 614	- 891	+ 478	+ 509	
8a Livraisons à EUR-6	10 201	(10 121)	(9 043)	(8 739)	- 3,4	(9 830)	(9 780)	(8 884)	(8 472)	- 4,6
8b Livraisons aux nouveaux pays membres						145	98	81	198	+ 144,4
9 Exportations vers les pays tiers	3 117	3 844	2 941	3 373	+ 14,7	2 274	3 023	2 381	2 899	+ 21,8
10 Consommation brute	96 236	92 434	78 760	75 956	- 3,6	70 997	69 195	60 197	58 982	- 2,0
12 Consommation intérieure brute										
13 Transformations	26 325	25 656	22 851	23 140	+ 1,3	21 489	20 975	18 942	19 373	+ 2,3
14 Consommation du secteur Energie	797	680	579	410	- 29,2	322	308	352	248	- 29,5
17 Consommation finale énergétique	69 238	66 112	55 367	52 340	- 5,5	49 262	47 940	40 957	39 295	- 4,1
18 Ecart statistique	- 124	- 14	- 37	+ 66		- 76	- 28	- 54	+ 66	
<b>Transformations :</b>										
131 centrales électriques	386	295	208	173	- 16,8	25	7	6	7	+ 16,7
133 usines à gaz★	121	27	5	5		13	8	0	2	
134 cokeries★	883	625	745	723	- 3,0	883	625	665	600	- 9,8
135 hauts fourneaux★	24 935	24 709	21 893	22 239	+ 1,6	20 568	20 335	18 271	18 764	+ 2,7
<b>Consommation finale énergétique :</b>										
171 industrie	48 896	48 950	43 539	42 457	- 2,5	37 900	38 052	34 112	33 764	- 1,0
soit :										
1710 sidérurgie	41 029	41 021	37 160	37 074	- 0,2	31 350	31 458	28 648	29 152	+ 1,8
1711 métaux non ferreux						780	895	712	689	- 3,2
1712 chimie	1 913	1 884	1 597	1 349	- 15,5	1 687	1 725	1 468	1 243	- 15,3
1713 produits minéraux non métalliques						1 756	1 725	1 314	1 082	- 17,7
1714 extraction (combustibles exclus)						345	338	349	306	- 12,3
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac						299	277	241	235	- 2,5
1716 textiles, cuir, habillement						48	40	23	17	- 26,1
1717 papier et imprimerie						18	13	11	5	- 54,5
1718 fabrications métalliques						1 163	1 185	967	876	- 9,4
1719 autres branches						245	300	332	282	- 15,1
ajustement ★						+ 209	+ 96	+ 47	- 123	
172 transports	235	208	138	112	- 18,9	181	156	119	105	- 11,8
soit :										
1721 transports ferroviaires						178	152	118	105	- 11,0
1724 navigation intérieure						3	4	1	0	
173 foyers domestiques, etc.	19 517	16 401	11 147	9 328	- 16,3	10 591	9 179	6 183	4 983	- 19,4
179 autres non dénommés ailleurs	590	553	543	443	- 18,4	590	553	543	443	- 18,4

\* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>					<b>FRANCE</b>					
41 417	42 479	39 551	36 168	- 8,6	13 613	14 161	12 509	11 545	- 7,7	2 Erzeugung
39 011	39 914	37 537	34 449	- 8,2	13 605	14 151	12 505	11 545	- 7,7	Steinkohlenkoks
2 406	2 565	2 014	1 719	- 14,7	8	10	4	—	—	Gaskoks
478	188	137	383	+ 179,6	3 408	3 423	2 835	3 160	+ 11,5	3a Bezüge aus EUR-6
94	137	52	43	- 17,3	—	—	—	—	—	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
150	264	183	497	+ 171,6	—	5	0	—	—	4 Einfuhr aus dritten Ländern
42 139	43 068	39 923	37 091	- 7,1	17 021	17 589	15 344	14 705	- 4,2	5 Aufkommen
+ 1 407	- 251	- 4 817	- 3 147	—	+ 554	+ 64	- 337	- 257	—	6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
+ 1 421	- 375	- 5 050	- 3 189	—	+ 414	+ 70	- 322	- 152	—	61 Erzeuger
- 14	+ 124	+ 233	+ 42	—	+ 140	- 6	- 15	- 105	—	62 Importeure usw.
- 335	- 479	+ 359	+ 100	—	- 34	- 323	+ 164	+ 133	—	7 Bestandsveränderungen Endverbraucher*
7 895	8 438	7 910	7 255	- 8,3	764	541	353	448	+ 26,9	8a Lieferungen an EUR-6
137	64	48	149	+ 210,4	5	13	27	45	+ 66,7	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 633	1 758	1 170	1 821	+ 55,6	185	397	268	184	- 31,4	9 Ausfuhr in dritte Länder
33 546	32 078	26 337	24 819	- 5,8	16 587	16 379	14 523	13 904	- 4,3	10 Bruttoverbrauch
8 399	8 146	7 104	7 270	+ 2,3	6 075	6 097	5 459	5 287	- 3,2	12 Brutto-Inlandsverbrauch
236	255	301	219	- 27,2	39	35	36	22	- 38,9	13 Umwandlung
24 903	23 680	18 932	17 330	- 8,5	10 457	10 242	9 030	8 595	- 4,8	14 Verbrauch des Sektors Energie
+ 8	- 3	—	—	—	+ 16	+ 5	- 2	—	—	17 Energetischer Endverbrauch
5	—	—	1	—	11	—	—	—	—	18 Statistische Differenz
5	6	0	2	—	538	484	462	426	- 7,8	Umwandlung :
299	95	161	116	- 28,0	5 526	5 613	4 997	4 861	- 2,7	131 Elektrizitätswerke
8 090	8 045	6 943	7 151	+ 3,0	—	—	—	—	—	133 Gaswerke ★
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134 Kokereien ★
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135 Hochöfen ★
15 947	15 956	13 556	12 830	- 5,4	9 341	9 361	8 439	8 089	- 4,1	Energetischer Endverbrauch :
12 958	12 882	10 945	10 836	- 1,0	7 445	7 491	6 850	6 688	- 2,4	171 Industrie
270	385	303	251	- 17,2	396	398	313	326	+ 4,2	davon :
729	798	714	568	- 20,4	441	453	395	303	- 23,3	1710 Eisenschaffende Industrie
996	989	889	719	- 19,1	377	388	307	264	- 14,0	1711 NE-Metallindustrie
305	309	327	291	- 11,0	38	27	21	15	- 28,6	1712 Chemie
107	98	73	64	- 12,3	96	96	87	82	- 5,7	1713 Steife, Erden, Glas, Keramik
39	32	19	14	- 26,3	6	5	3	2	- 33,3	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
17	13	11	5	- 54,5	1	0	0	0	—	1715 Nahrungs- und Genußmittel
353	350	274	218	- 20,4	442	447	373	340	- 8,8	1716 Textil, Leder, Bekleidung
19	21	18	12	- 33,3	42	42	27	44	+ 63,0	1717 Papier und Druckergewerbe
+ 154	+ 79	- 17	- 148	—	+ 57	+ 14	+ 63	+ 25	—	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
124	106	84	76	- 9,5	45	36	29	22	- 24,1	1719 Sonstige Ausgleich ★
122	104	83	76	- 8,4	45	36	29	22	- 24,1	172 Verkehr
2	2	1	0	—	—	—	—	—	—	davon :
8 242	7 065	4 749	3 981	- 16,2	1 071	845	562	484	- 13,9	1721 Eisenbahnen
590	553	543	443	- 18,4	—	—	—	—	—	1724 Binnenschifffahrt
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173 Haushalte, usw.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179 Sonstige

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>										
2 <b>Produzione</b>	6 827	7 171	7 070	7 064	- 0,1	2 001	1 997	1 900	1 984	+ 4,4
<i>coke da cokeria</i>	6 635	7 046	6 957	7 024	+ 1,0	2 001	1 997	1 900	1 984	+ 4,4
<i>coke da gas</i>	192	125	113	40	- 64,6	-	-	-	-	-
3a Arrivi da EUR-6	105	48	63	82	+ 30,2	604	784	1 062	905	- 14,8
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	14	26	24	1	- 95,8
4 Importazioni dai paesi terzi	113	144	54	48	- 11,1	314	104	125	41	- 67,2
5 <b>Risorse</b>	7 045	7 363	7 187	7 194	+ 0,1	2 933	2 911	3 111	2 931	- 5,1
6 Variazioni delle scorte produtt. e import.*	- 58	- 121	- 405	+ 39		+ 157	- 3	- 47	+ 64	
61 <i>produttori</i>	- 65	- 121	- 404	+ 38		+ 158	- 3	- 48	+ 64	
62 <i>importatori</i>	+ 7	0	1	+ 1		- 1	0	1	0	
7 Variazioni delle scorte consumatori finali*	- 180	+ 87	+ 161	+ 27		- 77	- 35	- 229	+ 189	
8a Forniture a EUR-6	32	45	46	40	- 13,0	701	440	344	525	+ 52,6
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	1	6	1	1	-
9 Esportazioni verso paesi terzi	248	263	373	507	+ 35,9	66	223	276	219	- 20,6
10 <b>Consumo lordo</b>	6 527	7 021	6 524	6 713	+ 2,9	2 245	2 204	2 214	2 439	+ 10,2
12 <b>Consumo interno lordo</b>	1 490	1 491	1 516	1 668	+ 10,0	714	686	736	830	+ 12,8
13 Trasformazioni	32	15	14	6	- 57,1	11	0	-	0	-
14 Consumi del settore Energia	5 039	5 539	5 028	4 938	- 1,8	1 576	1 515	1 477	1 619	+ 9,6
17 Consumo finale energetico	- 34	- 24	- 34	+ 101		- 56	+ 3	+ 1	- 10	
18 Differenza statistica										
<b>Trasformazioni :</b>										
131 centrali elettriche	-	-	-	-		-	-	-	-	
133 officine del gas ★	8	2	0	-		-	-	-	-	
134 cokerie ★	46	46	42	58	+ 38,1	-	-	-	-	
135 altiforni ★	1 436	1 443	1 474	1 610	+ 9,2	714	686	736	830	12,8
<b>Consumo finale energetico :</b>										
171 <b>industria</b>	4 061	4 438	4 261	4 507	+ 5,8	1 465	1 480	1 459	1 607	+ 10,1
<i>ossia :</i>										
1710 <i>siderurgia</i>	3 255	3 638	3 611	3 872	+ 7,2	1 287	1 298	1 325	1 447	+ 9,2
1711 <i>metalli non ferrosi</i>	17	17	36	30	- 16,7	0	0	0	0	-
1712 <i>chimica</i>	252	209	171	162	- 5,3	123	136	101	125	+ 23,8
1713 <i>prodotti minerali non metallici</i>	201	207	104	89	- 14,4	3	2	2	2	-
1714 <i>estrazione (combustibili esclusi)</i>	2	2	1	-		-	-	-	-	
1715 <i>derrate alimentari, bevande, tabacco</i>	52	49	48	58	+ 20,8	22	16	14	17	+ 21,4
1716 <i>tessili, cuoio, abbigliamento</i>	2	3	1	1		1	0	0	0	-
1717 <i>carta e stampa</i>	0	0	0	0		-	-	-	-	
1718 <i>fabbricazioni metalliche</i>	283	312	288	293	+ 1,7	27	27	17	16	- 5,9
1719 <i>altri settori</i>	1	0	0	1		1	1	1	1	-
<i>aggiustamento ★</i>	- 4	+ 1	+ 1	+ 1		+ 1	+ 1	- 1	- 1	
172 <b>trasporti</b>	-	-	-	-		-	-	-	-	
<i>ossia :</i>										
1721 <i>trasporti ferroviari</i>	-	-	-	-		-	-	-	-	
1724 <i>navigazione interna</i>	-	-	-	-		-	-	-	-	
173 <b>usi domestici, ecc.</b>	978	1 101	767	431	- 43,8	111	35	18	12	- 33,3

\* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
7 249	7 119	6 783	7 239	+ 6,7	—	—	—	—		2 <b>Productie</b>
7 249	7 119	6 783	7 239	+ 6,7	—	—	—	—		cokesoven cokes
1 365	1 390	945	807	- 14,6	3 720	3 786	3 393	3 274	- 3,5	3a Aanvoer uit EUR-6
49	51	34	3	- 91,2	—	—	—	—		3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten
254	91	27	54	+ 100,0	—	—	—	8		4 Invoer uit derde landen
8 917	8 651	7 789	8 103	+ 4,0	3 720	3 786	3 393	3 282	- 3,3	5 <b>Bruto beschikbare hoeveelheden</b>
+ 25	- 70	- 76	+ 37		—	—	—	—		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
+ 25	- 66	- 83	+ 37		—	—	—	—		61 producenten
0	4	7	0		—	—	—	—		62 importeurs
- 50	- 58	+ 19	+ 70		+ 62	- 83	+ 4	- 10		7 Voorraadwijzigingen bij eindverbruikers*
438	316	231	204	- 11,7	—	—	—	—		8a Leveringen aan EUR-6
2	15	5	3	- 40,0	—	—	—	—		8b Leveringen aan nieuwe lidstaten
142	382	294	168	- 42,9	—	—	—	—		9 Uitvoer naar derde landen
8 310	7 810	7 202	7 835	+ 8,8	3 782	3 703	3 397	3 272	- 3,7	10 <b>Brutoverbruik</b>
2 806	2 661	2 466	2 778	+ 8,8	2 005	1 894	1 661	1 540	- 7,3	12 <b>Bruto binnenlands verbruik</b>
4	3	1	1		—	—	—	—		13 Omzetting
5 511	5 155	4 754	5 081	+ 6,9	1 776	1 809	1 736	1 732	- 0,2	14 Verbruik van de sector energie
- 11	- 9	- 19	- 25		+ 1	-	-	-		17 Energetisch eindverbruik
—	—	—	—		—	—	—	—		18 Statistische afwijking
—	—	—	—		—	—	—	—		
2 806	2 661	2 466	2 778	+ 12,7	9	7	6	6		<b>Omzetting :</b>
—	—	—	—		—	—	—	—		131 elektrische centrales
—	—	—	—		—	—	—	—		133 gasfabrieken ★
—	—	—	—		—	—	—	—		134 cokesfabrieken ★
—	—	—	—		—	—	—	—		135 hoogovens ★
5 327	5 020	4 668	5 006	+ 7,2	1 759	1 797	1 729	1 725	- 0,2	<b>Energetisch eindverbruik :</b>
4 649	4 354	4 191	4 586	+ 9,4	1 756	1 795	1 726	1 723	- 0,2	171 industrie
97	95	60	82	+ 36,7	—	—	—	—		waarvan :
142	129	87	85	- 2,3	—	—	—	—		1710 ijzer- en staalindustrie
179	139	12	8	- 33,3	—	—	—	—		1711 non-ferro metalen
—	—	—	—		—	—	—	—		1712 chemische industrie
22	18	19	14	- 26,3	0	0	—	—		1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasindustrie
—	—	—	—		—	—	—	—		1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
0	0	0	0		—	—	—	—		1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
58	49	15	9	- 40,0	—	—	—	—		1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
179	235	285	222	- 22,1	3	2	1	2		1717 papierindustrie en grafische nijverheid
+ 1	+ 1	- 1	—		—	—	+ 2	—		1718 metaalverwerkende industrie
12	14	6	7	+ 16,7	—	—	—	—		1719 overige takken van industrie
11	12	6	7	+ 16,7	—	—	—	—		aanpassingsverschil ★
1	2	0	0		—	—	—	—		172 vervoer
172	121	80	68	- 15,0	17	12	7	7		waarvan :
—	—	—	—		—	—	—	—		1721 spoorwegen
—	—	—	—		—	—	—	—		1724 binnenscheepvaart
—	—	—	—		—	—	—	—		173 huisbrand, enz.

\* (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename.

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
<b>UNITED KINGDOM</b>							
<b>IRELAND</b>							
2 Production	24 301	22 681	20 108	17 388	- 13,5	36	36
hard coke	20 466	20 332	19 150	17 129	- 10,6	—	—
gas coke	3 835	2 349	958	259	- 72,9	36	36
3a Supplies from EUR-6	—	—	15	51	+ 240,0	0	3
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—	—	17	8
4 Imports from third-party countries	—	—	—	40	—	11	0
5 Resources	24 301	22 681	20 123	17 479	- 13,1	64	47
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	+ 1 620	+ 795	- 1 021	- 466	—	—	—
61 producers	+ 1 620	+ 795	- 1 021	- 466	—	—	—
62 importers	—	—	—	—	—	—	—
7 Variations of stocks at the final consumers*	- 362	+ 324	- 223	+ 209	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6	174	181	56	31	- 44,6	—	3
8b Deliveries to new member countries	36	26	12	21	+ 75,0	0	0
9 Exports to third-party countries	759	747	495	411	- 17,0	12	21
10 Gross consumption	24 590	22 846	18 316	16 759	- 8,5	52	23
12 Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations	4 830	4 668	3 907	3 767	- 3,6	—	—
14 Consumption of the „Energy” sector	475	372	227	162	- 28,6	—	—
17 Final energy consumption	19 333	17 811	14 183	12 830	- 9,5	52	23
18 Statistical differences	- 48	- 5	- 1	—	—	—	—
<b>Transformations :</b>							
131 electrical power stations	355	275	200	166	- 17,0	—	—
133 gas works	108	19	5	3	- 40,0	—	—
134 coke ovens	—	—	80	123	+ 58,8	—	—
135 blast furnace plants	4 367	4 374	3 622	3 475	- 4,1	—	—
<b>Final energy consumption :</b>							
171 industry	10 883	10 795	9 341	8 623	- 7,7	30	13
of which :	—	—	—	—	—	—	—
1710 iron and steel industry	9 623	9 506	8 464	7 883	- 8,8	6	3
1711 non-ferrous metals industry	—	—	—	—	—	—	—
1712 chemical industry	225	158	128	106	- 17,2	—	—
1713 glass, pottery and building materials industry	—	—	—	—	—	—	—
1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)	—	—	—	—	—	—	—
1715 food, drink and tobacco industry	—	—	—	—	—	—	—
1716 textile, leather and clothing industry	—	—	—	—	—	—	—
1717 paper and printing industry	—	—	—	—	—	—	—
1718 engineering and other metal industry	—	—	—	—	—	—	—
1719 other non-classified industries	—	—	—	—	—	—	—
agreement ★	—	—	—	—	—	—	—
172 transportation	54	52	19	7	- 63,2	—	—
of which :	—	—	—	—	—	—	—
1721 rail transportation	54	52	19	7	- 63,2	—	—
1724 inland navigation	—	—	—	—	—	—	—
173 households, commerce, handicraft, etc.	8 396	6 964	4 823	4 200	- 12,9	22	10

\* (+) decrease; (—) increase.

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t
<b>IRELAND</b>								
26	27	+ 3,8	134	102	91	84	- 7,7	2 Produktion
26	27	+ 3,8	134	102	91	84	- 7,7	stenkulskoks
2	1	- 50,0	181	142	82	105	+ 28,0	3a Leveringer fra EUR-6
12	16	+ 33,3	30	24	5	—	—	3b Leveringer fra de nye medlemslande
—	—	—	339	189	53	16	- 69,8	4 Import fra frejdjelande
40	44	+ 10,0	684	457	231	205	- 11,3	5 Rådighedsmængde
—	—	—	+ 14	+ 7	+ 51	+ 23	—	6 Lagerforandringer hos producenter og importører*
—	—	—	+ 10	+ 5	+ 3	+ 6	—	61 miner
—	—	—	+ 4	+ 2	+ 54	+ 17	—	62 importører
—	—	—	- 13	- 8	—	+ 23	—	7 Lagerforandringer hos endelige forbrugere*
3	6	+ 100,0	12	20	7	11	+ 57,1	8a Leveringer til EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	8b Leveringer til de nye medlemslande
16	13	- 18,8	76	66	49	50	+ 2,0	9 Eksport til tredjelande
21	25	+ 19,0	597	370	226	190	- 15,9	10 Bruttoforbrug
—	—	—	6	13	2	0	—	12 Indenlandsk bruttoforbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	13 Omformning
21	25	+ 19,0	591	338	206	190	- 7,8	14 Forbrug i „energi“-sektoren
—	—	—	—	+ 19	+ 18	—	—	17 Endeligt energetisk forbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	18 Statistisk differens
—	—	—	6	13	2	0	—	<b>Omformning :</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	131 elektricitetsværker
—	—	—	—	—	—	—	—	133 gasværker
—	—	—	—	—	—	—	—	134 koksværker
—	—	—	—	—	—	—	—	135 højovne
—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Endeligt energetisk forbrug :</b>
12	14	+ 16,7	83	90	74	56	- 24,3	171 industri
3	4	+ 33,3	50	54	45	35	- 22,2	herunder :
—	—	—	1	1	1	—	—	1710 jern- og stålindustri
—	—	—	—	—	—	—	—	1711 øvrige metalindustri
—	—	—	—	—	—	—	—	1712 kemisk industri
—	—	—	—	—	—	—	—	1713 glas-, keramisk og byggematerialeindustri
—	—	—	—	—	—	—	—	1714 minedrift (undtagen brændselsudvinding)
—	—	—	—	—	—	—	—	1715 nærings og nydelsesmidler
—	—	—	—	—	—	—	—	1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande
—	—	—	—	—	—	—	—	1717 papir- og trykkeriindustri
—	—	—	—	—	—	—	—	1718 jern- og metalforarbejdning
—	—	—	—	—	—	—	—	1719 øvrige industri
—	—	—	—	—	—	—	—	172 transport
—	—	—	—	—	—	—	—	herunder :
—	—	—	—	—	—	—	—	1721 jernbaner
—	—	—	—	—	—	—	—	1724 indenrigsskibsfart
9	11	+ 22,2	508	248	132	134	+ 1,5	173 husholdninger, handel, håndværk, etc.

\* (+) lagerformindskelse; (—) lagervækst

## KOKS

## COKE

## COKE

- 1 Erzeugung von Steinkohlenkoks  
 2 Bestände an Steinkohlenkoks bei den Kokereien \*  
 3 Erzeugung von Gaskoks  
 4 Bestände an Gaskoks \*  
 \* am Jahresende

- 1 Production of hard coke  
 2 Stocks of hard coke at coking plants \*  
 3 Production of gascoke  
 4 Stocks of gascoke \*  
 \* at end of year

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production de coke de four</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	95 201	73 919	44 541	13 605	3 715	4 518	7 539	—	21 282	—	—	1960
1961	93 774	73 447	44 296	13 447	3 897	4 555	7 252	—	20 327	—	—	1961
1962	90 143	72 144	42 863	13 482	4 330	4 274	7 195	—	17 999	—	—	1962
1963	89 057	71 074	41 588	13 423	4 595	4 263	7 204	—	17 983	—	—	1963
1964	93 549	73 802	43 268	13 941	4 683	4 513	7 398	—	19 747	—	—	1964
1965	94 107	74 009	43 275	13 378	5 737	4 286	7 334	—	20 098	—	—	1965
1966	89 174	69 868	39 890	12 922	6 267	3 828	6 961	—	19 306	—	—	1966
1967	82 754	64 088	35 245	12 432	6 240	3 314	6 857	—	18 666	—	—	1967
1968	84 975	65 114	36 242	12 341	6 361	2 928	7 243	—	19 861	—	—	1968
1969	88 901	68 435	39 011	13 539	6 635	2 001	7 249	—	20 466	—	—	1969
1970	90 560	70 228	39 914	14 151	7 046	1 997	7 119	—	20 332	—	—	1970
1971	84 832	65 682	37 537	12 505	6 957	1 900	6 783	—	19 150	—	—	1971
1972	79 371	62 243	34 451	11 545	7 024	1 984	7 239	—	17 128	—	—	1972

**2 — Stocks de coke de four dans les cokeries (en fin de période)**

**1 000 t**

1960	11 833	6 653	5 475	576	111	221	270	—	5 180	—	—	1960
1961	12 067	6 433	4 973	732	165	297	266	—	5 634	—	—	1961
1962	11 283	6 249	5 077	757	69	128	218	—	5 034	—	—	1962
1963	5 663	2 464	1 665	430	104	117	148	—	3 169	—	—	1963
1964	4 611	2 616	1 083	682	420	270	162	—	1 995	—	—	1964
1965	6 027	4 054	2 789	578	282	285	120	—	1 973	—	—	1965
1966	9 299	7 252	5 469	621	393	580	190	—	2 047	—	—	1966
1967	7 306	5 223	3 982	627	221	260	133	—	2 083	—	—	1967
1968	3 807	2 305	1 289	475	286	147	108	—	1 502	—	—	1968
1969	1 385	828	185	222	315	22	83	—	557	—	—	1969
1970	1 454	1 294	485	229	400	28	151	—	160	—	—	1970
1971	8 182	7 001	5 401	554	734	76	236	—	1 181	—	—	1971
1972	12 224	10 318	8 736	698	667	12	204	—	1 906	—	—	1972

**3 — Production de coke de gaz**

**1 000 t**

1960	20 017	7 057	5 220	708	803	292	—	34	12 551	96	313	1960
1961	19 290	6 421	4 948	440	767	233	—	33	12 440	93	336	1961
1962	19 015	6 213	4 958	246	776	201	—	32	12 360	88	354	1962
1963	18 752	5 954	4 890	146	708	178	—	32	12 348	100	350	1963
1964	17 222	5 625	4 912	60	519	107	—	27	11 206	102	289	1964
1965	14 929	4 667	4 153	20	382	98	—	14	9 926	97	239	1965
1966	13 472	3 997	3 574	13	336	64	—	10	9 177	81	217	1966
1967	11 414	3 216	2 869	9	319	19	—	—	7 923	90	185	1967
1968	8 726	2 605	2 327	8	269	1	—	—	5 888	55	178	1968
1969	6 612	2 607	2 406	8	192	—	—	—	3 835	36	134	1969
1970	5 187	2 700	2 565	10	125	—	—	—	2 349	36	102	1970
1971	3 209	2 131	2 014	4	113	—	—	—	958	26	94	1971
1972	2 123	1 759	1 719	—	40	—	—	—	259	27	78	1972

**4 — Stocks de coke de gaz (en fin de période)**

**1 000 t**

1960	3 025	416	267	62	33	54	—	—	2 555	—	54	1960
1961	3 304	464	326	43	39	56	—	—	2 743	—	97	1961
1962	2 660	398	290	29	31	48	—	—	2 164	—	98	1962
1963	2 793	432	334	10	24	64	—	—	2 309	—	52	1963
1964	2 810	353	252	6	47	48	—	—	2 410	—	47	1964
1965	2 214	355	286	1	31	37	—	—	1 820	—	39	1965
1966	2 191	464	374	12	50	28	—	—	1 680	—	47	1966
1967	2 221	400	351	1	39	9	—	—	1 781	—	40	1967
1968	1 555	196	182	2	12	0	—	—	1 331	—	28	1968
1969	793	119	112	1	6	0	—	—	656	—	18	1969
1970	497	226	218	1	7	—	—	—	258	—	13	1970
1971	638	364	352	—	12	—	—	—	258	—	16	1971
1972	306	167	167	—	0	—	—	—	131	—	8	1972

## KOKES

## KOKS

## COKE

- 1 Produktie van cokesovencokes  
 2 Voorraden van cokesovencokes bij de cokesfabrieken \*  
 3 Produktie van gascokes  
 4 Voorraden van gascokes \*  
 \* aan het einde van het jaar

- 1 Produzione di coke da cokeria  
 2 Scorte di coke da cokeria presso le cokerie \*  
 3 Produzione di coke da gas  
 4 Scorte di coke da gas \*  
 \* a fine anno

## STEINKOHLKOKS

## COKE DE FOUR

## COKE OVEN COKE

- 1 Einfuhr insgesamt  
2 Bezüge aus EUR-9  
3 Bezüge aus Deutschland (B.R.)  
4 Einfuhr aus dritten Ländern

- 1 Total imports  
2 Supplies from EUR-9  
3 Supplies from Germany (F.R.)  
4 Imports from third-party countries

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations totales</b>												
1 000 t												
1960	(11 766)	(10 422)	426	5 071	179	352	254	4 140	—	5	1 339	1960
1961	(11 892)	(10 701)	274	5 530	203	291	254	4 149	—	4	1 187	1961
1962	(11 206)	(9 834)	315	4 694	239	359	269	3 958	—	11	1 361	1962
1963	(12 916)	(11 487)	322	5 916	650	508	414	3 677	—	9	1 420	1963
1964	(11 602)	(10 420)	260	5 010	318	319	549	3 963	—	11	1 171	1964
1965	(10 840)	(9 948)	535	4 449	284	240	629	3 812	—	9	883	1965
1966	(9 539)	(8 700)	420	3 754	336	188	546	3 455	—	9	830	1966
1967	(8 854)	(8 250)	505	3 268	296	154	781	3 246	—	7	597	1967
1968	(9 620)	(9 163)	308	3 389	254	406	1 313	3 493	—	12	445	1968
1969	(11 169)	(10 607)	722	3 408	165	932	1 661	3 720	—	17	545	1969
1970	(10 785)	(10 415)	589	3 428	166	915	1 531	3 786	5	8	357	1970
1971	(9 094)	(8 929)	371	2 835	113	1 211	1 007	3 393	15	11	139	1971
1972	(9 508)	(9 279)	923	3 160	109	946	859	3 282	91	17	121	1972

## 2 — Réceptions en provenance d'EUR-9

1 000 t

1960	11 608	10 390	418	5 070	158	352	252	4 140	—	5	1 213	1960
1961	11 682	10 672	269	5 530	179	291	254	4 149	—	4	1 006	1961
1962	10 957	9 781	309	4 694	195	356	269	3 958	—	11	1 165	1962
1963	12 487	11 293	316	5 916	462	508	414	3 677	—	9	1 185	1963
1964	11 240	10 317	251	5 010	247	297	549	3 963	—	11	912	1964
1965	10 477	9 912	517	4 449	265	240	629	3 812	—	9	556	1965
1966	9 050	8 629	400	3 754	299	188	533	3 455	—	9	412	1966
1967	8 604	8 165	487	3 268	250	154	760	3 246	—	7	432	1967
1968	9 366	9 079	294	3 389	210	406	1 291	3 493	—	11	276	1968
1969	10 046	9 832	572	3 408	100	618	1 414	3 720	—	9	205	1969
1970	10 008	9 831	325	3 422	46	810	1 441	3 786	5	8	164	1970
1971	8 657	8 545	189	2 835	63	1 086	979	3 393	15	11	86	1971
1972	8 824	8 652	427	3 160	82	905	804	3 274	51	16	105	1972

## 3 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)

1 000 t

1960	8 528	7 826	—	3 881	34	320	70	3 520	—	—	702	1960
1961	8 551	7 932	—	3 933	81	277	45	3 597	—	0	619	1961
1962	8 127	7 375	—	3 442	120	330	33	3 451	—	1	751	1962
1963	9 534	8 758	—	4 552	399	447	105	3 255	—	1	775	1963
1964	8 382	7 729	—	3 779	219	244	37	3 450	—	1	652	1964
1965	7 441	7 025	—	3 349	244	190	45	3 196	—	—	416	1965
1966	6 567	6 226	—	2 779	280	156	44	2 967	—	1	340	1966
1967	5 828	5 529	—	2 611	228	130	55	2 505	—	1	298	1967
1968	7 126	6 884	—	2 937	187	392	504	2 864	—	4	238	1968
1969	7 980	7 812	—	2 933	59	564	760	3 495	—	0	168	1969
1970	8 492	8 398	—	3 130	11	729	924	3 604	0	—	94	1970
1971	7 785	7 728	—	2 538	30	1 054	789	3 317	0	1	56	1971
1972	7 591	7 485	—	2 771	11	898	576	3 230	41	1	64	1972

## 4 — Importations en provenance des pays tiers

1 000 t

1960	158	32	8	1	21	—	2	—	—	—	126	1960
1961	210	29	5	—	24	—	—	—	—	—	181	1961
1962	249	57	6	—	44	—	3	—	—	—	196	1962
1963	429	194	6	—	188	—	—	—	—	—	235	1963
1964	362	103	9	—	71	—	22	—	—	—	259	1964
1965	363	36	18	—	19	—	—	—	—	—	327	1965
1966	489	71	20	—	37	—	—	13	—	—	418	1966
1967	250	85	18	—	46	—	—	21	—	—	165	1967
1968	253	84	14	—	44	—	—	22	—	—	169	1968
1969	1 123	775	150	—	65	314	247	—	—	8	340	1969
1970	777	584	264	—	120	105	90	—	—	—	193	1970
1971	437	384	182	—	50	125	28	—	—	—	53	1971
1972	683	627	496	—	27	41	55	8	40	—	16	1972

## COKESOVENCOKES

## STENKULSKOKS

## COKE DA COKERIA

- 1 Totale invoer  
2 Aanvoer uit EUR-9  
3 Aanvoer uit Duitsland (B.R.)  
4 Invoer uit derde landen

- 1 Importazioni totali  
2 Arrivi dalla EUR-9  
3 Arrivi dalla Germania (R.F.)  
4 Importazioni dai paesi terzi

## STEINKOHLKOKS

## COKE DE FOUR

## COKE OVEN COKE

- 1 Ausfuhr insgesamt  
 2 Lieferungen an EUR-9  
 3 Ausfuhr in dritte Länder  
 4 Bestände bei den industriellen Verbrauchern (am Jahresende)

- 1 Total exports  
 2 Exports to EUR-9  
 3 Exports to third-party countries  
 4 Industrial consumer's stocks (at end of year)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Exportations totales</b>												
1 000 t												
1960	(14 908)	(14 355)	10 854	125	112	2 276	988	—	553	—	—	1960
1961	(14 919)	(14 280)	10 749	106	146	2 405	874	—	638	—	—	1961
1962	(14 359)	(13 480)	10 300	160	178	2 201	641	—	879	—	—	1962
1963	(16 552)	(15 218)	12 135	154	149	2 057	723	—	1 334	—	—	1963
1964	(14 878)	(14 086)	10 750	202	99	2 321	714	—	792	—	—	1964
1965	(13 593)	(13 235)	9 691	207	125	2 294	918	—	358	—	—	1965
1966	(11 777)	(11 446)	8 373	271	153	1 847	803	—	331	—	—	1966
1967	(11 047)	(10 793)	7 596	258	226	1 945	768	—	254	—	—	1967
1968	(12 309)	(11 914)	9 266	302	235	1 441	671	—	395	—	—	1968
1969	(12 640)	(12 022)	9 542	954	276	768	483	—	618	—	—	1969
1970	(13 175)	(12 516)	9 984	951	308	669	604	—	659	—	—	1970
1971	(11 611)	(11 048)	8 838	648	420	621	522	—	563	—	—	1971
1972	(11 323)	(10 860)	8 525	677	548	745	375	—	463	—	—	1972

**2 — Livraisons à EUR-9**

1 000 t

1960	11 362	11 220	8 485	84	—	1 796	855	—	142	—	—	1960
1961	11 407	11 308	8 461	67	2	2 008	770	—	99	—	—	1961
1962	10 860	10 667	8 133	129	12	1 830	563	—	193	—	—	1962
1963	12 459	12 017	9 511	127	16	1 732	632	—	442	—	—	1963
1964	11 285	11 098	8 364	172	6	2 027	529	—	187	—	—	1964
1965	10 451	10 397	7 467	168	7	2 003	752	—	54	—	—	1965
1966	9 091	9 030	6 550	215	24	1 564	678	—	61	—	—	1966
1967	8 574	8 523	5 896	198	31	1 738	660	—	51	—	—	1967
1968	9 590	9 512	7 288	244	29	1 373	577	—	78	—	—	1968
1969	10 055	9 908	8 025	769	32	702	380	—	147	—	—	1969
1970	9 987	9 847	8 487	554	45	446	315	—	140	—	—	1970
1971	9 034	8 966	7 958	380	46	345	236	—	68	—	—	1971
1972	8 716	8 664	7 399	493	40	525	207	—	52	—	—	1972

**3 — Exportations vers les pays tiers**

1 000 t

1960	3 546	3 135	2 369	41	112	480	133	—	411	—	—	1960
1961	3 511	2 972	2 288	39	144	397	104	—	539	—	—	1961
1962	3 499	2 813	2 167	31	166	371	78	—	686	—	—	1962
1963	4 093	3 201	2 624	27	133	325	91	—	892	—	—	1963
1964	3 593	2 988	2 386	30	93	294	185	—	605	—	—	1964
1965	3 142	2 838	2 224	39	118	291	166	—	304	—	—	1965
1966	2 686	2 416	1 823	56	129	283	125	—	270	—	—	1966
1967	2 473	2 270	1 700	60	195	207	108	—	203	—	—	1967
1968	2 719	2 402	1 978	58	206	68	94	—	317	—	—	1968
1969	2 585	2 114	1 517	185	243	66	103	—	471	—	—	1969
1970	3 188	2 669	1 497	397	263	223	289	—	519	—	—	1970
1971	2 578	2 083	880	268	373	275	287	—	495	—	—	1971
1972	2 606	2 195	1 116	184	507	220	168	—	411	—	—	1972

**4 — Stocks chez les consommateurs industriels (en fin d'année)**

1 000 t

1960	4 708	2 678	1 342	745	—	—	157	—	2 012	—	18	1960
1961	4 566	2 613	1 142	807	—	—	110	—	1 933	—	20	1961
1962	3 967	2 457	954	797	—	—	122	—	1 494	—	16	1962
1963	3 479	2 221	865	814	140	—	125	—	1 248	—	10	1963
1964	3 617	2 395	938	898	141	—	118	—	1 207	—	15	1964
1965	3 283	2 189	819	806	123	—	120	—	1 081	—	13	1965
1966	2 874	2 051	771	754	108	—	81	—	804	—	19	1966
1967	2 331	1 669	612	643	130	—	106	—	659	—	3	1967
1968	2 310	1 595	565	586	106	—	156	—	700	—	15	1968
1969	3 168	2 157	920	659	175	—	206	—	983	—	28	1969
1970	3 960	3 160	1 378	915	305	—	264	—	770	—	30	1970
1971	3 694	2 670	1 019	754	129	—	245	—	993	—	31	1971
1972	3 053	2 153	919	614	102	—	175	—	892	—	8	1972

## COKESOVENCOKES

## STENKULSKOKS

## COKE DA COKERIA

- 1 Totale uitvoer  
 2 Leveringen aan EUR-9  
 3 Uitvoer naar derde landen  
 4 Voorraden bij de industriële gebruikers (aan het einde van het jaar)

- 1 Esportazioni totali  
 2 Forniture a EUR-9  
 3 Esportazioni verso i paesi terzi  
 4 Scorte presso i consumatori industriali (a fine anno)

## STEINKOHLKOKS

## COKE DE FOUR

## COKE OVEN COKE

- 1 Lieferungen an die Industrie  
(einschl. eisenschaffende Industrie)  
2 Lieferungen an die eisenschaffende Industrie  
3 Deputate  
4 Lieferungen an Haushalte usw.

- 1 Deliveries to the industry  
(incl. iron and steel industry)  
2 Deliveries to the iron and steel industry  
3 Workmen's coal  
4 Deliveries to households, etc.

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Livraisons à l'industrie (y compris l'industrie sidérurgique)</b>												
1 000 t												
1960		58 185	26 790	16 374	2 985	1 471	6 451	4 114	17 957			1960
1961		57 607	26 022	16 717	3 082	1 357	6 307	4 122	17 053			1961
1962		54 685	23 674	15 637	3 589	1 369	6 491	3 925	14 878			1962
1963	68 174	53 014	21 865	15 697	3 959	1 398	6 460	3 634	15 127	(33)		1963
1964	73 335	57 044	24 744	16 518	3 377	1 574	6 897	3 935	16 253	(38)		1964
1965	72 584	56 314	23 559	15 758	4 848	1 597	6 768	3 783	16 239	(31)		1965
1966	66 430	51 777	20 690	14 721	5 122	1 451	6 365	3 429	14 621	(32)		1966
1967	66 327	52 340	21 601	13 865	5 428	1 518	6 703	3 225	13 956	(31)		1967
1968	69 872	54 910	22 244	14 177	5 560	1 768	7 688	3 474	14 931	(31)		1968
1969	74 126	58 877	24 235	14 891	5 680	2 193	8 175	3 703	15 219	(30)		1969
1970	74 035	59 212	24 159	15 292	6 067	2 182	7 738	3 774	14 810	(13)		1970
1971	65 178	51 966	19 891	13 270	5 881	2 424	7 115	3 385	13 200	(12)		1971
1972	64 226	52 131	19 793	12 820	6 291	2 247	7 703	3 275	12 080	(15)		1972

## 2 — Livraisons à l'industrie sidérurgique

1 000 t

1960		50 162	22 495	14 470	2 158	1 143	5 790	4 106	15 795			1960
1961		49 856	21 912	14 829	2 244	1 139	5 616	4 116	14 800			1961
1962		47 069	19 844	13 794	2 520	1 151	5 841	3 919	12 893			1962
1963		45 031	18 200	13 659	2 627	1 174	5 743	3 627	13 154	(6)		1963
1964		49 539	20 885	14 516	2 587	1 400	6 222	3 930	14 912	(7)		1964
1965		49 214	19 990	13 805	4 140	1 437	6 063	3 778	15 036	(6)		1965
1966		45 365	17 667	12 846	4 392	1 333	5 702	3 426	13 537	(6)		1966
1967		46 421	18 997	12 070	4 633	1 404	6 095	3 222	12 765	(6)		1967
1968		48 946	19 580	12 423	4 791	1 657	7 024	3 471	14 008	(6)		1968
1969	66 660	52 438	21 253	13 056	4 863	2 066	7 500	3 699	14 166	(6)	(50)	1969
1970	66 386	52 766	21 251	13 412	5 222	2 037	7 072	3 772	13 563	(3)	(54)	1970
1971	59 248	46 894	17 607	11 728	5 247	2 291	6 638	3 383	12 306	(3)	(45)	1971
1972	58 852	47 483	17 850	11 400	5 580	2 092	7 288	3 273	11 331	(3)	(35)	1972

## 3 — Livraisons au personnel

1 000 t

1960	532	532	267	174	19	11	61	—	—	—	—	1960
1961	549	549	293	169	19	10	58	—	—	—	—	1961
1962	670	670	396	186	12	10	66	—	—	—	—	1962
1963	822	822	493	224	22	11	72	—	—	—	—	1963
1964	845	845	543	207	15	12	68	—	—	—	—	1964
1965	911	911	614	193	20	13	71	—	—	—	—	1965
1966	938	938	653	196	15	11	63	—	—	—	—	1966
1967	954	954	692	194	9	8	51	—	—	—	—	1967
1968	1 015	1 015	754	209	7	4	40	—	—	—	—	1968
1969	1 061	1 061	816	206	4	1	37	—	—	—	—	1969
1970	1 068	1 068	871	160	3	0	34	—	—	—	—	1970
1971	998	998	815	156	4	0	22	—	—	—	—	1971
1972	963	963	803	138	3	0	19	—	—	—	—	1972

## 4 — Livraisons aux foyers domestiques, etc.

1 000 t

1960		10 159	6 704	1 387	880	970	193	25	1 331			1 463	1960
1961		9 387	6 223	1 307	767	884	180	26	1 448			1 339	1961
1962		10 626	6 784	1 645	928	1 022	215	32	1 721			1 504	1962
1963		13 260	7 829	2 564	1 498	1 006	322	41	2 077			1 579	1963
1964		9 748	6 437	1 218	1 259	590	216	28	2 332				1964
1965		10 010	6 586	1 287	1 352	539	218	28	2 394				1965
1966		9 017	6 070	1 086	1 286	377	173	25	2 720				1966
1967		8 293	5 780	919	1 151	275	147	21	3 097				1967
1968		8 427	6 154	842	1 033	218	161	20	3 666				1968
1969	10 947	7 541	5 430	863	969	127	135	17	3 134	(22)		250	1969
1970	10 227	6 186	4 482	682	881	42	87	12	3 907	(10)		124	1970
1971	7 618	3 873	2 860	404	525	18	58	7	3 670	(9)		66	1971
1972	6 569	3 153	2 335	342	407	12	49	7	3 341	(8)		67	1972

## COKESOVENCOKES

## STENKULSKOKS

## COKE DA COKERIA

- 1 Leveringen aan de industrie  
(m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)  
2 Leveringen aan de ijzer- en staalindustrie  
3 Leveringen aan personeel  
4 Leveringen voor huisbrand, enz.

- 1 Forniture all'industria  
(compreso industria siderurgica)  
2 Forniture all'industria siderurgica  
3 Consegne al personale  
4 Forniture per consumi domestici, ecc.

## KOKEREIEN

## COKERIES

## COKE OVENS

## Verzeichnis der Kokereien

## Liste des cokeries

## List of coke ovens

Name des Unternehmens	Standort	Anzahl der Öfen	Kapazität	Erzeugung	Nom de l'entreprise	Localisation	Nom- bre de fours	Capa- cité	Produ- ction
		Ende 72	1 000 t/jahr	1 000 t			fin 72	1 000 t/an	1 000 t
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>					<b>FRANCE</b>				
<b>Schleswig-Holstein</b>					<b>Basse-Normandie</b>				
Hüttenkokerei :					Cokerie sidérurgique :				
1 Metallhüttenwerke					1 Mondeville	Mondeville	120	660	491
Lübeck	Lübeck	18	230	223	<b>Nord</b>	<b>Total</b>	<b>1 221</b>	<b>6 220</b>	<b>4 818</b>
<b>Niedersachsen</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>233</b>	<b>1 216</b>	<b>1 171</b>	Cokeries minières :		<b>1 047</b>	<b>5 010</b>	<b>3 820</b>
Hüttenkokereien :					2 Houillères du Nord et Pas-de-Calais	Mazingarbe	142	800	612
2 Salzgitter	Salzgitter	165	720	713	Vendin	168	870	675	
3 Ilseder Hütte	Peine	79	496	458	Harnes	69	200	106	
<b>Nordrhein-Westfalen</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>5 389</b>	<b>30 601</b>	<b>29 335</b>	Drocourt	407	1 800	1 526	
<b>Ruhr</b>					Waziers	92	540	420	
Zechenkokereien :		<b>4 458</b>	<b>24 921</b>	<b>23 272</b>	Lourches	169	800	481	
Ruhrkohle AG :	Essen	4 101	23 606	21 930	Cokeries sidérurgiques :				
4 Bergbau AG	Kamp-Lintfort	160	770	971	3 Monchecourt	Monchecourt	60	110	112
Niederrhein	Oberhausen	854	5 422	4 563	4 Sté Dunkerquoise de cokéfaction	Dunkerque	114	1 100	886
5 Bergbau AG	Gelsenkirchen	617	4 087	3 398	<b>Loire</b>				
6 Bergbau AG	Recklinghausen	997	4 946	4 716	Cokerie minière :				
7 Bergbau AG	Dortmund	940	5 824	5 721	5 Houillère du Bassin de la Loire	La Silardière	79	365	252
8 Bergbau AG	Heessen	533	2 557	2 561	<b>Lorraine</b>	<b>Total</b>	<b>1 102</b>	<b>5 643</b>	<b>5 580</b>
9 Bergbau AG	Kohlscheid	357	1 315	1 342	Cokeries minières :				
Westfalen					6 Houillères du Bassin de Lorraine }	Carling	286	1 650	1 447
10 Eschweiler					Marienu	158	1 050	908	
Bergwerks-Verein					Cokeries sidérurgiques :				
Bergbaubetriebe					7 Neuves-Maisons	658	2 943	3 225	
Ruhr					8 Pont-à-Mousson	38	245	248	
Hüttenkokereien :		<b>624</b>	<b>3 580</b>	<b>3 953</b>	9 Wendel-Sidolor	110	268	210	
11 Friedrich Krupp	Rheinhausen	96	368	474	10 Sacilor	84	515	502	
Hüttenwerk AG	Duisburg-Huckingen	140	1 032	1 009	11 Usinor	120	500	590	
Mannesmann AG	Duisburg	327	1 900	2 191	12 S.O.L.L.A.C.	120	700	691	
12 August Thyssen	Westende	61	280	279	<b>Midi-Pyrénées</b>				
Hütte AG					Cokerie minière :				
<b>Aachen</b>					13 Houillères du Bassin d'Aquitaine	Carmaux	103	450	376
Zechenkokerei :					<b>ITALIA</b>				
13 Eschweiler	Kohlscheid	307	2 100	2 110	<b>Liguria</b>	<b>Totale</b>	<b>459</b>	<b>3 960</b>	<b>3 056</b>
Bergwerks-Verein					Cokeria siderurgica :				
<b>Saarland</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>932</b>	<b>4 630</b>	<b>3 719</b>	1 Italsider	Genova-Cornigliano	176	1 100	984
Zechenkokereien :					Cokerie indipendente :				
15 Saarbergwerke	Fürstenhausen	256	1 500	1 070	2 Cokitalia	Savona	283	1 430	1 036
	Reden	—	—	76	3 Fornicoke	Vado Ligure	175	950	556
Hüttenkokereien :		<b>676</b>	<b>3 130</b>	<b>2 573</b>	<b>Veneto</b>		<b>108</b>	<b>480</b>	<b>480</b>
16 Dillinger Hütten- werke	Dillingen	155	640	637	Cokeria indipendente :				
17 Halberger Hütte	Brebach	55	185	185	4 Vetrocokerie	Venezia	173	650	531
18 Neunkircher	Neunkirchen	120	800	539	<b>Friuli-Venezia Giulia</b>	Porto Marghera			
Eisenwerk AG	Burbach-Hostenbach	126	605	441	Cokeria siderurgica :				
19 Stahlwerke Röchling- Burbach GmbH	Völklingen	220	900	771	5 Italsider	Servola-Trieste	52	350	325
					<b>Toscana</b>	<b>Totale</b>	<b>222</b>	<b>1 270</b>	<b>1 062</b>
					Cokeria siderurgica :				
					6 Italsider	Piombino	132	850	681
					Cokeria indipendente :				
					7 Cokapuania	Carrara Avenza	90	420	381
					<b>Campania</b>				
					Cokeria siderurgica :				
					8 Italsider	Bagnoli	120	1 200	733
					<b>Puglie</b>				
					Cokeria siderurgica :				
					9 Italsider	Taranto	356	3 400	2 353
Name of enterprise	Site	Number of ovens	Capacity 1973	Production 1972	Nome dell'impresa	Localizzazione	Numero di forni	Capacità 1973	Produzione 1972
		end 72	1 000 t/year	1 000 t			fine 72	1 000 t/anno	1 000 t

## COKESFABRIEKEN

## KOKSVÆRKER

## COKERIE

## Lijst van cokesfabrieken

## Elenco delle cokerie



## KOKEREIEN

## COKERIES

## COKE OVENS

## Verzeichnis der Kokereien

## Liste des cokeries

## List of coke ovens

Naam der onderneming	Vestigingsplaats	Aantal	Capa-	Pro-	Nom de l'entreprise	Localisation	Nom-	Capa-	Produ-
		ovens	citeit	duktie			bre	cté	ction
		1973	1973	1972			de	1973	1972
		einde	1 000	1 000 t			fin	1 000	1 000 t
		72	t/jaar				72	t/an	
<b>NEDERLAND</b>					<b>UNITED KINGDOM</b>				
<b>West (N-Holland)</b> Hoogoven-cokesfabriek : 1 Koninklijke Neder- landse Hoogovens en Staalfabrieken	IJmuiden	312	2 100	1 299	<b>Scotland</b> British Steel Corporation (B.S.C.) : Clyde Iron Ravensraig	Tolcross Motherwell	231 91 140	1 868 728 1 140	1 034 374 660
<b>Zuid (Zeeland)</b> Onafhankelijke cokes- fabriek : 2 Association Coopérative Zélandaise de carbonisation G.A.	Sluiskil	110	685	685	Independent coke ovens : National Carbonising Cy	Oakley	.	.	.
<b>Noord (Oost en West-Vlaanderen)</b> Hoogoven-cokesfabriek : 1 N.V. SIDMAR	Gent	100	1 150	495	<b>Northern</b> National Coal Board : Derwenthaugh Norwood Lambton Monkton Hawthorn Fischburn	Blaydon-upon-Tyne Gateshead Houghton-le-Spring Hebburn Seaham Stockton-on-Tees	806 336 85 66 52 33 50 50	5 087 1 598 347 254 238 215 299 245	3 763 1 418 286 241 221 154 258 258
<b>(Antwerpen)</b> Hoogoven-cokesfabriek : 3 Cockerill	Willebroek	38	250	239	British Steel Corporation : Consett Hartlepool-South -North S. Teeside -S. Bank - Cleveland Moss Bay	Consett Gratham W. Hartlepool South Bank Grangetown Workington	444 89 78 26 88 99 64	3 378 527 420 135 1 300 652 344	2 232 471 337 100 460 569 295
<b>Sud (Hainaut-Liège)</b> Cokeries sidérurgiques : 4 Boël 5 Hainaut-Sambre 6 Forges de Thy- Marcinelle et Monceau 7 Cockerill	La Louvière Montignies Tertre Marcinelle Monceau Ougrée Seraing Flémalle Marchienne-au-Pont	135 — 152 64 87 151 160 121 122	660 — 855 280 382 835 925 550 629	608 62 763 258 326 806 876 536 590	<b>Belgique/België</b> Total	1 988 1 150 338 250 53	1 738 1 150 338 250 232	1 066 495 332 239 143	
<b>Brabant</b> Cokeries sidérurgiques : 9 Forges de Clabecq 10 Hainaut-Sambre 11 N.V. SIDMAR	Vilvorde Neder-over- Heembeek Grimbergen	104 160 —	550 777 —	515 695 16	Independent coke ovens : Randolph Coke and Chemical	Evenwood	26	111	113
	<b>Total</b>	<b>1 030</b>	<b>5 266</b>	<b>4 930</b>	<b>Wales</b> National Coal Board : C.W.M. Nantgarw Coedely	Llantwit Fardre Nantgarw Tonfeail	1 005 250 108 60 82	5 418 934 436 343 155	4 150 718 342 239 137
		992	5 116	4 825	British Steel Corporation : East Moors Llanwern Margam & Grange Shotton Ebbw vale	Cardiff Newport Port Talbot Shotton Ebbw vale	702 122 140 310 30 —	4 252 644 863 1 540 1 200 —	3 289 579 819 1 390 472 29
		38	150	105	Independent coke ovens : British Benzol and Coal	Trethomas	53	232	143
		264	1 327	1 226	<b>Yorkshire and Humberside</b> National Coal Board : Manvers Glasshoughton Smithy Wood	Wath-on-Deerne Castleford Chapelton	238 137 42 59	4 479 1 374 814 228 332	3 657 1 128 633 192 303
		104	550	515	British Steel Corporation : Beighton Orgreare	Beighton Sheffield	136 50 86	677 228 449	648 215 433
		160	777	695	Independent coke ovens : Barnsley District Monckton Coke and Chemical N.C.C. Coalite and Chemical Products	Worsbrough Royston Parkgate Rossington Grimethorpe Askern	45 41 59 — —	2 428 200 147 250 1 831	1 881 170 147 196 1 368
		—	—	16	<b>Midlands</b> National Coal Board : Avenue	Wingerworth	106	668	697
		—	—	—	British Steel Corporation : Appleby-Frodingham Normandy Park Corby Stanton Redbourn	Scunthorpe Scunthorpe Corby Stanton Scunthorpe	165 135 181 42 122	870 677 803 218 650	751 515 686 236 480
		—	—	—	Independent coke ovens : Birchenwood Gas and Coke N.C.C. Derbyshire Coalite	Kidsgrove Edwinstone New Ollerton Coalville Bolsover	31	160	120
		—	—	—	<b>South East</b> Independent coke ovens : Ford Motor	Dagenham	48	350	211
Nom de l'entreprise	Localisation	Nom- bre de fours fin 72	Capa- cité 1 000 t/an	Produ- ction 1 000 t	Name of enterprise	Site	Num- ber of ovens end 72	Capa- city 1973 1 000 t/year	Produ- ction 1972 1 000 t

## COKESFABRIEKEN

## KOKSVÆRKER

## COKERIE

## Lijst van cokesfabrieken

## Elenco delle cokerie

## KOKEREIEN

## COKERIES

## COKE OVENS

## 1 - Investitionsaufwendungen bei den :

- A Zechenkokereien  
B Hüttenkokereien  
C unabhängigen Kokereien  
D Kokereien insgesamt  
(in Millionen Eur)

## 2 - Umwandelungsbilanz 1972

- A Spezifische Einheiten  
B Tcal - unterver Heizwert

## 1 - Investment expenses for :

- A coke ovens at pithead  
B ovens of the iron and steel industry  
C independant coke ovens  
D total coking ovens  
(in million Eur)

## 2 - Transformation balance-sheet 1972

- A Specific units  
B Tcal - net calorific value

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique	United Kingdom	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Belgique + Nederland	United Kingdom
<b>1 — Dépenses d'investissements</b>															
A — Cokeries minières								C — Cokeries indépendantes							
millions Eur								millions Eur							
1969		10,00	8,97	1,03	—	—	—		4,42	—	—	—	2,89	1,53	1969
1970		18,67	16,64	2,03	—	—	—		2,44	—	—	—	0,77	1,67	1970
1971	50,41	37,78	35,27	2,51	—	—	—	12,63	4,70	—	—	—	1,61	3,09	1971
1972	56,45	45,17	42,85	2,32	—	—	—	11,28	3,95	—	—	—	1,73	2,22	1972
B — Cokeries sidérurgiques								D — Ensemble des cokeries							
millions Eur								millions Eur							
1969		31,09	2,01	16,72	11,23	0,24	0,89		45,51	10,98	17,75	14,12	2,66	—	1969
1970		61,78	12,80	12,02	19,37	2,46	15,13		82,89	29,44	14,05	20,14	19,26	—	1970
1971		136,71	22,61	19,37	40,00	20,48	34,25		179,19	57,88	21,88	41,61	57,82	—	1971
1972		125,87	6,08	34,08	35,72	31,14	18,85		174,99	48,93	36,40	37,45	52,21	—	1972

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgique	United Kingdom
--	-------	-------	--------------------	--------	--------	-----------	-------------------	----------------

## 2 — Bilan des transformations - 1972

## A — en unités spécifiques

## Quantités transformées (1 000 t) :

Houille	101 433	81 101	44 766	14 910	9 514	2 557	9 354	20 332
Poussier de coke, semi-coke	488	488	8	426	54	—	—	—
Autres combustibles	673	673	548	3	17	—	135	—

## Production d'énergie dérivée :

Coke de four et semi-coke (1 000 t)	76 959	62 252	34 449	11 545	7 025	1 994	7 239	14 707
Gaz de cokeries (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )*	32 878	27 192	15 594	4 730	2 904	781	3 183	5 686
Benzol brut (1 000 t)	757	567	364	106	26	19	52	190
Goudron brut (1000 t)	3 114	2 357	1 302	468	256	70	261	757

## B — en Tcal (PCI)

## Transformed quantities (1 000 t) :

<b>Total</b>	<b>718 271</b>	<b>575 947</b>	<b>317 253</b>	<b>107 288</b>	<b>67 084</b>	<b>17 899</b>	<b>66 423</b>	<b>142 324</b>
of which :								
Hard coal	710 031	567 707	313 362	104 370	66 598	17 899	65 478	142 324
Coke dust, L.T.C.-cokes	3 319	3 319	55	2 897	367	—	—	—
Other fuels	4 921	4 921	3 836	21	119	—	945	—

## Production of derivated energy :

<b>Total</b>	<b>695 253</b>	<b>558 400</b>	<b>309 448</b>	<b>103 734</b>	<b>62 662</b>	<b>17 710</b>	<b>64 846</b>	<b>136 853</b>
of which :								
Hard cokes and L.T.C.-cokes	523 379	423 313	234 253	78 506	47 770	13 559	49 225	100 066
Coke-oven gas*	136 644	108 466	60 037	20 014	12 342	3 341	12 732	28 178
Crude benzol	7 204	5 408	3 440	1 002	246	180	540	1 796
Crude tar	28 026	21 213	11 718	4 212	2 304	630	2 349	6 813

\* Brutto-Erzeugung / Production brute / Produzione lorda / Bruto produktie / Gross production

## COKESFABRIEKEN

## KOKSINDUSTRIER

## COKERIE

## 1 - Investeringsuitgaven voor :

- A cokesfabrieken bij de mijnen  
B cokesfabrieken bij de hoogovens  
C onafhankelijke cokesfabrieken  
D alle cokesfabrieken  
(in miljoen Eur)

## 2 - Omzettingbalans 1972

- A Specifieke eenheden  
B Tcal - cal. onderw.

## 1 - Spese d'investimento per :

- A cokerie minerarie  
B cokerie siderurgiche  
C cokerie indipendenti  
D totale cokerie  
(in milioni Eur)

## 2 - Bilancio di trasformazione 1972

- A Unità specifiche  
B Tcal - PCI

— 1972 —

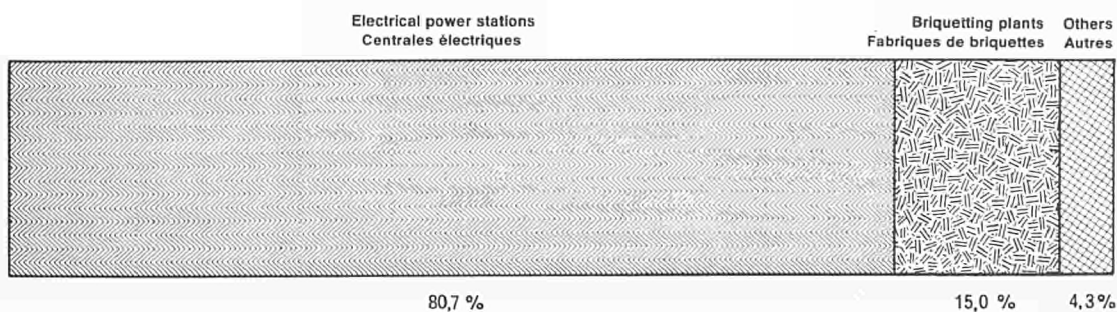
	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
	10 <sup>4</sup> tce/tec											
<b>LIGNITE</b>												<b>LIGNITE</b>
<b>Production</b>	31,6	31,6	29,9	1,4	0,3	—	—	—	—	—	—	<b>Production</b>
of which :												soit :
<i>brown coal</i>	30,5	30,5	29,9	0,3	0,3	—	—	—	—	—	—	<i>lignite récent</i>
<i>black lignite</i>	1,1	1,1	—	1,1	—	—	—	—	—	—	—	<i>lignite ancien</i>
Imports from third-party countries	0,6	0,6	0,6	—	0,0	—	—	—	—	—	—	Importations en provenance des pays tiers
<b>Gross inland consumption</b>	32,0	32,0	30,5	1,2	0,3	—	—	—	—	—	—	<b>Consommation intérieure brute</b>
Transformations	30,6	30,6	29,5	0,8	0,3	—	—	—	—	—	—	Transformations
of which :												soit :
<i>electrical power stations</i>	25,8	25,8	24,7	0,8	0,3	—	—	—	—	—	—	<i>centrales électriques</i>
<i>briquetting plants</i>	4,8	4,8	4,8	—	—	—	—	—	—	—	—	<i>fabriques de briquettes</i>
Final energy consumption	0,8	0,8	0,6	0,3	0,0	—	—	—	—	—	—	Consommation finale énergétique
among which :												dont :
<i>industry</i>	0,7	0,7	0,5	0,2	0,0	—	—	—	—	—	—	<i>industrie</i>

	1 000 t											
	BRIQUETTES											
<b>Production</b>	7 000	7 000	7 000	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Production</b>
Final energy consumption	7 905	7 870	7 461	214	91	21	30	53	—	—	35	Consommation finale énergétique
among which :												dont :
<i>households, etc.</i>	7 206	7 171	6 765	211	91	21	30	53	—	—	35	<i>foyers domestiques, etc.</i>

	Mio Eur											
Investment expenses for briquetting plants	9,4	9,4	9,4	—	—	—	—	—	—	—	—	Investissements dans les fabriques de briquettes

EUR-9

GROSS INLAND CONSUMPTION : 32 10<sup>6</sup> tce /tec  
 CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE



1 000 tec	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	
	EUR-9 (a)						DEUTSCHLAND (B.R.)				
1 Production	31 964	31 634	30 275	31 657	+ 4,6	29 656	29 684	28 363	29 922	+ 5,5	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	—	—	—	—		—	—	—	—		
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	—	—	—	—		—	—	—	—		
4 Importations en prov. des pays tiers	576	586	622	634	+ 1,9	568	536	578	598	+ 3,5	
5 Ressources	32 540	32 220	30 897	32 291	+ 4,5	30 224	30 220	28 941	30 520	+ 5,5	
6 Variations des stocks producteurs*	+ 11	+ 14	- 21	- 185		+ 23	- 69	+ 67	+ 4		
7 Variations des stocks consomm. finals*	+ 1	- 4	- 2	+ 1		+ 1	- 4	- 2	+ 1		
8a Livraisons à EUR-6	(4)	(4)	(6)	(5)		4	3	3	4		
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	—	—	—	—		—	—	—	—		
9 Exportations vers les pays tiers	15	17	12	16	+ 33,3	2	1	1	—		
10 Consommation brute	32 533	32 209	30 856	32 086	+ 4,0	30 242	30 143	29 002	30 521	+ 5,2	
12 Consommation intérieure brute											
13 Transformations	30 535	30 278	29 163	30 690	+ 5,2	28 781	28 807	27 872	29 525	+ 5,9	
14 Consommation du secteur Energie	214	181	103	71	- 31,1	210	177	99	67	- 32,3	
17 Consommation finale énergétique	1 476	1 292	1 104	814	- 26,3	1 027	851	672	522	- 22,3	
18 Ecart statistique	+ 308	+ 458	+ 486	+ 511		+ 224	+ 308	+ 359	+ 407		
Transformations :											
131 centrales électriques	23 118	23 552	23 685	25 888	+ 9,3	21 364	22 081	22 394	24 723	+ 10,4	
132 fabriques de briquettes	7 417	6 726	5 478	4 802	- 12,3	7 417	6 726	5 478	4 802	- 12,3	
Consommation finale énergétique :											
171 Industrie	1 248	1 090	975	739	- 24,2	892	747	630	514	- 18,4	
soit :											
1710 sidérurgie	39	9	26	24	- 7,7	35	0	0	1		
1711 métaux non ferreux	216	220	162	60	- 63,0	9	22	0	2		
1712 chimie	403	373	349	320	- 8,0	368	340	315	296	- 6,0	
1713 produits minéraux non métalliques	48	45	30	22	- 26,7	28	22	13	8	- 38,5	
1714 extraction (combustibles exclus)	1	0	0	1		1	0	0	1		
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	133	120	107	83	- 22,4	97	82	68	44	- 35,3	
1716 textiles, cuir, habillement	102	93	96	86	- 10,4	80	71	64	50	- 21,9	
1717 papier et imprimerie	147	124	99	53	- 46,5	145	123	98	53	- 45,9	
1718 fabrications métalliques	51	48	45	41	- 8,9	46	46	44	37	- 15,9	
1719 autres branches	17	23	39	30	- 23,1	5	7	5	3	- 40,0	
ajustement *	91	+ 35	+ 22	+ 19		+ 78	+ 34	+ 23	+ 19		
172 transports (ferroviaires)	4	4	0	0		4	4	0	—		
173 foyers domestiques, etc.	201	186	124	71	- 42,7	108	88	37	4	- 89,2	
179 autres non dénommés ailleurs	23	12	5	4		23	12	5	4		

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

a) y compris Danemark : Production et centrales électriques : 1969 109 000 tec et 1970 34 000 tec.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t SKE
<b>FRANCE</b>					<b>ITALIA</b>					
1 483	1 403	1 424	1 426	+ 0,1	716	513	488	309	- 36,7	1 Förderung
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a Bezüge aus EUR-6
—	—	—	—	—	8	50	44	36	- 18,2	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Einfuhr aus dritten Ländern
1 483	1 403	1 424	1 426	+ 0,1	724	563	532	345	- 34,8	5 Aufkommen
- 17	+ 81	- 88	- 191		+ 5	+ 2	—	+ 2		6 Bestandsveränderungen Erzeuger*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7 Bestandsveränderungen Endverbraucher*
0	1	3	1	—	—	—	—	—	—	8a Lieferungen an EUR-6
13	16	11	16	+ 45,5	—	—	—	—	—	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Ausfuhr in dritte Länder
1 453	1 467	1 322	1 218	- 7,9	729	565	532	347	- 34,8	10 Bruttoverbrauch
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 Brutto-Inlandsverbrauch
956	966	827	860	+ 4,0	689	471	464	305	- 34,3	13 Umwandlung
4	4	4	4	—	—	—	—	—	—	14 Verbrauch des Sektors Energie
409	391	387	256	- 33,9	40	50	45	36	- 20,0	17 Energetischer Endverbrauch
+ 84	+ 106	+ 104	+ 98		—	+ 44	+ 23	+ 6		18 Statische Differenz
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Umwandlung :</b>
956	966	827	860	+ 4,0	689	471	464	305	- 34,3	131 Elektrizitätswerke
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	132 Brikettfabriken
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Energetischer Endverbrauch :</b>
347	329	314	201	- 36,0	9	14	31	24	- 22,6	171 Industrie
—	—	—	—	—	4	9	26	23	- 11,5	davon :
207	198	162	58	- 64,2	0	—	—	—	—	1710 Eisenschaffende Industrie
35	33	29	24	- 17,2	—	—	5	—	—	1711 NE-Metallindustrie
17	19	16	13	- 18,8	3	4	1	1	—	1712 Chemie
0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
36	38	39	39	—	—	—	—	—	—	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
22	22	32	36	+ 12,5	0	—	—	—	—	1715 Nahrungs- und Genußmittel
2	1	1	0	—	—	—	—	—	—	1716 Textil, Leder, Bekleidung
4	2	1	4	—	1	0	0	—	—	1717 Papier und Druckereigewerbe
12	16	34	27	- 20,6	—	—	—	—	—	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
+ 12	—	—	—	—	+ 1	+ 1	- 1	—	—	1719 Sonstige
—	—	—	0	—	—	—	—	—	—	Ausgleich ★
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172 Verkehr (Eisenbahnen)
62	62	73	55	- 24,7	31	36	14	12	- 14,3	173 Haushalte, usw.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179 Sonstige

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
	EUR-9					EUR-6				
<b>2 Production</b>	<b>10 810</b>	<b>9 804</b>	<b>7 986</b>	<b>7 000</b>	<b>- 12,3</b>	<b>10 810</b>	<b>9 804</b>	<b>7 986</b>	<b>7 000</b>	<b>- 12,3</b>
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(682)	(587)	(470)	(412)	- 12,3	(682)	(587)	(470)	(411)	- 12,6
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres										
4 Importations en prov. des pays tiers	1 995	1 892	1 333	1 363	+ 2,3	1 916	1 820	1 295	1 330	+ 2,7
<b>5 Ressources</b>	<b>12 805</b>	<b>11 696</b>	<b>9 319</b>	<b>8 363</b>	<b>- 10,3</b>	<b>12 726</b>	<b>11 624</b>	<b>9 281</b>	<b>8 330</b>	<b>- 10,2</b>
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 128	+ 11	+ 58	+ 69		+ 131	+ 8	+ 50	+ 68	
61 producteurs	+ 64	- 57	- 20	+ 90		+ 64	- 57	- 20	+ 90	
62 importateurs	+ 64	+ 68	+ 78	- 21		+ 67	+ 65	+ 70	- 22	
7 Variations des stocks transform. et consomm.*	+ 8	+ 6	- 7	+ 15		+ 8	+ 6	- 7	+ 15	
71 transformateurs	+ 4	-	- 15	+ 6		+ 4	-	- 15	+ 6	
72 consommateurs finals	+ 4	+ 6	+ 8	+ 9		+ 4	+ 6	+ 8	+ 9	
8a Livraisons à EUR-6	(648)	(565)	(450)	(398)	- 11,6	(648)	(565)	(450)	(398)	- 11,6
8b Livraisons aux nouveaux pays membres						0				
9 Exportations vers les pays tiers	304	372	262	221	- 15,6	304	372	262	221	- 15,6
<b>10 Consommation brute</b>	<b>12 671</b>	<b>11 363</b>	<b>9 128</b>	<b>8 240</b>	<b>- 9,7</b>	<b>12 595</b>	<b>11 288</b>	<b>9 082</b>	<b>8 205</b>	<b>- 9,7</b>
12 Consommation intérieure brute										
13 Transformations	227	162	29	320		227	162	29	320	
14 Consommation du secteur Energie	31	29	28	51	+ 82,1	31	29	28	51	+ 82,1
17 Consommation finale énergétique	12 367	11 186	9 062	7 905	- 12,8	12 291	11 113	9 024	7 870	- 12,8
18 Ecart statistique	+ 46	- 14	+ 9	- 36		+ 46	- 16	+ 1	- 36	
<b>Transformations :</b>										
131 centrales électriques	227	162	29	320		227	162	29	320	
<b>Consommation finale énergétique :</b>										
171 industrie	1 192	818	652	644	- 1,2	1 192	818	652	644	- 1,2
soit :										
1710 sidérurgie	93	46	11	6	- 45,5	93	46	11	6	- 45,5
1711 métaux non ferreux	21	11	14	5	- 64,3	21	11	14	5	- 64,3
1712 chimie	519	314	226	188	- 16,8	519	314	226	188	- 16,8
1713 produits minéraux non métalliques	138	113	91	83	- 8,8	138	113	91	83	- 8,8
1714 extraction (combustibles exclus)	53	22	3	2	- 33,3	53	22	3	2	- 33,3
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	22	20	20	14	- 30,0	22	20	20	14	- 30,0
1716 textiles, cuir, habillement	102	62	12	12		102	62	12	12	
1717 papier et imprimerie	63	43	38	46	+ 21,1	63	43	38	46	+ 21,1
1718 fabrications métalliques	121	91	72	61	- 15,3	121	91	72	61	- 15,3
1719 autres branches	50	39	38	40	+ 5,3	50	39	38	40	+ 5,3
ajustement ★	10	+ 57	+ 127	+ 187		+ 10	+ 57	+ 127	+ 187	
172 transports	59	56	43	35	- 18,6	59	56	43	35	- 18,6
soit :										
1721 transports ferroviaires	59	56	43	35	- 18,6	59	56	43	35	- 18,6
1724 navigation intérieure	-	-	-	-		-	-	-	-	
173 foyers domestiques, etc.	11 100	10 275	8 343	7 206	- 13,6	11 024	10 202	8 305	7 171	- 13,7
179 autres non dénommés ailleurs	16	37	24	20	- 16,7	16	37	24	20	- 16,7

\* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>					<b>FRANCE</b>					
10 810	9 804	7 986	7 000	- 12,3	—	—	—	—		<b>2 Erzeugung</b>
—	1	1	—		326	301	253	234	- 7,5	3a Bezüge aus EUR-6
1 881	1 783	1 278	1 312	+ 2,7	—	—	—	—		3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
										4 Einfuhr aus dritten Ländern
12 691	11 588	9 265	8 312	- 10,3	326	301	253	234	- 7,5	<b>5 Aufkommen</b>
+ 145	+ 26	+ 59	+ 88		- 16	- 18	- 9	- 20		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
+ 62	- 57	- 20	+ 90		- 16	- 18	- 9	- 20		61 Erzeuger
+ 83	+ 83	+ 79	- 2							62 Importeure
+ 8	+ 6	- 7	+ 15		—	—	—	—		7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. u. Verbr.*
+ 4	- 6	- 15	+ 6		—	—	—	—		71 Umwandlungsbetriebe
+ 4	+ 6	+ 6	+ 9		—	—	—	—		72 Endverbraucher
648	565	450	398	- 11,6	—	—	—	—		8a Lieferungen an EUR-6
0	—	—	—		—	—	—	—		8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
304	372	262	221	- 15,6	—	—	—	—		9 Ausfuhr in dritte Länder
11 892	10 683	8 605	7 796	- 9,4	310	283	244	214	- 12,3	<b>10 Bruttoverbrauch</b>
										<b>12 Brutto-Inlandsverbrauch</b>
227	162	29	320		—	—	—	—		13 Umwandlung
31	29	28	51	+ 82,1	—	—	—	—		14 Verbrauch des Sektors Energie
11 588	10 508	8 547	7 461	- 12,7	310	283	244	214	- 12,3	<b>17 Energetischer Endverbrauch</b>
+ 46	- 16	+ 1	- 36		—	—	—	—		18 Statistische Differenz
										<b>Umwandlung :</b>
227	162	29	320		—	—	—	—		131 Elektrizitätswerke
										<b>Energetischer Endverbrauch :</b>
1 192	818	652	644	- 1,2	—	—	—	—		171 Industrie
93	46	11	6	- 45,5	—	—	—	—		davon :
21	11	14	5	- 64,3	—	—	—	—		1710 Eisenschaffende Industrie
519	314	226	188	- 16,8	—	—	—	—		1711 NE-Metallindustrie
138	113	91	83	- 8,8	—	—	—	—		1712 Chemie
53	22	3	2	- 33,3	—	—	—	—		1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
22	20	20	14	- 30,0	—	—	—	—		1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
102	62	12	12		—	—	—	—		1715 Nahrungs- und Genußmittel
63	43	38	46	+ 21,1	—	—	—	—		1716 Textil, Leder, Bekleidung
121	91	72	61	- 15,3	—	—	—	—		1717 Papier und Druckereigewerbe
50	39	38	40	+ 5,3	—	—	—	—		1718 Eisen- und Metallverarbeitung
+ 10	+ 57	+ 127	+ 187		—	—	—	—		1719 Sonstige
54	51	39	32	- 17,9	5	5	4	3	- 25,0	Ausgleich ★
54	51	39	32	- 17,9	5	5	4	3	- 25,0	172 Verkehr
—	—	—	—		—	—	—	—		davon :
10 326	9 602	7 832	6 765	- 13,6	305	278	240	211	- 12,1	1721 Eisenbahnen
16	37	24	20	- 16,7	—	—	—	—		1724 Binnenschifffahrt
										173 Haushalte, usw.
										179 Sonstige

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

## BRAUNKOHLBRIKETTILANZ

## BILAN BRIQUETTES DE LIGNITE

BALANCE-SHEET FOR BROWN  
COAL BRIQUETTES

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>										
2 Produzione	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Arrivi da EUR-6	166	132	98	73	- 25,5	58	40	27	21	- 22,2
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	35	37	17	18	+ 5,9	—	—	—	—	—
5 Risorse	201	169	115	91	- 20,9	58	40	27	21	- 22,2
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	—	—	—	—	—	+ 2	—	—	—	—
8a Forniture a EUR-6	—	—	—	—	—	0	—	—	—	—
8b Forniture a nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso paesi terzi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	201	169	115	91	- 20,9	60	40	27	21	- 22,2
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Consumo del settore energia	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	201	169	115	91	- 20,9	60	40	27	21	- 22,2
18 Differenza statistica	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consumo finale energetico :										
171 industria	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
172 trasporti	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc.	201	169	115	91	- 20,9	60	40	27	21	- 22,2

<b>BELGIQUE/BELGIË</b>										
2 Produktie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Aanvoer uit EUR-6	48	43	34	30	- 11,8	84	70	57	53	- 7,0
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	48	43	34	30	- 11,8	84	70	57	53	- 7,0
10 Brutoverbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Verbruik van de sector Energie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	48	43	34	30	- 11,8	84	70	57	53	- 7,0
18 Statistische afwijking	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Energetisch eindverbruik :										
171 industrie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
172 vervoer	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 huisbrand, handel, enz.	48	43	34	30	- 11,8	84	70	57	53	- 7,0

<b>DANMARK</b>										
2 Produktion	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Leveringer fra EUR-6	—	—	—	—	1	—	—	—	—	—
3b Leveringer fra de nye medlemslande	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Import fra tredjelande	79	72	38	33	- 13,2	—	—	—	—	—
5 Rådighedsmængde	79	72	38	34	- 10,5	—	—	—	—	—
6 Lagerforandringer (og imp.)	- 3	+ 3	+ 8	+ 1	—	—	—	—	—	—
8a Leveringer til EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8b Leveringer til de nye medlemslande	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Eksport til tredjelande	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Bruttoforbrug	76	75	46	35	- 23,9	—	—	—	—	—
12 Indenlandsk bruttoforbrug	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omformning	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Forbrug i energi-sektoren	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Endeligt energetisk forbrug	76	73	38	35	- 7,9	—	—	—	—	—
18 Statistik-differens	—	+ 2	+ 8	—	—	—	—	—	—	—
Endeligt ikke-energetisk forbrug :										
171 Industri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
172 Transport	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 Husholdninger, handel, osv.	76	73	38	35	- 7,9	—	—	—	—	—

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

\*(+) decrease; (—) increase

\*(+) Voorraadafname; (—) Voorraadtoename.



	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>IRELAND</b>										
	BILAN TOURBE					BILAN BRIQUETTES DE TOURBE				
	1 000 tce					1 000 t				
<b>2 Production</b>	<b>2 162</b>	<b>1 979</b>	<b>1 999</b>	<b>1 891</b>	<b>- 5,4</b>	<b>293</b>	<b>330</b>	<b>311</b>	<b>328</b>	<b>+ 5,4</b>
3a Supplies from EUR-6	—	—	—	—		—	—	—	—	
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—		—	—	—	—	
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—		—	—	—	—	
<b>5 Resources</b>	<b>2 162</b>	<b>1 979</b>	<b>1 999</b>	<b>1 891</b>	<b>- 5,4</b>	<b>293</b>	<b>330</b>	<b>311</b>	<b>328</b>	<b>+ 5,4</b>
6 Variations of stocks at the producers*	- 161	- 68	- 74	- 28		+ 10	+ 11	+ 14	+ 19	
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	- 62	- 55	- 27	- 28		—	—	—	—	
71 variations of stocks at the transformers	- 62	- 55	- 27	- 28		—	—	—	—	
72 variations of stocks at the final consumers	—	—	—	—		—	—	—	—	
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—		—	—	—	—	
8b Deliveries to new member countries	2	2	4	5	+ 25,0	20	29	23	25	+ 8,7
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—		0	0	—	—	
<b>10 Gross consumption</b>	<b>1 937</b>	<b>1 854</b>	<b>1 894</b>	<b>1 830</b>	<b>- 3,4</b>	<b>283</b>	<b>312</b>	<b>301</b>	<b>322</b>	<b>+ 7,0</b>
<b>12 Gross inland consumption</b>										
13 Transformations	1 101	1 016	1 067	1 004	- 5,9	—	—	—	—	
14 Consumption of the energy sector	42	46	46	47	+ 2,2	—	—	—	—	
17 Final energy consumption	793	792	781	779	- 0,3	283	312	301	322	+ 7,0
18 Statistical difference	+ 1	—	—	—		—	—	—	—	
<b>Transformations :</b>										
131 electrical power stations	932	832	882	818	- 7,3	—	—	—	—	
132 peat briquetting plants	169	185	185	186	+ 0,5	—	—	—	—	
<b>Final energy consumption :</b>										
171 industry	10	9	8	8		—	—	—	—	
172 transportation	—	—	—	—		—	—	—	—	
173 households, etc.	783	783	773	771	- 0,3	283	312	301	322	+ 7,0

\*(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks

**BRAUNKOHLE**

**JÜNGERE BRAUNKOHLE**

- 1 Förderung
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche und Zechenkraftwerke

**ÄLTERE BRAUNKOHLE**

- 3 Förderung
- 4 Gesamtbestände bei den Zechen (am Jahresende)
- 5 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche und Zechenkraftwerke
- 6 Einfuhr aus dritten Ländern (Hartbraunkohle)

**LIGNITE**

- 1 Production
- 2 Deliveries for transformation in pit-head and public power stations

**LIGNITE**

**BROWN COAL**

- 3 Production
- 4 Colliery stocks (end of year)
- 5 Deliveries for transformation in pithead and public power stations
- 6 Imports from non Community countries („Hartbraunkohle“)

**LIGNITE**

**BLACK LIGNITE**

	EUR-9	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Danmark	EUR-9	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Danmark	
--	-------	--------------------	--------	--------	---------	-------	--------------------	--------	--------	---------	--

**LIGNITE RECENT**

	1 — Production					2 — Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques et minières					
	1 000 t					1 000 t					
1960	100 975	96 138	856	1 308	2 673	48 465	44 506	856	1 194	1 909	1960
1961	103 637	97 194	1 454	2 495	2 494	50 692	44 819	1 454	2 638	1 781	1961
1962	108 051	101 251	1 297	2 947	2 556	54 199	48 069	1 297	3 007	1 826	1962
1963	112 286	106 659	845	2 268	2 514	57 019	52 213	845	2 165	1 796	1963
1964	115 703	110 945	569	1 994	2 195	62 567	58 800	564	1 636	1 567	1964
1965	106 664	101 906	973	1 656	2 129	61 991	57 907	963	1 600	1 521	1965
1966	102 797	98 088	949	1 778	1 982	62 373	58 315	935	1 708	1 415	1966
1967	102 931	96 766	1 203	3 660	1 302	66 821	61 036	1 187	3 651	947	1967
1968	106 738	101 516	1 551	2 911	760	73 827	68 560	1 551	2 956	760	1968
1969		107 424	1 315	3 241	431	79 111	74 255	1 315	3 110	431	1969
1970	111 457	107 766	1 234	2 322	135	80 897	77 206	1 234	2 322	135	1970
1971	107 825	104 478	1 141	2 206	—	82 568	79 222	1 141	2 205	—	1971
1972	113 263	110 415	1 452	1 396	—	90 454	87 606	1 452	1 396	—	1972

EUR-9	Deutschland (B.R.)	France	EUR-9	Deutschland (B.R.)	France	EUR-9	Deutschland (B.R.)	France	EUR-9	Deutschland (B.R.)
-------	--------------------	--------	-------	--------------------	--------	-------	--------------------	--------	-------	--------------------

**LIGNITE ANCIEN**

	3 — Production			4 — Stocks aux mines (en fin d'année)			5 — Livraisons pour transformations aux centrales publiques et minières			6 — Importations (Hartbraunkohle)		
	1 000 t			1 000 t			1 000 t			1 000 t		
1960	3 210	1 783	1 420	598	100	496	1 077	703	374	1 078	1960	
1961	3 218	1 763	1 452	622	139	483	1 324	765	559	1 115	1961	
1962	3 346	1 760	1 585	646	152	494	1 458	839	619	1 121	1962	
1963	3 470	1 841	1 629	582	102	479	1 632	1 041	591	1 162	1963	
1964	3 542	1 869	1 673	759	308	451	1 737	1 009	728	1 030	1964	
1965	3 452	1 735	1 717	909	462	447	1 792	1 037	755	933	1965	
1966	2 775	1 160	1 615	800	285	515	1 763	1 126	637	1 057	1966	
1967	2 618	890	1 728	509	135	374	2 179	1 154	1 025	1 124	1967	
1968	2 505	834	1 671	234	9	225	2 279	1 188	1 091	1 144	1968	
1969	2 398	763	1 635	263	14	249	2 106	1 092	1 014	1 135	1969	
1970	2 221	671	1 551	207	71	136	2 168	1 097	1 071	1 072	1970	
1971	1 678	68	1 610	259	—	259	1 909	1 009	900	1 156	1971	
1972	1 510	—	1 510	528	—	528	1 761	1 000	761	1 195	1972	

**BRUINKOOL**

**JONGERE BRUINKOOL**

- 1 Produktie
- 2 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales en aan de centrales bij de mijnen

**OUDERE BRUINKOOL**

- 3 Produktie
- 4 Voorraden bij de mijnen (einde van het jaar)
- 5 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales en aan de centrales bij de mijnen
- 6 Invoer uit derde landen („Hartbraunkohle,,)

**BRUNKUL**

- 1 Produzione
- 2 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche e minerarie

**LIGNITE**

**LIGNITE XILOIDE**

- 3 Produzione
- 4 Scorte presso le miniere (a fine anno)
- 5 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche e minerarie
- 6 Importazioni dai paesi terzi („Hartbraunkohle“)

**LIGNITE PICEA**

**BRUNKOHLENBRIKETTEN**
**BRIQUETTES DE LIGNITE**
**BROWN COAL BRIQUETTES**

- 1 Erzeugung
- 2 Bezüge aus EUR-9
- 3 Einfuhr aus dritten Ländern
- 4 Bezüge aus Deutschland (BR)
- 5 Ausfuhr in dritte Länder
- 6 Lieferungen an die Industrie (einschl. eisenschaffende Industrie)
- 7 Lieferungen an die Haushalte, usw.

- 1 Production
- 2 Imports from EUR-9
- 3 Imports from third countries
- 4 Imports from Germany (R.F.)
- 5 Exports to third countries
- 6 Deliveries to the industry (incl. iron and steel industry)
- 7 Deliveries to households, etc.

	EUR-9	Deutschland (B.R.)	France	Italie	Nederland	Belgique België	Danmark	EUR-9	Deutschland (B.R.)	France	Italie	Nederland	Belgique België	Luxembourg	
	<b>1 — Production</b>							<b>2 — Réceptions en provenance d'EUR-9</b>							
	<b>1 000 t</b>							<b>1 000 t</b>							
1960	18 836	16 774	—	—	62	—	—	1 005	15	360	168	235	92	135	1960
1961	17 132	17 058	—	—	74	—	—	1 124	22	493	166	215	91	137	1961
1962	17 373	17 302	—	—	71	—	—	1 123	25	487	164	221	94	142	1962
1963	17 387	17 324	—	—	63	—	—	1 141	23	477	161	227	99	152	1963
1964	16 814	16 747	—	—	66	—	—	1 141	24	547	207	137	73	153	1964
1965	13 838	13 794	—	—	45	—	—	852	12	378	140	129	75	118	1965
1966	12 831	12 788	—	—	43	—	—	824	9	371	161	103	64	116	1966
1967	11 880	11 851	—	—	29	—	—	768	3	347	174	85	56	103	1967
1968	10 690	10 669	—	—	21	—	—	720	2	346	150	69	54	99	1968
1969	10 810	10 810	—	—	—	—	—	681	—	326	166	57	48	84	1969
1970	9 804	9 804	—	—	—	—	—	588	1	301	132	40	43	70	1970
1971	7 986	7 986	—	—	—	—	—	471	1	253	98	27	34	57	1971
1972	7 000	7 000	—	—	—	—	—	411	—	234	73	21	30	53	1972

	<b>3 — Importations en provenance des pays tiers</b>							<b>4 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)</b>							
	<b>1 000 t</b>							<b>1 000 t</b>							
1960	5 146	4 915	18	14	—	1	198	973	351	166	235	87	135	1960	
1961	5 021	4 749	2	65	—	2	203	1 084	481	163	215	87	137	1961	
1962	5 359	5 057	—	50	20	3	229	1 091	478	163	221	88	142	1962	
1963	5 901	5 552	17	92	39	5	196	1 103	470	159	227	95	152	1963	
1964	5 254	4 929	20	108	19	3	175	1 100	535	206	137	69	153	1964	
1965	4 247	4 019	0	53	11	4	160	829	371	140	129	71	118	1965	
1966	3 439	3 242	—	44	1	3	149	801	362	160	103	60	116	1966	
1967	2 591	2 423	0	61	—	2	105	759	341	174	85	56	103	1967	
1968	2 336	2 203	—	38	—	2	93	711	341	150	69	52	99	1968	
1969	1 996	1 881	—	35	—	0	80	681	326	166	57	48	84	1969	
1970	1 892	1 783	—	37	—	—	72	586	301	132	40	43	70	1970	
1971	1 334	1 278	—	17	—	—	39	470	253	98	27	34	57	1971	
1972	1 363	1 312	—	18	—	—	33	411	234	73	21	30	53	1972	

	EUR-9	Deutschland (B.R.)	EUR-9	Deutschland (B.R.)	Nederland	Belgique België	EUR-9	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	Danmark	
	<b>5 — Exportations</b>		<b>6 — Livraisons à l'industrie (y compris l'industrie sidérurgique)</b>				<b>7 — Livraisons aux foyers domestiques, etc.</b>								
	<b>1 000 t</b>		<b>1 000 t</b>				<b>1 000 t</b>								
1960	374	374	5 577	5 570	—	7	14 848	13 647	378	180	270	85	134	154	1960
1961	394	394	5 134	5 129	—	5	15 468	14 133	469	226	254	89	137	160	1961
1962	390	390	4 638	4 637	—	1	15 631	15 221	474	217	280	96	141	202	1962
1963	434	434	4 331	4 330	—	1	17 404	15 865	613	256	301	103	151	115	1963
1964	400	400	3 983	3 983	—	0	16 795	15 395	530	315	181	75	153	146	1964
1965	356	356	3 169	3 169	—	0	13 961	12 869	391	193	163	79	118	148	1965
1966	295	295	2 392	2 392	—	0	12 836	11 821	356	204	123	67	117	148	1966
1967	313	313	1 944	1 944	—	—	11 719	10 779	329	234	100	59	103	115	1967
1968	271	271	1 679	1 679	—	—	10 881	10 032	330	188	81	56	99	95	1968
1969	304	304	1 321	1 321	—	—	10 889	10 109	305	201	60	48	84	82	1969
1970	372	372	887	887	0	—	9 851	9 180	278	169	40	43	70	71	1970
1971	262	262	662	662	0	—	7 627	7 106	240	116	27	34	57	47	1971
1972	221	221	644	644	—	—	6 511	6 070	211	91	21	30	53	35	1972

**BRUNKOOLBRIKETTEN**
**BRUNKULSBRIKETTEN**
**MATTONELLE DI LIGNITE**

- 1 Produktie
- 2 Aanvoer uit EUR-9
- 3 Invoer uit derde landen
- 4 Aanvoer uit Duitsland (B.R.)
- 5 Uitvoer naar derde landen
- 6 Leveringen aan de industrie (m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 7 Leveringen aan huisbrand, enz.

- 1 Produzione
- 2 Arrivi da EUR-9
- 3 Importazioni dai paesi terzi
- 4 Arrivi dalla Germania (R.F.)
- 5 Esportazioni verso i paesi terzi
- 6 Forniture all'industria (compr. ind. siderur.)
- 7 Forniture per consumi domestici, ecc.

**BRAUNKOHLE UND  
BRAUNKOHLENBRIKETTS**
**LIGNITE ET BRIQUETTES  
DE LIGNITE**
**LIGNITE AND  
BROWN COAL BRIQUETTES**

1 Förderung der Reviere  
2 Durchschnittliche Zahl der beschäftigten Arbeiter  
3 Investitionsaufwendungen für die Herstellung von Braunkohlenbriketts und Braunkohlenschwelkoks in der Gemeinschaft (in Millionen Eur)

1 Production of the areas  
2 Average number of occupied workers  
3 Investment expenses in the Community for the production of brown coal low temperature hard brown coal coke (in million Eur)

	1960	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
<b>1 — Production des bassins</b>												
<b>1 000 t</b>												
<b>JÜNGERE BRAUNKOHLE/LIGNITE RÉCENT :</b>												
<b>EUR-9</b>	<b>100 975</b>	<b>108 051</b>	<b>112 286</b>	<b>115 703</b>	<b>106 664</b>	<b>102 797</b>	<b>102 931</b>	<b>106 738</b>	<b>112 411</b>	<b>111 457</b>	<b>107 825</b>	<b>113 263</b>
<b>Deutschland (BR)</b>	96 138	101 251	106 659	110 945	101 906	98 088	96 766	101 516	107 424	107 766	104 478	110 415
Niedersachsen (Helmstedt)	6 759	6 862	6 790	6 785	6 250	5 880	5 149	4 770	5 519	5 464	4 771	4 792
Nordrhein-Westfalen (Rheinland)	81 381	85 369	90 141	94 605	86 462	83 556	83 041	87 871	92 709	93 034	90 517	95 727
Hessen	3 739	3 760	4 076	4 265	4 399	4 247	3 756	3 924	3 942	4 071	3 909	3 705
Bayern	4 259	5 260	5 652	5 290	4 795	4 505	4 820	4 951	5 254	5 197	5 281	6 191
<b>France</b>												
Aquitaine	856	1 297	845	569	973	949	1 203	1 551	1 315	1 234	1 141	1 452
<b>Italia</b>												
Toscana	} 1 308	2 947	2 268	1 994	1 656	1 778	3 660	2 911	3 248	2 322	2 205	1 396
Umbria												
Basilicata												
<b>Danmark</b>												
Jutland	2 673	2 556	2 514	2 195	2 129	1 982	1 302	760	431	135	—	—
<b>ÄLTERE BRAUNKOHLE/LIGNITE ANCIEN :</b>												
<b>EUR-9</b>	<b>3 210</b>	<b>3 346</b>	<b>3 470</b>	<b>3 542</b>	<b>3 452</b>	<b>2 775</b>	<b>2 618</b>	<b>2 505</b>	<b>2 398</b>	<b>2 221</b>	<b>1 678</b>	<b>1 510</b>
<b>Deutschland (BR)</b>												
Bayern	1 783	1 760	1 841	1 869	1 735	1 160	890	834	763	671	68	—
<b>France</b>												
Provence	1 420	1 585	1 629	1 673	1 717	1 615	1 728	1 671	1 635	1 551	1 610	1 510
<b>Italie</b>												
Toscana	7	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

**2 — Effectif moyen des ouvriers occupés**
**1 000**
**JÜNGERE BRAUNKOHLE/LIGNITE RÉCENT :**

<b>EUR-9</b>	<b>33,8</b>	<b>32,0</b>	<b>31,6</b>	<b>31,1</b>	<b>30,0</b>	<b>28,8</b>	<b>26,0</b>	<b>23,2</b>	<b>20,9</b>	<b>19,6</b>	<b>19,1</b>	<b>18,1</b>
<b>Deutschland (BR)</b>	32,2	30,5	30,1	29,6	28,5	27,4	24,7	22,1	19,8	18,6	18,2	17,4
Niedersachsen	5,0	5,1	5,0	4,9	4,9	4,6	4,1	3,6	3,3	3,1	3,0	2,9
Nordrhein-Westfalen	21,5	20,0	20,0	19,8	19,0	18,4	16,9	15,4	13,6	12,6	12,5	11,8
Hessen	4,2	3,8	3,4	3,3	3,2	2,9	2,4	1,9	1,7	1,6	1,5	1,4
Bayern	1,4	1,6	1,6	1,6	1,5	1,4	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3
<b>France</b>												
Aquitaine	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2
<b>Italia</b>												
Toscana	} 0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,4	0,4	0,3
Umbria												
Basilicata												
<b>Danmark</b>												
Jutland	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	—	—

**ÄLTERE BRAUNKOHLE/LIGNITE ANCIEN :**

<b>EUR-9</b>	<b>10,1</b>	<b>8,6</b>	<b>8,3</b>	<b>8,0</b>	<b>7,5</b>	<b>5,7</b>	<b>4,7</b>	<b>4,2</b>	<b>3,7</b>	<b>3,2</b>	<b>2,0</b>	<b>1,7</b>
<b>Deutschland (BR)</b>												
Bayern	6,6	5,7	5,5	5,3	5,0	2,3	3,3	1,9	1,6	1,2	0,2	0,0
<b>France</b>												
Provence	3,5	2,9	2,8	2,7	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	2,0	1,8	1,7
<b>Italie</b>												
Toscana	0,0	0,0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

**3 — Dépenses d'investissements dans les usines de briquettes et de semi-coke de lignite de la Communauté**
**millions Eur**

<b>Insgesamt/Total</b>	<b>5,99</b>	<b>5,99</b>	<b>8,97</b>	<b>8,33</b>	<b>7,92</b>	<b>3,79</b>	<b>4,97</b>	<b>3,65</b>	<b>4,37</b>	<b>2,47</b>	<b>7,25</b>	<b>9,40</b>
Brikettfabriken/Usines de briquettes	5,63	5,59	8,75	8,19	7,90	3,79	4,97	3,65	4,37	2,47	7,25	9,40
Schwelereien/Usines de semi-coke	0,36	0,40	0,22	0,14	0,02	—	—	—	—	—	—	—

**BRUINKOOL EN BRUINKOOLBRIKETTEN**
**BRUNKUL OG BRUNKULSBRIKETTER**
**LIGNITE E MATTONELLE DI LIGNITE**

1 Produktie van de bekkens  
2 Gemiddeld aantal tewerkgestelde arbeiders  
3 Investeringsuitgaven voor produktie van bruinkoolbriketten en bruinkoolhalfcoke in de Gemeenschap (in miljoen Eur)

1 Produzione per regione  
2 Media degli operai iscritti  
3 Spese d'investimento per la produzione di mattonelle e semi-coke di lignite nelle industrie della Comunità (in milioni Eur)

**PÉTROLE**

---

**PETROLEUM**

---

**ERDÖL**

---

**PETROLIO**

---

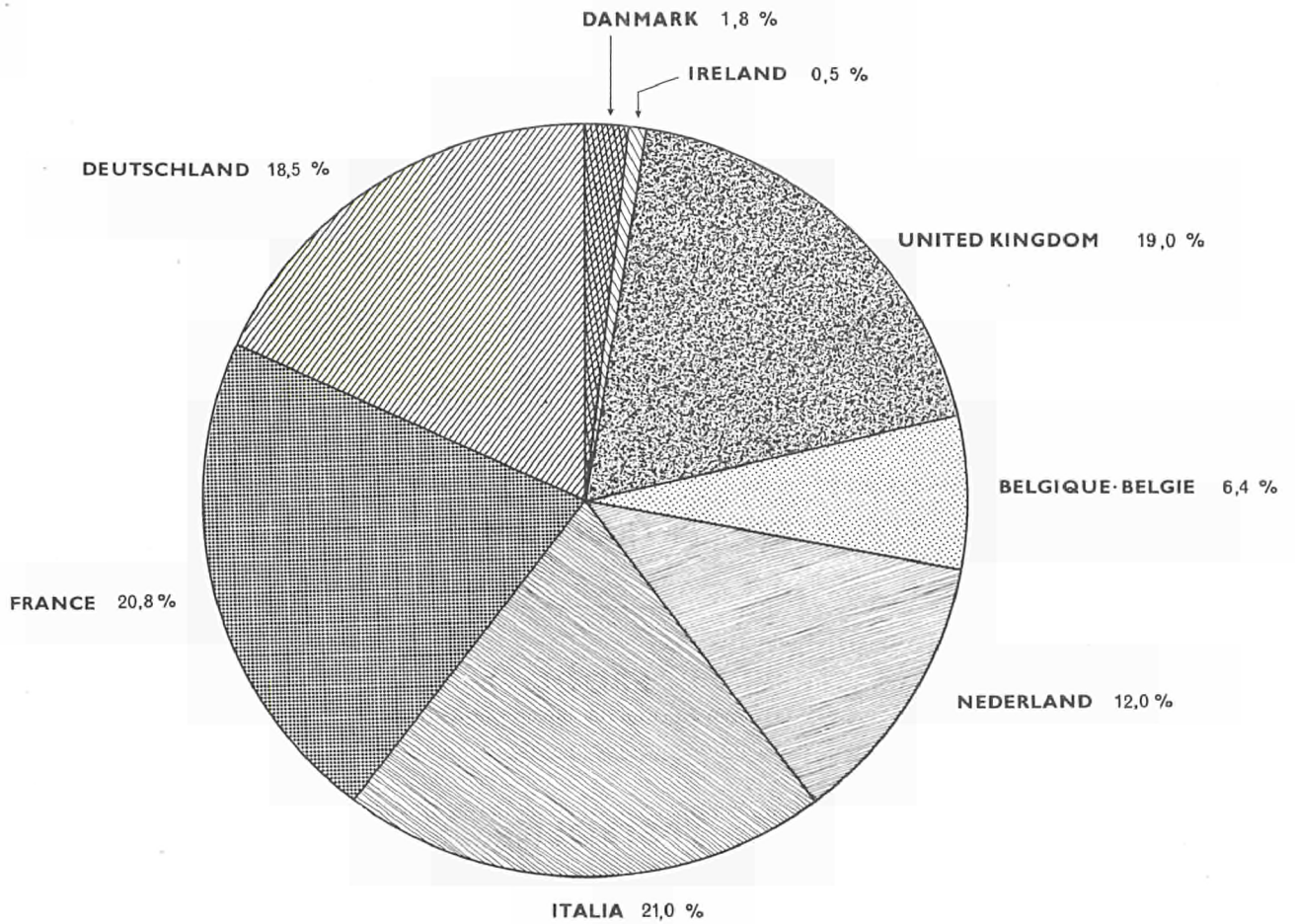
**AARDOLIE**

---

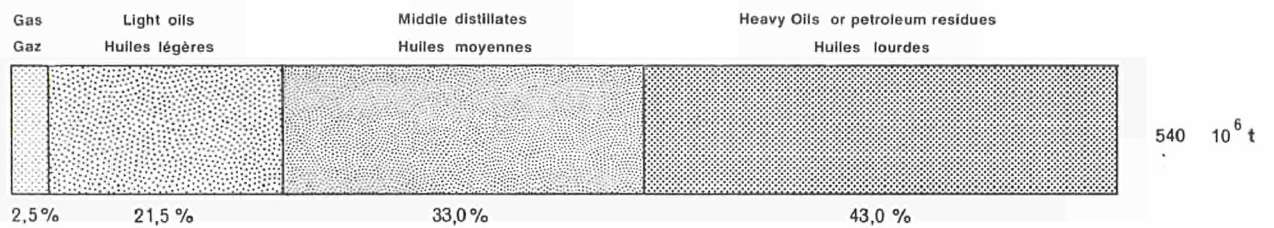
**OLIE**

EUR-9 1972

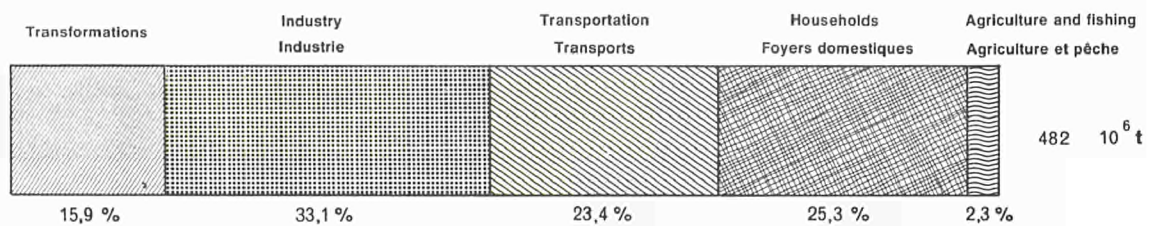
IMPORTS OF CRUDE OIL  
IMPORTATIONS DE PÉTROLE BRUT



REFINERY NET PRODUCTION  
PRODUCTION NETTE EN RAFFINERIES



TOTAL INLAND DELIVERIES BY SECTORS  
TOTAL DES UTILISATIONS PAR SECTEUR



— 1972 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK		
CRUDE OIL			10 <sup>4</sup> t									PETROLE BRUT	
Production	11,8	11,4	7,1	1,5	1,2	1,6	—	—	0,3	—	0,1	Production	
Imports	565,6	445,1	104,4	117,8	118,8	67,8	36,2	—	1077	2,7	10,1	Importations	
Crude oil throughput in the refineries	579,5	459,6	111,4	120,0	121,8	69,9	36,5	—	1070	2,7	10,2	Pétrole brut traité dans les raffineries	
PETROLEUM PRODUCTS												PRODUITS PÉTROLIERS	
Refinery net production	540,0	428,2	102,8	110,5	114,3	66,1	34,5	—	99,4	2,6	9,8	Production nette dans les raffineries	
Imports	103,0	67,7	37,3	9,0	5,6	8,2	6,1	1,5	20,4	2,9	12,0	Importations	
Exports	117,5	98,7	7,8	12,4	27,8	37,5	13,2	0	15,8	0,6	2,4	Exportations	
Net exports	14,5	31,0	29,5	3,4	22,2	29,3	7,1	- 1,5	- 4,6	- 2,3	- 9,6	Exportations nettes	
Bunkers	37,0	31,0	4,0	4,9	7,8	11,4	2,9	—	5,2	0,1	0,7	Soutes maritimes	
Total inland deliveries	482,5	361,7	128,2	99,5	83,1	24,8	24,6	1,5	97,8	4,9	18,1	Total des utilisations	
of which :												soit :	
energy uses	428,3	318,3	111,4	91,2	73,8	18,7	21,8	1,5	87,9	4,6	17,6	utilisations énergétiques	
non energy uses	54,2	43,4	16,8	8,3	9,4	6,1	2,8	0	10,0	0,2	0,6	utilisations non énergétiques	
Transformation	76,9	48,3	10,2	13,6	17,0	2,5	4,9	0,1	23,2	1,2	4,1	Transformations	
among which :												dont :	
electrical power stations	72,9	46,9	9,6	12,8	16,8	2,5	4,9	0,1	21,0	1,1	4,0	centrales électriques	
Final energy consumption	351,4	270,0	101,2	77,6	56,8	16,2	16,9	1,4	64,7	3,4	13,5	Consommation finale énergétique	
among which :												dont :	
non gaseous petroleum products	343,7	263,7	99,8	75,5	54,9	15,9	16,4	1,3	63,5	3,3	13,2	produits pétroliers non gazeux	
of which :												soit :	
industry	104,6	75,7	24,7	26,2	16,9	2,5	4,7	0,7	24,5	1,3	3,1	industrie	
transportation	110,3	79,4	29,4	22,3	16,4	6,4	4,6	0,2	26,7	1,3	3,0	transports	
households	118,4	101,4	44,1	24,0	19,6	6,6	6,7	0,3	10,3	0,5	6,1	foyers domestiques	
agriculture and fishing	10,4	7,1	1,5	2,9	1,9	0,4	0,4	0	2,0	0,2	1,0	agriculture et pêche	

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>EUR-9</b>						<b>EUR-6</b>				
1 Production	13 963	13 300	12 475	11 780	- 5,6	13 871	13 168	12 295	11 432	- 7,0
3+4 Importations totales	464 738	520 809	539 580	565 597	+ 4,8	360 179	405 779	418 339	445 120	+ 6,4
5 Ressources	478 701	534 109	552 055	577 377	+ 4,6	374 050	418 947	430 634	456 552	+ 6,0
7 Variations stocks dans les raffineries*	- 2 120	- 2 008	- 4 223	+ 3 351		- 541	- 2 362	- 4 153	+ 2 012	
8+9 Exportations totales	959	1 355	1 644	3 717	+ 126,1	616	172	75	132	+ 76,0
10 Consommation brute	} 475 622	530 746	546 188	577 011	+ 5,6	372 893	416 413	426 406	458 432	+ 7,5
12 Consommation intérieure brute										
13 Transformations (136—raffineries)	450 056	505 756	516 537	547 817	+ 6,1	353 071	397 287	404 300	434 699	+ 7,5
14 Consommation propre des raffineries	26 260	28 507	28 982	31 658	+ 9,2	20 200	22 102	22 431	24 901	+ 11,0
Pétrole brut traité en raffineries (13+14)	476 316	534 263	545 519	579 475	+ 6,2	373 271	419 389	426 721	459 600	+ 7,7
16 Consommation finale non énergétique	151	137	100	93	- 7,0	151	137	100	97	- 3,0
17 Consommation finale énergétique	5	—	—	4		5	—	—	—	
Total des utilisations (13+14+16+17)	476 472	534 400	545 619	579 572	+ 6,2	373 427	419 526	426 821	459 697	+ 7,7
18 Écart statistique	- 850	- 3 654	+ 569	- 2 561		- 534	- 3 113	- 415	- 1 265	

<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>						<b>FRANCE</b>				
1 Förderung	7 876	7 535	7 420	7 098	- 4,3	2 496	2 309	1 861	1 486	- 20,2
3+4 Einfuhr insgesamt	89 974	100 347	101 907	104 425	+ 2,5	88 170	101 344	107 587	117 836	+ 9,5
5 Aufkommen	97 850	107 882	109 327	111 523	+ 2,0	90 666	103 653	109 448	119 322	+ 9,0
7 Bestandsveränderungen bei den Raff.*	- 226	- 399	- 650	+ 131		- 436	- 1 596	- 706	+ 163	
8+9 Ausfuhr insgesamt	121	134	1	—		—	—	—	—	
10 Bruttoverbrauch	} 97 503	107 349	108 676	111 654	+ 2,7	90 230	102 057	108 742	119 485	+ 9,9
12 Brutto-Inlandsverbrauch										
13 Umwandlung (136—Raffinerien)	90 484	99 339	100 528	103 556	+ 3,0	85 274	96 835	102 545	113 214	+ 10,4
14 Eigenverbrauch der Raffinerien	6 874	7 671	7 679	7 867	+ 2,4	5 254	5 646	6 257	6 742	+ 7,8
Rohöhdurchsatz der Raffinerien (13+14)	97 358	107 010	108 207	111 423	+ 3,0	90 528	102 481	108 802	119 956	+ 10,3
16 Nicht-energetischer Verbrauch	151	137	100	93	- 7,0	—	—	—	—	
17 Energetischer Endverbrauch	—	—	—	—		—	—	—	—	
Gesamtverwendung (13+14+16+17)	97 509	107 147	108 307	111 516	+ 3,0	90 528	102 481	108 802	119 956	+ 10,3
18 Statistische Differenz	- 6	+ 202	+ 369	+ 138		- 298	- 424	- 60	- 471	

<b>ITALIA</b>					
1 Produzione	1 479	1 405	1 300	1 210	- 6,9
3+4 Importazioni totali	102 801	114 072	117 246	118 830	+ 1,4
5 Risorse	104 280	115 447	118 546	120 040	+ 1,3
7 Variazioni scorte nelle raffinerie*	+ 356	- 574	- 1 036	+ 685	
8+9 Esportazioni totali	—	—	—	—	
10 Consumo lordo	} 104 636	114 903	117 510	120 725	+ 2,7
12 Consumo interno lordo					
13 Trasformazioni (136—raffinerie)	100 546	113 348	114 041	116 103	+ 1,8
14 Consumo proprio nelle raffinerie	4 332	4 481	4 150	5 669	+ 36,6
Petr. greggio lavorato in raffinerie (13+14)	104 878	117 829	118 191	121 772	+ 3,0
16 Consumo finale non energetico	—	—	—	—	
17 Consumo finale energetico	5	—	—	4	
Total delle utilizzazioni (13+14+16+17)	104 883	117 829	118 191	121 776	+ 3,0
18 Differenze statistiche	- 247	- 2 926	- 681	- 1 051	

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t
<b>NEDERLAND</b>					<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					
2 020	1 919	1 714	1 638	+ 4,4	—	—	—	—	—	1 Productie
50 775	60 130	60 732	67 788	+ 11,6	28 459	29 890	30 867	36 241	+ 17,4	3+4 Totale invoer
52 795	62 049	62 446	69 426	+ 11,2	28 459	29 890	30 867	36 241	+ 17,4	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 380	+ 169	- 1 166	+ 522		+ 145	+ 38	- 595	+ 511		7 Wijziging voorr. bij de raffinaderijen*
495	14	1	1		—	24	73	131	+ 79,5	8+9 Totale uitvoer
51 920	62 204	61 279	69 947	+ 14,1	28 604	29 900	30 199	36 621	+ 21,3	{10 Bruto verbruik {12 Bruto binnenlands verbruik
49 322	59 096	58 153	66 784	+ 14,8	27 445	28 669	29 033	35 042	+ 20,7	13 Omzetting (136—raffinaderijen)
2 596	3 109	3 125	3 163	+ 1,2	1 144	1 195	1 210	1 460	+ 20,6	14 Eigen verbruik in de raffinaderijen
51 918	62 205	61 278	69 947	+ 14,1	28 589	29 864	30 243	36 502	+ 20,7	Verwerkte ruwe aardolie in de raff. (13+14)
—	—	—	—		—	—	—	—	—	16 Niet-energetisch verbruik
51 918	62 205	61 278	69 947	+ 14,1	28 589	29 864	30 243	36 502	+ 20,7	17 Energetisch eindverbruik
+ 2	- 1	+ 1	—		+ 15	+ 36	- 44	+ 119		Totale aanwendungen (13+14+16+17)
										18 Statistische afwijking

<b>UNITED KINGDOM</b>					<b>IRELAND</b>					
92	132	180	272	+ 51,1	—	—	—	—	—	1 Production
93 149	102 150	107 730	107 701	- 0,03	2 386	2 718	2 967	2 715	- 8,5	3+4 Total imports
93 241	102 282	107 910	107 973	+ 0,06	2 386	2 718	2 967	2 715	- 8,5	5 Resources
- 1 513	+ 277	- 1 734	+ 1 246		- 7	+ 41	- 58	+ 33		7 Variations of stocks at the refineries*
334	1 183	1 569	3 558	+ 126,8	—	—	—	—		8+9 Total exports
91 394	101 376	104 607	105 661	+ 1,0	2 379	2 759	2 909	2 748	- 5,5	{10 Gross consumption {12 Gross inland consumption
86 042	95 878	99 154	100 555	+ 1,4	2 287	2 660	2 808	2 651	- 5,6	13 Transformations (136—refineries)
5 653	6 028	6 183	6 420	+ 3,8	95	102	102	97	- 5,0	14 Own consumption of the refineries
91 695	101 906	105 337	106 975	+ 1,6	2 382	2 762	2 910	2 748	- 5,6	Refinery throughput (13+14)
—	—	—	—		—	—	—	—		16 Final non-energy consumption
91 695	101 906	105 337	106 975	+ 1,6	2 382	2 762	2 910	2 748	- 5,6	17 Final energy consumption
- 301	- 530	- 730	- 1 314		- 3	- 3	- 1	—		Total uses (13+14+16+17)
										18 Statistical difference

<b>DANMARK</b>					
—	—	—	76		1 Produktion
9 024	10 162	10 544	10 061	- 4,6	3+4 Import i alt
9 024	10 162	10 544	10 137	- 3,9	5 Rådighedsmængde
- 59	+ 36	- 12	+ 60		7 Lagerforandringer i raffinaderierne*
4	—	—	27		8+9 Eksport i alt
3 956	10 198	10 532	10 170	- 3,4	{10 Bruttoforbrug {12 Indenlandsk bruttoforbrug
8 652	9 931	10 275	9 912	- 3,5	13 Omformning (136—raffinaderier)*
312	276	276	240	- 13,0	14 Raffinaderierne eget forbrug
8 468	10 206	10 551	1 152	- 3,8	Bruttotilførsel (13+14)
—	—	—	—		16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
8 968	10 206	10 551	10 152	- 3,8	17 Endeligt energetisk forbrug
- 12	- 8	- 19	+ 18		Total forbrug (13+14+16+17)
					18 Statistisk differens

\*(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

\*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

1 000 t

	EUR-9	Deutschland (B.R.)							Nederland			
		Total	Nördlich der Elbe	Zwischen Elbe und Weser	Zwischen Weser und Ems	Westlich der Ems	Ober-rheintal	Alpen-vorland	Total	Noord-Neder-land	West-Neder-land	
1960	11 509	5 530	490	2 000	1 331	1 356	213	140	1 918	934	984	1960
1961	12 494	6 204	593	2 125	1 582	1 541	217	146	2 047	933	1 113	1961
1962	13 223	6 776	744	2 209	1 624	1 772	235	191	2 157	1 025	1 132	1962
1963	14 029	7 383	800	2 379	1 710	1 983	250	261	2 215	959	1 256	1963
1964	15 585	7 673	836	2 291	1 921	2 075	243	307	2 269	916	1 353	1964
1965	15 560	7 884	853	2 412	1 956	2 089	234	340	2 395	872	1 523	1965
1966	15 002	7 868	858	2 400	1 952	2 084	197	376	2 366	844	1 522	1966
1967	14 728	7 927	887	2 388	1 942	2 064	202	443	2 265	827	1 438	1967
1968	14 404	7 982	893	2 407	1 945	2 112	192	433	2 147	828	1 320	1968
1969	13 951	7 876	883	2 360	1 954	2 092	189	398	2 020	845	1 174	1969
1970	13 251	7 535	800	2 247	1 891	2 004	199	393	1 919	884	1 035	1970
1971	12 369	7 420	799	2 184	1 942	1 944	198	353	1 714	852	862	1971
1972	11 490	7 098	737	2 053	1 885	1 886	177	361	1 597	776	821	1972

	France				Italia				United Kingdom	Danmark	
	Total	Alsace	Bassin Parisien	Aquitaine	Totale	Continente	Sicilia	Sottofondo Marino			
1960	1 977	64	479	1 434	1 998	63	1 936	—	87	—	1960
1961	2 163	54	515	1 594	1 972	58	1 913	—	108	—	1961
1962	2 370	44	565	1 761	1 806	60	1 746	—	113	—	1962
1963	2 522	34	532	1 956	1 784	68	1 716	—	125	—	1963
1964	2 846	30	557	2 258	2 669	91	2 578	—	129	—	1964
1965	2 988	24	521	2 442	2 210	112	2 097	—	83	—	1965
1966	2 932	21	472	2 439	1 757	123	1 635	—	78	—	1966
1967	2 832	19	418	2 395	1 616	136	1 479	—	88	—	1967
1968	2 688	13	395	2 280	1 506	136	1 370	—	81	—	1968
1969	2 499	—	373	2 125	1 479	132	1 347	—	77	—	1969
1970	2 309	—	332	1 977	1 405	135	1 271	—	83	—	1970
1971	1 861	—	289	1 572	1 290	127	1 062	101	83	—	1971
1972	1 484	—	282	1 203	1 152	95	973	84	83	76	1972

## ROHÖL

## PÉTROLE BRUT

## CRUDE OIL

Förderung nach Feldern und Förderregionen

Production par gisement et par région  
1 000 t

Production by fields and regions

Felder und Förderregionen Gisements et régions > 100 000 t	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>	<b>7 383</b>	<b>7 884</b>	<b>7 868</b>	<b>7 927</b>	<b>7 982</b>	<b>7 876</b>	<b>7 535</b>	<b>7 420</b>	<b>7 098</b>
<b>Schleswig-Holstein</b>	<b>576</b>	<b>598</b>	<b>588</b>	<b>595</b>	<b>624</b>	<b>663</b>	<b>625</b>	<b>632</b>	<b>580</b>
Plön Ost	280	293	303	335	384	444	449	485	452
Preetz	64	148	140	133	126	125	97	77	62
<b>Hamburg</b>	<b>355</b>	<b>395</b>	<b>440</b>	<b>487</b>	<b>465</b>	<b>392</b>	<b>345</b>	<b>332</b>	<b>312</b>
Reitbrook	224	255	270	293	269	219	175	167	157
Sinstorf	131	140	169	194	196	173	171	166	154
<b>Niedersachsen</b>	<b>5 940</b>	<b>6 317</b>	<b>6 268</b>	<b>6 201</b>	<b>6 268</b>	<b>6 234</b>	<b>5 972</b>	<b>5 905</b>	<b>5 669</b>
<b>(Gebiet zwischen Elbe und Weser)</b>	<b>2 247</b>	<b>2 273</b>	<b>2 231</b>	<b>2 194</b>	<b>2 211</b>	<b>2 188</b>	<b>2 076</b>	<b>2 019</b>	<b>1 898</b>
Nienhagen-Hänigsen	181	130	109	102	91	76	66	59	51
Meckelfeld	117	117	150	166	150	113	94	83	84
Hohne	230	234	245	250	262	246	226	258	249
Vorhop	98	106	106	104	96	94	93	85	72
Hankensbüttel	566	596	599	594	588	607	587	564	529
Leiferde	160	151	145	143	157	162	131	120	100
Knesebeck	109	112	108	107	103	114	120	115	117
<b>(Gebiet zwischen Weser und Ems)</b>	<b>1 710</b>	<b>1 956</b>	<b>1 952</b>	<b>1 942</b>	<b>1 945</b>	<b>1 954</b>	<b>1 891</b>	<b>1 942</b>	<b>1 885</b>
Barenburg	161	295	295	277	267	267	212	175	158
Voigtei-Siedenburg	192	213	200	207	199	184	157	136	95
Bockstedt	144	137	143	133	118	111	105	124	118
Wehrbleck	140	136	128	123	111	109	101	96	76
Bramberge	325	507	554	631	734	811	813	806	787
Süd-Oldenburg	305	282	252	215	196	158	131	127	117
Gross Lessen	.	.	.	.	.	0	82	243	301
<b>(Gebiet westlich der Ems)</b>	<b>1 983</b>	<b>2 089</b>	<b>2 084</b>	<b>2 065</b>	<b>2 112</b>	<b>2 092</b>	<b>2 004</b>	<b>1 944</b>	<b>1 886</b>
Emlichheim	154	129	131	158	212	229	183	160	163
Georgsdorf	509	506	500	500	500	501	510	491	487
Rühle	814	941	979	964	961	927	883	840	803
Scheerhorn	285	289	260	234	234	235	233	263	248
<b>Baden-Württemberg und Rheinland-Pfalz</b>	<b>250</b>	<b>234</b>	<b>197</b>	<b>202</b>	<b>192</b>	<b>189</b>	<b>199</b>	<b>198</b>	<b>177</b>
Landau	165	159	139	151	149	155	171	175	158
<b>Bayern (Alpenvorland)</b>	<b>262</b>	<b>340</b>	<b>376</b>	<b>443</b>	<b>433</b>	<b>398</b>	<b>393</b>	<b>353</b>	<b>361</b>
Arlesried	.	31	84	118	109	123	124	116	120
Assling	40	105	98	113	114	92	68	41	42
<b>FRANCE</b>	<b>2 522</b>	<b>2 988</b>	<b>2 932</b>	<b>2 832</b>	<b>2 688</b>	<b>2 499</b>	<b>2 309</b>	<b>1 861</b>	<b>1 484</b>
Paris — Bourgogne — Centre	532	521	472	418	395	373	332	289	282
Alsace	34	24	21	19	13	—	—	—	—
Aquitaine	<b>1 956</b>	<b>2 442</b>	<b>2 439</b>	<b>2 395</b>	<b>2 280</b>	<b>2 125</b>	<b>1 977</b>	<b>1 572</b>	<b>1 203</b>
Cazaux	385	622	646	626	592	529	448	371	324
Lavergne La Teste	46	163	129	164	160	135	105	66	58
Parentis	1 374	1 376	1 375	1 352	1 310	1 305	1 288	1 015	705
<b>ITALIA</b>	<b>1 839</b>	<b>2 732</b>	<b>2 278</b>	<b>1 850</b>	<b>1 722</b>	<b>1 627</b>	<b>1 591</b>	<b>1 352</b>	<b>1 210</b>
di cui : Gasolina naturale	55	63	68	92	107	121	112	62	58
Petrolio greggio	<b>1 784</b>	<b>2 669</b>	<b>2 910</b>	<b>1 758</b>	<b>1 616</b>	<b>1 506</b>	<b>1 479</b>	<b>1 290</b>	<b>1 152</b>
<b>Valle Padana : Lombardia — Veneto — Emilia-Romagna</b>	<b>111</b>	<b>92</b>	<b>77</b>	<b>67</b>	<b>59</b>	<b>45</b>	<b>37</b>	<b>26</b>	<b>19</b>
di cui : Gasolina naturale	49	46	38	30	26	18	13	8	6
Petrolio greggio	<b>62</b>	<b>47</b>	<b>40</b>	<b>36</b>	<b>34</b>	<b>26</b>	<b>24</b>	<b>18</b>	<b>13</b>
<b>Abruzzi — Molise — Basilicata (Altre regioni dell'Italia continentale)</b>	<b>7</b>	<b>45</b>	<b>74</b>	<b>92</b>	<b>109</b>	<b>117</b>	<b>112</b>	<b>118</b>	<b>95</b>
di cui : Gasolina naturale	—	—	2	6	7	8	4	8	12
Petrolio greggio	<b>7</b>	<b>45</b>	<b>73</b>	<b>86</b>	<b>103</b>	<b>110</b>	<b>108</b>	<b>110</b>	<b>83</b>
<b>Sicilia</b>	<b>1 721</b>	<b>2 595</b>	<b>2 126</b>	<b>1 691</b>	<b>1 544</b>	<b>1 465</b>	<b>1 442</b>	<b>1 107</b>	<b>1 011</b>
di cui : Gasolina naturale	6	18	29	56	75	95	95	45	38
Petrolio greggio	<b>1 716</b>	<b>2 578</b>	<b>2 097</b>	<b>1 635</b>	<b>1 479</b>	<b>1 370</b>	<b>1 347</b>	<b>1 062</b>	<b>973</b>
Ragusa	1 124	937	784	624	590	526	531	403	369
Gela	592	1 639	1 281	958	829	844	816	658	603
<b>Nel Sottofondo Marino</b>								<b>101</b>	<b>84</b>
di cui : Gasolina naturale									<b>1</b>
<b>NEDERLAND</b>	<b>2 215</b>	<b>2 395</b>	<b>2 366</b>	<b>2 265</b>	<b>2 148</b>	<b>2 020</b>	<b>1 919</b>	<b>1 714</b>	<b>1 597</b>
<b>Noord</b>	<b>951</b>	<b>872</b>	<b>844</b>	<b>827</b>	<b>828</b>	<b>846</b>	<b>884</b>	<b>852</b>	<b>776</b>
Schoonebeek	958	872	844	827	828	846	884	852	776
<b>West</b>	<b>1 266</b>	<b>1 523</b>	<b>1 522</b>	<b>1 438</b>	<b>1 320</b>	<b>1 174</b>	<b>1 035</b>	<b>862</b>	<b>821</b>
De Lier	165	149	145	134	138	125	108	94	84
IJsselmonde-Ridderkerk	638	870	901	816	750	681	584	475	423
Wassenaar	342	383	360	359	335	368	343	293	315

## RUWE AARDOLIE

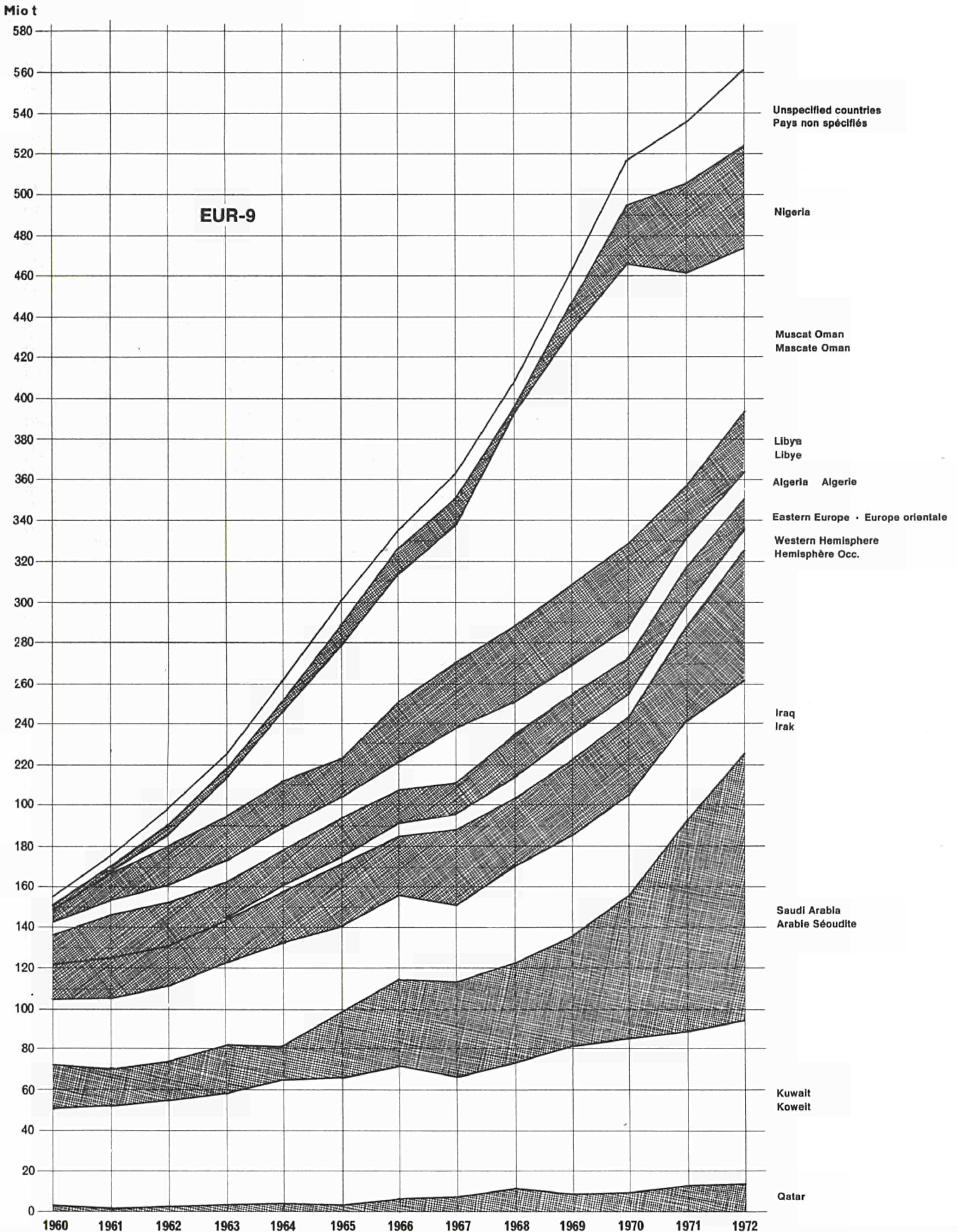
## RÀOLIE

## PETROLIO GREGGIO

Produktie naar velden en gebieden

Produzione per giacimento e per regione

IMPORTS FROM THIRD-PARTY COUNTRIES  
IMPORTATIONS EN PROVENANCE DES PAYS TIERS



1 Einfuhr aus dritten Ländern  
 2 Einfuhr aus der westlichen Hemisphäre  
 3 Einfuhr aus dem Nahen und Mittleren Osten  
 4 Einfuhr aus Afrika

1 Imports from third-party countries  
 2 Imports from the Western Hemisphere  
 3 Imports from the Near and Middle East  
 4 Imports from Africa

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxemb- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance des pays tiers</b>												
1 000 t												
1960	155 622	108 908	23 278	30 957	29 520	18 405	6 748	—	45 238	1 476	—	1960
1961	176 875	125 848	29 657	35 367	34 061	18 769	7 994	—	49 353	1 502	202	1961
1962	198 407	142 690	33 260	37 943	40 919	22 037	8 531	—	52 924	1 565	1 228	1962
1963	224 471	167 447	40 438	44 634	47 494	22 818	12 063	—	53 590	1 687	1 747	1963
1964	261 690	197 912	51 740	51 026	55 369	26 315	13 462	—	54 006	1 802	2 970	1964
1965	300 151	230 254	59 068	58 591	68 122	28 676	15 797	—	64 449	2 099	3 349	1965
1966	337 111	260 266	67 686	64 633	79 484	31 709	16 754	—	70 584	1 616	4 645	1966
1967	362 065	280 408	72 032	72 825	84 634	33 718	17 209	—	72 523	2 596	6 538	1967
1968	407 967	317 057	84 092	78 556	93 052	37 967	23 390	—	81 898	2 259	6 753	1968
1969	462 897	359 752	89 758	88 170	102 919	50 461	28 444	—	91 735	2 386	9 024	1969
1970	517 774	404 322	99 152	101 343	114 072	59 902	29 853	—	100 572	2 718	10 162	1970
1971	536 783	416 768	100 540	107 587	117 308	60 478	30 855	—	106 504	2 967	10 544	1971
1972	560 452	443 005	103 090	117 793	118 829	67 376	35 917	—	105 008	2 609	9 830	1972

**2 — Importations en provenance de l'Hémisphère Occidental**

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxemb- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 000 t												
1960	16 001	8 259	2 856	2 456	470	2 026	451	—	7 742	—	—	1960
1961	19 184	10 924	3 767	2 527	657	3 062	911	—	8 260	—	—	1961
1962	21 076	11 695	4 231	2 621	865	2 865	1 113	—	9 169	—	212	1962
1963	19 427	12 166	4 559	2 738	1 022	2 461	1 386	—	7 168	—	93	1963
1964	18 301	10 662	4 107	2 739	905	1 887	1 024	—	7 639	—	—	1964
1965	18 999	9 827	3 487	2 667	806	2 030	837	—	9 161	—	11	1965
1966	18 577	9 558	3 646	2 497	1 009	1 188	1 218	—	8 855	—	164	1966
1967	25 049	12 594	4 039	2 697	1 981	2 001	1 876	—	11 847	140	468	1967
1968	20 494	11 669	3 005	2 442	2 105	1 536	2 581	—	8 476	—	349	1968
1969	19 714	12 785	3 967	2 415	2 688	1 132	2 583	—	6 470	—	459	1969
1970	18 547	12 551	3 455	2 449	2 332	1 469	2 846	—	5 622	—	374	1970
1971	16 862	9 489	2 875	2 031	1 909	602	2 072	—	7 195	—	178	1971
1972	14 599	8 802	3 858	1 807	1 473	636	1 028	—	5 797	—	—	1972

**3 — Importations en provenance du Proche et du Moyen Orient**

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxemb- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 000 t												
1960	122 633	84 638	18 650	20 880	24 743	14 068	6 297	—	36 519	1 476	—	1960
1961	128 738	88 913	22 174	20 478	26 058	13 871	6 332	—	38 121	1 502	202	1961
1962	133 321	93 106	22 958	21 047	28 420	14 849	5 832	—	37 634	1 565	1 016	1962
1963	144 340	104 141	23 526	23 506	32 413	15 639	9 057	—	36 878	1 687	1 634	1963
1964	164 792	121 541	25 517	26 648	40 139	18 702	10 535	—	38 731	1 802	2 718	1964
1965	180 582	138 999	24 875	30 405	53 047	19 064	11 608	—	36 999	2 099	2 485	1965
1966	196 231	149 644	26 282	31 097	59 208	21 375	11 682	—	41 902	1 616	3 069	1966
1967	201 701	151 326	30 034	35 041	54 130	22 394	9 727	—	44 065	2 362	3 948	1967
1968	223 245	167 955	32 418	38 252	54 878	27 154	15 253	—	48 668	2 007	4 615	1968
1969	242 987	178 000	39 718	39 581	58 525	32 538	17 638	—	57 572	2 021	5 394	1969
1970	265 128	194 774	33 830	44 918	62 389	36 056	17 581	—	61 328	2 637	6 389	1970
1971	321 043	242 243	40 989	64 966	71 168	44 524	20 596	—	68 475	3 024	7 301	1971
1972	359 937	278 461	43 086	77 699	80 300	49 393	27 983	—	70 900	2 332	8 244	1972

**4 — Importations en provenance de l'Afrique**

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxemb- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 000 t												
1960	9 548	8 709	402	7 502	212	593	—	—	839	—	—	1960
1961	19 974	17 229	1 723	12 235	1 678	860	733	—	2 745	—	—	1961
1962	33 182	28 117	4 145	14 188	5 387	2 811	1 586	—	5 065	—	—	1962
1963	48 668	40 024	10 139	18 275	6 766	3 224	1 620	—	8 623	—	21	1963
1964	66 162	53 698	19 086	21 470	7 435	3 804	1 903	—	12 211	—	253	1964
1965	87 950	68 929	28 121	24 733	7 458	5 265	3 352	—	18 169	—	852	1965
1966	106 566	85 575	34 472	29 382	11 092	6 815	3 814	—	19 579	—	1 412	1966
1967	116 218	97 748	33 894	33 294	17 598	7 356	5 606	—	16 253	94	2 123	1967
1968	145 858	119 347	44 714	36 262	24 567	8 248	5 556	—	24 469	252	1 790	1968
1969	183 970	153 350	52 429	44 355	32 230	16 170	8 166	—	27 513	169	2 938	1969
1970	218 576	181 852	58 118	52 558	40 525	21 836	8 815	—	33 489	36	3 199	1970
1971	182 835	149 496	53 054	38 021	35 937	14 810	7 674	—	30 418	—	2 921	1971
1972	169 603	140 895	52 534	36 327	29 244	17 060	5 730	—	27 180	—	1 528	1972

1 Invoer uit derde landen  
 2 Invoer uit het Westelijk Halfrond  
 3 Invoer uit het Nabije en Midden Oosten  
 4 Invoer uit Afrika

1 Importazioni dai paesi terzi  
 2 Importazioni dall'Emisfero Occidentale  
 3 Importazioni dal Medio Oriente  
 4 Importazioni dall'Africa

ROHÖL

PÉTROLE BRUT

CRUDE OIL

- 1 Einfuhr aus Ost-Europa
- 2 Einfuhr aus Algerien
- 3 Einfuhr aus Libyen
- 4 Einfuhr aus Nigeria

- 1 Imports from Eastern Europe
- 2 Imports from Algeria
- 3 Imports from Lybia
- 4 Imports from Nigeria

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance de l'Europe Orientale</b>												
1 000 t												
1960	5 197	5 197	1 053	118	4 026	—	—	—	—	—	—	1960
1961	7 394	7 394	1 622	137	5 627	—	18	—	—	—	—	1961
1962	8 034	8 034	1 822	86	6 126	—	—	—	—	—	—	1962
1963	9 253	9 253	2 195	114	6 944	—	—	—	—	—	—	1963
1964	9 941	9 941	3 030	170	6 741	—	—	—	—	—	—	1964
1965	9 955	9 955	2 585	786	6 584	—	—	—	—	—	—	1965
1966	12 883	12 883	3 285	1 658	7 938	—	—	—	—	—	—	1966
1967	16 471	16 471	4 064	1 793	10 614	—	—	—	—	—	—	1967
1968	16 596	16 596	3 956	1 601	11 041	—	—	—	—	—	—	1968
1969	14 759	14 638	3 493	1 819	9 322	—	4	—	121	—	—	1969
1970	14 270	14 270	3 454	1 419	8 825	35	537	—	—	—	—	1970
1971	14 963	14 805	3 396	2 569	8 295	32	513	—	158	—	—	1971
1972	12 551	12 347	2 863	1 766	7 233	11	474	—	204	—	—	1972

<b>2 — Importations en provenance de l'Algérie</b>												
1 000 t												
1960	7 094	7 094	402	6 692	—	—	—	—	—	—	—	1960
1961	14 141	13 895	1 599	11 406	268	—	622	—	246	—	—	1961
1962	20 367	20 046	2 500	13 040	1 512	1 443	1 551	—	321	—	—	1962
1963	22 193	21 868	2 604	15 684	1 487	1 243	850	—	204	—	21	1963
1964	23 365	23 171	2 973	17 703	856	864	775	—	108	—	86	1964
1965	23 531	23 025	2 554	17 450	558	1 398	1 065	—	475	—	31	1965
1966	28 696	27 152	4 568	19 179	1 573	634	1 198	—	1 544	—	—	1966
1967	32 787	32 263	6 708	21 584	1 690	411	1 870	—	524	—	—	1967
1968	36 698	35 806	7 108	24 450	2 305	110	1 833	—	792	—	100	1968
1969	38 516	37 453	8 485	25 245	1 951	88	1 684	—	863	—	200	1969
1970	40 988	39 559	7 984	26 993	2 840	204	1 538	—	1 323	—	106	1970
1971	25 478	24 988	11 327	7 737	2 538	1 174	2 212	—	490	—	—	1971
1972	30 796	29 680	11 430	10 837	3 871	1 078	2 464	—	1 116	—	—	1972

<b>3 — Importations en provenance de la Libye</b>												
1 000 t												
1960	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1960
1961	618	285	44	25	105	—	111	—	333	—	—	1961
1962	6 053	3 292	876	251	1 478	687	—	—	2 761	—	—	1962
1963	19 464	13 525	6 595	1 809	2 818	1 533	770	—	5 939	—	—	1963
1964	34 646	25 653	14 663	2 524	4 858	2 480	1 128	—	8 827	—	166	1964
1965	51 691	39 978	23 131	5 656	5 842	3 546	1 803	—	11 013	—	700	1965
1966	61 942	50 245	26 330	7 571	8 685	5 630	2 029	—	10 695	—	1 002	1966
1967	68 928	56 275	22 558	8 832	15 421	5 728	3 736	—	10 874	94	1 685	1967
1968	103 941	80 727	36 336	10 764	22 179	7 897	3 551	—	21 664	252	1 298	1968
1969	124 181	101 525	40 483	15 276	28 581	11 425	5 760	—	21 172	169	1 315	1969
1970	137 471	112 430	40 922	17 639	35 618	12 166	6 085	—	23 726	36	1 279	1970
1971	104 684	84 099	29 940	15 403	29 254	5 630	3 872	—	20 255	—	330	1971
1972	80 262	65 142	28 505	9 792	21 060	4 195	1 590	—	14 954	—	166	1972

<b>4 — Importations en provenance du Nigeria</b>												
1 000 t												
1960	793	—	—	—	—	—	—	—	793	—	—	1960
1961	2 120	80	80	—	—	—	—	—	2 040	—	—	1961
1962	3 258	1 380	769	—	—	611	—	—	1 858	—	—	1962
1963	3 528	1 203	908	—	—	295	—	—	2 325	—	—	1963
1964	4 978	1 725	1 450	275	—	—	—	—	3 253	—	—	1964
1965	10 167	3 381	2 405	565	—	—	411	—	6 664	—	122	1965
1966	13 617	5 940	3 051	1 897	—	551	441	—	7 267	—	410	1966
1967	11 317	6 436	3 250	1 969	—	1 217	—	—	4 453	—	438	1967
1968	2 715	699	150	356	83	—	—	—	1 624	—	392	1968
1969	14 583	8 270	1 800	2 189	—	3 559	722	—	5 262	—	1 051	1969
1970	29 509	21 130	6 945	5 190	543	7 722	730	—	7 613	—	766	1970
1971	43 252	32 313	9 511	12 270	2 317	6 991	1 224	—	9 107	—	1 832	1971
1972	50 267	38 165	10 890	13 267	1 604	11 044	1 360	—	10 807	—	1 295	1972

RUWE AARDOLIE

RÄOLIE

PETROLIO GREGGIO

- 1 Invoer uit Oost-Europa
- 2 Invoer uit Algerië
- 3 Invoer uit Libië
- 4 Invoer uit Nigeria

- 1 Importazioni dall'Europa Orientale
- 2 Importazioni dall'Algeria
- 3 Importazioni dalla Libia
- 4 Importazioni dalla Nigeria

ROHÖL

PÉTROLE BRUT

CRUDE OIL

- 1 Einfuhr aus dem Irak
- 2 Einfuhr aus dem Iran
- 3 Einfuhr aus Saudi-Arabien
- 4 Einfuhr aus Kuwait

- 1 Imports from Iraq
- 2 Imports from Iran
- 3 Imports from Saudi Arabia
- 4 Imports from Kuwait

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance de l'Irak</b>												
1 000 t												
1960	33 603	25 514	4 486	7 629	7 953	3 286	2 160	—	6 991	1 098	—	1960
1961	34 874	27 531	4 378	7 103	9 148	4 107	2 795	—	6 172	1 171	—	1961
1962	35 756	27 692	5 214	7 299	8 327	4 331	2 521	—	7 160	904	—	1962
1963	41 088	31 418	5 348	9 959	9 665	4 979	1 467	—	8 320	1 350	—	1963
1964	40 490	28 353	5 409	8 621	6 914	5 749	1 660	—	11 352	678	107	1964
1965	40 468	29 865	5 189	9 760	8 276	5 384	1 256	—	9 939	664	—	1965
1966	41 528	29 763	3 959	10 581	8 691	5 400	1 132	—	10 537	1 121	107	1966
1967	36 434	32 241	1 568	14 329	10 064	4 862	1 418	—	3 414	779	—	1967
1968	48 313	43 940	2 743	15 159	17 588	5 235	3 215	—	3 331	1 003	39	1968
1969	49 636	45 518	2 359	15 150	20 527	5 853	1 629	—	3 753	357	—	1969
1970	48 704	46 071	3 478	12 161	24 299	5 045	1 088	—	2 395	238	—	1970
1971	47 935	43 748	4 168	16 046	16 170	4 867	1 957	—	4 187	—	—	1971
1972	37 013	33 149	1 896	14 281	14 270	1 253	1 449	—	3 864	—	—	1972

<b>2 — Importations en provenance de l'Iran</b>												
1 000 t												
1960	16 328	10 991	5 414	1 319	1 401	959	1 898	—	5 337	—	—	1960
1961	21 240	15 899	10 000	841	1 410	1 303	2 345	—	5 234	—	107	1961
1962	20 171	16 106	11 203	1 624	889	599	1 791	—	3 265	390	610	1962
1963	22 216	17 722	9 709	2 031	1 058	1 015	3 909	—	3 051	103	1 340	1963
1964	25 315	20 283	7 384	3 469	1 902	2 113	5 415	—	3 744	835	453	1964
1965	31 745	25 756	6 117	5 899	3 808	4 432	5 500	—	4 276	1 187	526	1965
1966	28 576	23 653	7 275	4 028	5 481	2 015	4 854	—	4 271	314	338	1966
1967	37 162	19 480	6 435	2 911	4 506	2 152	3 476	—	16 777	619	286	1967
1968	33 215	23 010	6 535	2 991	3 722	5 286	4 476	—	9 348	353	504	1968
1969	35 796	26 875	5 866	3 817	3 383	7 435	6 374	—	7 782	660	479	1969
1970	37 738	27 997	8 269	3 792	6 357	6 077	3 502	—	8 439	650	652	1970
1971	48 336	36 215	8 539	5 865	10 864	6 672	4 275	—	10 910	784	426	1971
1972	63 216	46 791	9 808	7 125	17 018	7 752	5 088	—	14 045	477	1 903	1972

<b>3 — Importations en provenance de l'Arabie Séoudite</b>												
1 000 t												
1960	21 178	19 599	6 152	2 861	5 696	3 436	1 454	—	1 201	378	—	1960
1961	19 406	16 694	3 761	2 263	6 045	3 648	977	—	2 357	331	24	1961
1962	19 956	16 287	2 662	2 111	6 966	4 189	359	—	3 387	238	44	1962
1963	22 051	18 124	4 451	1 760	7 877	3 940	96	—	3 669	234	24	1963
1964	27 618	24 291	7 578	2 061	9 670	4 231	751	—	2 604	289	434	1964
1965	32 992	26 841	8 104	2 500	12 337	3 003	897	—	5 099	248	804	1965
1966	44 672	36 969	9 073	3 046	16 888	6 461	1 501	—	6 482	181	1 040	1966
1967	47 783	36 410	11 754	4 058	14 694	4 939	965	—	9 825	767	781	1967
1968	47 474	37 288	13 438	4 409	12 294	4 020	3 127	—	8 940	407	839	1968
1969	56 451	41 446	11 993	4 778	13 727	6 053	4 895	—	13 568	640	797	1969
1970	70 926	52 596	12 058	9 447	16 282	9 727	5 082	—	16 080	838	1 412	1970
1971	102 872	79 029	16 845	17 598	21 291	15 964	7 331	—	20 619	476	2 748	1971
1972	130 501	105 630	18 997	24 347	28 624	19 106	14 554	—	21 395	444	3 032	1972

<b>4 — Importations en provenance du Koweït</b>												
1 000 t												
1960	47 698	25 395	1 524	7 533	9 166	6 387	785	—	22 303	—	—	1960
1961	49 407	25 429	2 270	8 694	9 455	4 795	215	—	23 908	—	70	1961
1962	53 537	29 663	2 573	8 288	11 925	5 716	1 161	—	23 512	—	362	1962
1963	56 183	34 385	2 733	7 931	13 682	5 593	3 446	—	21 528	—	270	1963
1964	61 323	41 458	2 752	9 755	20 221	5 744	1 986	—	18 388	—	1 477	1964
1965	63 271	47 853	2 570	9 067	27 585	5 427	3 204	—	14 349	—	1 069	1965
1966	63 657	46 331	2 035	8 335	26 588	5 980	3 393	—	16 039	—	1 287	1966
1967	59 773	46 201	3 499	8 862	22 917	8 211	2 711	—	11 581	154	1 837	1967
1968	64 225	41 385	2 684	7 791	17 233	10 606	3 071	—	20 685	41	2 114	1968
1969	71 374	42 819	2 986	8 014	17 948	10 090	3 781	—	25 776	—	2 779	1969
1970	75 735	45 898	3 953	11 092	13 987	11 626	5 240	—	26 134	863	2 840	1970
1971	77 564	49 267	4 324	11 039	15 365	12 649	5 890	—	23 756	1 755	2 786	1971
1972	80 046	55 681	4 361	17 130	14 760	13 476	5 954	—	21 471	1 340	1 554	1972

RUWE AARDOLIE

RÀOLIE

PETROLIO GREGGIO

- 1 Invoer uit Irak
- 2 Invoer uit Iran
- 3 Invoer uit Saoedi-Arabië
- 4 Invoer uit Koeweit

- 1 Importazioni dall'Irak
- 2 Importazioni dall'Iran
- 3 Importazioni dall'Arabia Saudita
- 4 Importazioni dal Kuwait

## ROHÖL

## PÉTROLE BRUT

## CRUDE OIL

1 Einfuhr aus Katar  
2 Einfuhr aus Abu Dhabi  
3 Einfuhr aus Maskat-Oman  
4 Einfuhr aus Venezuela

1 Imports from Qatar  
2 Imports from Abu Dhabi  
3 Imports from Maskat-Oman  
4 Imports from Venezuela

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance du Qatar</b>												
1 000 t												
1960	2 672	2 066	—	1 539	527	—	—	—	606	—	—	1960
1961	1 899	1 594	—	1 576	—	18	—	—	305	—	—	1961
1962	1 908	1 876	—	1 549	313	14	—	—	32	—	—	1962
1963	2 750	2 750	1 285	1 268	40	112	45	—	—	—	—	1963
1964	3 922	3 225	941	1 304	46	865	69	—	697	—	—	1964
1965	3 332	2 776	17	1 278	663	818	—	—	556	—	—	1965
1966	7 207	4 365	97	1 653	1 234	1 381	—	—	2 619	—	223	1966
1967	7 633	6 488	1 472	2 220	1 409	1 165	222	—	604	43	498	1967
1968	10 721	7 130	1 282	2 586	2 339	605	318	—	3 068	—	523	1968
1969	9 380	6 246	386	1 920	2 647	747	546	—	3 134	—	—	1969
1970	9 982	5 804	308	1 764	1 382	1 239	1 111	—	4 178	—	—	1970
1971	12 366	8 071	952	2 749	1 960	1 956	454	—	4 295	—	—	1971
1972	14 513	9 704	1 147	2 198	1 825	4 215	319	—	4 736	—	73	1972

**2 — Importations en provenance d'Abu Dhabi**

1 000 t

1960	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1960
1961	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1961
1962	177	177	—	177	—	—	—	—	—	—	—	1962
1963	649	649	—	558	91	—	—	—	—	—	—	1963
1964	3 729	1 824	—	1 438	386	—	—	—	1 905	—	—	1964
1965	4 966	2 280	—	1 901	379	—	—	—	2 686	—	—	1965
1966	5 724	3 917	—	3 454	325	—	—	—	1 807	—	—	1966
1967	4 080	3 199	—	2 660	539	—	—	—	881	—	—	1967
1968	6 547	4 941	—	4 506	435	—	—	—	1 606	—	—	1968
1969	6 878	4 755	—	4 544	211	—	—	—	2 123	—	—	1969
1970	8 720	5 971	—	4 521	82	120	1 248	—	2 749	—	—	1970
1971	14 953	11 939	—	9 542	846	905	646	—	3 014	—	—	1971
1972	14 736	14 114	—	9 845	1 077	2 612	580	—	622	—	—	1972

**3 — Importations en provenance de Mascate-Oman**

1 000 t

1960	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1960
1961	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1961
1962	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1962
1963	94	94	—	—	—	—	94	—	—	—	—	1963
1964	2 107	2 107	1 453	—	—	—	654	—	—	—	—	1964
1965	3 628	3 628	2 878	—	—	—	750	—	—	—	—	1965
1966	4 644	4 644	3 842	—	—	138	802	—	—	—	—	1966
1967	7 870	7 306	5 306	—	—	1 065	935	—	181	—	383	1967
1968	10 648	8 489	5 735	810	169	823	952	—	1 563	—	596	1968
1969	12 832	10 185	6 128	1 202	82	2 360	413	—	1 308	—	1 339	1969
1970	12 112	10 064	5 764	1 768	—	2 222	310	—	771	—	1 277	1970
1971	10 762	9 147	5 861	1 732	—	1 511	43	—	274	—	1 341	1971
1972	10 913	9 011	6 472	1 521	—	979	39	—	220	—	1 682	1972

**4 — Importations en provenance du Venezuela**

1 000 t

1960	12 596	6 891	2 370	2 396	470	1 204	451	—	5 705	—	—	1960
1961	16 000	9 719	2 941	2 477	657	2 733	911	—	6 281	—	—	1961
1962	18 467	10 784	3 912	2 621	865	2 273	1 113	—	7 546	—	137	1962
1963	17 732	11 674	4 278	2 738	1 022	2 250	1 386	—	5 998	—	60	1963
1964	17 519	10 600	4 045	2 739	905	1 887	1 024	—	6 831	—	88	1964
1965	17 102	9 565	3 487	2 667	806	1 768	837	—	7 537	—	—	1965
1966	16 376	9 500	3 646	2 497	1 009	1 130	1 218	—	6 712	—	164	1966
1967	20 116	12 023	3 714	2 697	1 981	1 780	1 851	—	7 627	64	402	1967
1968	18 942	11 344	2 949	2 442	2 105	1 267	2 581	—	7 249	—	349	1968
1969	18 471	12 285	3 902	2 415	2 534	869	2 565	—	5 727	—	459	1969
1970	17 422	12 237	3 416	2 449	2 332	1 194	2 846	—	4 811	—	374	1970
1971	15 742	9 221	2 854	2 031	1 909	355	2 072	—	6 343	—	178	1971
1972	13 600	8 470	3 727	1 807	1 473	435	1 028	—	5 130	—	—	1972

## RUWE AARDOLIE

## RÀOLIE

## PETROLIO GREGGIO

1 Invoer uit Katar  
2 Invoer uit Abu Dhabi  
3 Invoer uit Maskate-Oman  
4 Invoer uit Venezuela

1 Importazioni dal Katar  
2 Importazioni dall'Abu Dhabi  
3 Importazioni dal Mascate-Oman  
4 Importazioni dal Venezuela



## ROHÖL

## PÉTROLE BRUT

## CRUDE OIL

- 1 Rohölverarbeitung in den Raffinerien  
 2 Raffinerie-Kapazitäten (Destillationsstufe) \*  
 3 Krack-Kapazität insgesamt \*  
 4 Reformier-Kapazität insgesamt \*  
 \* am Jahresende

- 1 Crude oil throughput in the refineries  
 2 Refinery capacity (distillation) \*  
 3 Cracking capacity, total \*  
 4 Reforming capacity, total \*  
 \* at end of year

★

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Pétrole brut traité dans les raffineries</b>												
1 000 t												
1960	166 455	119 809	28 672	32 890	30 801	20 499	6 947	—	45 176	1 434	36	1960
1961	188 420	136 872	35 319	37 074	34 958	21 492	7 929	—	49 891	1 470	187	1961
1962	210 345	154 290	39 860	39 863	41 828	24 237	8 502	—	53 134	1 539	1 382	1962
1963	237 427	179 533	47 188	46 702	48 518	24 955	12 170	—	54 170	1 618	2 106	1963
1964	275 163	210 903	57 926	53 284	57 846	28 489	13 358	—	59 414	1 785	3 061	1964
1965	310 588	243 738	66 187	61 359	69 372	31 210	15 610	—	61 081	2 062	3 707	1965
1966	348 611	270 527	75 129	67 060	81 196	33 962	16 622	—	71 717	1 557	4 810	1966
1967	375 438	293 782	79 496	75 207	86 558	35 225	17 296	—	72 512	2 559	6 585	1967
1968	420 681	328 416	90 777	80 297	94 706	39 647	22 989	—	83 096	2 267	6 902	1968
1969	476 316	373 271	97 358	90 528	104 878	51 918	28 589	—	91 695	2 382	8 968	1969
1970	534 263	419 389	107 010	102 481	117 829	62 205	29 864	—	101 906	2 762	10 206	1970
1971	545 519	426 721	108 207	108 802	118 191	61 278	30 243	—	105 337	2 910	10 551	1971
1972	579 475	459 600	111 423	119 956	121 772	69 947	36 502	—	106 975	2 748	10 152	1972

## 2 — Capacité de raffinage (distillation) (en fin d'année)

1 000 t

1960		157 793	40 463	40 240	45 720	22 800	8 570	—	50 008			1960
1961		166 805	42 473	43 590	48 922	23 250	8 570	—	51 465	1 900		1961
1962		187 190	46 753	44 540	57 627	24 850	13 420	—	52 756	1 900		1962
1963	297 533	234 734	62 400	51 830	79 849	26 785	13 870	—	57 560	1 900	3 339	1963
1964	347 653	271 312	72 368	62 730	90 819	29 685	15 710	—	71 010	1 900	3 431	1964
1965	388 434	308 699	81 413	71 080	107 661	31 870	16 675	—	73 335	2 600	3 800	1965
1966	434 350	342 094	89 213	79 180	122 821	33 340	17 540	—	83 381	2 600	6 275	1966
1967	482 204	390 829	108 043	83 805	142 531	37 690	18 760	—	82 155	2 600	6 620	1967
1968	537 774	428 320	113 143	97 340	145 177	42 150	30 510	—	97 688	2 600	9 166	1968
1969	602 941	481 401	115 093	100 340	164 383	67 150	34 435	—	109 251	2 600	9 689	1969
1970			120 263	116 485		68 472	35 885	—	114 809	2 966	10 800	1970
1971	672 632	536 830	126 508	121 045	169 880	77 697	41 700	—	121 936	2 966	10 900	1971
1972	731 944	593 764	133 160	145 410	173 780	99 130	42 284	—	124 222	2 966	10 992	1972

## 3 — Capacité de cracking, total (en fin d'année)

1 000 t

1960		21 620	5 882	6 258	2 590	5 480	1 410	—	7 303	—		1960
1961		22 108	6 392	6 066	2 590	5 480	1 580	—	7 404	—		1961
1962		26 691	7 642	6 099	6 016	5 429	1 505	—	7 170	—		1962
1963	36 700	29 605	9 953	7 073	5 645	5 429	1 505	—	6 935	—	160	1963
1964	42 451	34 516	12 355	7 799	7 293	5 429	1 640	—	7 755	—	180	1964
1965	40 416	32 566	13 489	8 234	4 337	4 826	1 640	—	7 175	—	675	1965
1966	42 787	33 919	13 860	8 300	4 979	5 200	1 580	—	8 193	—	675	1966
1967	42 798	33 668	15 025	7 792	7 801	5 200	1 600	—	8 430	—	700	1967
1968	48 657	39 575	15 395	8 468	8 052	4 900	2 760	—	8 398	—	684	1968
1969	51 843	41 668	16 015	8 632	9 076	5 185	2 760	—	9 486	—	689	1969
1970			17 515	7 452		5 384	3 110	—	11 371	—	548	1970
1971	61 024	47 956	19 000	8 804	11 648	5 384	3 120	—	12 520	—	548	1971
1972	59 871	48 109	19 650	9 039	11 816	4 384	3 220	—	11 225	—	537	1972

## 4 — Capacité de reforming, total (en fin d'année)

1 000 t

1960		20 802	5 901	6 536	4 704	2 305	1 356	—	5 799			1960
1961		22 035	5 989	6 620	5 765	2 305	1 356	—	6 029	310		1961
1962		25 527	6 549	6 612	7 940	2 670	1 756	—	5 862	310		1962
1963	35 860	29 401	7 870	9 387	7 718	2 670	1 756	—	5 695	310	454	1963
1964	40 361	33 349	9 654	9 441	10 047	2 670	1 537	—	6 215	310	487	1964
1965	47 230	38 673	10 280	11 106	11 740	3 877	1 670	—	7 457	615	485	1965
1966	48 818	38 846	10 726	10 936	11 839	3 640	1 705	—	7 727	615	1 630	1966
1967	53 435	43 366	13 131	11 180	13 130	3 940	1 985	—	8 524	615	930	1967
1968	59 156	46 409	13 651	12 325	13 897	4 121	2 415	—	10 806	615	1 326	1968
1969	64 335	50 337	13 940	13 915	13 868	5 379	3 235	—	12 068	615	1 315	1969
1970			14 535	15 926		6 959	3 255	—	13 506	615	1 442	1970
1971	76 247	60 615	14 945	16 569	18 897	7 009	3 195	—	13 575	615	1 442	1971
1972	79 401	62 086	15 250	16 686	19 171	7 109	3 870	—	15 280	615	1 420	1972

## RUWE AARDOLIE

## RÀOLIE

## PETROLIO GREGGIO

- 1 Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen  
 2 Capaciteit van de raffinaderijen (destillatie) \*  
 3 Cracking-capaciteit, totaal \*  
 4 Reforming-capaciteit, totaal \*  
 \* aan het einde van het jaar

- 1 Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie  
 2 Capacità di raffinazione (distillazione) \*  
 3 Capacità totale di cracking \*  
 4 Capacità totale di reforming \*  
 \* a fine anno

## ROHÖL

Bestehende Raffinerien

## PÉTROLE BRUT

Liste des raffineries

## CRUDE OIL

Existing refineries

1 000 t

Betriebsgesellschaft Onderneming	Standort Vestigingsplaats	Theoretische Rohöl-Verarbeitungskapazität (am Jahresende)					Veränderungen Veranderingen 1972/1971
		Theoretische capaciteit van de ruwe-aardolieverwerking (einde van het jaar)					
		1969	1970	1971	1972		
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>		<b>115 093</b>	<b>120 263</b>	<b>126 508</b>	<b>133 160</b>	<b>+ 6 652</b>	
<b>Schleswig-Holstein</b>		<b>3 550</b>	<b>3 550</b>	<b>3 550</b>	<b>3 550</b>	<b>—</b>	
Deutsche Texaco A.G.	Heide/Holstein	3 000	3 000	3 000	3 000	—	
Occidental Oel G.M.B.H.	Brunsbüttel	550	550	550	550	—	
<b>Hamburg</b>		<b>12 540</b>	<b>12 560</b>	<b>13 380</b>	<b>15 300</b>	<b>+ 1 920</b>	
BP Benzin und Petroleum A.G.	Hamburg-Finkenwerder	4 300	4 300	5 100	5 100	—	
Deutsche Shell A.G.	Hamburg-Harburg	4 300	4 300	4 300	4 300	—	
Esso A.G.	Hamburg-Harburg	3 600	3 600	3 600	5 500	+ 1 900	
Ölwerke Julius Schindler	Hamburg	340	360	380	400	+ 20	
<b>Bremen Mobil Oil A.G.</b>	<b>Bremen</b>	<b>1 800</b>	<b>1 800</b>	<b>1 800</b>	<b>1 800</b>	<b>—</b>	
<b>Niedersachsen</b>		<b>9 053</b>	<b>9 053</b>	<b>9 078</b>	<b>10 060</b>	<b>+ 982</b>	
Gew. Erdöl-Raff. Deurag-Nerag	Misburg/Hannover	2 550	2 550	2 550	2 550	—	
Mineralölwerke Peine	Peine	18	18	18	—	— 18	
Wintershall A.G.	Salzbergen	335	335	360	360	—	
Wintershall A.G.	Lingen/Ems	3 750	3 750	3 750	4 750	+ 1 000	
Erdölwerke Frisia A.G.	Emden	2 400	2 400	2 400	2 400	—	
<b>Nordrhein-Westfalen</b>		<b>39 550</b>	<b>39 550</b>	<b>43 850</b>	<b>43 850</b>	<b>—</b>	
Gelsenberg Aktiengesellsch.	Gelsenkirchen	7 000	7 000	7 000	7 000	—	
Union Kraftstoff	Wesseling/Köln	5 600	5 600	6 000	6 000	—	
Deutsche Shell A.G.	Monheim/Rhein	400	400	500	500	—	
Occidental Oel G.M.B.H.	Essen	750	750	750	750	—	
FINA Bitumenwerke G.M.B.H.	Mülheim/Ruhr	500	500	500	500	—	
VEBA-Chemie A.G.	Gelsenkirchen-Buer	4 400	4 400	7 400	7 400	—	
Esso A.G.	Köln	5 600	5 600	5 700	5 700	—	
Erdöl Raff. Duisburg G.M.B.H.	Duisburg	2 000	2 000	2 000	2 000	—	
BP Benzin und Petroleum A.G.	Dinslaken	5 000	5 000	5 000	5 000	—	
Deutsche Shell A.G.	Godorf	8 300	8 300	9 000	9 000	—	
<b>Hessen Caltex Deutschl. G.M.B.H.</b>	<b>Raunheim</b>	<b>4 500</b>	<b>4 500</b>	<b>4 500</b>	<b>4 500</b>	<b>—</b>	
<b>Rheinland-Pfalz</b>		<b>2 200</b>	<b>5 800</b>	<b>6 050</b>	<b>6 300</b>	<b>+ 250</b>	
Elf Mineralöl G.M.B.H.	Speyer	2 200	2 300	2 550	2 800	+ 250	
Mobil Oil Raff. Wörth G.M.B.H.	Wörth/Rhein	—	3 500	3 500	3 500	—	
<b>Baden-Württemberg</b>		<b>19 000</b>	<b>19 250</b>	<b>19 600</b>	<b>21 600</b>	<b>+ 2 000</b>	
Esso A.G.	Karlsruhe	8 750	8 900	9 000	9 000	—	
Oberrh. Mineralölwerke G.M.B.H.	Karlsruhe	6 700	6 750	7 000	7 000	—	
Erdölraffinerie Mannheim	Mannheim	3 600	3 600	3 600	5 600	+ 2 000	
<b>Bayern</b>		<b>20 900</b>	<b>21 900</b>	<b>22 400</b>	<b>23 800</b>	<b>+ 1 400</b>	
Deutsche Shell A.G.	Ingolstadt	3 000	3 000	3 000	3 000	—	
Esso A.G.	Ingolstadt	4 800	4 800	4 900	5 000	+ 100	
Erdölraffinerie Ingolstadt A.G.	Ingolstadt	3 200	3 200	3 200	3 000	— 200	
Erdölraff. Neustadt G.M.B.H. & Co.	Neustadt/Bayern	3 500	3 500	3 500	5 000	+ 1 500	
BP Benzin und Petroleum A.G.	Vohburg/Donau	4 400	4 400	4 800	4 800	—	
Deutsche Marathon Petr. G.M.B.H.	Burghausen	2 000	3 000	3 000	3 000	—	
<b>Saarland Saarland-Raff. G.M.B.H.</b>	<b>Klarenthal</b>	<b>2 000</b>	<b>2 300</b>	<b>2 300</b>	<b>2 400</b>	<b>+ 100</b>	
<b>NEDERLAND</b>		<b>67 150</b>	<b>68 472</b>	<b>77 697</b>	<b>99 130</b>	<b>+ 21 433</b>	
<b>West (Noord- en Zuid-Holland)</b>		<b>67 150</b>	<b>68 472</b>	<b>77 697</b>	<b>99 130</b>	<b>+ 21 433</b>	
Asphalt- en chemische fabrieken	Amsterdam	300	300	300	200	— 100	
Mobil Oil N.V.	Amsterdam	4 000	4 000	6 000	6 500	+ 500	
Chevron Petroleum (Caltex)	Pernis-Rotterdam	12 900	12 900	12 900	15 900	+ 3 000	
Esso Nederland	Rotterdam Botlek	16 000	16 000	16 000	16 000	—	
Shell Nederland	Pernis-Rotterdam	24 500	24 500	21 725	30 000	+ 8 275	
Gulf	Rotterdam Europoort	4 150	4 972	4 972	4 730	— 242	
British Petroleum	Rotterdam Europoort	5 300	5 800	15 800	25 800	+ 10 000	

RUWE AARDOLIE

Lijst van de raffinaderijen

RÀOLIE

PETROLIO GREGGIO

Elenco delle raffinerie

Société Onderneming	Localisation Vestigingsplaats	Capacité théorique de traitement de pétrole brut (en fin d'année) Theoretische capaciteit van de ruwe-aardolieverwerking (einde van het jaar)							
		1969	1970	1971	1972	Variations Veranderingen 1972-1971			
		<b>FRANCE</b>					<b>100 340</b>	<b>116 485</b>	<b>121 045</b>
<b>Paris</b>		<b>7 200</b>	<b>7 300</b>	<b>7 300</b>	<b>9 600</b>	<b>+ 2 300</b>			
U.G.P. et U.I.P. Elf-Union	Grandpuits Gargenville	3 600 3 600	3 600 3 700	3 600 3 700	3 600 6 000	— + 2 300			
<b>Haute-Normandie</b>		<b>33 100</b>	<b>37 300</b>	<b>37 300</b>	<b>46 300</b>	<b>+ 9 000</b>			
Compagnie Française de Raffinage Esso Standard S.A.F.	Gonfreville Port-Jérôme	14 300 6 000	14 300 7 200	14 300 7 200	23 300 7 200	+ 9 000 —			
Compagnie de Raffinage Shell Berre Mobil Oil Française S.A.	Petit-Couronne Gravenchon	9 200 3 600	9 200 3 600	9 200 3 600	9 200 3 600	— —			
Société Française des Pétroles B.P.	Vernon	—	3 000	3 000	3 000	—			
<b>Nord</b>		<b>9 000</b>	<b>9 000</b>	<b>9 000</b>	<b>9 000</b>	<b>—</b>			
Société Française des Pétroles B.P. Antar	Dunkerque Valenciennes	5 500 3 500	5 500 3 500	5 500 3 500	5 500 3 500	— —			
<b>Bretagne</b> Antar	Vern s/Seiche	<b>1 400</b>	<b>1 450</b>	<b>1 450</b>	<b>1 450</b>	<b>—</b>			
<b>Loire</b> Antar	Donges	<b>4 575</b>	<b>4 550</b>	<b>8 000</b>	<b>8 000</b>	<b>—</b>			
<b>Lorraine</b>									
Société de la Raffinerie de Lorraine	Hauconcourt	—	4 000	4 400	4 400	—			
<b>Alsace</b>		<b>8 100</b>	<b>8 100</b>	<b>8 100</b>	<b>8 200</b>	<b>+ 100</b>			
Compagnie Rhénane de Raffinage Société de Raffinage de Strasbourg	Reichstett Herrlisheim	3 700 4 400	3 700 4 400	3 700 4 400	3 700 4 500	— + 100			
<b>Aquitaine</b>		<b>5 100</b>	<b>9 400</b>	<b>9 400</b>	<b>9 500</b>	<b>+ 100</b>			
Compagnie de Raffinage Shell Berre Union Industrielle des Pétroles Esso Standard S.A.F.	Pauillac Ambès Bordeaux	500 2 000 2 600	4 500 2 100 2 800	4 500 2 100 2 800	4 500 2 100 2 900	— — + 100			
<b>Rhône-Alpes</b>									
Union pour le Raffinage et la Pétrochim.	Feyzin	6 000	6 250	6 960	7 225	+ 265			
<b>Languedoc</b> Mobil Oil Française S.A.	Frontignan	<b>1 730</b>	<b>4 000</b>	<b>4 000</b>	<b>4 000</b>	<b>—</b>			
<b>Provence</b>		<b>24 135</b>	<b>25 135</b>	<b>25 135</b>	<b>37 735</b>	<b>+ 12 600</b>			
Compagnie Française de Raffinage Compagnie de Raffinage Shell Berre Société Française des Pétroles B.P. Esso Standard S.A.F.	La Mède Berre-l'Étang Lavéra Fos s/Mer	10 235 6 500 4 400 3 000	10 235 7 500 4 400 3 000	10 235 7 500 4 400 3 000	10 235 13 500 11 000 3 000	— + 6 000 + 6 600 —			
<b>BELGIQUE-BELGIË</b>		<b>34 435</b>	<b>35 885</b>	<b>41 700</b>	<b>42 284</b>	<b>+ 584</b>			
<b>Nord/Noord</b>		<b>34 435</b>	<b>35 885</b>	<b>36 700</b>	<b>37 284</b>	<b>+ 584</b>			
Albatros International Oil Refinery (Albatros) Esso Belgium S.A. Raffinerie Belge des Pétroles Société Industrielle Belge des Pétroles S.A. Anglo-Belge des Pétroles Belgian Shell S.A. Texaco Belgium S.A.	Antwerpen-Noord Antwerpen-Zuid Antwerpen-Noord Antwerpen-Noord Antwerpen-Noord Antwerpen-Zuid Gent Gent	2 500 1 500 4 730 4 000 15 500 40 540 5 625	2 700 1 750 4 730 5 000 15 500 40 540 5 625	3 200 1 750 4 730 5 000 15 500 40 540 5 940	3 500 — 4 730 5 000 16 200 40 544 7 270	+ 300 — 1 750 — — + 700 — + 4 + 1 330			
<b>Sud/Zuid</b>									
Chevron Oil Belgium S.A.	Feluy	—	—	5 000	5 000	—			

Società Société	Localizzazione Localisation	Capacità teorica di lavorazione del petrolio greggio (a fine anno) Capacité théorique de traitement de pétrole brut (en fin d'année)				
		1969	1970	1971	1972	Variazioni Variations 1972-1971
<b>ITALIA</b>		<b>164 383</b>		<b>169 880</b>	<b>173 780</b>	<b>+ 3 900</b>
<b>Piemonte</b>		<b>7 800</b>		<b>12 850</b>	<b>12 850</b>	<b>—</b>
Sarpom S.p.a.	Treccate	7 800		7 800	7 800	—
Roi	Viguzzolo	—		50	50	—
B.P. Italiana	Voipiano	—		5 000	5 000	—
<b>Liguria</b>		<b>17 740</b>		<b>16 650</b>	<b>16 650</b>	<b>—</b>
Garrone Raff. Petroli	Genova	6 800		6 700	6 700	—
San Quirico S.p.a.	Genova	1 500		1 700	1 700	—
Fina Italiana S.p.a.	Genova	950		—	—	—
Iplom	Busalla	1 780		1 600	1 600	—
Shell It.	La Spezia	5 800		5 700	5 700	—
SPI S.p.a.	Arcola	910		850	850	—
Delle piane	Genova	—		100	100	—
<b>Lombardia</b>		<b>22 072</b>		<b>21 820</b>	<b>25 720</b>	<b>+ 3 900</b>
AGIP S.p.a.	Cortemaggiore	156		140	140	—
Amoco Italia S.p.a.	Cremona	5 000		5 000	5 000	—
Anic S.p.a.	Sannazzaro	6 500		6 500	6 500	—
Shell It.	Rho	5 200		5 700	5 700	—
Gulf Italiana S.p.a.	Bertonico	—		—	3 900	+ 3 900
Fina Italiana S.p.a.	Milano	286		330	330	—
I.C.I.P. S.p.a.	Mantova	3 100		2 600	2 600	—
Ilsa S.p.a.	Valmadra	450		450	450	—
Lombarda Petroli S.p.a.	Villasanta	1 380		1 100	1 100	—
<b>Veneto Irom S.p.a.</b>	<b>Venezia</b>	<b>5 450</b>		<b>5 300</b>	<b>5 300</b>	<b>—</b>
<b>Friuli-Venezia Giulia Aquila S.p.a.</b>	<b>Trieste</b>	<b>2 990</b>		<b>3 000</b>	<b>3 000</b>	<b>—</b>
<b>Emilia-Romagna</b>		<b>8 040</b>		<b>7 960</b>	<b>7 960</b>	<b>—</b>
Sarom	Ravenna	7 800		7 700	7 700	—
Montecatini Edison	Ferrara	240		260	260	—
<b>Toscana Stanic S.p.a.</b>	<b>Livorno</b>	<b>5 200</b>		<b>4 600</b>	<b>4 600</b>	<b>—</b>
<b>Marche Api</b>	<b>Falconara</b>	<b>3 300</b>		<b>3 300</b>	<b>3 300</b>	<b>—</b>
<b>Lazio</b>		<b>6 200</b>		<b>6 000</b>	<b>6 000</b>	<b>—</b>
Raffineria di Roma	Pantano di Grano	4 200		4 000	4 000	—
Getty Oil Italiana	Gaeta	2 000		2 000	2 000	—
<b>Campania Mobil Oil Italiana</b>	<b>Napoli</b>	<b>7 340</b>		<b>7 300</b>	<b>7 300</b>	<b>—</b>
<b>Puglia</b>		<b>11 310</b>		<b>10 360</b>	<b>10 360</b>	<b>—</b>
Stanic S.p.a.	Bari	4 550		3 800	3 800	—
Montecatini Edison	Brindisi	1 560		1 560	1 560	—
Shell It.	Taranto	5 200		5 000	5 000	—
<b>Sicilia</b>		<b>45 741</b>		<b>47 010</b>	<b>47 010</b>	<b>—</b>
Mediterranea S.p.a.	Milazzo	10 400		18 000	18 000	—
A.B.C.D. S.p.a.	Ragusa	325		200	200	—
Anic Gela Mineraria S.p.a.	Gela	5 200		5 040	5 040	—
Esso Rasiom	Augusta	14 146		10 770	10 770	—
Sincat S.p.a.	Priolo	15 400		13 000	13 000	—
<b>Sardegna</b>		<b>21 200</b>		<b>23 730</b>	<b>23 730</b>	<b>—</b>
Saras	Sarroch	16 000		18 000	18 000	—
Sardoil	Porto Torres	5 200		5 730	5 730	—

Company Société	Location Localisation	Theoretical capacity of crude oil throughput (end of year) Capacité théorique de traitement de pétrole brut (en fin d'année)				
		1969	1970	1971	1972	Variations 1972-1971
<b>UNITED KINGDOM</b>		<b>109 251</b>	<b>114 809</b>	<b>121 936</b>	<b>124 222</b>	<b>+ 2 286</b>
<b>England</b>		<b>78 644</b>	<b>79 192</b>	<b>85 073</b>	<b>86 559</b>	<b>+ 1 486</b>
British Petroleum Co. Ltd.	Kent	10 160	10 160	11 500	10 900	- 600
Shell U.K. Ltd.	Stanlow	10 700	10 700	10 700	10 700	—
	Shellhaven	10 200	10 200	10 200	10 200	—
	Teesport	5 400	5 400	5 400	6 100	+ 700
	Heysham	2 000	2 000	2 000	2 000	—
Esso Petroleum Co. Ltd.	Fawley	16 400	16 400	19 400	19 800	+ 400
Lindsey Oil Refinery Ltd.	South Killingholme	7 000	7 000	7 200	8 460	+ 1 260
Mobil Oil Co. Ltd.	Coryton	6 350	6 750	6 760	6 760	—
Philips-Imperial Petroleum Ltd.	Nonth Tees	5 080	5 080	5 080	5 000	- 80
Continental Oil Co. Ltd.	Killingholme	4 064	4 064	4 064	3 940	- 124
Burma Oil Trading Ltd.	Ellesmere Port	300	300	1 626	1 626	—
	Barton	173	173	173	173	—
Berry Wiggins and Co. Ltd.	Kingsnorth	290	320	300	300	—
	Weaste	171	188	170	—	- 170
Philmac Oils Ltd.	Eastham	356	457	500	600	+ 100
<b>Wales</b>		<b>24 194</b>	<b>24 630</b>	<b>25 830</b>	<b>27 000</b>	<b>+ 1 170</b>
British Petroleum Co. Ltd.	Llandarcy	8 130	8 130	8 330	8 300	- 30
Esso Petroleum Co. Ltd.	Milford Haven	6 100	6 100	6 100	6 300	+ 200
Texaco Refining Co. Ltd.	Pembroke	5 900	5 900	6 900	7 250	+ 350
Gulf Oil Refining Co. Ltd.	Milford Haven	4 064	4 500	4 500	5 150	+ 650
<b>Scotland</b>		<b>4 893</b>	<b>9 467</b>	<b>9 403</b>	<b>9 163</b>	<b>- 240</b>
British Petroleum Co. Ltd.	Grangemouth	4 570	9 144	9 040	8 800	- 240
Shell U.K. Ltd.	Ardrossan	200	200	200	200	—
Wm. Briggs and Sons Ltd.	Dundee (Campendown)	123	123	163	163	—
<b>Ulster</b>						
British Petroleum Co. Ltd.	Belfast	1 520	1 520	1 630	1 500	- 130
<b>IRELAND</b>						
Irish Refining Co. Ltd.	White Gate (Cork)	2 600	2 966	2 966	2 966	—
<b>DANMARK</b>		<b>9 689</b>	<b>10 800</b>	<b>10 900</b>	<b>10 992</b>	<b>+ 92</b>
Dansk Esso A/S	Kalundborg	3 500	3 500	3 500	3 500	—
Gulf Oil A/S	Gulf Havn (Stignsäs)	3 814	4 500	4 500	4 592	+ 92
A/S Shell Raffinaderiet	Fredericia	2 375	2 800	2 900	2 900	—

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	
	EUR-9						EUR-6				
1 Production de sources primaires	673	712	696	684	- 1,7	660	688	670	621	- 7,8	
2 Production de produits dérivés en raffineries	443 150	499 333	509 669	541 094	+ 6,2	347 099	392 096	398 185	429 110	+ 7,8	
hors raffineries	442 461 689	498 710 623	509 056 613	539 994 1 100	+ 6,1 + 79,4	346 635 464	391 662 434	397 739 446	428 246 864	+ 7,7 + 93,7	
3+4 Importations totales	79 560	91 179	94 956	102 981	+ 8,5	47 808	57 776	62 700	67 692	+ 8,0	
5 Ressources											
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 2 297	- 8 807	- 4 168	- 1 899		- 1 837	- 7 163	- 2 307	- 3 233		
8+9 Exportations totales	98 112	111 103	113 557	117 466	+ 3,4	81 738	91 121	93 625	98 735	+ 5,5	
10 Consommation brute	422 974	471 314	487 596	525 394	+ 7,8	311 992	352 276	365 623	395 455	+ 8,2	
11 Soutes	32 621	32 104	33 637	36 999	+ 10,0	26 317	25 944	27 226	30 982	+ 13,8	
12 Consommation intérieure brute	390 353	439 210	453 959	488 395	+ 7,6	285 675	326 332	338 397	364 473	+ 7,7	
A Transformations centrales électriques	50 682	60 060	66 029	76 871	+ 16,4	30 378	36 921	42 308	48 309	+ 14,2	
usines à gaz	42 042	53 674	61 517	72 874	+ 18,5	28 879	35 394	40 669	46 853	+ 15,2	
	8 640	6 326	4 512	3 997	- 11,4	1 449	1 527	1 639	1 456	- 1,1	
B Industrie sidérurgie	141 908	158 832	152 999	159 760	+ 4,4	103 765	118 331	113 188	119 544	+ 5,6	
chimie											
petrochimie	22 389	25 514	26 094	29 590	+ 13,4	15 979	19 024	19 891			
autres secteurs industriels											
C Transports ferroviaires	92 677	100 048	106 256	112 864	+ 6,2	65 291	71 238	76 084	81 419	+ 7,0	
rouliers											
aériens											
navigation intérieure											
D Foyers domestiques etc. foyers domestiques, artisanat et divers	103 339	117 178	124 280	133 004	+ 7,0	84 847	97 134	104 431	112 415	+ 7,6	
agriculture	93 893	106 913	113 943	122 132	+ 7,2	78 320	90 010	97 292	104 932	+ 7,9	
pêche	7 825	8 607	8 538	9 107	+ 6,7	5 756	6 311	6 105	6 461	+ 5,8	
	1 621	1 658	1 799	1 765	+ 1,9	771	813	1 034	1 022	- 1,1	
E Total des utilisations (A+B+C+D) utilisations énergétiques	388 606	436 058	449 564	482 499	+ 7,3	284 281	323 624	336 011	361 687	+ 7,6	
utilisations non énergétiques	346 360	387 603	400 519	428 305	+ 6,9	252 383	285 810	297 426	318 281	+ 7,0	
	42 246	48 455	49 045	54 194	+ 10,5	31 898	37 814	38 585	43 406	+ 12,5	
18 Ecart statistique (12—E)	+ 1 747	+ 3 152	+ 4 395	+ 5 896		+ 1 394	+ 2 708	+ 2 386	+ 2 786		

## DEUTSCHLAND (B.R.)

## FRANCE

1 Erzeugung von Primärenergie	14	15	11	8	- 2,7	534	576	597	613	+ 2,7
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien	90 235	99 028	100 250	103 284	+ 3,0	82 611	94 797	100 358	110 501	+ 10,1
außerhalb der Raffinerien	89 771 464	98 594 434	99 804 446	102 845 439	+ 3,0 + 1,6	82 611 —	94 797 —	100 358 —	110 501 —	+ 10,1
3+4 Einfuhr insgesamt	25 594	31 002	33 716	37 317	+ 10,7	5 257	6 356	8 153	9 002	+ 10,4
5 Aufkommen	115 843	130 045	133 977	140 609	+ 5,0	88 402	101 729	109 108	120 116	+ 10,1
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 399	- 335	- 394	- 191		- 367	- 2 882	- 847	- 1 162	
8+9 Ausfuhr insgesamt	7 728	8 694	8 536	7 802	- 8,6	11 784	10 733	11 840	12 407	+ 4,8
10 Bruttoverbrauch	107 716	121 016	125 047	132 616	+ 6,1	76 251	88 114	96 421	106 547	+ 10,5
11 Bunker	4 063	3 772	3 774	4 000	+ 6,0	3 559	3 921	4 155	4 864	+ 17,1
12 Brutto-Inlandsverbrauch	103 653	117 244	121 273	128 616	+ 6,1	72 692	84 193	92 266	101 683	+ 10,2
A Umwandlung Elektrizitätswerke	7 436	9 025	9 263	10 179	+ 9,9	4 773	7 766	10 256	13 565	+ 32,3
Gaswerke	6 729	8 341	8 492	9 631	+ 13,4	4 208	7 135	9 584	12 828	+ 35,0
	707	684	771	548	- 28,9	565	631	672	737	+ 9,7
B Industrie Eisenschaffende Industrie	37 032	40 601	40 209	42 011	+ 4,5	25 808	30 590	31 982	34 459	+ 7,7
Chemie	3 625	3 760	3 690	4 315	+ 16,9					
Petrochemie	3 396	3 938	3 676	3 913	+ 6,4					
Übrige Industrie	5 905	5 953	6 440	6 904	+ 7,2	2 706	3 262	3 400	3 804	+ 11,9
24 106	26 950	26 403	26 879	+ 1,8						
C Verkehr Eisenbahnen	23 773	26 122	28 407	29 937	+ 5,4	17 802	19 208	20 653	22 726	+ 10,0
Straßen						820	682	589	662	+ 12,4
Luftfahrt						15 353	16 729	18 235	20 070	+ 10,1
Binnenschiffahrt	1 722	1 952	2 185	2 331	+ 6,7	1 385	1 547	1 554	1 755	+ 12,9
						244	250	275	239	- 13,1
D Haushalte, usw. Haushalte, Handwerk u. sonstige	35 439	40 481	42 951	46 070	+ 7,3	22 140	24 682	27 123	28 721	+ 5,9
Landwirtschaft	34 232	38 947	41 391	44 528	+ 7,6	19 218	21 444	24 237	25 570	+ 5,5
Fischerei	1 207	1 282	1 310	1 331	+ 1,6	2 443	2 756	2 431	2 696	+ 10,9
		252	250	211	- 15,6	479	482	455	455	
E Verwendung insgesamt (13+17+172+173) Energetische Verwendung	103 680	116 229	120 830	128 197	+ 6,1	70 523	82 246	90 014	99 471	+ 10,5
Nicht-energetische Verwendung	90 300	101 123	105 683	111 364	+ 5,4	64 219	74 864	82 484	91 192	+ 10,6
	13 380	15 106	15 147	16 833	+ 11,1	6 304	7 382	7 530	8 279	+ 10,0
18 Statistische Differenz (18—E)	- 27	+ 1 015	+ 443	+ 419		+ 2 169	+ 1 947	+ 2 252	+ 2 212	

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t
<b>ITALIA</b>					<b>NEDERLAND</b>					
112	97	62	—	—	—	—	—	—	—	<b>1 Produzione di fonti primarie</b>
99 025	111 555	111 548	114 715	+ 2,8	48 610	58 474	57 540	66 085	+ 14,9	<b>2 Produzione di prodotti derivati</b>
99 025	111 555	111 548	114 290	+ 2,5	48 610	58 474	57 540	66 085	+ 14,9	<i>in raffinerie</i>
—	—	—	425	—	—	—	—	—	—	<i>fuori raffinerie</i>
3 892	3 360	3 993	5 561	+ 39,3	6 233	9 588	8 290	8 193	— 1,2	<b>3+4 Importazioni totali</b>
103 029	115 012	115 603	120 276	+ 4,0	54 843	68 062	65 830	74 278	+ 12,8	<b>5 Risorse</b>
— 964	— 2 011	— 907	— 1 320	—	— 346	— 1 590	+ 503	— 523	—	<b>6 Variazioni delle scorte prod. e import.*</b>
27 585	28 813	29 359	27 801	— 5,3	24 578	33 751	34 236	37 547	+ 9,7	<b>8+9 Esportazioni totali</b>
74 480	84 188	85 337	91 155	+ 6,8	29 919	32 721	32 097	36 208	+ 12,8	<b>10 Consumo lordo</b>
7 633	6 785	7 448	7 809	+ 4,8	8 208	8 778	9 220	11 386	+ 23,5	<b>11 Bunkeraggi</b>
66 847	77 403	77 889	83 346	+ 7,0	21 711	23 943	22 877	24 822	+ 8,5	<b>12 Consumo interno lordo</b>
11 335	12 908	15 271	16 994	+ 11,3	3 417	3 269	2 946	2 541	— 13,7	<b>A Trasformazioni</b>
11 171	12 743	15 105	16 833	+ 11,4	3 384	3 239	2 924	2 540	— 13,1	<i>centrali elettriche</i>
164	165	166	161	— 3,0	33	30	22	1	— 95,5	<i>officine del gas</i>
26 174	30 560	25 313	26 325	+ 4,0	6 773	7 775	7 093	8 515	+ 20,0	<b>B Industria</b>
1 435	—	1 736	880	—	880	723	628	600	— 4,5	<i>siderurgia</i>
5 691	—	3 942	788	—	788	672	596	461	— 22,7	<i>chimica</i>
5 000	5 909	5 600	1 258	—	1 258	2 493	2 974	4 612	+ 55,1	<i>petrolchimica</i>
14 048	—	14 035	3 847	—	3 847	3 887	2 895	2 842	— 1,8	<i>altri settori industriali</i>
14 593	15 772	16 404	17 236	+ 5,1	5 251	5 818	6 162	6 615	+ 7,4	<b>C Transporti</b>
146	111	132	165	+ 25,0	53	64	56	54	— 3,6	<i>ferroviari</i>
12 826	13 957	14 365	15 170	+ 5,6	3 663	4 133	4 477	4 783	+ 6,8	<i>stradali</i>
1 385	1 534	1 637	1 646	+ 0,5	616	706	778	803	+ 3,2	<i>aerei</i>
236	170	270	255	— 5,6	826	915	851	975	+ 14,6	<i>navigazione interna</i>
15 399	18 280	20 974	22 566	+ 7,6	6 304	7 117	6 692	7 141	+ 6,7	<b>D Usi domestici, ecc.</b>
13 826	16 525	19 070	20 570	+ 7,9	5 882	6 712	6 316	6 760	+ 7,0	<i>usi domestici, artigianato e altri</i>
1 411	1 562	1 709	1 767	+ 3,4	332	315	286	291	+ 1,7	<i>agricoltura</i>
162	193	195	229	+ 17,4	90	90	90	90	—	<i>pesca</i>
67 501	77 520	77 962	83 121	+ 6,6	21 745	23 979	22 893	24 812	+ 8,4	<b>E Totale delle utilizzazioni (A+B+C+D)</b>
59 706	68 544	69 207	73 761	+ 6,6	19 178	19 998	18 390	18 702	+ 1,7	<i>utilizzazioni energetiche</i>
7 795	8 976	8 755	9 360	+ 6,9	2 567	3 981	4 503	6 110	+ 35,7	<i>utilizzazioni non energetiche</i>
— 654	— 117	— 73	+ 225	—	— 34	— 36	— 16	+ 10	—	<b>18 Differenza statistica (12—E)</b>
<b>BELGIQUE/BELGIE</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>1 Produktie van primaire energie</b>
26 618	28 242	28 489	34 525	+ 21,2	—	—	—	—	—	<b>2 Afgeleide produktie</b>
26 618	28 242	28 489	34 525	+ 21,2	—	—	—	—	—	<i>in de raffinaderijen</i>
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<i>buiten de raffinaderijen</i>
5 536	6 089	7 120	6 142	— 13,7	1 296	1 381	1 428	1 477	+ 3,4	<b>3+4 Totale invoer</b>
32 154	34 331	35 609	40 667	+ 14,2	1 296	1 381	1 428	1 477	+ 3,4	<b>5 Bruto beschikbare hoeveelheden</b>
+ 239	— 345	— 662	— 37	—	—	—	—	—	—	<b>6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*</b>
10 044	9 089	9 638	13 172	+ 36,7	19	41	16	6	— 62,5	<b>8+9 Totale uitvoer</b>
22 349	24 897	25 309	27 458	+ 8,5	1 277	1 340	1 412	1 471	+ 4,2	<b>10 Brutoverbruik</b>
2 854	2 688	2 629	2 923	+ 11,2	—	—	—	—	—	<b>11 Zeescheepvaart</b>
19 495	22 209	22 680	24 535	+ 8,2	1 277	1 340	1 412	1 471	+ 4,2	<b>12 Bruto binnenlands verbruik</b>
3 341	3 877	4 440	4 886	+ 10,0	76	76	132	144	+ 9,1	<b>A Omzetting</b>
3 319	3 867	4 439	4 884	+ 10,0	68	69	125	137	+ 9,6	<i>elektrische centrales</i>
22	10	1	2	+ 100,0	8	7	7	7	—	<i>gasfabrieken</i>
7 266	8 052	7 879	7 530	— 4,4	712	753	712	704	— 1,1	<b>B Industrie</b>
655	607	591	575	— 2,7	574	605	564	549	— 2,7	<i>ijzer- en staalindustrie</i>
1 102	1 150	1 003	59	—	59	64	58	57	— 1,7	<i>chemische industrie</i>
1 104	1 404	1 474	6	—	6	3	3	2	— 33,3	<i>petrochemische industrie</i>
4 405	4 891	4 811	73	—	73	81	87	96	+ 10,3	<i>overige industriesectoren</i>
3 696	4 127	4 300	4 653	+ 8,2	176	191	217	252	+ 16,1	<b>C Vervoer</b>
126	158	154	192	+ 24,7	17	17	17	17	—	<i>spoorwegvervoer</i>
2 913	3 284	3 435	3 743	+ 9,0	143	149	164	191	+ 16,5	<i>wegvervoer</i>
324	387	395	428	+ 8,4	16	25	35	44	+ 22,2	<i>luchtvervoer</i>
333	298	316	290	— 8,2	—	—	—	—	—	<i>binnenvaart</i>
5 251	6 290	6 290	7 543	+ 19,9	314	336	342	374	+ 9,4	<b>D Huisbrand enz.</b>
4 861	5 805	5 888	7 142	+ 21,3	301	325	331	362	+ 9,4	<i>huisbrand, ambacht en overige</i>
350	385	358	364	+ 1,7	13	11	11	12	+ 9,1	<i>landbouw</i>
40	48	44	37	— 1,6	—	—	—	—	—	<i>visserij</i>
19 554	22 294	22 909	24 612	+ 7,4	1 278	1 356	1 403	1 474	+ 5,1	<b>E Totale aanwending (A+B+C+D)</b>
17 734	19 955	20 296	21 814	+ 7,5	1 246	1 326	1 366	1 448	+ 6,0	<i>energetische aanwending</i>
1 820	2 339	2 613	2 798	+ 7,1	32	30	37	26	— 30,0	<i>niet-energetische aanwending</i>
— 59	— 85	— 229	— 77	—	— 1	— 16	+ 9	— 3	—	<b>18 Statistische afwijking (12—E)</b>

\*(-) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

\*(+ ) voorraadafname; (—) voorraadtoename

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>UNITED KINGDOM</b>										
1 Production of primary sources	13	24	26	63	+ 42,3	—	—	—	—	—
2 Production of derived products	85 308	94 880	98 407	99 598	+ 1,2	2 256	2 648	2 813	2 618	- 6,9
refinery net production	85 083	94 691	98 240	99 362	+ 1,1	2 256	2 648	2 813	2 618	- 6,9
out of refinery production	225	189	167	236	+ 41,3	—	—	—	—	—
3+4 Total arrivals	20 570	20 130	19 069	20 438	+ 7,2	1 818	2 159	2 836	2 898	+ 2,2
5 Resources	105 891	115 034	117 502	120 099	+ 2,2	4 074	4 807	5 649	5 516	- 2,4
6 Variations of stocks at the prod. and import.*	- 556	- 956	- 1 607	+ 1 582		- 15	- 101	- 74	- 27	
8+9 Total shipments	14 344	17 393	16 947	15 772	- 6,9	481	658	742	556	- 25,1
10 Gross consumption	90 991	96 685	98 948	105 909	+ 7,0	3 578	4 048	4 833	4 933	+ 2,1
11 Bunkers	5 585	5 516	5 655	5 224	- 7,6	122	157	77	79	+ 2,6
12 Gross inland consumption	85 406	91 169	93 293	100 685	+ 7,9	3 456	3 891	4 756	4 854	+ 2,1
A Transformations	16 823	18 828	19 020	23 211	+ 22,0	784	921	1 170	1 214	+ 3,8
electrical power stations	9 935	14 290	16 430	20 971	+ 27,6	681	814	1 051	1 091	+ 3,8
gas works	6 888	4 538	2 590	2 240	- 13,5	103	107	119	123	+ 3,4
B Industry	33 611	35 170	34 632	34 954	+ 0,9	1 213	1 365	1 570	1 555	- 1,0
iron and steel industry	5 174	5 412	5 031	4 825	- 4,1	21	22	28		
chemical industry	2 863	3 071	3 497	3 567	+ 2,0	37	30	35		
petrochemical industry	6 276	6 360	6 080	6 367	+ 4,7	39	34	37	37	
other industries	19 298	20 327	20 024	20 195	+ 0,9	1 116	1 279	1 470		
C Transportation	23 631	24 841	26 000	27 096	+ 4,2	1 063	1 117	1 252	1 291	+ 3,1
railways	1 115	1 184	1 116	1 053	- 5,6	41	41	42	43	+ 2,4
road	18 690	19 667	20 541	21 530	+ 4,8	728	792	851	915	+ 7,5
aviation	3 356	3 485	3 818	4 074	+ 6,7	294	284	359	333	- 7,2
coastal and inland shipping	470	505	525	439	- 16,4	—	—	—	—	—
D Households, etc.	11 118	12 017	11 888	12 552	+ 5,6	436	590	726	791	+ 9,0
households, handicraft etc.	9 115	9 965	9 840	10 402	+ 5,7	303	437	545	590	+ 8,3
agriculture	1 325	1 358	1 468	1 615	+ 10,0	118	137	165	185	+ 12,1
fishing	678	694	580	535	- 7,8	15	16	16	16	
E Total inland deliveries (A + B + C + D)	85 183	90 856	91 540	97 813	+ 6,9	3 496	3 993	4 718	4 851	+ 2,8
energy uses	75 535	81 010	81 858	87 850	+ 7,3	3 327	3 806	4 531	4 614	+ 1,8
non energy uses	9 648	9 846	9 682	9 963	+ 2,9	169	187	187	237	+ 26,7
18 Statistical difference (12 — E)	+ 223	+ 313	+ 1 753	+ 2 872		- 40	- 102	+ 38	+ 3	

**DANMARK**

1 Production af primære energikilder	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Produktion af afledede produkter	8 487	9 709	10 264	9 768	- 4,8	—	—	—	—	—
i raffinaderierne	8 487	9 709	10 264	9 768	- 4,8	—	—	—	—	—
ud af raffinaderierne	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Import i alt	9 364	11 114	10 351	11 953	+ 15,5	—	—	—	—	—
5 Rådighedsmængde	17 851	20 823	20 615	21 721	+ 5,4	—	—	—	—	—
6 Lagerforandringer hos prod. og import.*	+ 111	- 587	- 180	- 221		—	—	—	—	—
8+9 Eksport i alt	1 549	1 931	2 243	2 403	+ 7,1	—	—	—	—	—
10 Bruttoforbrug	16 413	18 305	18 192	19 097	+ 5,0	—	—	—	—	—
11 Bunker	597	487	679	714	+ 5,2	—	—	—	—	—
12 Indenlandsk bruttoforbrug	15 816	17 818	17 513	18 383	+ 5,0	—	—	—	—	—
A Omformning	2 697	3 330	3 531	4 137		—	—	—	—	—
kraftværker	2 547	3 176	3 367	3 959	+ 17,2	—	—	—	—	—
gasværker	150	154	164	178	+ 17,6	—	—	—	—	—
B Industri	3 319	3 966	3 609	3 707	+ 2,7	—	—	—	—	—
jern- og stålindustri	84	101	92	176	+ 91,3	—	—	—	—	—
kemisk industri	287	324	283	289	+ 2,1	—	—	—	—	—
petrokemisk industri	95	96	86	90	+ 4,7	—	—	—	—	—
andre industrier	2 853	3 445	3 148	3 152	+ 0,1	—	—	—	—	—
C Transport	2 692	2 852	2 920	3 058	+ 4,7	—	—	—	—	—
jernbaner	91	81	94	107	+ 13,8	—	—	—	—	—
vej	1 939	1 947	1 980	2 023	+ 2,2	—	—	—	—	—
lufttransport	559	585	632	712	+ 12,7	—	—	—	—	—
indenlandsk søfart	103	239	214	216	+ 0,9	—	—	—	—	—
D Husholdninger mm.	6 938	7 437	7 235	7 246	+ 0,2	—	—	—	—	—
husholdninger, håndværk mm.	6 155	6 501	6 266	6 208	- 0,9	—	—	—	—	—
landbrug	626	801	800	846	+ 5,8	—	—	—	—	—
fiskeri	157	135	169	192	+ 13,6	—	—	—	—	—
E Total leveringer (A + B + C + D)	15 646	17 585	17 295	18 148	+ 4,9	—	—	—	—	—
for energetisk forbrug	15 115	16 976	16 704	17 560	+ 5,1	—	—	—	—	—
for ikke-energetisk forbrug	531	609	591	588	- 0,5	—	—	—	—	—
18 Statistisk differens (12 — E)	+ 170	+ 233	+ 218	+ 235		—	—	—	—	—

\* (—) decrease of stocks; (→) increase of stocks.



**BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN  
MINERALÖLPRODUKTE**
**BILAN PRODUITS PÉTROLIERS  
NON GAZEUX**
**BALANCE-SHEET OF NON  
GASEOUS PRODUCTS**

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	
	<b>EUR-9</b>						<b>EUR-6</b>				
1 Production de sources primaires	403	432	419	400	- 4,5	390	408	393	337	- 14,2	
2 Production de produits dérivés en raffineries	431 400	486 937	497 810	529 040	+ 6,3	337 397	381 628	388 175	419 259	+ 8,0	
hors raffineries	430 711 689	486 314 623	497 197 613	527 941 1 099	+ 6,2 + 79,3	336 933 464	381 194 434	387 729 446	418 395 864	+ 7,9 + 93,7	
3+4 Importations totales	78 517	89 981	93 736	101 750	+ 8,5	47 119	56 899	61 748	66 780	+ 8,1	
5 Ressources											
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 2 359	- 8 741	- 2 538	- 1 822		- 1 899	- 7 099	- 2 292	- 3 132		
8+9 Exportations totales	96 203	109 139	111 543	115 525	+ 3,6	79 963	89 317	91 789	96 972	+ 5,6	
10 Consommation brute	411 758	459 470	477 884	513 843	+ 7,5	303 044	342 519	356 235	386 272	+ 8,4	
11 Soutes	32 621	32 104	33 637	36 999	+ 10,0	26 317	25 944	27 226	30 982	+ 13,8	
12 Consommation intérieure brute	379 137	427 366	444 247	476 844	+ 7,3	276 727	316 575	329 009	355 290	+ 8,0	
13 Transformations	48 191	57 870	64 095	74 788	+ 16,7	29 179	35 738	41 109	46 916	+ 14,1	
16 Consommation finale non énergétique	40 362	46 348	46 817	52 506	+ 12,2	30 137	35 819	36 426	41 823	+ 14,8	
17 Consommation finale énergétique	289 050	319 979	327 122	343 722	+ 5,1	216 133	242 136	248 806	263 666	+ 6,0	
18 Écart statistique	+ 1 534	+ 3 169	+ 6 213	+ 5 828		+ 1 278	+ 2 882	+ 2 668	+ 2 885		
<b>Transformations :</b>											
131 centrales électriques	41 546	53 232	61 081	72 269	+ 18,3	28 383	34 952	10 233	46 248	+ 15,0	
133 usines à gaz	6 645	4 638	3 014	2 519	- 16,4	796	786	876	668	+ 23,7	
<b>Consommation finale non énergétique :</b>											
161 chimie	21 085	24 013	24 573	28 562	+ 16,2	14 434	17 340	18 139	21 834	+ 20,4	
162 autres	19 277	22 335	22 244	23 944	+ 7,6	15 703	18 479	18 287	19 989	+ 9,3	
<b>Consommation finale énergétique :</b>											
171 industrie	98 934	109 097	102 999	104 607	+ 1,6	71 059	79 214	73 819	75 719	+ 2,6	
1710 dont : sidérurgie											
1712 chimie											
172 transports	90 487	97 657	103 773	110 297	+ 6,3	63 628	69 399	74 158	79 407	+ 7,1	
1722 dont : transports routiers	74 989	81 119	86 370	92 016	+ 6,5	54 095	59 199	63 482	68 038	+ 7,2	
173 foyers domestiques, etc.	99 629	113 225	120 350	128 818	+ 7,0	81 446	93 525	100 829	108 540	+ 7,6	
soit : foyers domestiques, artisanat et divers	90 502	103 059	110 378	118 391	+ 7,3	75 124	86 372	93 933	101 386	+ 7,9	
agriculture	7 574	8 325	8 247	8 729	+ 5,8	5 566	6 101	5 883	6 152	+ 4,6	
pêche	1 553	1 841	1 725	1 698	+ 1,6	756	1 050	1 013	1 002	- 1,1	

	<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>					<b>FRANCE</b>				
1 Erzeugung von Primärenergie	8	4	8	7	- 12,5	270	302	323	330	+ 2,2
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien	86 332	95 093	96 394	100 077	+ 3,8	80 190	92 222	97 777	107 715	+ 10,2
außerhalb der Raffinerien	85 868 464	94 659 434	95 948 446	99 638 439	+ 3,8 - 1,6	80 190 —	92 222 —	97 777 —	107 715 —	+ 10,2
3+4 Einfuhr insgesamt	25 418	30 742	33 508	37 118	+ 10,8	5 076	6 138	7 873	8 747	+ 11,1
5 Aufkommen	111 758	125 844	129 910	137 202	+ 5,6	85 536	98 662	105 873	116 792	+ 4,6
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 403	- 329	- 384	- 195		- 384	- 2 861	- 885	- 1 131	
8+9 Ausfuhr insgesamt	7 268	8 253	8 194	7 484	- 8,7	11 174	10 155	11 278	11 887	+ 5,4
10 Bruttoverbrauch	104 087	117 262	121 332	129 523	+ 6,8	73 978	85 646	93 840	103 774	+ 10,6
11 Bunker	4 063	3 772	3 774	4 000	+ 6,0	3 559	3 921	4 135	4 864	+ 17,6
12 Brutto-Inlandsverbrauch	100 024	113 490	117 558	125 523	+ 6,8	70 419	81 725	89 685	98 910	+ 10,3
13 Umwandlung	6 904	8 520	8 788	9 612	+ 9,4	4 386	7 317	9 732	12 951	+ 33,1
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	12 036	13 578	13 463	15 678	+ 16,4	6 136	7 149	7 295	8 199	+ 12,4
17 Energetischer Endverbrauch	81 213	90 386	94 814	99 770	+ 5,2	57 698	65 145	70 179	75 479	+ 7,6
18 Statistische Differenz	- 129	+ 996	+ 493	+ 463		+ 2 199	+ 2 114	+ 2 479	+ 2 281	
<b>Umwandlung :</b>										
131 Elektrizitätswerke	6 504	8 124	8 301	9 355	+ 13,0	4 148	7 085	9 504	12 691	+ 33,5
133 Gaswerke	400	396	487	257	- 47,2	238	232	228	260	+ 14,0
<b>Nicht-energetischer Endverbrauch:</b>										
161 Chemie	4 561	4 425	4 756	5 821	+ 22,4	2 698	3 206	3 349	3 724	+ 11,2
162 Sonstige	7 475	9 153	8 707	9 857	+ 13,2	3 438	3 943	3 946	4 475	+ 13,4
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>										
171 Industrie	22 826	24 777	24 396	24 704	+ 1,3	19 664	23 205	24 399	26 230	+ 7,5
1710 davon : Eisenschaffende Industrie	3 625	3 760	3 690	4 315	+ 16,9					
1712 Chemie	3 741	3 938	3 586	3 840	+ 8,6					
172 Verkehr	23 348	25 623	27 847	29 441	+ 5,7	17 404	18 800	20 245	22 308	+ 10,2
1722 darunter : Straßenverkehr	20 266	22 206	24 149	25 586	+ 5,7	15 013	16 379	17 885	19 682	+ 10,0
173 Haushalte usw.	35 039	39 996	42 571	45 625	+ 7,2	20 630	23 140	25 535	26 941	+ 5,5
1730 davon : Haushalte, Handw. u. sonstige	33 878	38 513	41 061	44 133	+ 7,5	17 802	19 997	22 744	23 970	+ 5,4
Landwirtschaft	1 161	1 231	1 260	1 281	+ 1,7	2 359	2 671	2 346	2 525	+ 7,6
Fischerei		252	250	211	- 15,6	469	472	445	446	+ 0,2

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN-MINERALÖLPRODUKTE

BILAN PRODUITS PÉTROLIERS

1 000 t	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>						<b>NEDERLAND</b>				
1 <b>Produzione fonti primarie</b>	112	97	62	—	—	—	—	—	—	—
2 <b>Produzione di prodotti derivati</b>	96 855	108 837	109 417	112 318	+ 2,6	47 967	57 746	56 634	65 121	+ 15,0
<i>in raffinerie</i>	26 855	108 837	109 417	111 893	+ 2,3	47 967	57 746	56 634	65 121	+ 15,0
<i>fuori raffinerie</i>	—	—	—	425	—	—	—	—	—	—
3+4 <b>Importazioni totali</b>	3 844	3 291	3 848	5 443	+ 41,5	6 149	9 500	8 213	8 132	— 1,0
5 <b>Risorse</b>	100 811	112 225	113 327	117 761	+ 3,9	54 116	67 246	64 847	73 250	+ 13,0
6 <b>Variazioni delle scorte produtt. e imp.*</b>	— 997	— 1 985	— 897	— 1 245	—	— 346	— 1 579	+ 510	— 530	—
8+9 <b>Esportazioni totali</b>	27 381	28 579	29 047	27 484	— 5,4	24 215	33 333	33 738	37 057	+ 9,8
10 <b>Consumo lordo</b>	72 433	81 661	83 383	89 032	+ 6,8	29 555	32 334	31 619	35 666	+ 12,8
11 <b>Bunkeraggi</b>	7 633	6 785	7 448	7 809	+ 4,8	8 208	8 778	9 220	11 386	+ 23,5
12 <b>Consumo interno lordo</b>	64 800	74 876	75 935	81 223	+ 7,0	21 347	23 556	22 399	24 280	+ 8,4
13 <b>Trasformazioni</b>	11 215	12 789	15 205	16 882	+ 11,0	3 386	3 240	2 925	2 540	— 13,2
16 <b>Consumo finale non energetico</b>	7 616	8 817	8 691	9 250	+ 6,4	2 499	3 906	4 332	5 872	+ 35,5
17 <b>Consumo finale energetico</b>	46 661	53 365	52 112	54 880	+ 5,3	15 497	16 446	15 156	15 858	+ 4,6
18 <b>Differenza statistica</b>	— 692	— 95	— 73	+ 211	—	— 35	— 36	— 14	+ 10	—
<b>Trasformazioni :</b>										
131 <b>centrali elettriche</b>	11 059	12 632	15 045	16 732	+ 11,2	3 384	3 239	2 924	2 540	— 13,1
133 <b>officine del gas</b>	156	157	160	150	— 6,3	2	1	1	—	—
<b>Consumo finale non energetico :</b>										
161 <b>chimica</b>	4 821	5 750	5 560	6 076	+ 9,3	1 190	2 487	2 878	4 440	+ 54,3
162 <b>altri settori</b>	2 794	3 067	3 131	3 174	+ 1,4	1 309	1 419	1 454	1 432	— 1,5
<b>Consumo finale energetico :</b>										
171 <b>industria</b>	18 298	21 024	16 490	16 929	+ 2,7	4 244	3 830	2 645	2 470	— 6,6
1710 <b>ossia : siderurgia</b>	1 420	1 720	1 716	1 716	—	865	719	617	587	— 6,2
1712 <b>chimica</b>	5 505	6 442	3 913	—	—	702	744	515	393	— 43,1
172 <b>trasporti</b>	13 995	15 100	15 645	16 426	+ 5,0	5 104	5 654	5 989	6 412	+ 7,1
1722 <b>di cui : trasporti stradali</b>	12 235	13 291	13 618	14 375	+ 5,6	3 610	3 970	4 305	4 583	+ 6,5
173 <b>usi domestici ecc.</b>	14 368	17 241	19 977	21 525	+ 7,7	6 149	6 962	6 522	6 976	+ 7,0
<i>ossia : usi domestici, artigianato e altri</i>	12 833	15 540	18 136	19 590	+ 8,0	5 744	6 572	6 171	6 620	+ 7,3
<i>agricoltura</i>	1 377	1 513	1 657	1 717	+ 3,6	315	300	261	266	+ 1,9
<i>pesca</i>	158	188	184	218	+ 18,5	90	90	90	90	—
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>						<b>LUXEMBOURG</b>				
1 <b>Produktie van primaire energie</b>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 <b>Afgeleide produktie</b>	26 053	27 730	27 953	34 028	+ 21,7	—	—	—	—	—
<i>in de raffinaderijen</i>	26 053	27 730	27 953	34 028	+ 21,7	—	—	—	—	—
<i>buiten de raffinaderijen</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 <b>Totale invoer</b>	5 364	5 874	6 906	5 891	— 14,7	1 268	1 354	1 400	1 449	+ 3,5
5 <b>Bruto beschikbare hoeveelheden</b>	31 417	33 604	34 859	39 919	+ 14,5	1 268	1 354	1 400	1 449	+ 3,5
6 <b>Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*</b>	+ 231	— 345	— 666	— 31	—	—	—	—	—	—
8+9 <b>Totale uitvoer</b>	9 908	8 958	9 518	13 055	+ 37,2	17	39	14	5	— 64,3
10 <b>Brutoverbruik</b>	21 740	24 301	24 675	26 833	+ 8,7	1 251	1 315	1 386	1 444	+ 4,2
11 <b>Zeescheepvaart</b>	2 854	2 688	2 629	2 923	+ 11,2	—	—	—	—	—
12 <b>Bruto binnenlands verbruik</b>	18 886	21 613	22 046	23 910	+ 8,5	1 251	1 315	1 386	1 444	+ 4,2
13 <b>Omzetting</b>	3 220	3 803	4 334	4 794	+ 10,6	68	69	125	137	+ 9,6
16 <b>Niet-energetisch eindverbruik</b>	1 820	2 339	2 613	2 798	+ 7,1	30	30	32	26	— 18,3
17 <b>Energetisch eindverbruik</b>	13 908	15 553	15 326	16 395	+ 7,0	1 156	1 231	1 219	1 284	+ 5,3
18 <b>Statistische afwijking</b>	— 62	— 82	— 227	— 77	—	— 3	— 15	+ 10	— 3	—
<b>Omzetting :</b>										
131 <b>elektrische centrales</b>	3 220	3 803	4 334	4 793	+ 10,6	68	69	125	137	+ 9,6
133 <b>gasfabrieken</b>	—	—	—	1	—	—	—	—	—	—
<b>Niet-energetisch eindverbruik :</b>										
161 <b>chemische industrie</b>	1 160	1 469	1 594	1 771	+ 11,1	4	3	2	2	—
162 <b>andere</b>	660	870	1 019	1 027	+ 0,8	26	27	30	24	— 20,0
<b>Energetisch eindverbruik :</b>										
171 <b>industrie</b>	5 342	5 651	5 206	4 705	— 9,6	685	727	683	681	— 0,3
1710 <b>waarvan : ijzer- en staalindustrie</b>	633	577	572	551	— 3,7	567	598	557	543	— 2,5
1712 <b>chemische industrie</b>	971	1 022	656	—	—	59	64	58	57	— 1,7
172 <b>vervoer</b>	3 610	4 041	4 225	4 578	+ 8,4	167	181	207	242	+ 16,9
1722 <b>waaronder : wegvervoer</b>	2 837	3 214	3 371	3 681	+ 9,2	134	139	154	181	+ 17,5
173 <b>huisbrand enz.</b>	4 956	5 861	5 895	7 112	+ 20,6	304	323	329	361	+ 9,7
<i>waarvan : huisbrand, ambacht en overige</i>	4 576	5 438	5 503	6 724	+ 22,2	291	312	318	349	+ 9,7
<i>landbouw</i>	341	375	348	351	+ 0,9	13	11	11	12	+ 9,1
<i>visserij</i>	39	48	44	37	— 16,0	—	—	—	—	—

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte

\*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1 000 t
<b>UNITED KINGDOM</b>					<b>IRELAND</b>					
13	24	26	63	+ 142,3	—	—	—	—	—	1 Production of primary sources
83 523	93 216	96 817	97 655	+ 0,9	2 215	2 601	2 773	2 577	- 7,1	2 Production of derived products
83 298	93 027	96 650	97 420	+ 0,8	2 215	2 601	2 773	2 577	- 7,1	refinery net production
225	189	167	235	+ 40,7						out of refinery production
20 333	19 955	18 952	20 290	+ 7,1	1 793	2 128	2 795	2 852	+ 2,0	3+4 Total arrivals
103 869	113 195	115 795	118 008	+ 1,9	4 008	4 729	5 568	5 429	- 2,5	5 Resources
- 556	- 956	- 1 615	+ 1 555		- 14	- 101	- 75	- 27		6 Variations of stocks at the prod. and import.*
14 269	17 288	16 816	15 636	- 7,0	466	642	732	551	- 24,7	8+9 Total shipments
89 044	94 951	97 364	103 927	+ 6,7	3 528	3 986	4 761	4 851	+ 1,9	10 Gross consumption
5 585	5 516	5 655	5 224	- 7,6	122	157	77	79	+ 2,6	11 Bunkers
83 459	89 435	91 709	98 703	+ 7,6	3 406	3 829	4 684	4 772	+ 1,9	12 Gross inland consumption
15 584	17 926	18 342	22 580	+ 23,1	781	919	1 168	1 211	+ 3,7	13 Transformations
9 525	9 733	9 613	9 861	+ 2,6	169	187	187	237	+ 26,7	16 Final non-energy consumption
58 228	61 615	62 083	63 549	+ 2,4	2 496	2 825	3 291	3 321	+ 0,9	17 Final energy consumption
+ 122	+ 161	+ 1 671	+ 2 713		- 40	- 102	+ 38	+ 3		18 Statistical difference
										Transformations :
9 935	14 290	16 430	20 971	+ 27,6	681	814	1 051	1 091	+ 3,8	131 electrical power stations
5 649	3 636	1 912	1 609	- 15,8	100	105	117	120	+ 2,6	133 gas works
										Final non-energy consumption :
6 517	6 543	6 311	6 601	+ 4,6	39	34	37	37		161 chemical industry
3 008	3 190	3 302	3 260	- 1,3	130	153	150	200	+ 33,3	162 other sectors
										Final energy consumption :
24 068	25 376	24 818	24 495	- 1,3	1 046	1 176	1 379	1 313	- 4,8	171 industry
5 090	5 330	4 852	4 720	- 2,3	20	21	27	27		1710 among which : iron and steel industry
2 450	2 713	3 112	3 075	- 1,2	37	30	25	35		1712 chemical industry
23 191	24 380	25 538	26 658	+ 4,4	1 048	1 101	1 235	1 273	+ 3,1	172 transportation
18 311	19 269	20 149	21 152	+ 5,0	714	777	835	898	+ 7,5	1722 among which : road transportation
10 969	11 859	11 727	12 396	+ 5,7	402	548	677	735	+ 8,6	173 households, etc.
9 047	9 892	9 762	10 319	+ 5,7	272	398	500	538	+ 7,6	of which : households, handicraft etc.
1 295	1 325	1 436	1 585	+ 10,4	116	135	162	182	+ 12,3	agriculture
627	642	529	492	- 7,0	14	15	15	15		fishing
<b>DANMARK</b>										
					—	—	—	—	—	1 Produktion af primære energikilder
					8 265	9 492	10 045	9 549	4,9	2 Produktion af afledede produkter
					8 265	9 492	10 045	9 549	4,9	i raffinaderierne
										ud af raffinaderierne
					9 272	10 999	10 241	11 828	+ 15,5	3+4 Import i alt
					17 537	20 491	20 286	21 377	+ 5,4	5 Rådighedsmængde
					+ 110	- 585	- 171	- 218		6 Lagerforandringer hos prod. og import.*
					1 505	1 892	2 206	2 366	+ 7,3	8+9 Eksport i alt
					16 142	18 014	17 909	18 795	+ 4,9	10 Bruttoforbrug
					597	487	679	714	+ 5,2	11 Bunker
					15 545	17 527	17 230	18 079	+ 4,9	12 Indenlandsk bruttoforbrug
					2 647	3 287	3 476	4 081	+ 17,4	13 Omformning
					531	609	591	585	- 1,0	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
					12 193	13 403	12 942	13 186	+ 1,9	17 Endeligt energetisk forbrug
					+ 174	+ 228	+ 221	+ 227		18 Statistisk differens
										Omformning :
					2 547	3 176	3 367	3 959	+ 17,6	131 kraftværker
					100	111	109	122	+ 11,9	133 gasværker
										Endeligt ikke-energetisk forbrug :
					95	96	86	90	+ 4,7	161 kemisk industri
					436	513	505	495	- 2,0	162 andre industrier
										Endeligt energetisk forbrug :
					2 761	3 331	2 983	3 080	+ 3,3	171 industri
					81	98	88	166	+ 88,6	1710 derunder : jern- og stlindustri
					285	322	281	286	+ 1,8	kemisk industri
					2 620	2 777	2 842	2 959	+ 4,1	172 transport
					1 869	1 874	1 904	1 928	+ 1,3	1722 derunder : vejstransport
					6 812	7 295	7 117	7 147	+ 0,4	173 husholdninger mm.
					6 050	6 397	6 183	6 148	- 0,6	derunder : husholdninger, håndværk mm.
					597	764	766	810	+ 5,7	landbrug
					156	134	168	189	+ 12,5	fiskeri

\*(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

MINERALÖLPRODUKTE  
FLUGKRAFTSTOFFBILANZ

PRODUITS  
BILAN CARBURANTS

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
	EUR-9				EUR-6			
2 Production de produits dérivés en raffineries	12 798	14 164	14 767	16 715	9 431	10 568	10 735	11 977
hors raffineries	12 018	12 978	13 863	15 953	8 651	9 382	9 831	11 215
	780	1 186	904	762	780	1 186	904	762
3+4 Importations totales	2 320	2 532	2 934	3 347	926	1 056	1 116	1 392
5 Ressources								
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 196	- 141	- 35	+ 35	- 162	- 88	+ 25	+ 65
8+9 Exportations totales	4 786	5 203	5 187	6 554	4 009	4 504	4 402	5 528
10 Consommation brute	} 10 136	11 352	12 479	13 543	6 186	7 032	7 474	7 906
12 Consommation intérieure brute								
17 Consommation finale énergétique (transports aériens)	9 650	10 505	11 397	12 126	5 446	6 155	6 592	7 011
18 Ecart statistique	+ 486	+ 847	+ 1 082	+ 1 417	+ 740	+ 877	+ 882	+ 895

	DEUTSCHLAND (B.R.)				FRANCE			
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien	1 285	1 449	1 488	1 356	2 539	2 954	2 802	3 162
außerhalb der Raffinerien	1 285	1 449	1 488	1 356	2 539	2 954	2 802	3 162
	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Einfuhr insgesamt	579	685	818	1 092	45	47	111	48
5 Aufkommen	1 864	2 134	2 306	2 448	2 584	3 001	2 913	3 210
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 10	- 19	+ 15	- 1	- 5	- 58	+ 13	- 16
8+9 Ausfuhr insgesamt	136	130	127	78	398	622	483	603
10 Bruttoverbrauch	} 1 718	1 985	2 194	2 369	2 181	2 321	2 443	2 591
12 Brutto-Inlandsverbrauch								
17 Energetischer Endverbrauch (Verkehr Luftfahrt)	1 721	1 952	2 185	2 331	1 382	1 544	1 551	1 754
18 Statistische Differenz	- 3	+ 33	+ 9	+ 38	+ 799	+ 777	+ 892	+ 837

	ITALIA				NEDERLAND			
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	2 605	2 824	2 895	2 925	1 952	2 276	2 419	3 332
fuori raffinerie	1 825	1 638	1 991	2 163	1 952	2 276	2 419	3 332
	780	1 186	904	762	—	—	—	—
3+4 Importazioni totali	12	9	9	4	219	184	64	118
5 Risorse	2 617	2 833	2 904	2 929	2 171	2 460	2 483	3 450
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp.*	- 94	+ 48	+ 4	+ 6	- 37	- 65	- 8	+ 74
8+9 Esportazioni totali	1 222	1 275	1 266	1 280	1 497	1 692	1 700	2 718
10 Consumo lordo	} 1 301	1 606	1 642	1 655	637	703	775	806
12 Consumo interno lordo								
17 Consumo finale energetico (trasporti aerei)	1 384	1 537	1 642	1 651	616	706	778	803
18 Differenza statistica	- 83	+ 69	—	+ 4	+ 21	- 3	- 3	+ 3

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte

1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972	
<b>BELGIQUE/BELGIÉ</b>				<b>LUXEMBOURG</b>				
1 050	1 065	1 131	1 202	—	—	—	—	2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen buiten de raffinaderijen
1 050	1 065	1 131	1 202	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	
46	104	77	84	25	27	37	46	3+4 Totale invoer
1 096	1 169	1 208	1 286	25	27	37	46	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
— 16	+ 6	+ 1	+ 2	—	—	—	—	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
756	785	826	849	—	—	—	—	8+9 Totale uitvoer
324	390	383	439	25	27	37	46	10 Brutoverbruik
327	391	400	428	16	25	36	44	12 Bruto binnenlands verbruik
— 3	— 1	— 17	+ 11	+ 9	+ 2	+ 1	+ 2	17 Energetisch eindverbruik (luchtverkeer)
								18 Statistische afwijking

<b>UNITED KINGDOM</b>				<b>IRELAND</b>				
3 214	3 462	3 889	4 601	77	61	76	76	2 Production of derived products refinery net production out of refinery production
3 214	3 462	3 889	4 601	77	61	76	76	
—	—	—	—	—	—	—	—	
703	714	971	1 032	222	225	273	267	3+4 Total arrivals
3 917	4 176	4 860	5 633	299	286	349	343	5 Resources
— 53	— 37	— 65	— 23	— 1	—	+ 1	— 10	6 Variations of stocks at the prod. and importers*
772	696	782	1 025	3	2	—	—	8+9 Total shipments
3 092	3 443	4 013	4 585	295	284	350	333	10 Gross consumption
3 351	3 481	3 814	4 070	294	284	359	333	12 Gross inland consumption
— 259(1)	— 38(1)	+ 199	+ 515	+ 1	—	— 9	—	17 Final energy consumption (transportation aviation)
								18 Statistical difference

<b>DANMARK</b>								
				76	73	67	61	2 Produktion af afledede produkter i raffinaderierne ud af raffinaderierne
				76	73	67	61	
				—	—	—	—	
				469	537	574	656	3+4 Import i alt
				545	610	641	717	5 Rådighedsmængde
				+ 20	— 16	+ 4	+ 3	6 Lagerforandringer hos prod. og import.*
				2	1	3	1	8+9 Eksport i alt
				563	593	642	719	10 Bruttoforbrug
				559	585	632	712	12 Indenlandsk bruttoforbrug
				+ 4	+ 8	+ 10	+ 7	17 Endeligt energetisk forbrug (transport Lufttransport)
								18 Statistisk differens

\*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoename.

\*(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
	EUR-9				EUR-6			
2 Production de produits dérivés en raffineries	6 559	7 431	7 182	7 640	3 886	4 652	4 528	4 899
hors raffineries	7 289	8 556	8 046	8 375	4 616	5 778	5 392	5 614
	- 730	- 1 126	- 864	- 715	- 730	- 1 126	- 864	- 715
3+4 Importations totales	1 239	1 293	1 545	1 278	459	563	680	487
5 Ressources								
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 24	- 291	- 118	+ 66	- 4	- 296	- 76	- 58
8+9 Exportations totales	1 871	2 082	2 338	2 278	1 410	1 614	1 738	1 741
10 Consommation brute	5 903	6 351	6 271	6 726	2 931	3 305	3 394	3 587
12 Consommation intérieure brute								
16 Consommation finale non énergétique	-	-	-	31	-	-	-	31
17 Consommation finale énergétique	5 482	6 207	6 351	6 796	2 867	3 350	3 450	3 544
18 Écart statistique	+ 421	+ 144	- 80	- 101	+ 64	- 45	- 56	+ 12
<b>Consommation finale énergétique :</b>								
171 industrie	469	534	560	565	125	126	126	126
172 transports	27	21	26	19	11	7	12	5
173 foyers domestiques, etc.	4 986	5 652	5 765	6 212	2 731	3 217	3 312	3 413

	DEUTSCHLAND (B.R.)				FRANCE			
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien	70	50	90	6	45	48	44	68
außerhalb der Raffinerien	70	50	90	6	45	48	44	68
	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Einfuhr insgesamt	26	64	185	140	18	4	4	23
5 Aufkommen	96	114	95	134	63	52	48	91
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 1	+ 1	- 1	- 15	+ 11	- 2	+ 1	+ 15
8+9 Ausfuhr insgesamt	14	21	4	24	2	3	67	69
10 Bruttoverbrauch	83	94	90	95	72	47	18	37
12 Brutto-Inlandsverbrauch								
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Energetischer Endverbrauch	84	83	87	84	63	55	52	45
18 Statistische Differenz	- 1	+ 11	+ 3	+ 11	+ 9	- 8	- 70	- 8
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>								
171 Industrie	81	80	85	81	23	19	19	22
172 Verkehr	2	2	2	2	4	4	5	—
173 Haushalte usw.	1	1	—	1	36	32	28	23

	ITALIA				NEDERLAND			
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	2 562	3 222	3 277	3 431	1 090	1 200	1 239	1 259
fuori raffinerie	3 292	4 348	4 141	4 146	1 090	1 200	1 239	1 259
	- 730	- 1 126	- 864	- 715	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	74	28	55	35	319	437	388	279
5 Risorse	2 636	3 250	3 332	3 466	1 409	1 637	1 627	1 538
6 Variazioni delle scorte produ. e imp.*	- 63	- 177	- 37	- 109	+ 21	- 113	- 52	+ 68
8+9 Esportazioni totali	949	1 183	1 150	1 140	313	297	428	398
10 Consumo lordo	1 624	1 890	2 145	2 217	1 117	1 227	1 147	1 208
12 Consumo interno lordo								
16 Consumo finale non energetico	-	-	-	31	-	-	-	-
17 Consumo finale energetico	1 506	1 962	2 145	2 186	1 189	1 226	1 140	1 200
18 Differenza statistica	+ 118	- 72	-	-	- 72	+ 1	+ 7	+ 8
<b>Consumo finale energetico :</b>								
171 industria	13	13	10	10	-	-	-	-
172 trasporti	—	—	—	—	5	5	5	3
173 usi domestici ecc.	1 493	1 949	2 135	2 176	1 184	1 221	1 135	1 197

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte

1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972	1 000 t
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>				<b>LUXEMBOURG</b>				
119	132	58	147	—	—	—	—	2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen buiten de raffinaderijen
119	132	58	147	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	
21	29	48	9	—	1	1	1	3+4 Totale invoer
140	161	106	156	—	1	1	1	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 26	— 5	+ 13	— 17	—	—	—	—	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
132	110	89	110	—	—	—	—	8+9 Totale uitvoer
34	46	30	29	—	1	1	1	{10 Brutoverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	{12 Bruto binnenlands verbruik
+ 24	+ 23	+ 25	+ 28	—	—	—	—	16 Niet-energetisch verbruik
10	23	5	1	—	+ 1	—	—	17 Energetisch eindverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	18 Statistische afwijking
8	9	12	13	—	—	—	—	Energetisch eindverbruik :
16	13	13	15	—	—	—	—	171 industrie
—	1	—	—	—	—	—	—	172 vervoer
—	—	—	—	—	—	1	1	173 huisbrand enz.

<b>UNITED KINGDOM</b>				<b>IRELAND</b>				
2 555	2 682	2 540	2 649	—	—	—	—	2 Production of derived products refinery net production out of refinery production
2 555	2 681	2 540	2 649	—	—	—	—	
—	1	—	—	—	—	—	—	
581	514	657	587	79	97	82	84	3+4 Total arrivals
3 136	3 196	3 197	3 236	79	97	82	84	5 Resources
— 24	— 11	— 36	+ 120	—	+ 3	— 2	— 7	6 Variations of stocks at the prod. and importers*
444	450	578	510	—	—	—	—	8+9 Total shipments
2 668	2 735	2 583	2 846	79	100	80	77	{10 Gross consumption
—	—	—	—	—	—	—	—	{12 Gross inland consumption
+ 2 309	+ 2 534	— 2 613	— 2 969	81	+ 98	— 83	— 85	16 Final non-energy consumption
359(1)	201(1)	30	123	2	2	3	8	17 Final energy consumption
—	—	—	—	—	—	—	—	18 Statistical difference
340	404	427	431	—	—	—	—	Final energy consumption :
16	14	14	14	—	—	—	—	171 industry
1 953	2 116	2 172	2 524	81	98	83	85	172 transportation
—	—	—	—	—	—	—	—	173 households, etc.

<b>DANMARK</b>								
118	97	114	112	2	Produktion af aflede produkter i raffinaderierne ud af raffinaderierne			
118	97	114	112	—				
—	—	—	—	—				
120	119	126	120	3+4	Import i alt			
238	216	240	232	5	Rådighedsmængde			
+ 4	+ 13	— 4	+ 11	6	Lagerforandringer hos prod. og import.*			
17	18	22	27	8+9	Eksport i alt			
225	211	214	216	{10	Bruttoforbrug			
—	—	—	—	{12	Indenlandsk bruttoforbrug			
225	225	205	198	16	Endeligt ikke-energetisk forbrug			
—	14	+ 9	+ 18	17	Endeligt energetisk forbrug			
—	—	—	—	18	Statistisk differens			
4	4	7	8	Endeligt energetisk forbrug :				
221	221	198	190	171	industri			
—	—	—	—	172	transport			
—	—	—	—	173	husholdninger mm.			

\*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoename.

\* (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
	EUR-9				EUR-6			
1 Production de sources primaires	390	408	393	337	390	408	393	337
2 Production de produits dérivés	57 356	61 950	64 080	70 419	45 227	48 792	49 606	54 880
en raffineries	57 051	61 755	64 462	70 214	44 993	48 613	49 994	54 684
hors raffineries	305	195	382	205	234	179	388	196
3+4 Importations totales	8 111	8 687	9 643	9 884	3 531	3 912	4 957	5 498
5 Ressources								
6 Variations des stocks prod. et import.*	+ 102	- 561	+ 550	- 477	+ 41	- 417	+ 554	- 593
8+9 Exportations totales	9 624	10 023	10 557	11 686	8 479	8 649	8 878	9 956
10 Consommation brute	56 335	60 461	64 109	68 477	40 710	44 046	46 632	50 166
12 Consommation intérieure brute	54 858	59 200	63 506	67 910	39 357	42 852	46 322	49 704
17 Consommation finale énergétique	54 858	59 200	63 506	67 910	39 357	42 852	46 322	49 704
18 Écart statistique	+ 1 477	+ 1 261	+ 603	+ 567	+ 1 353	+ 1 194	+ 310	+ 462
Consommation finale énergétique :								
171 industrie	279	309	303	318	279	294	295	313
172 transports	54 095	58 421	62 768	67 150	38 681	42 153	45 666	49 043
1722 dont : transports routiers	54 095	58 421	62 692	67 074	38 681	42 153	45 590	48 967
173 foyers domestiques, etc.	484	470	435	442	397	405	361	348
soit : foyers domestiques, artisanat et divers	10	11	16	14	10	11	16	14
agriculture	464	449	410	418	377	384	336	324
pêche	10	10	9	10	10	10	9	10

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

1 Erzeugung von Primärenergie	8	9	8	7	270	302	323	330
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	13 388	14 502	14 992	15 656	12 302	13 208	13 577	15 525
in den Raffinerien	13 104	14 263	14 775	15 460	12 302	13 208	13 577	15 525
außerhalb der Raffinerien	284	239	217	196	—	—	—	—
3+4 Einfuhr insgesamt	2 077	2 505	3 446	3 902	429	412	712	704
5 Aufkommen	15 473	17 016	18 446	19 565	13 001	13 922	14 612	16 559
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 279	- 85	- 3	- 3	- 155	- 217	+ 254	- 199
8+9 Ausfuhr insgesamt	1 093	879	739	886	1 187	1 315	1 366	1 560
10 Bruttoverbrauch	14 659	16 052	17 704	18 676	11 659	12 390	13 500	14 800
12 Brutto-Inlandsverbrauch	14 522	15 910	17 640	18 603	11 349	12 281	13 323	14 522
17 Energetischer Endverbrauch	14 522	15 910	17 640	18 603	11 349	12 281	13 323	14 522
18 Statistische Differenz	+ 137	+ 142	+ 64	+ 73	+ 310	+ 109	+ 177	+ 278
Energetischer Endverbrauch :								
171 Industrie	170	170	170	170	60	72	77	89
172 Verkehr	14 352	15 740	17 470	18 433	10 983	11 915	13 020	14 242
1722 darunter : Straßenverkehr	14 352	15 740	17 470	18 433	10 980	11 915	13 020	14 242
173 Haushalte usw.	—	—	—	—	306	294	226	191
davon : Haushalte, Handw. u. sonstige	—	—	—	—	—	—	—	—
Landwirtschaft	—	—	—	—	300	288	222	185
Fischerei	—	—	—	—	6	6	4	6

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme



1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972	1 000 t
<b>ITALIA</b>				<b>NEDERLAND</b>				
112	97	62	—	—	—	—	—	1 Produzione fonti primarie
12 369	12 890	12 442	13 872	4 098	4 615	4 833	5 290	2 Produzione di prodotti derivati
12 419	12 950	13 047	13 872	4 098	4 615	4 833	5 290	in raffinerie
—	—	—	—	—	—	—	—	fuori raffinerie
—	—	20	40	514	498	309	300	3+4 Importazioni totali
12 481	12 987	12 524	13 912	4 612	5 113	5 142	5 590	5 Risorse
+ 39	— 96	+ 157	— 295	— 112	— 71	+ 94	— 18	6 Variazioni delle scorte product. e imp.*
3 022	2 663	2 932	3 024	1 741	1 997	1 988	2 147	8+9 Esportazioni totali
9 498	10 214	9 749	10 593	2 759	3 045	3 248	3 425	{10 Consumo lordo
8 606	9 316	9 687	10 505	2 758	3 035	3 242	3 418	{12 Consumo interno lordo
+ 892	+ 898	+ 62	+ 88	+ 1	+ 10	+ 6	+ 7	17 Consumo finale energetico
								18 Differenza statistica
								<b>Consumo finale energetico :</b>
45	45	40	45	—	—	—	—	171 industria
8 501	9 196	9 555	10 341	2 733	3 005	3 206	3 386	172 trasporti
8 444	9 196	9 485	10 271	2 730	3 000	3 200	3 380	di cui : trasporti stradali
60	75	92	119	25	30	36	32	173 usi domestici ecc.
56	71	87	115	10	10	15	13	ossia : usi domestici, artigianato e altri
4	4	5	4	—	—	—	—	agricoltura
								pesca

**BELGIQUE/BELGIË**

**LUXEMBOURG**

—	—	—	—	—	—	—	—	1 Produktie van primaire energie
3 070	3 577	3 762	4 537	—	—	—	—	2 Afgeleide produktie
3 070	3 577	3 762	4 537	—	—	—	—	in de raffinaderijen
412	392	354	419	99	105	116	133	buiten de raffinaderijen
3 482	3 969	4 116	4 956	99	105	116	133	3+4 Totale invoer
— 10	+ 52	+ 52	— 78	—	—	—	—	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
1 436	1 795	1 853	2 339	—	—	—	—	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
2 036	2 226	2 315	2 539	99	105	116	133	8+9 Totale uitvoer
2 026	2 207	2 313	2 522	96	103	117	134	{10 Brutoverbruik
+ 10	+ 19	+ 2	+ 17	+ 3	+ 2	— 1	— 1	{12 Bruto binnenlands verbruik
—	—	—	—	4	7	8	9	17 Energetisch eindverbruik
2 022	2 203	2 308	2 518	90	94	107	123	18 Statistische afwijking
2 022	2 203	2 308	2 518	90	94	107	123	<b>Energetisch eindverbruik :</b>
4	4	5	4	2	2	2	2	171 industrie
4	4	5	4	—	—	—	—	172 vervoer
—	—	—	—	2	1	1	1	1722 waaronder : wegvervoer
—	—	—	—	2	1	1	1	173 huisbrand enz.
				—	—	—	—	waarvan : huisbrand, ambacht en overige
								landbouw
								visserij

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

\*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
<b>UNITED KINGDOM</b>								
1 Production of primary sources	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Production of derived products	10 297	11 362	12 527	13 641	511	501	495	476
<i>refinery net production</i>	10 226	11 346	12 521	13 632	511	501	495	476
<i>out of refinery production</i>	71	16	6	9	—	—	—	—
3+4 Total arrivals	3 957	4 015	3 830	3 414	66	132	195	271
5 Resources	14 254	15 377	16 357	17 055	577	633	690	747
6 Variations of stocks at the prod. and importers*	+ 99	— 150	— 35	+ 159	+ 18	+ 2	+ 7	— 5
8+9 Total shipments	822	988	1 119	1 244	9	7	3	—
10 Gross consumption	13 531	14 239	15 203	15 970	586	628	694	742
12 Gross inland consumption	13 531	14 239	15 203	15 970	586	628	694	742
17 Final energy consumption	13 443	14 234	14 963	15 898	571	617	666	710
18 Statistical difference	+ 88	+ 5	+ 240	+ 72	+ 15	+ 11	+ 28	+ 32
<b>Final energy consumption :</b>								
171 industry	—	—	—	—	—	—	—	—
172 transportation	13 443	14 234	14 963	15 898	571	617	666	710
1722 among which : <i>road transportation</i>	13 443	14 234	14 963	15 898	571	617	666	710
173 households, etc.	—	—	—	—	—	—	—	—
of which : <i>households, handicraft etc.</i>	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>agriculture</i>	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>fishing</i>	—	—	—	—	—	—	—	—

**DANMARK**

1 Produktion af primære energikilder	—	—	—	—
2 Produktion af afledede produkter	1 321	1 295	1 452	1 422
<i>i raffinaderierne</i>	1 321	1 295	1 452	1 422
<i>ud af raffinaderierne</i>	—	—	—	—
3+4 Import i alt	557	628	661	701
5 Rådighedsmængde	1 878	1 923	2 113	2 123
6 Lagerforandringer hos prod. og import.*	— 56	+ 4	+ 24	— 38
8+9 Eksport i alt	314	379	557	486
10 Bruttoforbrug	1 508	1 548	1 580	1 599
12 Indenlandsk bruttoforbrug	1 508	1 548	1 580	1 599
17 Endeligt energetisk forbrug	1 487	1 497	1 555	1 598
18 Statistisk differens	+ 21	+ 51	+ 25	+ 1
<b>Endeligt energetisk forbrug :</b>				
171 industri	—	15	8	5
172 transport	1 400	1 417	1 473	1 499
1722 derunder : <i>vejtransport</i>	1 400	1 417	1 473	1 499
173 husholdninger mm.	87	65	74	94
derunder : <i>husholdninger, håndværk mm.</i>	—	—	—	—
<i>landbrug</i>	87	65	74	94
<i>fiskeri</i>	—	—	—	—

\*(+ ) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

**MINERALÖLPRODUKTE**  
DIESELKRAFTSTOFF UND  
DESTILLAT-HEIZÖLBILANZ

**PRODUITS PÉTROLIERS**  
BILAN GASOIL ET FUEL-OIL FLUIDE

**PETROLEUM PRODUCTS**  
GAS DIESEL OIL BALANCE SHEET

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
	<b>EUR-9</b>				<b>EUR-6</b>			
2 Production de produits dérivés en raffineries hors raffineries	133 467 133 538 71	153 691 153 753 62	160 177 160 143 34	171 255 170 831 424	110 791 110 862 71	127 598 127 662 64	131 724 131 692 32	141 666 141 247 419
3+4 Importations totales	30 298	35 355	36 304	36 900	23 819	29 052	30 346	30 631
5 Ressources								
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 1 544	- 3 340	- 2 517	- 1 130	- 1 515	- 3 373	- 1 588	- 1 398
8+9 Exportations totales	31 966	37 073	38 206	38 035	25 990	30 244	31 099	31 248
10 Consommation brute	130 255	148 633	155 758	168 990	107 105	123 033	129 383	139 651
11 Soutes	4 971	4 969	4 849	5 462	4 009	4 011	3 919	4 468
12 Consommation intérieure brute	125 284	143 664	150 909	163 528	103 096	119 022	125 464	135 183
13 Transformations	1 090	1 557	1 363	2 230	368	534	586	547
16 Consommation finale non énergétique	630	1 014	450	807	630	1 014	450	807
17 Consommation finale énergétique	122 720	140 027	148 101	159 672	101 897	117 058	124 196	133 668
18 Écart statistique	+ 844	+ 1 066	+ 995	+ 819	+ 201	+ 416	+ 232	+ 161
<b>Transformations :</b>								
131 centrales électriques	988	1 476	1 288	2 173	367	533	585	546
133 usines à gaz	102	81	75	57	1	1	1	1
<b>Consommation finale non énergétique :</b>								
161 chimie	630	1 014	450	807	630	1 014	450	807
162 autres	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Consommation finale énergétique</b>								
171 industrie	22 088	25 320	24 865	26 619	16 825	19 392	18 781	19 510
1710 dont : sidérurgie								
1712 chimie								
172 transports	26 037	28 006	29 113	30 594	19 095	20 752	21 665	23 132
1722 dont : transports routiers	20 957	22 703	23 678	24 942	15 477	17 051	17 892	19 071
173 foyers domestiques, etc.	74 595	86 701	94 123	102 459	65 977	76 914	83 750	91 026
soit : foyers domestiques, artisanat et divers	67 571	78 616	86 124	94 031	60 733	70 878	77 971	85 013
agriculture	5 743	6 527	6 497	6 921	4 547	5 052	4 824	5 062
pêche	1 281	1 558	1 502	1 507	697	984	955	951

	<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>				<b>FRANCE</b>			
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien außerhalb der Raffinerien	33 817 33 768 49	38 440 38 404 36	40 624 40 592 32	41 959 41 932 27	34 557 34 557 —	39 658 39 658 —	40 477 40 477 —	42 984 42 984 —
3+4 Einfuhr insgesamt	16 091	18 802	18 999	20 139	3 067	3 544	4 424	4 440
5 Aufkommen	49 908	57 242	59 623	62 098	37 624	43 202	44 901	47 424
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 178	- 205	- 243	- 71	- 416	- 1 877	- 936	- 574
8+9 Ausfuhr insgesamt	1 193	1 513	1 797	1 736	2 906	3 053	3 690	4 353
10 Bruttoverbrauch	48 537	55 524	57 583	60 291	34 302	38 272	40 275	42 497
11 Bunker	880	846	794	829	566	661	569	622
12 Brutto-Inlandsverbrauch	47 657	54 678	56 789	59 462	33 736	37 611	39 706	41 875
13 Umwandlung	—	1	—	—	288	369	363	313
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	—	—	—	—	150	543	300	300
17 Energetischer Endverbrauch	48 087	53 867	56 505	59 264	32 302	36 318	38 632	41 187
18 Statistische Differenz	- 430	+ 810	+ 284	+ 198	+ 996	+ 381	+ 411	+ 75
<b>Umwandlung :</b>								
131 Elektrizitätswerke	—	1	—	—	288	369	363	312
133 Gaswerke	—	—	—	—	—	—	—	1
<b>Nicht-energetischer Endverbrauch :</b>								
161 Chemie	—	1	—	—	150	543	300	300
162 Sonstige	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>								
171 Industrie	6 170	6 724	6 851	7 165	8 711	10 291	10 034	10 571
1710 davon : Eisenschaff. Industrie	310	363	348	364				
1712 Chemie	516	477	477	513				
172 Verkehr	7 182	7 841	8 128	8 566	4 765	5 124	5 551	6 263
1722 darunter : Straßenverkehr	5 914	6 466	6 679	7 103	4 033	4 464	4 865	5 440
173 Haushalte usw.	34 735	34 302	41 526	43 533	18 826	20 903	23 047	24 353
davon : Haushalte, Handw. u. sonstige	33 575	37 820	40 016	42 042	16 475	18 242	20 665	21 767
Landwirtschaft	1 160	1 230	1 260	1 280	1 933	2 247	1 986	2 183
Fischerei	—	252	250	211	418	414	396	403

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

**AARDOLIEPRODUKTEN**  
GAS-DIESELÖLIE- EN  
LICHTE STOOKÖLIEBALANS

**MINERALÖLIEPRODUKTER**  
OPGØRELSE OVER GASOLIE  
OG DIESELÖLIE

**PRODOTTI PETROLIFERI**  
BILANCIO GASOLIO

## MINERALÖLPRODUKTE

## DIESELKRAFTSTOFF UND DESTILLAT-HEIZÖLBILANZ

## PRODUITS

## BILAN GASEIL ET

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
	<b>ITALIA</b>				<b>NEDERLAND</b>			
2 <b>Produzione di prodotti derivati</b>	19 769	22 941	23 824	25 572	13 588	17 135	16 923	19 526
<i>in raffinerie</i>	19 889	23 041	23 824	25 180	13 588	17 135	16 923	19 526
<i>fuori raffinerie</i>	—	120	—	392	—	—	—	—
3+4 <b>Importazioni totali</b>	77	291	540	986	2 278	4 087	3 638	2 587
5 <b>Risorse</b>	19 846	23 232	24 364	26 558	15 866	21 222	20 561	22 113
6 <b>Variazioni della scorte produtt. e imp.*</b>	— 437	— 474	— 241	— 453	— 401	— 753	+ 298	— 383
8+9 <b>Esportazioni totali</b>	10 024	10 249	9 331	8 199	8 194	12 531	13 010	12 742
10 <b>Consumo lordo</b>	9 385	12 509	14 792	17 906	7 271	7 938	7 849	8 988
11 <b>Bunkeraggi</b>	827	749	830	871	1 303	1 307	1 282	1 661
12 <b>Consumo interno lordo</b>	8 558	11 760	13 962	17 035	5 968	6 631	6 567	7 327
13 <b>Trasformazioni</b>	23	99	137	157	37	42	50	35
16 <b>Consumo finale non energetico</b>	480	471	150	507	—	—	—	—
17 <b>Consumo finale energetico</b>	8 245	11 803	14 003	16 483	5 957	6 626	6 528	7 291
18 <b>Differenza statistica</b>	— 190	— 613	— 328	— 112	— 26	— 37	— 11	+ 1
<b>Trasformazioni :</b>								
131 centrali elettriche	480	471	150	157	36	41	49	35
133 officine del gas	—	—	—	—	1	1	1	—
<b>Consumo finale non energetico :</b>								
161 chimica	23	99	137	507	—	—	—	—
162 altri settori	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Consumo finale energetico :</b>								
171 industria	150	533	50	214	269	244	238	383
1710 <i>ossia : siderurgia</i>	20	20	16	—	55	50	47	52
1712 <i>chimica</i>	10	453	8	83	16	14	15	15
172 trasporti	4 110	4 370	4 453	4 439	1 745	1 935	1 995	2 216
1722 <i>di cui : trasporti stradali</i>	3 791	4 095	4 133	4 104	880	970	1 105	1 203
173 <i>usi domestici ecc.</i>	3 985	6 900	9 500	11 830	3 943	4 447	4 295	4 692
<i>ossia : usi domestici, artigianato e altri</i>	2 850	5 650	8 200	10 500	3 608	4 117	3 990	4 385
<i>agricoltura</i>	985	1 070	1 125	1 120	245	240	215	217
<i>pesca</i>	150	180	175	210	90	90	90	90

## BELGIQUE/BELGIË

## LUXEMBOURG

2 <b>Afgeleide produktie</b>	9 060	9 424	9 876	11 625	—	—	—	—
<i>in de raffinaderijen</i>	9 060	9 424	9 876	11 625	—	—	—	—
<i>buiten de raffinaderijen</i>	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 <b>Totale invoer</b>	1 858	1 835	2 228	1 917	448	493	517	562
5 <b>Bruto beschikbare hoeveelheden</b>	10 918	11 259	12 104	13 542	448	493	517	562
6 <b>Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*</b>	— 83	— 64	— 466	+ 83	—	—	—	—
8+9 <b>Totale uitvoer</b>	3 672	2 895	3 268	4 215	1	3	3	3
10 <b>Brutoverbruik</b>	7 163	8 300	8 370	9 410	447	490	514	559
11 <b>Zeescheepvaart</b>	433	448	444	485	—	—	—	—
12 <b>Bruto binnenlands verbruik</b>	6 730	7 852	7 926	8 925	447	490	514	559
13 <b>Omzetting</b>	20	23	36	42	—	—	—	—
16 <b>Niet-energetisch eindverbruik</b>	—	—	—	—	—	—	—	—
17 <b>Energetisch eindverbruik</b>	6 848	7 953	8 029	8 877	458	491	499	566
18 <b>Statistische afwijking</b>	— 138	— 124	— 139	+ 6	— 11	— 1	+ 15	— 7
<b>Omzetting :</b>								
131 elektrische centrales	20	23	36	42	—	—	—	—
133 gasfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Niet-energetisch eindverbruik :</b>								
161 chemische industrie	—	—	—	—	—	—	—	—
162 andere	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Energetisch eindverbruik :</b>								
171 industrie	1 411	1 473	1 481	1 025	114	127	127	152
1710 <i>waarvan : ijzer- en staalindustrie</i>	115	115	94	83	50	57	53	60
<i>chemische industrie</i>	104	112	110	74	30	34	32	40
172 vervoer	1 238	1 426	1 480	1 579	55	56	58	69
1722 <i>waaronder : wegvervoer</i>	815	1 011	1 063	1 163	44	45	47	58
173 huisbrand, enz.	4 199	5 054	5 068	6 273	289	308	314	345
<i>waarvan : huisbrand, ambacht en overige</i>	3 946	4 750	4 795	5 984	279	299	305	335
<i>landbouw</i>	214	256	229	252	10	9	9	10
<i>visserij</i>	39	48	44	37	—	—	—	—

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

\*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

## AARDOLIEPRODUKTEN

## GAS-DIESELolie- EN LICHTe STOOKolieBALANS

## MINERALOLIE

## OPGÛRELSE OVER

	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972	1 000 t
<b>UNITED KINGDOM</b>				<b>IRELAND</b>					
	19 477	22 516	24 455	25 540	629	714	695	666	2 Production of derived products
	19 477	22 514	24 453	25 535	629	714	695	666	refinery net production
	—	2	2	5	—	—	—	—	out of refinery production
	2 776	1 888	1 955	1 907	116	180	149	351	3+4 Total arrivals
	22 253	24 404	26 410	27 447	745	894	844	1 017	5 Resources
+	15	+ 239	— 824	+ 387	+ 9	— 30	+ 4	+ 8	6 Variations of stocks at the prod. and importers*
	5 462	6 210	6 477	6 097	102	104	28	34	8+9 Total shipments
	16 806	18 433	19 109	21 737	652	760	820	991	10 Gross consumption
	780	799	725	770	26	33	33	28	11 Bunkers
	16 026	17 634	18 384	20 967	626	727	787	963	12 Gross inland consumption
	699	1 001	754	1 680	17	19	19	1	13 Transformations
	14 683	16 103	16 980	18 672	646	757	853	978	16 Final non-energy consumption
+	644	+ 530	+ 650	+ 615	— 37	— 49	— 85	— 16	17 Final energy consumption
	615	940	699	1 625	—	—	—	—	18 Statistical difference
	84	61	55	55	17	19	19	1	Transformations :
	—	—	—	—	—	—	—	—	131 electrical power stations
	—	—	—	—	—	—	—	—	133 gas works
	—	—	—	—	—	—	—	—	Final non-energy consumption :
	—	—	—	—	—	—	—	—	161 chemical industry
	—	—	—	—	—	—	—	—	162 other sectors
	4 451	4 990	5 212	6 096	142	157	181	230	Final energy consumption :
	383	410	443	485	—	—	—	—	171 industry
	318	333	289	278	—	—	—	—	1710 among which : iron and steel industry
	—	—	—	—	—	—	—	—	1712 chemical industry
	6 106	6 343	6 513	6 514	183	200	210	230	172 transportation
	4 868	5 035	5 186	5 254	143	160	169	188	1722 among which : road transportation
	4 126	4 770	5 255	6 062	321	400	462	518	173 households, etc.
	2 923	3 487	3 866	4 525	205	260	309	346	of which : household, handicraft etc.
	788	857	1 024	1 184	102	125	138	157	agriculture
	415	426	365	353	14	15	15	15	fishing

<b>DANMARK</b>					
	2 570	2 863	3 303	3 383	2 Produktion af afledede produkter
	2 570	2 863	3 303	3 383	i raffinaderierne
	—	—	—	—	ud af raffinaderierne
	3 587	4 235	3 854	4 011	3+4 Import i alt
	6 157	7 098	7 157	7 394	5 Rådighedsmængde
—	53	— 176	— 109	— 127	6 Lagerforandringer hos prod. og import.*
	412	515	602	656	8+9 Eksport i alt
	5 692	6 407	6 446	6 611	10 Bruttoforbrug
	156	126	172	196	11 Bunker
	5 536	6 281	6 274	6 415	12 Indenlandsk bruttoforbrug
	6	3	4	2	13 Omformning
	—	—	—	—	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
+	5 494	+ 6 109	+ 6 072	+ 6 354	17 Endeligt energetisk forbrug
	36	+ 169	+ 198	+ 59	18 Statistisk differens
	6	3	4	2	Omformning :
	—	—	—	—	131 kraftværker
	—	—	—	—	133 gasværker
	—	—	—	—	Endeligt ikke-energetisk forbrug :
	—	—	—	—	161 kemisk industri
	—	—	—	—	162 andre industrier
	670	781	691	783	Endeligt energetisk forbrug :
	15	17	15	43	171 industri
	60	70	62	46	1710 derunder : jern- og stålindustri
	—	—	—	—	1712 kemisk industri
	653	711	725	718	172 transport
	469	457	431	429	1722 derunder : vejstransport
	4 171	4 617	4 656	4 853	173 husholdninger mm.
	3 710	3 991	3 978	4 147	derunder : husholdninger, håndværk mm.
	306	493	511	518	landbrug
	155	133	167	188	fiskeri

\*(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

**MINERALÖLPRODUKTE**  
RÜCKSTANDS-HEIZÖLBILANZ

**PRODUITS**  
BILAN FUEL-OIL

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
	<b>EUR-9</b>				<b>EUR-6</b>			
2 Production de produits dérivés en raffineries	173 527	196 428	198 990	207 779	130 395	147 530	149 692	161 306
hors raffineries	173 276 251	196 169 259	198 793 197	207 563 216	130 144 251	147 271 259	149 495 197	161 090 216
3+4 Importations totales	22 605	26 313	26 872	31 238	11 360	11 458	12 275	14 059
5 Ressources								
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 74	- 3 948	- 2 221	- 173	+ 201	- 2 430	- 1 360	- 822
8+9 Exportations totales	33 065	38 008	37 903	39 606	26 221	28 883	29 900	32 838
10 Consommation brute	162 993	180 785	185 738	199 238	115 735	127 675	130 707	141 705
11 Soutes	27 488	26 954	28 592	31 328	22 146	21 752	23 111	26 305
12 Consommation intérieure brute	135 505	153 831	157 146	167 910	93 589	105 923	107 596	115 400
13 Transformations	40 329	51 374	59 174	69 379	27 607	33 868	38 927	44 861
16 Consommation finale non énergétique	623	299	182	171	554	232	110	99
17 Consommation finale énergétique	94 108	102 280	97 162	96 516	64 453	71 086	67 759	69 135
18 Écart statistique	+ 445	- 122	+ 628	+ 1 844	+ 975	+ 737	+ 800	+ 1 305
<b>Transformations :</b>								
131 centrales électriques	40 092	51 149	59 015	69 200	27 550	33 812	38 870	44 806
133 usines à gaz	237	225	159	179	57	56	57	55
<b>Consommation finale non énergétique :</b>								
161 chimie	623	299	182	171	554	232	110	99
162 autres	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Consommation finale énergétique</b>								
171 industrie	73 862	81 171	76 656	76 394	51 713	57 764	54 120	55 157
1710 dont : sidérurgie	12 840	13 549	12 900	.	8 047	8 528	8 392	.
1712 chimie	12 095	13 919	13 152	.	9 970	11 419	10 227	.
172 transports	682	707	479	417	399	335	233	225
1722 dont : transports routiers	—	—	—	—	—	—	—	—
173 foyers domestiques, etc.	19 564	20 402	20 027	19 705	12 341	12 987	13 406	13 753
soit : foyers domestiques, artisanat et divers	18 162	18 989	18 660	18 295	11 790	12 402	12 756	13 048
agriculture	1 146	1 147	1 161	1 237	507	535	608	671
pêche	256	266	206	173	44	50	42	34

**DEUTSCHLAND (B.R.)**

**FRANCE**

2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien	26 332	29 063	28 354	29 360	22 960	27 509	32 435	36 509
außerhalb der Raffinerien	26 201 131	28 904 159	28 157 197	29 144 216	22 960 —	27 509 —	32 435 —	36 509 —
3+4 Einfuhr insgesamt	3 247	3 566	4 218	4 775	664	738	934	1 787
5 Aufkommen	29 579	32 629	32 572	34 135	23 624	28 247	33 369	38 296
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 393	- 109	- 20	+ 59	+ 269	- 701	- 209	- 334
8+9 Ausfuhr insgesamt	2 444	2 817	2 570	2 045	4 279	2 595	3 651	3 004
10 Bruttoverbrauch	26 742	29 703	29 982	32 149	19 614	24 951	29 509	34 958
11 Bunker	3 146	2 882	2 932	3 122	2 960	3 226	3 548	4 203
12 Brutto-Inlandsverbrauch	23 596	26 821	27 050	29 027	16 654	21 725	25 961	30 755
13 Umwandlung	6 546	8 164	8 343	9 394	3 868	6 724	9 146	12 387
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	—	—	—	—	350	—	—	—
17 Energetischer Endverbrauch	16 670	18 483	18 397	19 488	12 328	14 364	16 154	17 375
18 Statistische Differenz	+ 256	+ 73	+ 310	+ 145	+ 108	+ 637	+ 661	+ 993
<b>Umwandlung :</b>								
131 Elektrizitätswerke	6 504	8 123	8 301	9 355	3 860	6 716	9 141	12 379
133 Gaswerke	42	41	42	39	8	8	5	8
<b>Nicht-energetischer Endverbrauch :</b>								
161 Chemie	—	—	—	—	—	—	—	—
162 Sonstige	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>								
171 Industrie	16 400	17 803	17 290	17 288	10 596	12 240	13 802	14 952
1710 davon : Eisenschaff. Industrie	3 315	3 397	3 342	3 951	1 525	1 771	1 803	2 010
1712 Chemie	3 225	3 461	3 110	3 327	1 482	1 666	2 000	—
172 Verkehr	91	88	62	109	270	213	118	49
1722 darunter : Straßenverkehr	—	—	—	—	—	—	—	—
173 Haushalte usw.	303	693	1 045	2 091	1 462	1 911	2 234	2 374
davon : Haushalte, Handw. u. sonstige	303	693	1 045	2 091	1 298	1 731	2 058	2 184
Landwirtschaft	—	—	—	—	120	130	134	156
Fischerei	—	—	—	—	44	50	42	34

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

**AARDOLIEPRODUKTEN**  
RESIDUELE STOOKOLIEBALANS

**MINERALOLIE**  
OPGØRELSE OVER

## PÉTROLIERS

RÉSIDUEL

## PETROLEUM PRODUCTS

RESIDUAL FUEL OIL BALANCE-SHEET

1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972	1 000 t
<b>ITALIA</b>				<b>NEDERLAND</b>				
49 438	54 258	54 805	55 401	21 348	25 440	23 575	26 601	2 <b>Produzione di prodotti derivati</b>
49 318	54 158	54 805	55 401	21 348	25 440	23 575	26 601	in raffinerie
+ 120	+ 100	—	—	—	—	—	—	fuori raffinerie
2 693	1 790	1 711	2 682	1 843	2 360	1 736	1 791	3+4 <b>Importazioni totali</b>
52 131	56 048	56 516	58 083	23 191	27 800	25 311	28 392	5 <b>Risorse</b>
- 174	- 875	- 1 044	- 258	+ 183	- 440	+ 102	- 248	6 <b>Variazioni delle scorte produtt. e imp.*</b>
8 837	9 373	10 186	10 889	8 168	11 888	11 191	12 834	8+9 <b>Esportazioni totali</b>
43 120	45 800	45 286	46 936	15 206	15 472	14 222	15 310	10 <b>Consumo lordo</b>
6 767	5 993	6 570	6 890	6 865	7 427	7 893	9 671	11 <b>Bunkeraggi</b>
36 353	39 807	38 716	40 046	8 341	8 045	6 329	5 639	12 <b>Consumo interno lordo</b>
10 580	11 954	14 165	15 701	3 349	3 198	2 875	2 505	13 <b>Trasformazioni</b>
123	122	—	20	—	—	—	—	16 <b>Consumo finale non energetico</b>
25 120	27 695	24 635	24 055	4 977	4 853	3 468	3 146	17 <b>Consumo finale energetico</b>
+ 530	+ 36	- 84	+ 270	+ 15	6	- 14	- 12	18 <b>Differenza statistica</b>
10 574	11 947	14 155	15 693	3 348	3 198	2 875	2 505	<b>Trasformazioni:</b>
6	7	10	8	1	—	—	—	131 centrali elettriche
—	—	—	—	—	—	—	—	133 officine del gas
123	122	—	20	—	—	—	—	<b>Consumo finale non energetico:</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	161 chimica
—	—	—	—	—	—	—	—	162 altri settori
16 290	19 378	16 385	16 655	3 975	3 586	2 407	2 087	<b>Consumo finale energetico:</b>
1 400	1 700	1 700	—	810	660	570	535	171 industria
3 690	4 770	3 900	—	686	584	500	378	1710 ossia: siderurgia
—	—	—	—	25	3	5	4	1712 chimica
—	—	—	—	—	—	—	—	172 trasporti
—	—	—	—	—	—	—	—	1722 di cui: trasporti stradali
8 830	8 317	8 250	7 400	997	1 264	1 056	1 055	173 usi domestici ecc.
8 600	8 047	7 900	7 000	957	1 239	1 041	1 030	ossia: usi domestici, artigianato e altri
230	270	350	400	40	25	15	25	agricoltura
—	—	—	—	—	—	—	—	pesca
—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>				<b>LUXEMBOURG</b>				
10 317	11 260	10 523	13 435	—	—	—	—	2 <b>Afgeleide produktie</b>
10 317	11 260	10 523	13 435	—	—	—	—	in de raffinaderijen
—	—	—	—	—	—	—	—	buiten de raffinaderijen
2 247	2 306	2 980	2 344	666	698	696	680	3+4 <b>Totale invoer</b>
12 564	13 566	13 503	15 779	666	698	696	680	5 <b>Bruto beschikbare hoeveelheden</b>
+ 316	305	- 189	- 41	—	—	—	—	6 <b>Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*</b>
2 477	2 174	2 291	4 064	16	36	11	2	8+9 <b>Totale uitvoer</b>
10 403	11 087	11 023	11 674	650	662	685	678	10 <b>Brutoverbruik</b>
2 408	2 224	2 168	2 419	—	—	—	—	11 <b>Zeescheepvaart</b>
7 995	8 863	8 855	9 255	650	662	685	678	12 <b>Bruto binnenlands verbruik</b>
3 196	3 759	4 273	4 737	68	69	125	137	13 <b>Omzetting</b>
81	110	110	79	—	—	—	—	16 <b>Niet-energetisch eindverbruik</b>
4 649	4 979	4 539	4 532	585	611	566	539	17 <b>Energetisch eindverbruik</b>
+ 69	+ 15	- 67	- 93	- 3	- 18	6	+ 2	18 <b>Statistische afwijking</b>
3 196	3 759	4 273	4 737	68	69	125	137	<b>Omzetting:</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	131 elektrische centrales
—	—	—	—	—	—	—	—	133 gasfabrieken
81	110	110	79	—	—	—	—	<b>Niet-energetisch eindverbruik:</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	161 chemische industrie
—	—	—	—	—	—	—	—	162 andere
3 885	4 164	3 688	3 655	567	593	548	520	<b>Energetisch eindverbruik:</b>
492	461	475	467	515	539	502	481	171 industrie
859	909	692	—	28	29	25	16	1710 waarvan: ijzer- en staalindustrie
—	—	—	—	—	—	—	—	1712 chemische industrie
27	25	42	57	6	6	6	6	172 vervoer
—	—	—	—	—	—	—	—	1722 waaronder: wegvervoer
737	790	809	820	12	12	12	13	173 huisbrand enz.
620	680	700	730	12	12	12	13	waarvan: huisbrand, ambacht en overige
117	110	109	90	—	—	—	—	landbouw
—	—	—	—	—	—	—	—	visserij

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

\*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

PRODUKTER  
SVÆR FUELOLIEPRODOTTI PETROLIFERI  
BILANCIO OLIO COMBUSTIBILE

**MINERALÖLPRODUKTE**  
RÜCKSTANDS-HEIZÖLBILANZ

**PRODUITS PÉTROLIERS**  
BILAN FUEL-OIL RÉSIDUEL

**PETROLEUM PRODUCTS**  
RESIDUAL FUEL OIL BALANCE-SHEET

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1969	1970	1971	1972
<b>UNITED KINGDOM</b>				<b>IRELAND</b>				
2 Production of derived products refinery net production out of refinery production	38 264 38 264 —	42 856 42 856 —	43 171 43 171 —	41 001 41 001 —	947 947 —	1 268 1 268 —	1 424 1 424 —	1 302 1 302 —
3+4 Total arrivals	6 154	8 709	8 205	9 854	1 135	1 278	1 869	1 599
5 Resources	44 418	51 565	51 376	50 855	2 082	2 546	3 293	2 901
6 Variations of stocks at the prod. and importers*	— 434	— 1 070	— 742	+ 750	— 39	— 77	— 71	— 27
8+9 Total shipments	5 860	7 815	6 436	5 335	332	510	697	489
10 Gross consumption	38 124	42 680	44 198	46 270	1 711	1 959	2 525	2 385
11 Bunkers	4 805	4 717	4 930	4 454	96	124	44	51
12 Gross inland consumption	33 319	37 963	39 268	41 816	1 615	1 835	2 481	2 334
13 Transformations	9 485	13 504	15 818	19 464	696	828	1 065	1 096
16 Final non-energy consumption	—	—	—	—	39	34	37	37
17 Final energy consumption	24 442	25 263	23 713	21 940	890	1 051	1 299	1 215
18 Statistical difference	— 608	— 804	— 263	+ 412	— 10	— 78	+ 80	— 14
<b>Transformations :</b>								
131 electrical power stations	9 320	13 350	15 731	19 346	681	814	1 051	1 091
133 gas works	165	154	87	118	15	14	14	5
<b>Final non-energy consumption :</b>								
161 chemical industry	—	—	—	—	39	34	37	37
162 other sectors	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Final energy consumption :</b>								
171 industry	19 277	19 982	19 179	17 968	890	1 001	1 167	1 083
1710 among which : iron and steel industry	4 707	4 920	4 409	4 235	20	20	26	26
1712 chemical industry	2 088	2 325	2 758	2 726	37	30	35	35
172 transportation	275	308	234	162	—	—	—	—
1722 among which : road transportation	—	—	—	—	—	—	—	—
173 households, etc. of which : households, handicraft etc. agriculture fishing	4 890 4 242 436 212	4 973 4 349 408 216	4 300 3 778 358 164	3 810 3 317 354 139	— — — —	50 50 — —	132 116 16 —	132 116 16 —

**DANMARK**

2 Produktion af afledede produkter i raffinaderierne ud af raffinaderierne	3 921 3 921 —	4 774 4 774 —	4 703 4 703 —	4 170 4 170 —
3+4 Import i alt	3 956	4 868	4 523	5 726
5 Rådighedsmængde	7 877	9 642	9 226	9 896
6 Lagerforandringer hos prod. og import.*	+ 198	— 371	— 48	— 74
8+9 Eksport i alt	652	800	870	944
10 Bruttoforbrug	7 423	8 471	8 308	8 878
11 Bunker	441	361	507	518
12 Indenlandsk bruttoforbrug	6 982	8 110	7 801	8 360
13 Omformning	2 541	3 174	3 364	3 958
16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	30	33	35	35
17 Endeligt energetisk forbrug	4 323	4 880	4 391	4 226
18 Statistisk differens	+ 88	+ 23	+ 11	+ 141
<b>Omformning :</b>				
131 kraftværker	2 541	3 173	3 363	3 957
133 gasværker	—	1	1	1
<b>Endeligt ikke-energetisk forbrug :</b>				
161 kemisk industri	30	33	35	35
162 andre industrier	—	—	—	—
<b>Endeligt energetisk forbrug :</b>				
171 industri	1 982	2 424	2 190	2 186
1710 derunder : jern- og stålindustri	66	81	73	123
1712 kemisk industri	120	145	132	142
172 transport	8	64	12	30
1722 derunder : vejstransport	—	—	—	—
173 husholdninger mm. derunder : husholdninger, håndværk mm. landbrug fiskeri	2 333 2 130 203 —	2 392 2 188 204 —	2 189 2 010 179 —	2 010 1 814 196 —

\* (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.



**MINERALÖLPRODUKTE**  
STRUKTUR DER ERZEUGUNG

**PRODUITS PÉTROLIERS**  
STRUCTURE DE LA PRODUCTION

**PETROLEUM PRODUCTS**  
STRUCTURE OF PRODUCTION

★

	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1960	1972
<b>EUR-9</b>													
1 000 t												%	
Refinery gas	892	1 444	1 771	2 338	2 875	3 287	3 549	4 045	4 178	2 885	3 073	0,58	0,57
Liquefied petroleum gas	2 849	4 691	5 539	6 219	6 945	7 584	7 850	8 806	9 256	8 974	10 312	1,87	1,91
Motor spirit	27 730	35 776	38 668	42 989	45 562	48 428	53 454	57 051	61 755	64 462	70 213	18,16	13,00
Aviation fuels	8 472	10 474	11 069	11 980	13 550	8 961	10 096	12 018	12 979	13 863	15 956	5,55	2,95
Kerosines						5 700	6 661	7 289	8 556	8 046	8 374		
Naphthas	1 149	5 248	7 481	10 182	13 172	16 487	21 475	24 262	28 214	27 051	28 487	0,75	5,28
Gas/Diesel oil	39 084	60 937	71 492	83 304	93 819	99 485	115 645	133 538	153 753	160 143	170 832	25,60	31,64
Residual fuel oil	62 113	87 519	102 090	119 244	133 625	141 422	152 086	173 276	196 171	198 793	207 565	40,69	38,44
White spirit and S.B.P.	768	874	919	1 030	1 113	994	1 197	1 166	1 274	1 246	1 261	0,50	0,23
Lubricants	2 557	2 868	3 161	3 308	3 541	2 971	3 712	4 523	4 785	5 353	5 004	1,68	0,93
Bitumen	5 041	7 600	8 981	9 288	10 089	11 048	11 964	12 569	13 817	14 384	14 743	3,30	2,73
Petroleum coke	179	221	227	210	245	235	348	363	379	412	492	0,12	0,09
Others	1 833	1 178	2 911	2 671	3 322	3 558	2 843	3 555	3 594	3 444	3 682	1,20	0,68
<b>All finished products</b>	<b>152 667</b>	<b>218 830</b>	<b>254 309</b>	<b>292 763</b>	<b>327 858</b>	<b>350 160</b>	<b>390 880</b>	<b>442 461</b>	<b>498 709</b>	<b>509 056</b>	<b>539 994</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

<b>EUR-6</b>													
1 000 t												%	
Gaz de raffineries	651	993	1 235	1 784	2 251	2 603	2 891	3 343	3 643	2 472	2 542	0,59	0,59
Gaz de pétrole liquéfiés	2 680	4 101	4 702	5 212	5 766	6 401	6 648	7 460	7 863	7 538	8 641	2,43	2,02
Essence moteur	20 710	28 125	29 927	33 088	35 649	37 900	42 336	44 993	48 613	49 994	54 683	18,77	12,77
Carburants d'aviation	2 824	4 070	4 557	4 879	5 991	6 420	7 204	8 651	9 383	9 831	11 218	2,56	2,62
Pétrole lampant	1 989	2 382	2 225	2 832	2 960	3 547	4 115	4 616	5 778	5 392	5 613	1,80	1,31
Naphtas	1 149	2 709	4 487	6 403	9 040	11 803	15 444	18 146	21 622	21 122	22 652	1,04	5,29
Gasoil et fuel-oil fluide	30 901	49 086	58 082	68 133	77 318	82 661	95 950	110 862	127 662	131 692	141 248	28,00	32,98
Fuel-oil résiduel	42 665	64 358	76 794	90 547	101 820	107 108	114 034	130 144	147 273	149 495	161 092	38,67	37,62
White-spirit et essences spéciales	598	716	753	870	923	815	919	936	1 054	1 073	1 099	0,54	0,26
Lubrifiants	1 630	1 886	2 108	2 291	2 451	1 961	2 677	3 321	3 461	3 923	3 671	1,48	0,86
Bitumes	3 959	6 250	7 476	7 819	8 450	9 235	10 106	10 714	11 748	12 113	12 537	3,59	2,93
Coke de pétrole	179	221	227	210	245	235	348	363	379	412	492	0,16	0,11
Autres	412	854	2 595	2 409	2 862	3 170	2 483	3 086	3 184	2 682	2 758	0,37	0,64
<b>Total des produits raffinés</b>	<b>110 347</b>	<b>165 751</b>	<b>195 168</b>	<b>226 477</b>	<b>255 726</b>	<b>273 859</b>	<b>305 155</b>	<b>346 635</b>	<b>391 661</b>	<b>397 739</b>	<b>428 246</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

**MINERALÖLPRODUKTE**  
STRUKTUR DER ERZEUGUNG

**PRODUITS PÉTROLIERS**  
STRUCTURE DE LA PRODUCTION

**PETROLEUM PRODUCTS**  
STRUCTURE OF PRODUCTION

★

	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1960	1972
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>													
	1 000 t											%	
Raffineriegas	237	359	583	1 035	1 593	1 981	2 255	2 571	2 568	1 822	1 843	0,89	1,79
Flüßiggas	776	1 250	1 536	1 623	1 747	1 953	2 113	2 433	2 406	2 034	2 698	2,92	2,62
Motorenbenzin	5 523	8 499	9 340	10 201	10 973	11 738	12 656	13 104	14 264	14 775	15 460	20,81	15,03
Flugkraftstoffe	208	558	617	631	762	953	1 101	1 285	1 449	1 488	1 360	0,78	1,32
Petroleum	52	81	61	56	57	56	60	70	50	90	7	0,20	0,01
Rohbenzin	252	500	870	1 036	1 588	1 501	2 816	2 885	2 333	3 064	2 421	0,95	2,36
Dieselmotorenstoff und Destillat-Heizöle	8 675	15 011	18 983	22 222	25 582	26 898	31 303	33 768	38 404	40 592	41 932	32,69	40,78
Rückstands-Heizöle	8 575	13 582	17 211	19 375	22 761	23 441	24 735	26 201	28 904	28 157	29 144	32,32	28,34
Spezial- und Testbenzin	198	214	247	238	242	220	268	244	253	255	245	0,75	0,24
Schmierstoffe	568	619	677	735	738	219	901	1 208	1 345	1 418	1 391	2,14	1,35
Bitumen	1 167	2 353	2 885	3 286	3 563	3 882	4 349	4 505	4 718	4 711	4 824	4,40	4,69
Petrolkoks	128	218	225	208	243	233	348	363	379	412	492	0,48	0,48
Andere	177	286	360	477	587	682	906	1 134	1 522	1 166	1 042	0,67	1,01
<b>Raffinerieerzeugnisse insgesamt</b>	<b>26 536</b>	<b>43 530</b>	<b>53 595</b>	<b>51 123</b>	<b>70 136</b>	<b>73 757</b>	<b>83 811</b>	<b>89 771</b>	<b>98 594</b>	<b>99 804</b>	<b>102 845</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

**FRANCE**

1 000 t

%

Gaz de raffineries	176	231	248	281	269	260	240	256	268	242	273	0,59	0,25
Gaz de pétrole liquéfiés	904	1 326	1 465	1 633	1 747	1 877	2 002	2 165	2 307	2 339	2 513	3,04	2,27
Essence moteur	6 431	7 965	8 794	9 668	10 291	11 369	11 428	12 302	13 208	13 577	15 525	21,60	14,05
Carburants d'aviation	1 109	1 600	1 729	1 917	1 957	2 455	2 344	2 539	2 955	2 802	3 162	3,72	2,86
Pétrole lampant	377	309	146	95	120	111	47	45	48	44	68	1,27	0,06
Naphtas	257	750	922	1 265	1 889	3 038	3 734	3 553	4 244	3 703	4 382	0,86	3,97
Gasöl et fuel-oil-fluide	9 752	16 181	18 580	22 280	24 887	26 967	30 526	34 557	39 658	40 477	42 984	32,76	38,90
Fuel-oil résiduel	8 391	11 108	13 288	15 659	16 990	19 345	19 914	22 960	27 510	32 435	36 510	28,19	33,04
White-spirit et essences spéciales	136	223	223	304	287	206	179	173	189	190	218	0,46	0,20
Lubrifiants	651	811	871	821	866	925	942	1 030	1 054	1 133	1 206	2,19	1,09
Bitumes	1 411	1 777	2 172	2 217	2 381	2 686	2 833	2 848	3 207	3 252	3 440	4,74	3,11
Coke de pétrole	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Autres	175	134	107	126	190	332	137	183	150	164	219	0,59	0,20
<b>Total des produits raffinés</b>	<b>29 770</b>	<b>42 415</b>	<b>48 545</b>	<b>56 266</b>	<b>61 874</b>	<b>69 571</b>	<b>74 326</b>	<b>82 611</b>	<b>94 797</b>	<b>100 358</b>	<b>110 501</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

**MINERALÖLPRODUKTE**  
STRUKTUR DER ERZEUGUNG

**PRODUITS PÉTROLIERS**  
STRUCTURE DE LA PRODUCTION

**PETROLEUM PRODUCTS**  
STRUCTURE OF PRODUCTION

★

	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1960	1972
<b>ITALIA</b>													
	1 000 t											%	
Gas di raffinerie	24	91	117	141	94	141	218	306	654	120	222	0,08	0,19
Gas di petrolio liquefatti	625	963	1 087	1 272	1 474	1 732	1 702	1 864	2 064	2 011	2 175	2,16	1,90
Benzina auto	4 392	6 519	7 407	8 543	10 180	10 580	12 326	12 419	12 949	13 047	13 872	15,15	12,14
Carburanti per aerei	529	706	793	1 006	1 433	1 345	1 906	1 825	1 638	1 991	2 163	1,83	1,89
Petrolio	531	812	829	1 333	1 491	2 191	2 559	3 292	4 348	4 141	4 146	1,83	3,63
Distillati leggeri	633	852	1 216	2 129	2 935	3 920	5 472	6 972	9 732	8 730	8 151	2,18	7,13
Gasolio	5 944	8 968	10 331	12 305	14 232	15 952	17 657	19 889	23 041	23 824	25 180	20,51	22,03
Olio combustibile	15 347	25 209	30 588	36 682	42 366	43 309	44 752	49 318	54 158	54 805	55 401	52,95	48,48
Benzina solvente e acquaragia minerale	38	51	44	45	49	55	43	46	27	44	66	0,13	0,06
Lubrificanti	174	180	272	359	470	454	502	527	537	720	498	0,60	0,44
Bitumi	697	1 055	1 226	1 228	1 298	1 483	1 709	2 042	2 173	2 169	2 231	2,40	1,95
Coke di petrolio	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Altri	52	104	222	180	350	209	293	525	232	54	185	0,18	0,16
<b>Totale prodotti raffinati</b>	<b>28 986</b>	<b>45 510</b>	<b>54 132</b>	<b>65 223</b>	<b>76 372</b>	<b>81 371</b>	<b>89 139</b>	<b>99 025</b>	<b>111 555</b>	<b>111 548</b>	<b>114 290</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

**NEDERLAND**

1 000 t

%

Raffinaderijgas	143	204	166	166	118	34	25	24	24	121	106	0,77	0,16
Vloeibaar petroleumgas	267	334	362	396	465	519	528	619	704	785	858	1,44	1,30
Autobenzine	3 215	3 660	2 769	2 746	2 250	2 189	3 384	4 098	4 615	4 833	5 290	17,34	8,00
Vliegtuigbrandstoffen	805	857	976	777	289	1 027	1 259	1 952	2 276	2 419	3 332	4,34	5,04
Petroleum	836	970	955	1 127	1 075	928	1 172	1 090	1 200	1 239	1 259	1,51	1,90
Nafta	—	250	1 182	1 711	2 326	2 673	2 185	3 267	4 224	4 511	6 103	—	9,24
Gas-dieselolie en lichte stookolie	4 456	5 164	6 025	6 567	7 837	8 075	9 565	13 588	17 135	16 923	19 526	24,04	29,55
Residuele stookolie	8 045	10 155	10 943	12 888	13 413	14 276	16 146	21 348	25 440	23 575	26 601	43,40	40,25
Min. terpentijn en speciale benzines	120	167	178	207	231	233	264	280	374	354	338	0,65	0,51
Smeeroliën en vetten	206	245	251	332	338	321	278	502	471	558	478	1,11	0,72
Bitumen	385	584	681	677	745	672	593	652	795	927	975	2,08	1,48
Petroleumcokes	51	3	2	2	2	2	—	—	—	—	—	0,28	—
Andere	8	316	1 832	1 469	1 501	1 921	1 107	1 190	1 218	1 295	1 220	0,04	1,85
<b>Totaal geraffineerde producten</b>	<b>18 537</b>	<b>22 909</b>	<b>26 322</b>	<b>29 065</b>	<b>31 590</b>	<b>32 870</b>	<b>36 506</b>	<b>48 610</b>	<b>58 474</b>	<b>57 540</b>	<b>66 085</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

★

	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1960	1972
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>													
	1 000 t											%	
Gaz de raffineries	71	108	121	161	177	187	153	186	129	167	98	1,09	0,28
Gaz de pétrole liquéfiés	108	228	252	288	333	320	303	379	382	369	397	1,66	1,15
Esence moteur	1 149	1 482	1 617	1 930	1 955	2 024	2 542	3 070	3 577	3 762	4 536	17,63	13,14
Carburants d'aviation	173	349	442	548	550	640	594	1 050	1 065	1 131	1 201	2,65	3,48
Pétrole lampant	193	210	234	221	217	261	277	119	132	58	147	2,96	0,43
Naphtas	7	357	297	262	302	671	1 237	1 469	1 089	1 114	1 595	0,11	4,62
Gasoil et fuel-oil-fluide	2 074	3 762	4 163	4 759	4 780	4 769	6 899	9 060	9 424	9 876	11 626	31,82	33,67
Fuel-oil résiduel	2 307	4 304	4 764	5 943	6 590	6 737	8 487	10 317	11 261	10 523	13 436	35,39	38,92
White-spirit et essences spéciales	106	61	61	76	114	101	165	193	211	230	232	1,63	0,67
Lubrifiants	31	31	37	44	39	42	54	54	54	94	98	0,47	0,28
Bitumes	299	481	512	411	463	512	622	667	855	1 054	1 067	4,59	3,09
Coke de pétrole	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Autres	—	14	74	157	234	26	40	54	62	111	92	—	0,27
<b>Total des produits raffinés</b>	<b>6 518</b>	<b>11 387</b>	<b>12 574</b>	<b>14 800</b>	<b>15 754</b>	<b>16 290</b>	<b>21 373</b>	<b>26 618</b>	<b>28 241</b>	<b>28 489</b>	<b>34 525</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

UNITED KINGDOM

1 000 t

%

Refinery gas	241	433	491	531	571	629	595	638	476	354	470	0,59	0,47
Liquefied petroleum gas	156	509	738	888	1 058	1 026	1 038	1 147	1 188	1 236	1 472	0,38	1,48
Motor spirit	6 738	6 912	7 782	8 824	8 816	8 964	9 529	10 226	11 346	12 521	13 632	16,46	13,72
Aviation fuels	} 3 626	3 977	4 233	4 187	4 482	2 458	2 743	3 214	3 462	3 889	4 601	} 8,86	4,63
Kerosines						2 042	2 420	2 555	2 681	2 540	2 649		
Naphtas		2 539	2 967	3 688	4 044	4 545	5 918	5 971	6 329	5 659	5 616		5,65
Gas/Diesel oil	7 770	10 961	12 185	13 638	14 898	14 229	17 144	19 477	22 514	24 453	25 535	18,98	25,70
Residual fuel oil	18 830	21 480	23 172	26 287	29 125	30 766	34 258	38 264	42 856	43 171	41 001	46,00	41,26
White spirit and S.B.P.	170	158	166	154	175	156	251	198	189	131	125	0,42	0,13
Lubricants	927	982	1 053	1 017	1 090	1 010	1 035	1 202	1 324	1 430	1 333	2,26	1,34
Bitumen	1 054	1 326	1 481	1 445	1 602	1 750	1 754	1 722	1 916	2 094	2 004	2,58	2,02
Petroleum coke	} 1 419	314	305	246	446	388	360	469	410	762	924	3,47	0,93
Others													
<b>All finished products</b>	<b>40 931</b>	<b>49 591</b>	<b>54 573</b>	<b>60 905</b>	<b>66 307</b>	<b>67 963</b>	<b>77 045</b>	<b>85 083</b>	<b>94 691</b>	<b>98 240</b>	<b>99 362</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

MINERALÖLPRODUKTE  
STRUKTUR DER ERZEUGUNG

PRODUITS PÉTROLIERS  
STRUCTURE DE LA PRODUCTION

PETROLEUM PRODUCTS  
STRUCTURE OF PRODUCTION

★

	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1960	1972
<b>IRELAND</b>													
	1 000 t											%	
Refinery gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Liquefied petroleum gas	13	18	24	40	27	41	36	41	47	40	41	0,96	1,57
Motor spirit	282	331	376	418	342	472	483	511	501	495	476	20,87	18,18
Aviation fuels	7	—	—	—	—	25	88	77	61	76	76	0,52	2,90
Kerosines	26	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,92	—
Naphthas	.	.	6	—	—	56	40	51	57	83	57	.	2,18
Gas/Diesel oil	413	477	521	598	449	793	625	629	714	695	666	30,57	25,44
Residual fuel oil	608	676	763	891	638	1 077	928	947	1 268	1 424	1 302	45,01	49,73
White spirit and S.B.P.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lubricants	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bitumen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Others	2	10	11	16	14	—	—	—	—	—	—	0,15	—
<b>All finished products</b>	<b>1 351</b>	<b>1 512</b>	<b>1 701</b>	<b>1 963</b>	<b>1 470</b>	<b>2 464</b>	<b>2 200</b>	<b>2 256</b>	<b>2 648</b>	<b>2 813</b>	<b>2 618</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

DANMARK

1 000 t

%

Raffinaderigas	—	18	45	23	53	55	63	64	59	59	61	—	0,62
Flaskegas	—	63	75	79	94	116	128	158	158	160	158	—	1,62
Motorbenzin	—	408	583	659	755	1 092	1 106	1 321	1 295	1 452	1 422	—	14,56
Flyvebenzin og Jetbrændstof	—	—	—	—	1	58	61	76	73	67	61	—	0,62
Petroleum	—	45	54	82	116	111	126	118	97	114	112	—	1,15
Naphthas	.	.	21	91	88	83	73	94	206	187	162	.	1,66
Gasolie og Dieselolie	—	413	704	935	1 154	1 802	1 926	2 570	2 863	3 303	3 383	—	34,63
Svær fuelolie	10	1 005	1 361	1 519	2 042	2 471	2 866	3 921	4 774	4 703	4 170	26,32	42,69
Mineralsk terpentin	—	—	—	6	15	23	27	32	31	42	37	—	0,38
Smøreolier og - fedt	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bitumen	28	24	24	24	37	63	104	133	153	177	202	73,68	2,07
Jordoliekoks	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Øvrige	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Raffinaderiprodukter i alt</b>	<b>38</b>	<b>1 976</b>	<b>2 867</b>	<b>3 418</b>	<b>4 355</b>	<b>5 874</b>	<b>6 480</b>	<b>8 487</b>	<b>9 709</b>	<b>10 264</b>	<b>9 768</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## MINERALÖLPRODUKTE

## PRODUITS PÉTROLIERS

## PETROLEUM PRODUCTS

EINFUHR

IMPORTATIONS

IMPORTS

- 1 Alle Mineralölprodukte
- 2 Nicht-gasförmige Mineralölprodukte
- 3 Motorenbenzin
- 4 Flugkraftstoffe

- 1 All petroleum products
- 2 Non-gaseous petroleum products
- 3 Motor spirit
- 4 Aviation fuels

★

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Niederland	Belgique Belgii	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Tous produits pétroliers</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	(42 064)	(22 614)	8 236	2 687	1 553	6 168	3 743	227	13 951	472	5 027	1960
1961	(42 809)	(24 711)	8 895	2 462	2 256	6 939	3 889	270	11 810	592	5 696	1961
1962	(55 526)	(33 967)	13 280	3 070	2 842	8 784	5 578	413	14 802	582	6 175	1962
1963	(65 903)	(40 940)	17 530	4 046	3 172	10 716	4 895	581	17 930	563	6 470	1963
1964	(63 033)	(37 511)	15 780	4 415	1 870	9 284	5 449	713	18 164	684	6 674	1964
1965	(67 825)	(39 509)	17 073	4 070	2 434	9 935	5 151	846	20 140	810	7 366	1965
1966	(74 948)	(44 151)	18 627	4 614	3 024	11 083	5 842	961	21 691	1 244	7 862	1966
1967	(76 694)	(44 885)	19 517	4 809	3 479	9 386	6 230	1 064	23 923	1 326	6 960	1967
1968	(77 101)	(45 000)	20 872	5 118	4 013	7 854	5 946	1 197	22 625	1 481	7 995	1968
1969	(79 560)	(47 808)	25 594	5 257	3 892	6 233	5 536	1 296	20 570	1 818	9 364	1969
1970	(91 179)	(57 776)	31 002	6 356	3 360	9 588	6 089	1 381	20 130	2 159	11 114	1970
1971	(94 956)	(62 700)	33 716	8 153	3 993	8 290	7 120	1 428	19 069	2 836	10 351	1971
1972	(102 981)	(67 692)	37 317	9 002	5 561	8 193	6 142	1 477	20 438	2 898	11 953	1972

**2 — Produits pétroliers non gazeux**  
1 000 t

1960	(41 656)	(22 298)	8 225	2 657	1 517	6 105	3 576	218	13 951	465	4 942	1960
1961	(42 338)	(24 355)	8 879	2 435	2 225	6 876	3 681	259	11 803	588	5 592	1961
1962	(54 959)	(33 543)	13 254	3 038	2 818	8 720	5 313	400	14 757	576	6 083	1962
1963	(65 229)	(40 495)	17 491	3 987	3 158	10 648	4 644	567	17 793	555	6 386	1963
1964	(62 422)	(37 047)	15 745	4 355	1 861	9 208	5 181	697	18 102	674	6 599	1964
1965	(67 100)	(39 067)	17 036	4 005	2 424	9 857	4 921	824	19 964	801	7 268	1965
1966	(74 041)	(43 675)	18 571	4 513	3 013	11 011	5 629	938	21 379	1 228	7 759	1966
1967	(75 644)	(43 922)	19 431	4 661	3 445	9 316	6 028	1 041	23 604	1 316	6 862	1967
1968	(76 131)	(44 360)	20 753	4 956	3 959	7 771	5 748	1 173	22 402	1 462	7 907	1968
1969	(78 517)	(47 119)	25 418	5 076	3 844	6 149	5 364	1 268	20 333	1 793	9 272	1969
1970	(89 981)	(56 899)	30 742	6 138	3 291	9 500	5 874	1 354	19 955	2 128	10 999	1970
1971	(93 730)	(61 742)	33 508	7 873	3 848	8 213	6 906	1 400	18 952	2 795	10 241	1971
1972	(101 750)	(66 780)	37 118	8 747	5 443	8 132	5 891	1 449	20 290	2 852	11 828	1972

**3 — Essence moteur**  
1 000 t

1960	(4 976)	(2 017)	691	708	—	167	397	54	2 210	13	736	1960
1961	(5 087)	(1 951)	646	588	—	308	344	65	2 262	5	869	1961
1962	(5 530)	(2 193)	724	657	—	313	431	68	2 484	9	844	1962
1963	(5 722)	(1 990)	842	535	—	282	260	71	3 047	8	676	1963
1964	(6 316)	(2 246)	1 001	560	—	380	226	79	3 321	25	724	1964
1965	(6 420)	(2 405)	1 244	416	—	473	190	82	3 248	15	752	1965
1966	(7 780)	(3 382)	1 697	455	—	939	206	85	3 570	95	733	1966
1967	(8 801)	(3 835)	1 605	454	—	1 372	318	86	4 389	52	525	1967
1968	(8 485)	(3 446)	1 868	632	—	377	470	99	4 418	46	575	1968
1969	(8 111)	(3 531)	2 077	429	—	514	412	99	3 957	66	557	1969
1970	(8 687)	(3 912)	2 505	412	—	498	392	105	4 015	132	628	1970
1971	(9 652)	(4 966)	3 445	712	20	309	354	116	3 830	195	661	1971
1972	(9 884)	(5 498)	3 902	704	40	300	419	133	3 414	271	701	1972

**4 — Carburants d'aviation**  
1 000 t

1960	(1 344)	(786)	341	220	62	81	80	2	356	113	89	1960
1961	(1 485)	(725)	302	228	35	62	96	2	553	125	82	1961
1962	(1 374)	(685)	281	175	41	103	80	5	421	145	123	1962
1963	(1 290)	(720)	284	147	63	161	60	5	418	118	34	1963
1964	(1 608)	(825)	375	141	55	184	62	8	357	147	279	1964
1965	(1 652)	(837)	362	86	64	245	65	15	353	144	318	1965
1966	(1 755)	(789)	432	92	51	141	56	17	491	155	320	1966
1967	(2 387)	(939)	528	84	30	186	90	21	930	173	345	1967
1968	(2 521)	(990)	583	49	16	243	77	22	893	167	471	1968
1969	(2 120)	(726)	579	45	12	219	46	25	703	222	469	1969
1970	(2 531)	(1 055)	685	46	9	184	104	27	714	225	537	1970
1971	(2 934)	(1 116)	818	111	9	64	77	37	971	273	574	1971
1972	(3 347)	(1 392)	1 092	48	4	118	84	46	1 032	267	656	1972

## AARDOLIEPRODUKTEN

## MINERALOLIEPRODUKTEN

## PRODOTTI PETROLIFERI

INVOER

IMPORT

Importazioni

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Niet-gasvormige aardolieprodukten
- 3 Autobenzine
- 4 Vliegtuigbrandstoffen

- 1 Tutti i prodotti petroliferi
- 2 Prodotti petroliferi non gassosi
- 3 Benzina auto
- 4 Carburanti per aerei

## MINERALÖLPRODUKTE

## PRODUITS PÉTROLIERS

## PETROLEUM PRODUCTS

EINFUHR

IMPORTATIONS

IMPORTS

1 Petroleum  
2 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle  
3 Rückstands-Heizöle  
4 Schmierstoffe

1 Kerosines  
2 Gas-diesel-oil  
3 Residual fuel oil  
4 Lubricants

★

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Dan-mark	
<b>1 — Pétrole lampant</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	(1 299)	(281)	28	8	—	218	26	1	686	75	257	1960
1961	(1 173)	(289)	68	10	—	186	24	1	477	104	303	1961
1962	(1 383)	(278)	12	7	—	236	22	1	731	71	303	1962
1963	(1 797)	(455)	14	8	3	408	21	1	855	89	398	1963
1964	(1 295)	(412)	15	4	10	367	15	1	645	84	154	1964
1965	(1 456)	(355)	17	7	3	310	17	1	874	78	149	1965
1966	(1 365)	(341)	13	7	—	309	11	1	787	88	149	1966
1967	(1 298)	(568)	22	10	17	505	13	1	548	71	111	1967
1968	(1 383)	(568)	47	10	20	472	18	1	611	86	118	1968
1969	(1 239)	(459)	26	18	74	319	21	1	581	79	120	1969
1970	(1 293)	(563)	64	4	28	437	29	1	514	97	119	1970
1971	(1 545)	(680)	185	4	55	388	48	0	657	82	126	1971
1972	(1 278)	(487)	140	23	35	279	9	1	587	84	120	1972

**2 — Gasoil et fuel-oil fluide**  
**1 000 t**

1960	(13 114)	(9 284)	4 463	914	3	2 394	1 404	106	2 227	5	1 598	1960
1961	(14 746)	(10 681)	5 427	794	8	2 848	1 476	128	2 225	9	1 831	1961
1962	(20 345)	(15 916)	8 421	1 137	5	3 901	2 289	163	2 380	10	2 039	1962
1963	(25 841)	(20 476)	11 702	1 721	36	4 742	2 069	206	2 959	13	2 393	1963
1964	(21 946)	(16 589)	9 365	2 025	15	3 061	1 892	231	2 853	11	2 493	1964
1965	(22 587)	(17 433)	9 891	1 893	31	3 531	1 800	287	2 349	26	2 779	1965
1966	(27 322)	(20 307)	10 746	2 467	31	4 451	2 300	312	3 090	88	3 837	1966
1967	(27 101)	(20 321)	11 411	2 679	231	3 121	2 548	331	3 476	46	3 258	1967
1968	(28 004)	(20 955)	12 668	2 925	98	2 492	2 370	402	3 466	64	3 519	1968
1969	(30 298)	(23 819)	16 091	3 067	77	2 278	1 858	448	2 776	116	3 587	1969
1970	(35 354)	(29 051)	18 802	3 543	291	4 087	1 835	493	1 888	180	4 235	1970
1971	(36 304)	(30 346)	18 999	4 425	540	3 638	2 228	517	1 955	149	3 854	1971
1972	(36 900)	(30 631)	20 139	4 440	986	2 587	1 917	562	1 907	351	4 011	1972

**3 — Fuel-oil résiduel**  
**1 000 t**

1960	(18 035)	(8 266)	1 949	651	1 208	3 002	1 414	42	7 488	144	2 137	1960
1961	(16 360)	(8 840)	1 614	642	1 859	3 215	1 461	49	5 136	166	2 218	1961
1962	(22 071)	(12 004)	2 527	849	2 387	3 955	2 143	143	7 457	202	2 408	1962
1963	(25 434)	(13 977)	3 212	1 341	2 579	4 751	1 825	269	8 778	262	2 417	1963
1964	(25 024)	(13 320)	3 271	1 351	1 174	4 789	2 378	357	8 721	287	2 696	1964
1965	(27 481)	(14 035)	3 779	1 256	1 613	4 859	2 112	416	10 269	408	2 769	1965
1966	(26 410)	(13 790)	3 209	1 089	2 083	4 743	2 167	499	9 778	652	2 190	1966
1967	(22 672)	(12 489)	2 526	1 114	2 374	3 553	2 344	578	9 387	796	1 686	1967
1968	(22 949)	(12 308)	2 839	928	2 968	2 800	2 152	621	7 441	796	2 404	1968
1969	(22 605)	(11 360)	3 247	664	2 693	1 843	2 247	666	6 154	1 135	3 956	1969
1970	(26 313)	(11 458)	3 566	738	1 790	2 360	2 306	698	8 709	1 278	4 868	1970
1971	(26 872)	(12 275)	4 218	934	1 711	1 736	2 980	696	8 205	1 869	4 523	1971
1972	(31 168)	(13 989)	4 775	1 787	2 682	1 721	2 344	680	9 854	1 599	5 726	1972

**4 — Lubrifiants**  
**1 000 t**

1960	(1 255)	(682)	196	14	84	179	198	8	490	24	59	1960
1961	(1 336)	(744)	214	10	113	176	220	8	494	27	71	1961
1962	(1 402)	(820)	278	20	125	151	231	8	473	27	82	1962
1963	(1 420)	(818)	214	18	160	165	244	8	508	27	67	1963
1964	(1 592)	(952)	294	28	160	233	255	9	523	33	84	1964
1965	(1 497)	(875)	279	30	59	245	244	10	511	29	82	1965
1966	(1 657)	(957)	295	47	79	255	287	9	572	34	94	1966
1967	(2 253)	(1 508)	842	30	97	257	271	9	620	35	90	1967
1968	(1 868)	(1 113)	347	48	118	288	302	10	616	38	101	1968
1969	(1 420)	(773)	165	32	121	163	291	9	522	38	87	1969
1970	(1 443)	(821)	122	31	137	165	353	11	480	71	101	1970
1971	(1 504)	(905)	137	54	108	205	390	11	466	41	92	1971
1972	(1 641)	(1 014)	102	62	182	231	426	11	485	44	98	1972

## AARDOLIEPRODUKTEN

## MINERALOLIEPRODUKTER

## PRODOTTI PETROLIFERI

TOTALE INVOER

IMPORT

IMPORTAZIONI TOTALI

1 Petroleum  
2 Gas-dieselolie en lichte stookolie  
3 Residuele stookolie  
4 Smeeroliën en -vetten

1 Petrolio illuminante  
2 Gasolio  
3 Olio combustibile  
4 Lubrificanti

## MINERALÖLPRODUKTE

## PRODUITS PÉTROLIERS

## PETROLEUM PRODUCTS

## AUSFUHR

## EXPORTATIONS

## EXPORTS

- 1 Alle Mineralölprodukte  
1 Nicht-gasförmige Mineralölprodukte  
3 Motorenbenzin  
4 Flugkraftstoffe

- 1 All petroleum products  
2 Non-gaseous petroleum products  
3 Motor spirit  
4 Aviation fuels

★

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Dan-mark	
<b>1 — Tous produits pétroliers</b> 1 000 t												
1960	(43 343)	(33 594)	2 831	6 649	7 920	13 309	2 884	1	9 131	607	11	1960
1961	(45 049)	(36 597)	4 917	7 682	8 148	13 118	2 732	—	7 947	413	92	1961
1962	(50 090)	(38 939)	4 168	6 967	9 090	15 614	3 098	2	10 187	389	575	1962
1963	(54 200)	(42 562)	5 295	6 956	9 948	15 800	4 560	3	10 870	302	466	1963
1964	(55 244)	(44 661)	5 984	7 822	10 883	15 317	4 652	3	9 612	286	685	1964
1965	(65 635)	(53 656)	5 247	10 190	17 622	15 622	4 973	2	10 892	408	679	1965
1966	(76 747)	(63 012)	5 640	13 007	21 134	17 886	5 343	2	12 644	231	860	1966
1967	(78 098)	(64 322)	6 485	12 594	22 589	17 319	5 333	2	11 864	848	1 064	1967
1968	(84 304)	(68 363)	8 033	11 492	24 806	16 544	7 488	—	14 473	532	936	1968
1969	(98 112)	(81 738)	7 728	11 784	27 585	24 578	10 044	19	14 344	481	1 549	1969
1970	(111 103)	(91 121)	8 694	10 733	28 813	33 751	9 089	41	17 393	658	1 931	1970
1971	(113 557)	(93 625)	8 536	11 840	29 359	34 236	9 638	16	16 947	742	2 243	1971
1972	(117 466)	(98 735)	7 802	12 407	27 801	37 547	13 172	6	15 772	556	2 403	1972

**2 — Produits pétroliers non gazeux**  
1 000 t

1960	(42 850)	(33 111)	2 647	6 513	7 908	13 175	2 867	1	9 131	603	5	1960
1961	(44 435)	(36 005)	4 687	7 512	8 136	12 960	2 710	—	7 946	406	78	1961
1962	(49 356)	(38 306)	3 940	6 795	9 073	15 437	3 060	1	10 096	381	573	1962
1963	(53 355)	(41 877)	5 073	6 750	9 912	15 628	4 512	2	10 721	292	465	1963
1964	(54 429)	(43 877)	5 779	7 531	10 836	15 121	4 608	2	9 595	274	683	1964
1965	(64 632)	(52 683)	5 055	9 799	17 507	15 398	4 924	—	10 873	400	676	1965
1966	(75 487)	(61 804)	5 379	12 580	20 965	17 598	5 282	—	12 615	222	846	1966
1967	(76 637)	(62 918)	6 200	12 105	22 365	16 995	5 253	—	11 837	838	1 044	1967
1968	(82 793)	(66 937)	7 706	10 993	24 586	16 231	7 421	—	14 426	521	909	1968
1969	(96 203)	(79 963)	7 268	11 174	27 381	24 215	9 908	17	14 269	466	1 505	1969
1970	(109 139)	(89 317)	8 253	10 155	28 579	33 333	8 958	39	17 288	642	1 892	1970
1971	(111 543)	(91 789)	8 194	11 278	29 047	33 738	9 518	14	16 816	732	2 206	1971
1972	(115 525)	(96 972)	7 484	11 887	27 484	37 057	13 055	5	15 636	551	2 366	1972

**3 — Essence moteur**  
1 000 t

1960	(7 276)	(6 256)	549	1 602	1 748	1 983	374	—	1 014	6	—	1960
1961	(7 725)	(6 732)	1 186	1 725	1 506	1 936	379	—	988	4	1	1961
1962	(8 113)	(7 030)	1 170	1 431	1 671	2 305	452	1	988	7	88	1962
1963	(8 224)	(7 266)	1 246	1 371	1 713	2 408	527	1	870	7	81	1963
1964	(7 006)	(6 017)	1 156	1 469	1 725	1 265	401	1	811	7	171	1964
1965	(7 651)	(6 485)	1 027	1 626	2 015	1 256	561	—	960	10	196	1965
1966	(8 009)	(6 629)	1 201	1 634	2 145	1 041	608	—	1 135	10	235	1966
1967	(8 401)	(7 109)	949	1 621	2 821	1 080	638	—	977	44	271	1967
1968	(9 226)	(8 074)	1 252	1 406	3 114	1 200	1 102	—	876	11	265	1968
1969	(9 624)	(8 479)	1 093	1 187	3 022	1 741	1 436	—	822	9	314	1969
1970	(10 024)	(8 650)	880	1 315	2 663	1 997	1 795	—	988	7	379	1970
1971	(10 557)	(8 878)	739	1 366	2 932	1 988	1 853	—	1 119	3	557	1971
1972	(11 686)	(9 956)	886	1 560	3 024	2 147	2 339	—	1 244	—	486	1972

**4 — Carburants d'aviation**  
1 000 t

1960	(2 260)	(1 498)	22	428	379	582	87	—	761	—	1	1960
1961	(2 687)	(1 973)	12	453	462	925	121	—	712	—	2	1961
1962	(2 905)	(2 007)	211	407	490	746	153	—	895	—	3	1962
1963	(2 568)	(1 935)	122	444	491	677	201	—	627	—	6	1963
1964	(2 794)	(2 065)	108	429	429	828	271	—	736	—	3	1964
1965	(2 899)	(2 143)	14	462	621	644	402	—	750	—	6	1965
1966	(3 404)	(2 706)	26	354	913	1 050	363	—	696	—	2	1966
1967	(3 530)	(2 741)	91	541	893	751	465	—	784	3	2	1967
1968	(3 898)	(3 085)	128	447	1 160	979	371	—	804	1	8	1968
1969	(4 786)	(4 009)	136	398	1 222	1 497	756	—	772	3	2	1969
1970	(5 203)	(4 504)	130	622	1 275	1 692	785	—	696	2	1	1970
1971	(5 187)	(4 402)	127	483	1 266	1 700	826	—	782	—	3	1971
1972	(6 554)	(5 528)	78	603	1 280	2 718	849	—	1 025	—	1	1972

## AARDOLIEPRODUKTEN

## MINERALOLIEPRODUKTEN

## PRODOTTI PETROLIFERI

## UITVOER

## EKSPORT

## ESPORTAZIONI

- 1 Alle aardolieprodukten  
2 Niet-gasvormige aardolieprodukten  
3 Autobenzine  
4 Vliegtuigbrandstoffen

- 1 Tutti i prodotti petroliferi  
2 Prodotti petroliferi non gassosi  
3 Benzina auto  
4 Carburanti per aerei



## MINERALÖLPRODUKTE

## PRODUITS PÉTROLIERS

## PETROLEUM PRODUCTS

## AUSFUHR

## EXPORTATIONS

## EXPORTS

- 1 Petroleum  
2 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizble  
3 Rückstands-Heizble  
4 Schmierstoffe

- 1 Kerosines  
2 Gas-diesel-oil  
3 Residual fuel oil  
4 Lubricants

★

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Dan- mark	
<b>1 — Pétrole lampant</b>												
1 000 t												
1960	(2 148)	(1 593)	18	624	286	495	170	—	555	—	—	1960
1961	(2 206)	(1 581)	64	653	325	386	143	—	625	—	1	1961
1962	(1 956)	(1 505)	5	601	246	505	148	—	444	—	7	1962
1963	(1 897)	(1 391)	31	414	298	472	176	—	488	—	18	1963
1964	(1 632)	(1 184)	17	221	271	463	212	—	441	—	7	1964
1965	(1 945)	(1 421)	5	206	495	516	199	—	520	—	4	1965
1966	(1 639)	(1 061)	12	50	427	375	197	—	554	—	24	1966
1967	(1 834)	(1 436)	25	27	726	413	245	—	385	—	13	1967
1968	(2 144)	(1 707)	29	12	949	475	242	—	428	—	9	1968
1969	(1 871)	(1 410)	14	2	949	313	132	—	444	—	17	1969
1970	(2 082)	(1 614)	21	3	1 183	297	110	—	450	—	18	1970
1971	(2 339)	(1 739)	4	67	1 150	428	89	—	578	—	22	1971
1972	(2 278)	(1 741)	24	69	1 140	398	110	—	510	—	27	1972
<b>2 — Gasoil et fuel-oil fluide</b>												
1 000 t												
1960	(13 699)	(10 851)	869	1 978	2 740	4 075	1 189	—	2 692	156	—	1960
1961	(13 801)	(11 070)	881	2 402	2 607	4 132	1 048	—	2 588	135	8	1961
1962	(17 424)	(13 809)	836	2 761	3 422	5 551	1 239	—	3 395	133	87	1962
1963	(19 180)	(14 945)	1 357	2 414	4 116	5 461	1 596	1	4 051	142	42	1963
1964	(19 301)	(15 256)	1 196	2 748	5 103	4 355	1 853	1	3 800	134	111	1964
1965	(23 136)	(18 674)	787	3 610	7 341	5 014	1 922	—	4 039	210	213	1965
1966	(25 905)	(20 973)	844	4 349	7 823	6 098	1 859	—	4 494	86	352	1966
1967	(25 382)	(20 473)	1 251	2 995	9 003	5 616	1 608	—	4 178	322	409	1967
1968	(27 752)	(22 099)	1 378	2 656	10 288	5 200	2 577	—	5 136	111	406	1968
1969	(31 965)	(25 989)	1 193	2 906	10 024	8 194	3 672	1	5 462	102	412	1969
1970	(37 069)	(30 240)	1 513	3 053	10 248	12 531	2 895	3	6 210	104	515	1970
1971	(38 206)	(31 099)	1 797	3 690	9 331	13 010	3 268	3	6 477	28	602	1971
1972	(38 035)	(31 248)	1 736	4 353	8 199	12 742	4 215	3	6 097	34	656	1972
<b>3 — Fuel-oil résiduel</b>												
1 000 t												
1960	(15 139)	(11 397)	954	1 751	2 593	5 437	661	1	3 410	332	—	1960
1961	(15 625)	(12 897)	2 189	2 141	3 056	4 854	657	—	2 473	252	3	1961
1962	(16 303)	(12 099)	1 280	1 484	3 073	5 602	560	—	3 788	116	300	1962
1963	(17 952)	(13 598)	1 717	1 809	3 100	5 746	1 226	—	4 995	40	219	1963
1964	(17 351)	(13 867)	2 514	2 105	3 093	5 169	986	—	3 148	22	314	1964
1965	(21 878)	(17 619)	2 408	3 137	6 195	4 947	932	—	3 998	65	196	1965
1966	(27 015)	(21 975)	2 348	4 936	8 202	5 299	1 190	—	5 007	13	20	1966
1967	(26 700)	(21 619)	2 830	4 972	7 243	5 412	1 162	—	4 670	336	75	1967
1968	(27 507)	(20 800)	3 177	4 222	6 656	5 050	1 695	—	6 367	220	120	1968
1969	(33 065)	(26 221)	2 444	4 279	8 837	8 168	2 477	16	5 860	332	652	1969
1970	(38 008)	(28 883)	2 817	2 595	9 373	11 888	2 174	36	7 815	510	800	1970
1971	(37 903)	(29 900)	2 570	3 651	10 186	11 191	2 291	11	6 436	697	870	1971
1972	(39 596)	(32 838)	2 045	3 004	10 889	12 834	4 064	2	5 335	489	944	1972
<b>4 — Lubrifiants</b>												
1 000 t												
1960	(1 202)	(690)	90	195	20	273	112	—	504	3	5	1960
1961	(1 187)	(685)	103	183	15	255	129	—	496	3	3	1961
1962	(1 274)	(735)	113	186	20	280	136	—	531	3	5	1962
1963	(1 326)	(780)	118	222	28	263	149	—	542	3	1	1963
1964	(1 151)	(947)	137	263	54	333	160	—	555	4	9	1964
1965	(1 583)	(1 056)	150	242	124	377	163	—	510	4	13	1965
1966	(1 814)	(1 204)	192	272	196	374	170	—	589	3	18	1966
1967	(1 918)	(1 333)	267	305	202	389	170	—	564	4	17	1967
1968	(2 144)	(1 507)	372	283	267	396	189	—	624	4	9	1968
1969	(2 325)	(1 627)	359	386	246	451	188	—	676	4	18	1969
1970	(2 347)	(1 614)	411	326	225	434	218	—	708	4	21	1970
1971	(2 607)	(1 841)	420	347	272	527	275	—	741	4	21	1971
1972	(2 697)	(1 931)	380	540	230	443	329	—	742	3	21	1972

## AARDOLIEPRODUKTEN

## MINERALOLIEPRODUKTEN

## PRODOTTI PETROLIFERI

## UITVOER

## EKSPORT

## ESPORTAZIONI

- 1 Petroleum  
2 Gas-dieselolie en lichte stookolie  
3 Residuele stookolie  
4 Smeeroliën en -vetten

- 1 Petrolio illuminante  
2 Gasolio  
3 Olio combustibile  
4 Lubrificanti

## MINERALÖLPRODUKTE

## PRODUITS PÉTROLIERS

## PETROLEUM PRODUCTS

## INLANDSLIEFERUNGEN

## LIVRAISONS INTÉRIEURES

## INLAND DELIVERIES

- 1 Fertigprodukte
- 2 Flüssiggas und Raffineriegas
- 3 Nicht-gasförmige Fertigprodukte
- 4 Motorenbenzin

- 1 Finished products
- 2 Liquefied petroleum gas and refinery gas
- 3 Non gaseous finished products
- 4 Motor spirit

★

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Livraisons intérieures de produits finis</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	132 740	86 826	28 790	23 574	19 029	8 558	6 650	225	39 984	1 076	4 854	1960
1961	150 883	100 805	35 334	25 922	22 452	9 559	7 270	268	43 180	1 370	5 528	1961
1962	178 530	122 615	43 900	30 210	27 845	11 540	8 708	412	47 956	1 546	6 413	1962
1963	206 717	145 028	52 723	35 902	32 448	13 614	9 763	578	52 645	1 650	7 394	1963
1964	236 780	168 505	60 878	41 481	38 154	15 845	11 448	699	58 017	1 959	8 299	1964
1965	265 327	189 835	70 186	46 375	41 562	18 107	12 773	832	63 758	2 192	9 542	1965
1966	291 389	209 236	79 530	49 894	46 115	19 048	13 701	948	69 039	2 435	10 679	1966
1967	315 968	227 479	82 605	57 089	51 689	19 900	15 151	1 045	74 627	2 836	11 026	1967
1968	349 851	255 476	91 930	63 314	60 866	20 839	17 374	1 153	78 990	2 802	12 583	1968
1969	388 605	284 280	103 680	70 523	67 501	21 745	19 554	1 277	85 183	3 496	15 646	1969
1970	436 058	323 624	116 229	82 246	77 520	23 979	22 294	1 356	90 856	3 993	17 585	1970
1971	449 564	336 011	120 830	90 014	77 962	22 893	22 909	1 403	91 540	4 718	17 295	1971
1972	482 499	361 687	128 197	99 471	83 121	24 812	24 612	1 474	97 813	4 851	18 148	1972

**2 — Livraisons intérieures de gaz de pétrole liquéfiés et de gaz de raffineries**

**1 000 t**

1960	3 778	3 224	789	1 070	703	323	330	9	401	16	137	1960
1961	4 177	3 551	818	1 173	782	349	417	12	482	16	128	1961
1962	4 965	4 171	1 094	1 326	877	402	460	12	648	13	133	1962
1963	6 018	4 926	1 384	1 521	1 050	420	538	13	911	18	163	1963
1964	7 004	5 509	1 705	1 637	1 174	403	574	16	1 272	24	199	1964
1965	8 426	6 645	2 466	1 835	1 275	413	635	21	1 553	40	188	1965
1966	9 565	7 432	3 130	1 905	1 345	367	663	22	1 905	—	228	1966
1967	10 306	8 163	3 717	1 997	1 501	293	634	21	1 867	41	235	1967
1968	10 890	8 905	4 136	2 102	1 746	321	578	22	1 731	—	254	1968
1969	11 003	8 832	3 527	2 303	2 009	363	606	24	1 846	50	275	1969
1970	11 861	9 931	3 735	2 635	2 549	387	599	26	1 582	62	286	1970
1971	11 529	9 670	3 765	2 808	1 954	480	636	27	1 502	72	286	1971
1972	11 483	9 282	3 137	2 842	2 109	542	625	27	1 823	82	296	1972

**3 — Livraisons intérieures de produits finis non gazeux**

**1 000 t**

1960	128 962	83 602	28 001	22 504	18 326	8 235	6 320	216	39 583	1 060	4 717	1960
1961	146 704	97 254	34 516	24 749	21 670	9 210	6 853	256	42 698	1 354	5 400	1961
1962	173 565	118 444	42 806	28 884	26 968	11 138	8 248	400	47 308	1 533	6 280	1962
1963	200 699	140 102	51 339	34 381	31 398	13 194	9 225	565	51 734	1 632	7 231	1963
1964	229 776	162 996	59 173	39 844	36 980	15 442	10 874	683	56 745	1 935	8 100	1964
1965	256 901	183 190	67 720	44 540	40 287	17 694	12 138	811	62 205	2 152	9 354	1965
1966	281 824	201 804	76 400	47 989	44 770	18 681	13 038	926	67 134	2 435	10 451	1966
1967	305 662	219 316	78 888	55 092	50 188	19 607	14 517	1 024	72 760	2 795	10 791	1967
1968	338 961	246 571	87 794	61 212	59 120	20 518	16 796	1 131	77 259	2 802	12 329	1968
1969	377 602	275 448	100 153	68 220	65 492	21 382	18 948	1 253	83 337	3 446	15 371	1969
1970	424 197	313 963	112 494	79 611	74 971	23 592	21 965	1 330	89 274	3 931	17 299	1970
1971	438 035	326 342	117 065	87 206	76 008	22 413	22 273	1 377	90 038	4 646	17 009	1971
1972	471 016	352 405	125 060	96 629	81 012	24 270	23 987	1 447	95 990	4 769	17 852	1972

**4 — Livraisons intérieures d'essence moteur**

**1 000 t**

1960	24 857	16 010	5 705	5 419	2 535	1 215	1 082	54	7 747	278	822	1960
1961	27 591	18 092	6 503	5 929	3 125	1 315	1 156	64	8 273	299	927	1961
1962	30 369	20 369	7 508	6 359	3 805	1 427	1 204	66	8 702	317	981	1962
1963	33 422	22 842	8 456	6 927	4 600	1 541	1 248	70	9 188	339	1 053	1963
1964	37 578	25 886	9 592	7 692	5 352	1 778	1 396	76	10 172	379	1 141	1964
1965	40 955	28 468	10 625	8 369	5 900	1 960	1 533	81	10 911	410	1 166	1965
1966	44 355	31 165	11 817	9 072	6 494	2 167	1 532	83	11 503	433	1 254	1966
1967	47 725	33 649	12 442	9 831	7 181	2 370	1 689	86	12 277	470	1 329	1967
1968	51 280	36 379	13 157	10 690	7 962	2 618	1 863	89	13 013	516	1 372	1968
1969	54 858	39 357	14 522	11 349	8 606	2 758	3 026	96	13 443	571	1 487	1969
1970	59 200	42 852	15 910	12 281	9 316	3 035	2 207	103	14 234	617	1 497	1970
1971	63 506	46 322	17 640	13 323	9 687	3 242	2 313	117	14 963	666	1 555	1971
1972	67 910	49 704	18 603	14 522	10 505	3 418	2 522	134	15 898	710	1 598	1972

## AARDOLIEPRODUKTEN

## MINERALOLIEPRODUKTER

## PRODOTTI PETROLIFERI

## BINNENLANDSE LEVERINGEN

## LEVERINGER TIL HJEMMEMARKEDET

## FORNITURE AL CONSUMO INTERNO

- 1 Eindprodukten
- 2 Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas
- 3 Niet-gasvormige eindprodukten
- 4 Autobenzine

- 1 Prodotti finiti
- 2 Gas di petrolio liquefatti e gas incondensabili
- 3 Prodotti finiti non gassosi
- 4 Benzina auto

**MINERALÖLPRODUKTE**

**PRODUITS PÉTROLIERS**

**PETROLEUM PRODUCTS**

**INLANDSLIEFERUNGEN**

**LIVRAISONS INTÉRIEURES**

**INLAND DELIVERIES**

- 1 Flugkraftstoffe
- 2 Petroleum
- 3 Dieselmotoren- und Destillat-Heizöle
- 4 Rückstands-Heizöle

- 1 Aviation fuels
- 2 Kerosines
- 3 Gas-diesel-oil
- 4 Residual fuels oils

★

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Livraisons intérieures de carburants d'aviation</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	3 232	1 871	523	476	416	283	171	2	1 192	5	164	1960
1961	4 534	2 141	602	617	441	295	184	2	2 190		203	1961
1962	4 902	2 521	646	723	630	308	211	3	2 142	24	215	1962
1963	5 295	2 744	742	787	784	330	198	3	2 275	25	251	1963
1964	5 680	3 036	869	865	777	317	204	4	2 340	27	277	1964
1965	6 079	3 295	971	921	835	350	209	9	2 425	35	324	1965
1966	6 678	3 686	1 121	995	939	408	212	11	2 623	45	324	1966
1967	7 747	4 291	1 365	1 163	1 051	436	263	13	2 958	74	424	1967
1968	8 522	4 711	1 495	1 188	1 183	524	307	14	3 217	75	519	1968
1969	9 650	5 446	1 721	1 382	1 384	616	327	16	3 351	294	559	1969
1970	10 505	6 155	1 952	1 544	1 537	706	391	25	3 481	284	585	1970
1971	11 396	6 591	2 185	1 551	1 642	778	399	36	3 814	359	632	1971
1972	12 127	7 012	2 331	1 754	1 651	803	428	44	4 070	333	712	1972

<b>2 — Livraisons intérieures de pétrole lampant</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960		887	57	88	167	512	62	1	1 609		169	1960
1961		931	55	86	189	545	55	1	1 516		166	1961
1962	3 038	1 082	56	83	212	676	54	1	1 670	95	191	1962
1963	3 485	1 276	61	88	246	827	53	1	1 887	89	233	1963
1964	3 301	1 354	62	81	341	829	40	1	1 642	86	219	1964
1965	3 623	1 568	68	76	456	930	37	1	1 732	82	241	1965
1966	3 892	1 769	62	73	618	984	31	1	1 777	105	241	1966
1967	4 195	2 041	65	68	851	1 028	28	1	1 865	74	215	1967
1968	4 811	2 418	70	61	1 121	1 139	27	0	2 074	86	233	1968
1969	5 481	2 867	84	63	1 506	1 189	24	1	2 308	81	225	1969
1970	6 209	3 352	83	55	1 962	1 226	23	3	2 534	98	225	1970
1971	6 392	3 450	87	52	2 145	1 140	25	1	2 613	83	246	1971
1972	6 827	3 575	84	45	2 217	1 200	28	1	2 969	85	198	1972

<b>3 — Livraisons intérieures de gasoil et fuel-oil fluide</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	35 062	27 153	11 399	8 550	2 735	2 264	2 100	105	6 220	243	1 446	1960
1961	40 882	32 056	14 392	9 505	3 085	2 576	2 372	126	6 894	274	1 658	1961
1962	51 224	41 042	19 344	11 895	3 403	3 088	3 148	164	7 783	309	2 090	1962
1963	61 127	49 510	23 954	14 486	3 765	3 600	3 500	205	8 898	316	2 403	1963
1964	68 124	55 221	26 761	16 642	3 957	3 852	3 785	224	9 791	365	2 747	1964
1965	78 863	64 127	31 149	19 649	4 107	4 465	4 476	281	10 871	390	3 475	1965
1966	86 961	70 822	34 795	21 895	4 500	4 738	4 585	309	11 813	443	3 883	1966
1967	94 371	77 174	35 976	25 465	5 077	5 033	5 293	330	12 557	528	4 112	1967
1968	108 430	89 498	40 884	29 767	6 468	5 678	6 307	394	13 820	555	4 557	1968
1969	124 439	102 894	48 087	32 740	8 748	5 994	6 868	457	15 382	663	5 500	1969
1970	142 598	118 606	53 868	37 230	12 373	6 668	7 976	491	17 104	776	6 112	1970
1971	149 914	125 232	56 505	39 295	14 290	6 578	8 065	499	17 734	872	6 076	1971
1972	162 709	135 022	59 264	41 800	17 147	7 326	8 919	566	20 352	979	6 356	1972

<b>4 — Livraisons intérieures de fuel-oil résiduel</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	50 050	30 084	7 368	5 670	10 800	3 587	2 618	41	17 717	319	1 930	1960
1961	56 973	35 240	9 453	5 940	13 000	4 024	2 774	49	19 118	433	2 182	1961
1962	67 992	43 115	11 224	6 898	16 800	4 825	3 222	146	21 670	661	2 546	1962
1963	78 178	51 245	13 120	8 667	19 600	5 887	3 701	270	23 067	797	3 069	1963
1964	91 647	62 094	15 604	10 877	23 308	7 159	4 789	357	25 202	947	3 404	1964
1965	101 376	68 735	18 047	11 384	25 400	8 298	5 190	416	27 733	1 104	3 804	1965
1966	109 188	74 060	20 091	11 224	27 795	8 560	5 892	498	29 561	1 232	4 335	1966
1967	115 799	78 982	20 123	12 819	30 997	8 112	6 361	570	31 098	1 434	4 285	1967
1968	122 773	85 059	21 520	13 604	34 180	8 132	7 017	606	31 101	1 421	5 192	1968
1969	135 060	92 614	23 340	16 546	35 823	8 326	7 926	653	33 927	1 625	6 894	1969
1970	115 186	105 186	26 748	21 088	39 771	8 051	8 848	680	38 767	1 913	8 087	1970
1971	156 518	106 796	26 740	25 300	38 800	6 343	8 922	691	39 531	2 401	7 790	1971
1972	166 066	114 095	28 882	29 762	39 776	5 651	9 348	676	41 404	2 348	8 219	1972

**AARDOLIEPRODUKTEN**

**MINERALOLIEPRODUKTER**

**PRODOTTI PETROLIFERI**

**BINNENLANDSE LEVERINGEN**

**LEVERINGER TIL HJEMMEMARKEDET**

**FORNITURE AL CONSUMO INTERNO**

- 1 Vliegtuigbrandstoffen
- 2 Petroleum
- 3 Gas-dieselolie en lichte stookolie
- 4 Residuele stookolie

- 1 Carburante per aerei
- 2 Petrolio
- 3 Gasolio
- 4 Olio combustibile denso

**MINERALÖLPRODUKTE**
**PRODUITS PÉTROLIERS**
**PETROLEUM PRODUCTS**
**INLANDSLIEFERUNGEN**
**LIVRAISONS INTÉRIEURES**
**INLAND DELIVERIES**

- 1 Schmieröle und Schmierfette
- 2 Bitumen
- 3 Spezial-und Testbenzin
- 4 Petrolkoks

- 1 Lubricants
- 2 Bitumen
- 3 White spirit and S.B.P.
- 4 Petroleum coke

★

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Livraisons intérieures de lubrifiants</b>												
<b>1 000 t</b>												
1960	2 711	1 646	651	525	244	111	107	8	980	23	62	1960
1961	2 830	1 738	680	537	283	122	108	8	996	26	70	1961
1962	2 968	1 868	712	569	328	135	116	8	983	30	87	1962
1963	3 054	1 941	712	599	362	142	118	8	1 019	31	63	1963
1964	3 330	2 107	815	637	360	157	129	9	1 098	36	89	1964
1965	3 395	2 165	845	649	363	163	135	10	1 124	32	74	1965
1966	3 538	2 245	856	687	394	161	138	9	1 156	37	100	1966
1967	3 534	2 297	803	755	432	156	142	9	1 118	39	80	1967
1968	3 739	2 447	897	767	468	161	144	10	1 152	41	99	1968
1969	3 980	2 649	982	840	490	164	163	10	1 227	37	67	1969
1970	4 179	2 883	1 094	887	531	185	175	11	1 176	36	84	1970
1971	4 167	2 911	1 077	911	530	196	186	11	1 147	38	71	1971
1972	4 241	3 011	1 087	970	548	211	184	11	1 112	35	83	1972

**2 — Livraisons intérieures de bitumes**
**1 000 t**

1960	4 708	3 459	1 355	1 155	615	199	131	4	1 079	72	98	1960
1961	5 539	4 154	1 679	1 370	730	228	142	5	1 185	69	131	1961
1962	6 262	4 777	2 055	1 446	855	247	164	10	1 258	89	138	1962
1963	7 328	5 833	2 757	1 641	950	280	200	5	1 336	31	128	1963
1964	8 471	6 780	3 236	1 774	1 120	369	274	7	1 515	5	171	1964
1965	8 843	7 153	3 528	1 847	1 130	407	235	6	1 483	3	204	1965
1966	9 618	7 824	3 872	1 989	1 230	481	244	8	1 564	3	227	1966
1967	10 530	8 469	3 936	2 264	1 340	604	317	8	1 789	12	260	1967
1968	11 453	9 324	4 315	2 380	1 575	677	366	11	1 857	1	271	1968
1969	12 006	9 760	4 397	2 415	1 850	681	404	13	1 841	87	318	1969
1970	13 434	10 885	4 730	2 761	2 020	794	567	13	2 069	110	370	1970
1971	13 659	10 974	4 661	2 715	2 030	893	660	15	2 208	105	372	1971
1972	14 235	11 519	4 896	2 999	2 200	817	596	11	2 204	158	354	1972

**3 — Livraisons intérieures de white spirit et essences spéciales**
**1 000 t**

1960	834	422	202	118	25	51	25	1	389	3	20	1960
1961	843	452	214	126	26	52	33	1	365	3	23	1961
1962	845	477	220	131	28	56	41	1	340	4	24	1962
1963	863	491	213	140	34	62	40	2	345	3	24	1963
1964	951	540	252	148	35	66	36	3	379	4	28	1964
1965	969	547	252	149	30	72	39	5	388	4	30	1965
1966	975	584	271	158	32	78	41	4	357	3	31	1966
1967	934	577	241	163	40	87	43	3	325	3	29	1967
1968	1 047	645	272	168	33	93	76	3	367	3	32	1968
1969	907	619	283	175	28	86	44	3	245	4	39	1969
1970	934	700	316	197	30	110	44	3	184	4	46	1970
1971	956	720	317	205	27	120	48	3	186	4	46	1971
1972	1 008	749	323	218	38	121	47	2	214	4	41	1972

**4 — Livraisons intérieures de coke de pétrole**
**1 000 t**

1960		314	139	64	90	4	17	—	—	—	—	1960
1961		417	170	90	135	3	19	—	—	—	—	1961
1962		457	198	77	154	4	24	—	—	—	—	1962
1963		601	229	137	180	3	52	—	—	—	—	1963
1964		726	266	153	250	2	55	—	—	—	—	1964
1965		776	349	146	210	2	69	—	—	—	—	1965
1966		982	455	169	285	2	71	—	—	—	—	1966
1967		817	390	122	245	2	58	—	—	—	—	1967
1968		825	340	123	280	—	82	—	—	—	—	1968
1969		1 049	543	113	320	—	73	—	—	—	—	1969
1970		1 642	973	215	340	—	114	—	—	—	—	1970
1971		1 714	965	240	421	—	88	—	—	—	—	1971
1972		2 403	1 692	231	270	—	210	—	—	—	—	1972

**AARDOLIEPRODUKTEN**
**MINERALOLIEPRODUKTER**
**PRODOTTI PETROLIFERI**
**BINNENLANDSE LEVERINGEN**
**LEVERINGEN TIL HJEMMEMARKEDET**
**FORNITURE AL CONSUMO INTERNO**

- 1 Smeeroliën en -vetten
- 2 Bitumen
- 3 Min. terpentijn en speciale benzines
- 4 Petroleumcokes

- 1 Lubrificanti
- 2 Bitume
- 3 Benzina solvente e acquaragia minerale
- 4 Coke di petrolio

**KRAFTSTOFFE**  
Tankstellenpreise

**CARBURANTS**  
Prix à la pompe

**MOTOR-FUELS**  
Retail prices

★

1 <sup>er</sup> janvier 1. January	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	
DEUTSCHLAND	Normalbenzin				Superbenzin				Dieselkraftstoff				
	DM/100 l		Eur/100 l		DM/100 l		Eur/100 l		DM/100 l		Eur/100 l		
	1969	53,90	40,30	13,48	10,08	59,40	40,90	14,85	10,23	56,60	38,91	14,15	9,73
	1970	54,90	40,40	15,00	11,04	61,90	41,50	16,91	11,34	54,10	37,83	14,78	10,34
	1971	56,90	40,60	15,55	11,09	63,90	41,80	17,46	11,42	59,20	38,35	16,17	10,48
	1972	57,90	40,74	16,55	11,64	64,90	41,43	18,55	11,84	59,20	38,22	16,92	10,92
1973	60,90	45,04	17,41	12,87	68,90	45,83	19,69	13,10	63,40	42,64	18,12	12,19	
FRANCE (Zone Paris)	Essence normale				Essence super				Gasoil routier				
	Ffr/100 l		Eur/100 l		Ffr/100 l		Eur/100 l		Ffr/100 l		Eur/100 l		
	1969	104,00	79,19	21,07	16,04	113,00	83,47	22,89	16,91	70,40	46,90	14,26	9,50
	1970	106,00	79,45	19,09	14,30	115,00	83,73	20,71	15,07	71,80	47,09	12,93	8,48
	1971	107,00	79,60	19,26	14,33	117,00	84,03	21,06	15,13	72,30	47,16	13,02	8,49
	1972	111,00	80,20	19,98	14,44	121,00	84,63	21,78	15,23	78,90	48,15	14,20	8,67
1973	112,00	80,35	20,16	14,47	121,00	84,63	21,78	15,23	77,50	47,94	13,95	8,63	
ITALIA	Benzina auto normale				Benzina auto supercarburante				Gasolio nazionale				
	Lit/100 l		Eur/100 l		Lit/100 l		Eur/100 l		Lit/100 l		Eur/100 l		
	1969	12 000	9 197	19,20	14,72	13 000	9 419	20,80	15,07	7 500	5 234	12,00	8,37
	1970	13 000	10 185	20,80	16,30	14 000	10 426	22,40	16,68	7 500	5 234	12,00	8,37
	1971	15 200	12 158	24,32	19,45	16 200	12 438	25,92	19,90	7 500	5 234	12,00	8,37
	1972	15 200	11 862	24,08	18,79	16 200	12 137	25,66	19,22	7 500	5 034	11,88	7,97
1973	15 200	11 701	24,08	18,53	16 200	12 017	25,66	19,03					
NEDERLAND (Prijszone 1)	Normale benzine				Superbenzine				Autogasolie				
	Fl./100 l		Eur/100 l		Fl./100 l		Eur/100 l		Fl./100 l		Eur/100 l		
	1969	56,70	40,08	15,66	11,07	59,95	40,43	16,56	11,17	20,38	5,23	5,63	1,44
	1970	60,60	42,00	16,74	11,60	62,80	43,07	17,35	11,90	20,70	5,34	5,72	1,48
	1971	63,00	45,40	17,40	12,54	65,80	45,52	18,17	12,57	24,10	5,45	6,65	1,50
	1972	69,50	50,60	19,73	14,36	72,20	50,96	20,49	14,46	21,90	5,34	6,22	1,51
1973	71,80	52,70	20,38	14,96	74,60	53,10	21,17	15,07	37,00	18,50	10,50	5,25	
1. januar	Verkaufspreis	Steuer	Verkaufspreis	Steuer	Verkaufspreis	Steuer	Verkaufspreis	Steuer	Verkaufspreis	Steuer	Verkaufspreis	Steuer	
1 gennaio	Prezzo di vendita	Tasse	Prezzo di vendita	Tasse	Prezzo di vendita	Tasse	Prezzo di vendita	Tasse	Prezzo di vendita	Tasse	Prezzo di vendita	Tasse	
1 januari	Verkoop-prijs	Belasting	Verkoop-prijs	Belasting	Verkoop-prijs	Belasting	Verkoop-prijs	Belasting	Verkoop-prijs	Belasting	Verkoop-prijs	Belasting	

**KRAFTSTOFFE**  
Tankstellenpreise

**CARBURANTS**  
Prix à la pompe

**MOTOR-FUELS**  
Retail prices

★

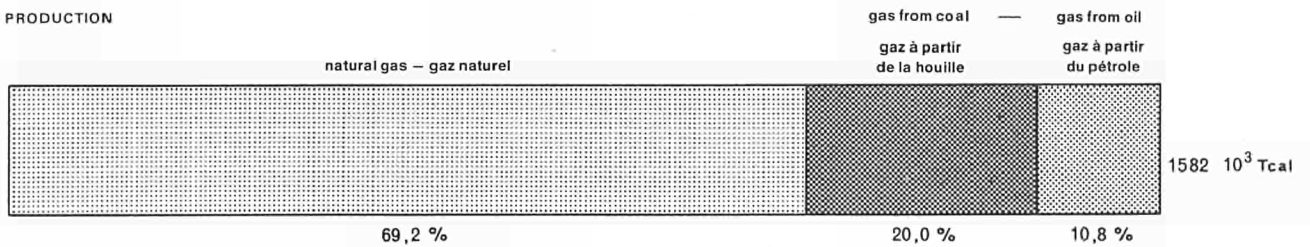
1 <sup>er</sup> janvier 1. January	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties	Prix de vente Sales price	Taxes Duties
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>	<b>Essence normale/Normale benzine</b>				<b>Essence super/Superbenzine</b>				<b>Gasoil routier/Autogasolie (Zone 1)</b>			
	<b>Fb./100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>Fb./100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>Fb./100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>	
	1969	858,00	629,37	17,16	12,59	908,00	634,92	18,16	12,70	507,00	279,28	10,14
1970	871,00	631,54	17,42	12,63	921,00	637,11	18,42	12,74	509,00	279,65	10,18	5,59
1971	900,00	680,70	18,00	13,61	975,00	693,76	19,50	13,87	549,00	304,55	10,98	6,09
1972	924,00	683,62	18,99	14,05	977,00	693,34	20,08	14,25	534,00	301,76	10,97	6,20
1973	1 017,00	797,82	20,90	16,39	1 070,00	807,52	21,99	16,59	581,00	348,97	11,94	7,17
<b>LUXEMBOURG</b>	<b>Essence normale</b>				<b>Essence super</b>				<b>Gasoil routier</b>			
	<b>Fibg./100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>Fibg./100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>Fibg./100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>	
	1969	786	522	15,72	10,44	826	522	16,52	10,44	377	132	7,54
1970	789	528	15,78	10,56	831	532	16,62	10,64	376	134	7,52	2,68
1971	815	529	16,30	10,58	857	531	17,14	10,62	401	134	8,02	2,68
1972	800	528	16,44	10,85	850	530	17,47	10,89	386	133	7,93	2,73
1973	845	575	17,36	11,82	887	577	18,23	11,86	386	133	7,93	2,73
<b>UNITED KINGDOM (Inner zone)</b>	<b>2 star (Standard)</b>				<b>4 star (Premium)</b>				<b>Derv fuel</b>			
	<b>£/100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>£/100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>£/100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>	
	1969	6,57		15,77		6,94		16,65		6,91		16,58
1970	6,78		16,27		7,15		17,16		6,99		16,77	
1971	7,06		16,94		7,42		17,81		7,22		17,33	
1972	7,17		17,21		7,53		18,07		7,32		17,57	
1973	7,37		17,69		7,73		18,55		7,48		17,95	
<b>IRELAND</b>	<b>Standard grade</b>				<b>Premium grade</b>				<b>Derv fuel</b>			
	<b>£/100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>£/100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>£/100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>	
	1969	6,37	4,30	15,29	10,32	6,83	4,30	16,39	10,32			
1970	6,60	4,56	15,84	10,94	7,15	4,56	17,16	10,94				
1971	6,87	4,56	16,50	10,94	7,42	4,56	17,81	10,94				
1972	7,15	4,56	17,16	10,94	7,81	4,56	18,74	10,94				
1973	7,37	4,56	17,68	10,94	7,92	4,56	19,01	10,94				
<b>DANMARK</b>	<b>Regularbenzin</b>				<b>Premiumbenzin</b>				<b>Autodieselolie</b>			
	<b>Dkr/100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>Dkr/100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>		<b>Dkr/100 l</b>		<b>Eur/100 l</b>	
	1969	125,00	72,00	16,67	9,60	130,00	72,00	17,33	9,60	37,00		4,93
1970	129,00	78,00	17,20	10,40	135,00	78,00	18,00	10,40	35,00		4,67	
1971	135,00	78,00	18,00	10,40	140,00	78,00	18,67	10,40	45,00		6,00	
1972	138,00	78,00	18,21	10,29	143,00	78,00	18,87	10,29	46,00		6,07	
1973	145,00	78,00	19,13	10,29	150,00	78,00	19,79	10,29	49,00		6,47	

**GAS / GAZ**

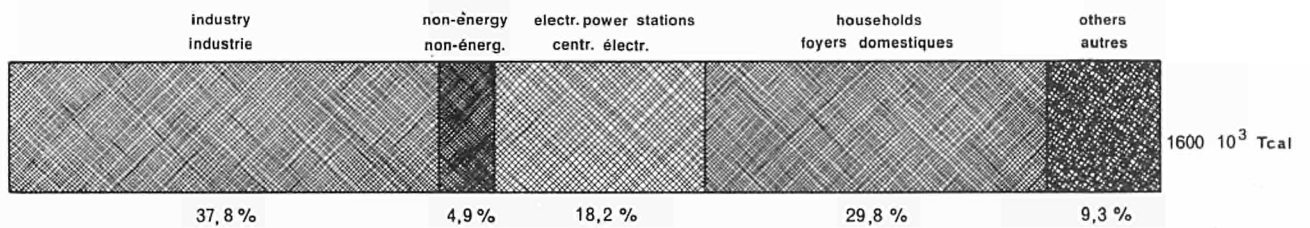
EUR-9 1972

ALL GASES - TOUS GAZ

PRODUCTION

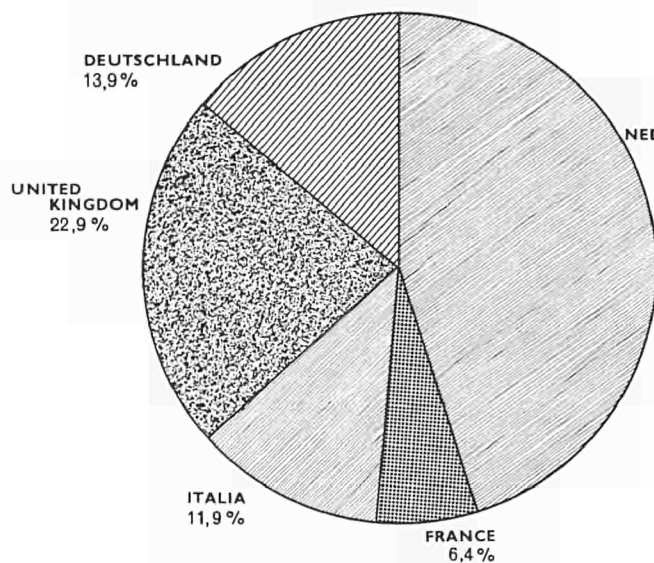


GROSS INLAND CONSUMPTION - CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE

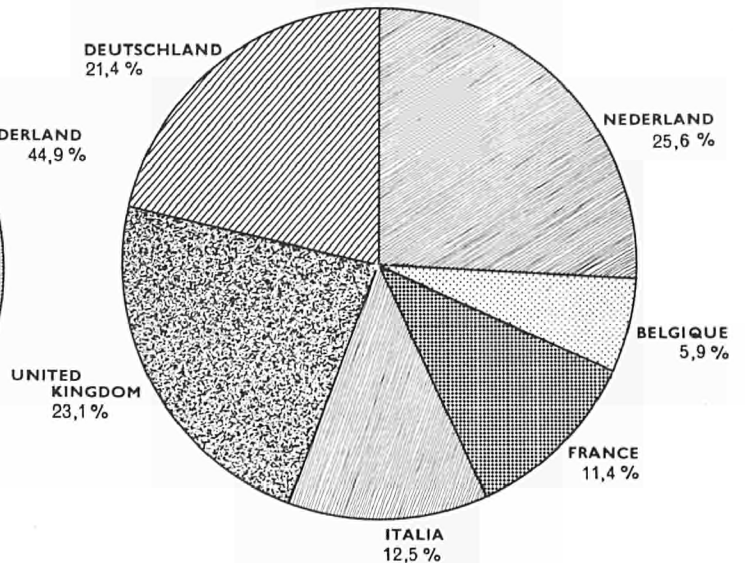


NATURAL GAS - GAZ NATUREL

PRODUCTION



GROSS INLAND CONSUMPTION  
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE





— 1972 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
1 000 Tcal (gross cal. value/PCS)												
NATURAL GAS						GAZ NATUREL						
<b>Production</b>	1 095,1	844,1	153,1	69,5	129,8	491,2	0,4	—	250,9	—	—	<b>Production</b>
Imports from : the Netherlands third-party countries	208,7 28,5	208,7 20,8	88,3 —	54,1 7,5	— 13,2	— —	66,2 —	1,3 —	— 7,7	— —	— —	Imports en prov. de : Pays-Bas pays tiers
<b>Gross inland consumption</b>	1 121,7	863,1	240,7	128,2	139,9	287,0	66,0	1,3	258,7	—	—	<b>Consommation intérieure brute</b>
Transformations : electrical power stations gas works	220,7 87,5	202,4 13,3	62,2 3,2	21,7 5,4	9,8 4,7	88,1 —	20,3 —	0,2 —	18,3 74,2	— —	— —	Transformations : centrales électriques usines à gaz
<b>Final energy consumption</b>	716,2	567,4	160,6	82,7	102,4	184,0	36,7	1,0	148,8	—	—	<b>Consommation finale énergétique</b>
ALL GASES						TOUS GAZ						
<b>Total production</b>	1 582,8	1 236,6	315,7	169,0	186,5	515,4	39,3	10,6	341,1	1,5	3,6	<b>Production totale</b>
of which :												soit :
natural gas	1 095,1	844,1	153,1	69,5	129,8	491,2	0,4	—	250,9	—	—	gaz naturel
coke oven gas	146,2	119,5	66,9	21,9	13,5	3,8	13,4	—	26,7	—	—	gaz de cokeries
blast furnace gas	155,9	131,5	50,0	34,4	11,3	5,8	19,4	10,6	24,3	—	—	gaz de hauts fourneaux
works gas (from other energy sources)	29,4	11,6	7,4	2,7	1,5	—	—	—	15,9	1,1	0,9	gaz d'usines (à partir d'autres sources d'énergie)
liquefied petroleum gases	122,6	102,8	25,9	35,8	26,1	10,3	4,7	—	17,5	0,5	1,9	gaz de pétrole liquéfiés
refinery gas	33,3	26,7	12,4	4,3	4,4	4,3	1,3	—	5,9	—	0,8	gaz de raffineries
<b>Gross inland consumption</b>	1 704,3	1 265,5	411,6	231,5	197,6	306,0	106,5	12,3	431,2	2,0	5,5	<b>Consommation intérieure brute</b>
Transformations (electrical power stations)	290,8	268,8	89,7	37,4	16,9	91,5	30,6	2,9	22,0	—	—	Transformations (centrales électriques)
<b>Final energy consumption</b>	1 089,6	810,5	252,9	150,6	141,0	196,7	60,0	9,4	273,0	1,9	4,3	<b>Consommation finale énergétique</b>
among which :												dont :
industry	599,2	463,8	173,1	75,2	84,8	80,2	41,7	8,9	133,3	0,5	1,5	industrie
households, etc.	481,0	337,9	79,6	75,2	48,8	115,6	18,1	0,5	139,7	1,3	2,1	foyers domestiques, etc.
<b>Proved natural gas reserves at end of year</b>	32 004	22 705	2 215	1 680	1 632	17 178	—	—	9 299	—	—	<b>Réserves prouvées de gaz naturel en fin d'année</b>
1 000 kcal (gross cal. value PCS)												
<b>Consumption of household sector per capita :</b>												<b>Consommation du secteur domestique par habitant :</b>
natural gas	897	894	500	523	549	5 456	1 039	493	1 035	—	—	gaz naturel
works gas	.	147	249	149	91	—	4	177	1 001	.	.	gaz d'usines
liquefied petroleum gases	.	.	75	395	.	165	487	.	.	.	142	gaz de pétrole liquéfiés
km												
<b>Length of natural gas pipelines (diameter &gt; 300 mm)</b>	21 078	17 614	5 891	3 843	4 511	2 500	869	—	3 464	—	—	<b>Longueur des gazoducs de gaz naturel de diamètre &gt; 300 mm</b>
among which : constructed in 1972	1 887	1 813	604	553	76	333	247	—	74	—	—	dont : construits en 1972

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
	EUR-9					EUR-6				
1 Production de sources primaires	484 368	669 320	867 541	1 098 429	+ 26,6	435 530	564 664	693 636	847 487	+ 22,2
2 Production dérivée à partir de sources non gazières	567 108	549 163	494 472	484 017	- 2,1	410 165	417 146	391 491	388 747	- 0,7
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(73 406)	(106 690)	(157 107)	(220 537)	+ 40,4	(70 577)	(103 812)	(154 484)	(217 463)	+ 40,8
3b Réceptions en prov. des nouv. pays membres						181	303	314	366	+ 16,6
4 Importations en provenance des pays tiers	18 516	17 374	18 601	32 444	+ 74,4	6 518	7 782	9 393	23 788	+ 153
5 Ressources	1 069 992	1 235 857	1 380 614	1 614 890	+ 17,0	852 394	989 895	1 094 834	1 260 388	+ 15,1
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 3 356	- 8 957	- 5 707	- 8 285		- 3 340	- 8 701	- 5 617	- 8 587	
8a Livraisons à EUR-6	(74 571)	(107 561)	(158 160)	(215 892)	+ 36,5	(71 098)	(104 130)	(154 877)	(212 968)	+ 37,5
8b Livraisons aux nouveaux pays membres						2 500	2 280	2 131	1 935	- 9,2
9 Exportations vers les pays tiers	11 834	13 396	13 695	12 914	- 5,7	11 234	12 670	12 729	12 176	- 4,3
10 Consommation brute	1 053 637	1 212 633	1 360 159	1 598 336	+ 17,5	834 799	965 926	1 073 964	1 242 185	+ 15,7
12 Consommation intérieure brute										
13 Transformations (centrales électriques)	140 526	185 031	224 685	290 790	+ 29,4	135 575	179 421	213 245	268 816	+ 26,1
14 Consommation du secteur Energie	93 351	97 036	97 880	94 020	- 3,9	74 210	77 676	78 715	76 291	- 3,1
15 Pertes sur les réseaux	32 957	40 690	41 991	50 646	+ 20,6	12 326	14 256	15 882	16 941	+ 6,7
16 Consommation finale non énergétique (chimie)	784 336	885 571	998 552	1 167 805	+ 16,9	72 176	70 795	75 581	76 816	+ 1,6
17 Consommation finale énergétique						539 137	620 983	694 343	810 484	+ 16,7
18 Ecart statistique	+ 2 467	+ 4 305	- 2 949	- 4 925		+ 1 375	+ 2 795	- 3 802	- 7 163	
<b>Consommation finale énergétique :</b>										
171 industrie	400 044	461 356	518 877	599 179	+ 15,5	331 978	382 602	416 999	463 837	+ 11,2
soit :										
1710 sidérurgie						168 305	176 685	171 415	179 329	+ 4,6
1711 métaux non ferreux						6 476	7 629	9 554	11 330	+ 18,6
1712 chimie						54 966	73 814	86 889	94 709	+ 9,0
1713 produits minéraux non métalliques						43 087	53 017	68 212	76 207	+ 11,7
1714 extraction (combustibles exclus)						252	287	279	4 458	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac						9 197	12 266	17 296	22 269	+ 28,8
1716 textiles, cuir, habillement						4 947	5 548	6 972	9 434	+ 35,3
1717 papier et imprimerie						5 256	7 890	10 549	13 924	+ 32,0
1718 fabrications métalliques						28 339	33 573	34 257	38 088	+ 11,2
1719 autres branches						11 153	11 893	13 386	15 129	+ 13,0
ajustement ★								1 810	1 040	
172 transports (routiers)	6 479	7 796	8 778	9 376	+ 6,8	6 101	7 407	8 341	8 762	+ 5,0
173 foyers domestiques, etc.	304 100	344 212	394 452	481 048	+ 22,0	201 058	230 974	269 003	337 885	+ 25,6
soit :										
foyers domestiques										
commerce, administration publique, etc.										
<b>Données complémentaires :</b>										
Production dérivée de sources gazières (transformations dans les usines à gaz)	96 820	118 048	118 942	105 969	- 10,9	34 987	33 369	30 289	23 348	- 22,9
Production dérivée à partir d'autres sources	567 108	549 163	494 472	484 017	- 2,1	410 165	417 146	391 491	388 747	- 0,7
<b>Production dérivée totale</b>	<b>663 928</b>	<b>667 211</b>	<b>613 414</b>	<b>589 986</b>	<b>- 3,8</b>	<b>445 152</b>	<b>450 515</b>	<b>421 780</b>	<b>412 095</b>	<b>- 2,3</b>

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

Nota : Ce bilan n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (Ho)
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>					<b>FRANCE</b>					
77 252	109 790	132 041	153 126	+ 16,0	63 774	67 858	70 464	72 885	+ 3,4	1 Erzeugung von Primärenergie
189 369	184 924	170 198	162 540	- 4,5	96 862	100 749	94 355	95 828	+ 1,6	2 Abgeleitete Erzeugung nicht auf Gasbasis
24 177	34 030	56 946	90 418	+ 58,8	19 000	27 655	40 657	55 254	+ 35,9	3a Bezüge aus EUR-6
178	220	171	161	- 5,8	—	47	128	77	- 39,8	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
250	436	223	219	- 1,8	5 938	6 796	7 152	9 368	+ 31,0	4 Einfuhr aus dritten Ländern
291 226	329 400	359 579	406 464	+ 13,0	185 574	203 105	212 756	233 412	+ 9,7	5 Aufkommen
202	564	268	1 288	-	2 402	5 042	3 278	3 706	-	6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
4 202	4 031	3 028	2 443	- 19,3	655	1 067	1 142	812	- 28,9	8a Lieferungen an EUR-6
785	761	437	420	- 3,9	517	412	412	365	- 11,4	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 722	1 822	1 617	1 430	- 11,6	5 139	5 481	5 321	4 782	- 10,1	9 Ausfuhr in dritte Länder
284 315	322 222	354 765	400 883	+ 13,0	176 861	191 103	202 603	223 747	+ 10,4	10 Bruttoverbrauch
										12 Brutto-Inlandsverbrauch
44 454	58 350	70 817	89 690	+ 26,7	27 920	29 837	31 363	37 364	+ 19,1	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
42 715	42 547	42 805	37 974	- 11,3	14 309	15 369	13 946	14 238	+ 2,1	14 Verbrauch des Sektors Energie
1 525	2 247	3 270	3 000	- 8,3	5 231	5 500	6 515	6 985	+ 7,2	15 Netzverluste
17 235	15 631	19 901	20 741	+ 4,2	16 791	15 499	17 018	13 379	- 21,4	16 Nicht-energetischer Endverbrauch (Chemie)
179 091	202 479	219 628	252 885	+ 15,1	110 939	124 236	134 488	150 572	+ 12,0	17 Energetischer Endverbrauch
705	968	1 656	3 407	-	1 671	662	727	1 209	-	18 Statistische Differenz
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>										
133 791	150 627	160 051	173 076	+ 8,1	59 125	65 181	69 529	75 188	+ 8,1	171 Industrie
										davon :
77 261	78 599	72 992	75 238	+ 3,1	36 528	38 384	35 908	36 907	+ 2,8	1710 Eisenschaffende Industrie
3 467	3 648	4 824	6 301	+ 30,6	418	648	785	849	+ 8,2	1711 NE-Metallindustrie
13 417	21 342	27 046	27 733	+ 2,5	6 694	8 322	10 177	10 617	+ 4,3	1712 Chemie
15 128	17 154	24 249	25 044	+ 3,3	7 411	8 715	11 026	12 426	+ 12,7	1713 Steine, Erde, Glas, Keramik
			3 599		112	129	176	255	+ 44,9	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
967	1 918	2 871	3 535	+ 23,1	784	902	1 191	2 263	+ 90,0	1715 Nahrungs- und Genußmittel
1 710	1 596	1 779	2 657	+ 49,4	122	249	327	838	+ 15,6	1716 Textil, Leder, Bekleidung
303	1 615	2 017	3 453	+ 71,2	1 779	2 109	2 349	1 983	- 15,6	1717 Papier und Druckereigewerbe
15 855	18 175	17 082	17 679	+ 3,5	4 354	4 701	5 876	7 446	+ 26,7	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
5 683	6 580	7 191	7 837	+ 9,0	923	1 022	1 714	1 604	- 6,4	1719 Sonstige
										Ausgleich ★
84	129	172	216	+ 25,6	238	204	180	155	- 13,9	172 Verkehr (Strassenverkehr)
45 216	51 723	59 405	79 593	+ 34,0	51 576	58 851	64 779	75 229	+ 16,1	173 Haushalte usw.
										davon :
31 805	34 780	39 760	50 831	+ 27,8	42 144	46 823	49 781	54 947	+ 10,4	Haushalte
13 411	16 943	19 645	28 762	+ 46,4	9 432	12 028	14 998	20 282	+ 35,2	Handel, Behörden usw.
<b>Zusätzliche Angaben :</b>										
18 434	18 069	16 509	10 745	- 34,9	9 843	10 011	9 109	7 789	- 14,5	Abgeleitete Erzeugung aus Gas (Umwandlungen in den Gaswerken)
189 369	184 924	170 198	162 540	- 4,5	96 862	100 749	94 355	95 828	+ 1,6	Abgeleitete Erzeugung aus anderen Energieträgern
207 803	202 993	186 707	173 285	- 7,2	106 705	110 760	103 464	103 617	+ 0,1	Abgeleitete Erzeugung insgesamt

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

Nota : Diese Bilanz ist nicht zur Erstellung der zusammengefaßten Energiebilanz benutzt worden.

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>						<b>NEDERLAND</b>				
1 Produzione fonti primarie	109 146	120 202	122 482	129 811	+ 6,0	184 789	266 365	368 228	491 226	+ 33,4
2 Produzione derivata da altre fonti escluso il gas	51 671	61 007	58 360	56 684	- 2,9	18 217	19 005	20 354	24 223	+ 19,0
3a Arrivi da EUR-6	348	348	396	353	- 10,9	1 044	993	808	698	- 13,6
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	33	—
4 Importazioni dai paesi terzi	228	480	1 876	14 188	+ 656	22	47	121	1	- 99,2
5 Risorse	161 393	182 037	183 114	201 036	+ 9,8	204 072	286 410	389 511	516 181	+ 32,5
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 736	- 3 007	- 2 226	- 4 038	—	—	—	—	—	—
8a Forniture a EUR-6	468	779	372	51	- 86,3	65 329	97 628	149 715	207 966	+ 38,9
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	799	703	991	854	- 13,8
9 Esportazioni verso i paesi terzi	1 980	2 905	3 372	4 149	+ 23,0	1 491	1 772	1 727	1 328	- 23,1
10 Consumo lordo	158 209	175 346	177 144	192 798	+ 8,8	136 453	186 307	237 078	306 033	+ 29,1
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	20 498	20 623	12 928	16 899	+ 30,7	27 756	49 938	70 682	91 451	+ 29,4
14 Consumo del settore Energia	6 477	7 923	8 988	10 015	+ 11,4	3 791	4 973	5 940	5 638	- 5,1
15 Perdite sulle reti	2 245	2 417	1 973	2 495	+ 26,5	1 256	1 880	2 170	1 851	- 14,7
16 Consumo finale non energetico (chimica)	22 507	23 145	21 276	22 293	+ 4,8	10 000	10 500	12 200	14 000	+ 14,8
17 Consumo finale energetico	106 183	121 006	131 567	140 964	+ 7,1	93 382	118 789	147 707	196 659	+ 33,1
18 Differenza statistica	+ 299	+ 232	+ 412	+ 132	—	+ 268	+ 227	- 1 621	- 3 566	—
<b>Consumo finale energetico :</b>										
171 industria	65 038	76 167	79 865	84 819	+ 6,2	36 188	48 988	62 058	80 193	+ 29,2
ossia :	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1710 siderurgia	21 456	22 337	25 567	25 457	- 0,4	4 973	7 534	8 376	9 850	+ 17,6
1711 metalli non ferrosi	1 320	1 484	1 568	1 690	+ 7,8	621	738	1 118	1 308	+ 17,0
1712 chimica	12 003	16 216	16 376	14 922	- 8,5	19 593	24 447	27 352	36 090	+ 31,9
1713 prodotti minerali non metallici	14 886	18 689	20 537	22 508	+ 9,6	3 529	4 925	7 228	9 415	+ 30,3
1714 estrazione (combustibili esclusi)	140	158	103	604	+ 486	—	—	—	—	—
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	3 430	3 383	4 024	4 589	+ 14,0	3 903	5 948	9 062	11 413	+ 25,9
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	2 481	2 744	3 095	3 623	+ 17,1	559	857	1 612	2 109	+ 30,8
1717 carta e stampa	2 220	2 164	2 488	3 308	+ 33,0	932	1 973	3 647	5 066	+ 38,9
1718 fabbricazioni metalliche	5 537	7 576	7 132	7 627	+ 6,9	1 787	2 210	3 060	4 076	+ 33,2
1719 altri settori	1 565	1 416	785	1 461	+ 86,1	291	356	603	866	+ 43,6
aggiustamento ★	—	—	- 1 810	- 1 040	—	—	—	—	—	—
172 trasporti (stradali)	4 750	6 019	7 052	7 328	+ 3,9	641	697	711	830	+ 16,7
173 usi domestici, ecc.	36 395	38 820	44 650	48 817	+ 9,3	56 553	69 104	84 938	115 636	+ 36,1
ossia :	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
usi domestici	—	—	—	—	—	38 177	47 098	58 025	74 907	+ 29,1
commercio, amministrazione pubblica, ecc.	—	—	—	—	—	18 376	22 006	26 913	40 729	+ 51,3
<b>Dati complementari :</b>										
Produzione derivata da gas (trasformazioni nelle officine del gas)	4 204	4 457	4 569	4 788	+ 4,8	260	253	—	—	—
Produzione derivata da altre fonti energetiche	51 671	61 007	58 360	56 684	- 2,9	18 217	19 005	20 354	24 223	+ 19,0
Produzione derivata totale	55 875	65 464	62 929	61 472	- 2,3	18 477	19 258	20 354	24 223	+ 19,0

\* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

Nota : Questo bilancio non è utilizzato per l'elaborazione del bilancio globale dell'energia.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (bov. w.)
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
569	449	421	439	+ 4,3	—	—	—	—	—	1 Produktie van primaire energie
40 088	38 268	36 650	38 840	+ 6,0	13 958	13 193	11 626	10 649	— 8,4	2 Afgeleide prod. uit energiedragers anders dan gas
25 586 3	40 229 36	55 042 15	69 106 95	+ 25,6 + 533	422	557	635	1 634	+ 157	3a Aanvoer uit EUR-6 3b Aanvoer uit de nieuwe lid-staten
80	23	21	12	— 42,9	—	—	—	—	—	4 Invoer uit derde landen
66 326	79 005	92 149	108 492	+ 17,7	14 380	13 750	12 261	12 283	+ 0,2	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
—	88	381	445	+ 445	—	—	—	—	—	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en importeurs*
420 399	619 404	620 291	1 696 296	+ 174 + 1,7	24	6	—	—	—	8a Leveringen aan EUR-6 8b Leveringen aan de nieuwe lid-staten
902	690	692	487	— 29,6	—	—	—	—	—	9 Uitvoer naar derde landen
64 605	77 204	90 165	106 458	+ 18,1	14 356	13 744	12 261	12 283	+ 0,2	10 Brutoverbruik 12 Bruto binnenlands verbruik
11 264	17 327	24 618	30 553	+ 24,1	3 683	3 346	2 889	2 876	— 0,4	13 Omzetting (elektrische centrales)
6 913	6 860	7 031	8 425	+ 19,8	5	4	5	1	— 80,0	14 Verbruik van de sector Energie
2 048	2 200	1 940	2 597	+ 33,9	21	12	14	13	— 7,1	15 Verliezen op het verdelingsnet
5 643	6 020	5 186	6 403	+ 23,5	—	—	—	—	—	16 Niet-energetisch eindverbruik (chemische ind.)
38 888	44 135	51 645	60 024	+ 16,2	10 654	10 338	9 308	9 380	+ 0,8	17 Energetisch eindverbruik
— 151	+ 662	— 255	— 1 544		— 7	+ 44	+ 45	+ 13		18 Statistische afwijking
<b>Energetisch eindverbruik :</b>										
27 505	31 639	36 555	41 702	+ 14,1	10 331	10 000	8 941	8 859	— 0,9	171 industrie waarvan :
17 942	20 023	19 820	23 218	+ 17,1	10 145	9 808	8 752	8 659	— 1,1	1710 ijzer- en staalindustrie
650	1 111	1 259	1 182	— 6,1	—	—	—	—	—	1711 non-ferro metalen
3 258	3 487	5 938	5 277	— 11,1	1	—	—	—	—	1712 chemische industrie
1 964	3 360	5 006	6 652	+ 32,9	169	174	166	162	— 2,4	1713 steen-, cement-, betonwaren, aardew.- en glasindustrie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
112	115	148	469	+ 217	1	—	—	—	—	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
75	102	159	207	+ 30,2	—	—	—	—	—	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
22	29	48	114	+ 138	—	—	—	—	—	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
803	911	1 107	1 260	+ 13,8	3	—	—	—	—	1718 metaalverwerkende industrie
2 679	2 501	3 070	3 323	+ 8,2	12	18	23	38	+ 65,2	1719 overige takken van industrie aanpassingsverschil *
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
355	320	189	190	+ 0,5	33	38	37	43	+ 16,2	172 vervoer (wegvervoer)
11 028	12 176	14 901	18 132	+ 21,7	290	300	330	478	+ 44,8	173 huisbrand, enz. waarvan :
—	—	12 346	14 862	+ 20,4	—	—	—	—	—	particuliere huishoudingen
—	—	2 555	3 270	+ 28,0	—	—	—	—	—	handel, overheidsdiensten, enz.
<b>Aanvullende gegevens :</b>										
2 139	528	50	9	— 82,0	107	51	52	17	— 67,3	Afgeleide productie uit gas (Omzetting in de gasfabrieken)
40 088	38 268	36 650	38 840	+ 6,0	13 958	13 193	11 626	10 649	— 8,4	Afgeleide productie uit andere energiedragers
42 227	38 796	36 700	38 849	+ 5,9	14 065	13 244	11 678	10 666	— 8,7	Totale afgeleide productie

\* (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename.

Nota : Deze balans maakt geen deel uit van de globale energiebalans.

Tcal (gross cal. value)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
<b>UNITED KINGDOM</b>							
1 Production of primary sources	48 838	104 656	173 905	250 942	+ 44,3	—	—
2 Derived production from energy sources other than gas	151 830	126 705	97 953	90 192	- 7,9	1 359	1 524
3a Supplies from EUR-6	1 402	1 268	1 050	1 261	+ 20,1	12	—
3b Supplies from new member countries	110	93	84	24	- 71,4	262	353
4 Imports from third-party countries	11 768	9 096	8 618	8 190	- 5,0	6	—
5 Resources	213 948	241 818	281 610	350 609	+ 24,5	1 639	1 877
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 19	- 235	+ 10	+ 326		- 9	+ 3
8a Deliveries to EUR-6	12	55	208	246	+ 18,3	—	—
8b Deliveries to new member countries	341	525	447	672	+ 50,3	172	182
9 Exports to third-party countries	529	655	907	694	- 23,5	—	—
10 Gross consumption	213 047	240 348	280 058	349 323	+ 24,7	1 458	1 698
12 Gross inland consumption							
13 Transformations	4 951	5 610	11 440	21 974	+ 92,1	—	—
14 Consumption of the energy sector	19 051	19 253	19 076	17 640	- 7,5	29	32
15 Distribution losses	20 437	26 233	25 906	33 492	+ 29,3	75	83
16 Final non-energy consumption	167 469	187 800	222 747	274 378	+ 23,2	—	—
17 Final energy consumption							
18 Statistical difference	+ 1 139	+ 1 452	+ 889	+ 1 839		—	—
<b>Final energy consumption :</b>							
171 industry	66 468	77 045	100 099	133 283	+ 33,2	315	415
of which :							
1710 iron and steel industry	39 236	41 731	39 842	41 152	+ 3,3		
1711 non-ferrous metals industry							
1712 chemical industry							
1713 glas, pottery and building materials industry							
1714 ore-extraction industry (except fuels)							
1715 food, drink and tobacco industry							
1716 textile, leather and clothing industry							
1717 paper and printing industry							
1718 engineering and other metal industry							
1719 other non-classified industries							
agreement ★	—	—	—	—		—	—
172 transportation (road transportation)	—	—	—	—		—	—
173 households, etc.	99 464	109 343	121 791	139 709	+ 14,7	1 039	1 168
of which :							
households							
commerce, public authorities, etc.							
<b>Additional data :</b>							
Derived production from gas sources (transformations in gas works)	61 185	84 118	87 947	81 900	- 6,9	29	28
Derived production from other energy sources	151 830	126 705	97 953	90 192	- 7,9	1 359	1 524
<b>Total derived production</b>	<b>213 015</b>	<b>210 823</b>	<b>185 900</b>	<b>172 092</b>	<b>- 7,4</b>	<b>1 388</b>	<b>1 552</b>

\* (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

Note : This balance-sheet is not used for the overall energy balance-sheet.

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (øvre brændv.)
<b>IRELAND</b>			<b>DANMARK</b>					
—	—		—	—	—	—		<b>1 Produktion af primære energikilder</b>
1 440	1 516	+ 5,3	3 754	3 788	3 588	3 562	- 0,7	<b>2 Afledede produktion ikke på gasbasis</b>
11	20	+ 81,8	838	849	649	648	- 0,2	3a Leveringer fra EUR-6
456	500	+ 9,6	24	12	59	255	+ 332	3b Leveringer fra de nye medlemslande
—	—		224	496	590	446	- 21,0	<b>4 Import fra tredjelande</b>
1 907	2 036	+ 6,8	4 840	5 145	4 886	4 931	+ 0,9	<b>5 Rådighedsmaengde</b>
+ 6	- 4		+ 12	- 24	- 106	- 20		<b>6 Lagerforandringer hos producenter og importører</b>
—	—		436	377	366	—		8a Leveringer til EUR-6
119	56	- 52,9	12	12	12	15	+ 25,0	8b Leveringer til de nye medlemslande
—	—		71	71	59	44	- 25,4	<b>9 Eksport til tredjelande</b>
1 794	1 976	+ 10,1	4 333	4 661	4 343	4 852	+ 11,7	<b>(10 Bruttoforbrug</b>
—	—		—	—	—	—		<b>(12 Indenlandsk bruttoforbrug</b>
32	34	+ 6,3	61	75	57	55	- 3,5	<b>13 Omformning</b>
83	88	+ 6,0	119	118	120	125	+ 4,2	<b>14 Forbrug i energi-sektoren</b>
—	—		—	—	—	—		<b>15 Distributionstab</b>
1 679	1 854	+ 10,4	4 200	4 410	4 202	4 273	+ 1,7	<b>16 Endeligt ikke-energetisk forbrug</b>
—	—		- 47	+ 58	- 36	+ 399		<b>17 Endeligt energetisk forbrug</b>
—	—		—	—	—	—		<b>18 Statistisk differens</b>
—	—		—	—	—	—		<b>Endeligt energetisk forbrug :</b>
453	520	+ 14,8	1 283	1 294	1 333	1 539	+ 15,5	<b>171 industri</b>
—	—		1	1	1	—		heraf :
—	—		12	12	—	—		1710 jern- og stålindustri
—	—		557	528	543	—		1711 øvrige metalindustri
—	—		150	175	232	—		1712 kemisk industri
—	—		—	—	—	—		1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialeindustri
—	—		140	125	106	—		1714 minedrift (brændstof undt.)
—	—		7	6	5	—		1715 nærings- og nydelsemiddelindustri
—	—		23	21	27	—		1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri
—	—		366	403	403	—		1717 papir- og grafisk industri
—	—		27	23	16	—		1718 jern- og metalforarbejdning
—	—		—	—	—	—		1719 andre ikke klassificerede industrier
—	—		—	—	—	—		udligning ★
—	—		378	389	437	614	+ 40,5	<b>172 transport (landevejstrafik)</b>
1 226	1 334	+ 8,8	2 539	2 727	2 432	2 120	- 12,8	<b>173 husholdninger, osv.</b>
—	—		2 128	2 253	1 999	1 804	- 9,8	heraf :
—	—		411	474	433	316	- 27,0	husholdninger
—	—		—	—	—	—		handel, offentlige institutioner, osv.
—	—		—	—	—	—		<b>Tillægsplysninger :</b>
33	34	+ 3,0	619	533	673	687	+ 2,1	Afledede produktion med gas (omformning i gasværkerne)
1 440	1 516	+ 5,3	3 754	3 788	3 588	3 562	- 0,7	Afledede produktion med andre energikilder
1 473	1 550	+ 5,2	4 373	4 321	4 261	4 249	- 0,3	<b>Afledede produktion i alt</b>

\* (+) lagerformindskelse; (—) lagervækst.

Nota : Disse opgørelse benyttes ikke til opstillingen af den totale energiopgørelse

## GAS

## GAZ

## GAS

- 1 Gewinnung von Naturgas (einschl. Grubengas)  
 2 Gesamterzeugung von Flüssig- und Raffineriegas  
 3 Erzeugung von Flüssiggas  
 4 Erzeugung von Raffineriegas

- 1 Production of natural gas (colliery methane incl.)  
 2 Total production of liquefied petroleum and refinery gases  
 3 Production of liquefied petroleum gases  
 4 Production of refinery gas

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production de gaz naturel (y compris le grisou)</b>												
Tcal (Ho/gross cal. val./PCS)												
1960	98 170	97 476	7 288	27 774	58 670	3 148	596	—	680	—	14	1960
1961	113 731	112 987	7 928	38 026	62 175	4 264	594	—	731	—	13	1961
1962	125 768	124 607	10 257	43 989	65 070	4 684	607	—	1 058	—	13	1962
1963	132 727	131 306	12 898	46 224	66 135	5 460	589	—	1 411	—	10	1963
1964	147 212	145 616	18 727	48 804	69 924	7 566	595	—	1 588	—	8	1964
1965	161 000	159 333	26 891	45 792	70 998	14 950	702	—	1 663	—	4	1965
1966	189 672	188 058	32 448	45 953	80 208	28 915	534	—	1 613	—	1	1966
1967	240 436	234 639	39 797	49 266	85 478	59 540	558	—	5 796	—	1	1967
1968	341 967	321 530	57 605	49 105	95 234	119 036	550	—	20 437	—	1	1968
1969	481 220	432 382	77 179	60 699	109 146	184 789	569	—	48 838	—	0	1969
1970	666 027	561 371	109 721	64 634	120 202	266 365	449	—	104 656	—	—	1970
1971	864 276	690 371	132 006	67 234	122 482	368 228	421	—	173 905	—	—	1971
1972	1 095 079	844 137	153 116	69 545	129 811	491 226	439	—	250 942	—	—	1972

**2 — Production totale de gaz de pétrole liquéfiés et de gaz de raffineries**

Tcal (Ho/gross cal. val./PCS)

1960	47 997	40 269	12 569	13 813	7 390	4 526	1 971	—	6 854	151	723	1960
1961	54 032	45 442	13 843	15 131	8 697	5 133	2 638	—	7 686	180	724	1961
1962	64 031	53 744	16 221	18 127	10 265	6 190	2 941	—	9 652	151	—	1962
1963	77 683	63 294	19 665	21 118	12 977	5 545	3 989	—	13 205	207	977	1963
1964	98 132	79 555	31 250	23 189	14 781	5 519	4 816	—	16 833	274	1 470	1964
1965	111 919	91 106	36 371	25 874	17 202	5 960	5 699	—	19 126	456	1 231	1965
1966	125 094	101 625	40 842	27 600	20 640	6 518	6 025	—	21 369	302	1 798	1966
1967	135 515	109 955	42 870	29 479	23 120	8 015	6 471	—	23 008	468	2 084	1967
1968	141 303	117 398	46 069	30 606	26 538	8 529	5 656	—	21 168	408	2 329	1968
1969	147 324	122 573	45 563	33 691	26 900	9 519	6 900	—	21 596	459	2 696	1969
1970	153 887	130 690	42 081	36 636	35 310	10 465	6 198	—	20 034	532	2 631	1970
1971	150 040	127 854	39 977	36 675	33 092	11 574	6 536	—	19 076	455	2 655	1971
1972	155 915	129 446	38 208	40 139	30 519	14 607	5 973	—	23 336	464	2 669	1972

**3 — Production de gaz de pétrole liquéfiés**

Tcal (Ho/gross cal. val./PCS)

1960	34 596	32 223	8 802	12 008	7 264	2 948	1 201	—	1 915	151	307	1960
1961	40 913	37 943	10 944	13 476	8 554	3 255	1 714	—	2 495	180	295	1961
1962	46 706	42 543	12 196	14 783	9 793	3 677	2 094	—	3 528	151	484	1962
1963	58 038	50 964	15 038	17 422	11 794	4 008	2 702	—	6 124	207	743	1963
1964	68 816	58 812	19 003	19 221	13 260	4 342	2 986	—	8 845	274	885	1964
1965	76 894	64 847	19 896	21 378	15 408	4 752	3 413	—	10 659	456	932	1965
1966	87 788	73 677	21 508	23 296	19 548	5 580	3 745	—	12 700	302	1 109	1966
1967	93 416	79 180	22 360	25 319	21 486	6 223	3 792	—	12 399	468	1 369	1967
1968	97 864	83 522	23 121	26 766	23 704	6 340	3 591	—	12 424	408	1 510	1968
1969	104 730	88 799	24 728	29 398	22 754	7 428	4 491	—	13 608	459	1 864	1969
1970	110 530	94 047	23 850	32 144	25 082	8 444	4 527	—	14 087	532	1 864	1970
1971	112 963	95 954	24 453	32 613	25 092	9 423	4 373	—	14 666	455	1 888	1971
1972	122 570	102 766	25 851	35 805	26 112	10 294	4 704	—	17 464	464	1 876	1972

**4 — Production de gaz de raffineries**

Tcal (Ho/gross cal. val./PCS)

1960	13 401	8 046	3 767	1 805	126	1 578	770	—	4 939	—	416	1960
1961	13 119	7 499	2 899	1 655	143	1 878	924	—	5 191	—	429	1961
1962	17 325	11 201	4 025	3 344	472	2 513	847	—	6 124	—	—	1962
1963	19 645	12 330	4 627	3 696	1 183	1 537	1 287	—	7 081	—	234	1963
1964	29 316	20 743	12 247	3 968	1 521	1 177	1 830	—	7 988	—	585	1964
1965	35 025	26 259	16 475	4 496	1 794	1 208	2 286	—	8 467	—	299	1965
1966	37 306	27 948	19 334	4 304	1 092	938	2 280	—	8 669	—	689	1966
1967	42 099	30 775	20 510	4 160	1 634	1 792	2 679	—	10 609	—	715	1967
1968	43 439	33 876	22 948	3 840	2 834	2 189	2 065	—	8 744	—	819	1968
1969	42 594	33 774	20 835	4 293	4 146	2 091	2 409	—	7 988	—	832	1969
1970	43 357	36 643	18 231	4 492	10 228	2 021	1 671	—	5 947	—	767	1970
1971	37 077	31 900	15 524	4 062	8 000	2 151	2 163	—	4 410	—	767	1971
1972	33 345	26 680	12 357	4 334	4 407	4 313	1 269	—	5 872	—	793	1972

## GAS

## GAS

## GAS

- 1 Produktie van natuurlijk gas (incl. mijngas)  
 2 Totale produktie van vloeibaar petroleum- en raffinaderijgas  
 3 Produktie van vloeibaar petroleumgas  
 4 Produktie van raffinaderijgas

- 1 Produzione di gas naturale (grisù incluso)  
 2 Produzione totale di gas di petrolio liquefatti e di gas di raffinerie  
 3 Produzione di gas di petrolio liquefatti  
 4 Produzione di gas di raffinerie



## GAS

## GAZ

## GAS

- 1 Gesamterzeugung von Kokerei-,  
Hochofen- und Ortsgas  
2 Erzeugung von Kokereigas  
3 Nettoerzeugung von Hochofengas  
4 Erzeugung von Ortsgas

- 1 Total production of coke oven, blast  
furnace and works gas  
2 Production of coke oven gas  
3 Net production of blast furnace gas  
4 Production of works gas

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production totale de gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines</b>												
Tcal (Ho/gross cal. val./PCS)												
1960	499 927	353 898	184 457	84 687	16 718	19 492	33 147	15 397	143 791	709	1 529	1960
1961	491 749	351 740	179 656	87 703	17 659	19 540	31 690	15 492	137 743	696	1 570	1961
1962	482 935	347 237	171 462	80 204	19 956	20 261	32 774	14 580	133 300	741	1 649	1962
1963	477 983	338 810	166 717	85 438	21 351	19 832	33 325	12 147	136 735	756	1 682	1963
1964	503 318	353 510	174 027	90 358	21 240	19 372	35 361	13 152	147 420	765	1 623	1964
1965	516 704	356 958	178 691	83 537	26 458	18 285	35 529	14 458	157 273	771	1 702	1965
1966	499 355	339 292	171 112	78 843	28 478	14 111	33 842	12 906	157 626	778	1 659	1966
1967	497 007	332 141	171 695	73 834	28 481	11 047	34 327	12 757	162 464	789	1 613	1967
1968	502 319	319 940	157 353	73 850	28 695	10 059	36 786	13 197	179 978	787	1 614	1968
1969	519 480	325 455	162 313	76 071	28 975	8 704	35 327	14 065	191 419	929	1 677	1969
1970	516 332	322 833	160 981	77 316	30 154	8 540	32 598	13 244	190 789	1 020	1 690	1970
1971	466 521	297 073	146 765	69 901	29 837	8 780	30 164	11 626	166 824	1 018	1 606	1971
1972	437 103	285 681	135 087	66 500	30 953	9 616	32 876	10 649	148 756	1 086	1 580	1972

## 2 — Production de gaz de cokeries

Tcal (Ho/gross cal. val./PCS)

1960	189 658	148 935	93 904	23 865	6 445	10 472	14 249	—	40 723	—	—	1960
1961	187 119	148 412	93 247	24 164	6 908	10 344	13 749	—	38 707	—	—	1961
1962	181 797	148 004	91 405	24 833	7 771	10 064	13 931	—	33 793	—	—	1962
1963	180 632	147 015	89 001	24 683	9 035	10 376	13 920	—	33 617	—	—	1963
1964	188 427	151 181	89 606	26 480	9 350	11 348	14 397	—	37 246	—	—	1964
1965	188 013	150 541	88 455	25 718	11 367	10 729	14 272	—	37 472	—	—	1965
1966	177 726	142 723	83 270	24 896	12 645	8 552	13 360	—	35 003	—	—	1966
1967	163 496	130 333	74 086	24 109	12 522	6 334	13 282	—	33 163	—	—	1967
1968	164 575	130 328	74 255	24 173	12 581	5 406	13 913	—	34 247	—	—	1968
1969	167 155	133 236	77 592	25 707	12 682	3 687	13 568	—	33 919	—	—	1969
1970	167 353	134 240	77 130	26 284	13 618	3 743	13 465	—	33 113	—	—	1970
1971	157 679	126 154	73 197	23 260	13 196	3 631	12 870	—	31 525	—	—	1971
1972	146 173	119 486	66 898	21 875	13 455	3 813	13 445	—	26 687	—	—	1972

## 3 — Production nette de gaz de hauts fourneaux

Tcal (Ho/gross cal. val./PCS)

1960	199 464	158 363	70 576	46 032	4 980	3 664	17 812	15 299	41 101	—	—	1960
1961	192 450	154 322	66 239	46 938	5 562	3 588	16 600	15 395	38 128	—	—	1961
1962	177 247	143 958	58 028	44 320	6 490	3 688	16 950	14 482	33 289	—	—	1962
1963	163 545	131 642	51 606	41 763	6 481	3 450	16 295	12 047	31 903	—	—	1963
1964	176 310	141 131	56 944	44 359	5 873	3 701	17 203	13 051	35 179	—	—	1964
1965	175 401	140 297	53 874	42 668	8 873	3 850	16 685	14 347	35 104	—	—	1965
1966	158 931	128 263	47 359	39 394	9 589	3 500	15 778	12 843	30 668	—	—	1966
1967	158 070	129 090	49 996	36 564	9 662	4 161	16 265	12 682	28 980	—	—	1967
1968	167 193	135 945	52 899	37 091	9 983	4 593	18 027	13 112	31 248	—	—	1968
1969	174 401	143 833	56 575	38 645	10 039	4 996	19 620	13 958	30 568	—	—	1969
1970	172 823	142 205	56 261	39 255	10 094	4 797	18 605	13 193	30 618	—	—	1970
1971	153 127	127 776	48 555	34 945	10 309	5 149	17 244	11 574	25 351	—	—	1971
1972	155 859	131 541	50 005	34 422	11 257	5 803	19 422	10 632	24 318	—	—	1972

## 4 — Production de gaz d'usines

Tcal (Ho/gross cal. val./PCS)

1960	110 805	46 600	19 977	14 790	5 293	5 356	1 086	98	61 967	709	1 529	1960
1961	112 180	49 006	20 170	16 601	5 189	5 608	1 341	97	60 908	696	1 570	1961
1962	123 891	55 275	22 029	19 051	5 695	6 509	1 893	98	66 226	741	1 649	1962
1963	133 806	60 153	26 110	18 992	5 835	6 006	3 110	110	71 215	756	1 682	1963
1964	138 581	61 198	27 477	19 519	6 017	4 323	3 761	101	74 995	765	1 623	1964
1965	153 290	66 120	36 362	15 151	6 218	3 706	4 572	111	84 697	771	1 702	1965
1966	162 698	68 306	40 483	14 553	6 244	2 059	4 904	63	91 955	778	1 659	1966
1967	175 441	72 718	47 613	13 161	6 297	552	5 020	75	100 321	789	1 613	1967
1968	170 551	53 667	30 199	12 586	6 131	60	4 606	85	114 483	787	1 614	1968
1969	177 924	48 386	28 146	11 719	6 254	21	2 139	107	126 932	929	1 677	1969
1970	176 156	46 388	27 590	11 777	6 442	—	528	51	127 058	1 020	1 690	1970
1971	155 715	43 143	25 013	11 696	6 332	—	50	52	109 948	1 018	1 606	1971
1972	135 071	34 654	18 184	10 203	6 241	—	9	17	97 751	1 086	1 580	1972

## GAS

## GAS

## GAS

- 1 Totale produktie van cokesooven-,  
hoogoven- en fabrieksgas  
2 Produktie van cokesoovengas  
3 Nettoproduktie van hoogovengas  
4 Produktie van fabrieksgas

- 1 Produzione totale di gas di cokerie,  
di altiforni e di officine  
2 Produzione di gas di cokerie  
3 Produzione netta di gas di altiforni  
4 Produzione di gas di officine

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	72/71	1969	1970	1971	1972	72/71	
						%					
	<b>EUR-9</b>						<b>EUR-6</b>				
1 Production de sources primaires	481 220	666 027	864 276	1 095 079	+ 26,7	432 382	561 371	690 371	844 137	+ 22,3	
2 Production de produits dérivés	272	285	118	318	+ 169	272	285	118	318	+ 169	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(63 548)	(95 303)	(146 932)	(209 919)	+ 42,9	(63 548)	(95 303)	(146 932)	(209 919)	+ 42,9	
4 Importations en provenance des pays tiers	15 969	13 934	13 617	28 463	+ 109	5 486	5 543	5 251	20 752	+ 295	
5 Ressources	497 461	680 246	878 011	1 123 860	+ 28,0	438 140	567 199	695 740	865 207	+ 24,4	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 4 403	- 7 621	- 6 119	- 5 828		- 4 403	- 7 621	- 6 119	- 5 828		
8a Livraisons à EUR-6	(63 477)	(95 314)	(146 623)	(205 356)	+ 40,1	(63 477)	(95 314)	(146 623)	(205 356)	+ 40,1	
9 Exportations vers les pays tiers	1	77	269	866	+ 222	1	77	269	866	+ 222	
10 Consommation brute	493 128	672 537	871 932	1 121 729	+ 28,6	433 807	559 490	689 661	863 076	+ 25,1	
12 Consommation intérieure brute											
13 Transformations	146 364	212 504	257 801	308 172	+ 19,5	99 178	137 493	170 739	215 638	+ 26,3	
14 Consommation du secteur Energie	9 835	10 535	12 321	13 801	+ 12,0	8 399	9 124	11 036	12 516	+ 13,4	
15 Pertes sur les réseaux	9 447	10 843	11 924	29 319		9 447	10 843	11 924	13 266	+ 11,3	
16 Consommation finale non énergétique	326 828	438 500	591 413	775 958	+ 31,2	45 559	49 308	54 296	59 783	+ 10,1	
17 Consommation finale énergétique						270 570	352 567	443 193	567 394	+ 28,0	
18 Ecart statistique	+ 654	+ 155	- 1 527	- 5 521		+ 654	+ 155	- 1 527	- 5 521		
<b>Transformations :</b>											
131 centrales électriques	82 394	121 629	161 099	220 667	+ 37,0	81 399	119 824	153 769	202 372	+ 31,6	
133 usines à gaz	63 970	90 875	96 702	87 505	- 9,5	17 779	17 669	16 970	13 266	- 21,8	
<b>Consommation finale énergétique :</b>											
171 industrie	169 492	232 668	314 410	398 095	+ 26,6	164 564	214 792	262 872	318 614	+ 21,2	
soit :											
1710 sidérurgie	40 624	54 585	64 148	78 833	+ 22,9	39 314	51 687	58 327	69 736	+ 19,6	
1711 métaux non ferreux	4 136	5 786	10 085	11 172	+ 10,8	4 136	5 786	8 044	8 778	+ 9,1	
1712 chimie	46 278	65 844	95 785	117 550	+ 22,7	45 849	60 224	74 037	85 848	+ 16,0	
1713 produits minéraux non métalliques	35 874	47 386	65 483	79 959	+ 22,1	35 446	45 395	60 745	70 610	+ 16,2	
1714 extraction (combustibles exclus)	252	275	267	4 455		252	275	267	4 455		
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	8 826	12 032	17 994	24 244	+ 34,7	8 725	11 251	16 432	20 918	+ 27,3	
1716 textiles, cuir, habillement	4 040	5 373	7 654	11 844	+ 54,7	3 990	4 995	6 772	9 223	+ 36,2	
1717 papier et imprimerie	4 892	7 744	12 787	18 697	+ 46,2	4 867	7 618	10 217	13 581	+ 32,9	
1718 fabrications métalliques	21 351	29 905	33 987	42 706	+ 25,7	19 159	24 638	25 117	30 333	+ 20,8	
1719 autres branches	3 219	3 738	8 030	9 675	+ 20,5	2 826	2 923	4 724	6 172	+ 30,7	
ajustement ★	—	—	1 810	1 040		—	—	1 810	1 040		
172 transports (routiers)	1 148	1 063	1 232	1 363	+ 10,6	1 148	1 063	1 232	1 363	+ 10,6	
173 foyers domestiques, etc.	110 629	155 461	221 475	316 717	+ 43,0	104 858	136 712	179 089	247 417	+ 38,2	
soit :											
foyers domestiques	81 351	115 715	165 032	228 087	+ 38,2	76 689	99 915	129 198	170 329	+ 31,8	
commerce, administration publique, etc.	29 278	39 746	56 443	88 630	+ 57,0	28 169	36 797	49 891	77 088	+ 54,5	
<b>Données complémentaires :</b>											
Livraisons pour le marché intérieur (12-14)	483 293	662 002	859 611	1 107 928	+ 28,9	425 408	550 366	678 625	850 560	+ 25,3	

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (Ho)
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>					<b>FRANCE</b>					
77 179	109 721	132 006	153 116	+ 16,0	60 699	64 634	67 234	69 545	+ 3,4	1 Erzeugung von Primärenergie
—	—	—	—	—	18	32	118	318	+ 169	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
22 386	31 462	54 760	88 347	+ 61,3	17 503	25 978	39 461	54 079	+ 37,0	3a Bezüge aus EUR-6
—	—	—	—	—	5 486	5 543	4 947	7 531	+ 52,2	4 Einfuhr aus dritten Ländern
99 565	141 183	186 766	241 463	+ 29,3	83 706	96 187	111 760	131 473	+ 17,6	5 Aufkommen
— 163	— 322	— 97	— 645	—	— 3 612	— 4 888	— 3 383	— 2 490	—	6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a Lieferungen an EUR-6
1	77	184	115	— 37,5	—	—	85	751	+ 784	9 Ausfuhr in dritte Länder
99 401	140 784	186 485	240 703	+ 29,1	80 094	91 299	108 292	128 232	+ 18,4	10 Bruttoverbrauch
27 432	38 343	50 821	65 353	+ 28,6	22 757	22 776	23 974	27 176	+ 13,4	12 Brutto-Inlandsverbrauch
4 163	3 676	4 510	4 860	+ 7,8	1 616	1 484	1 475	1 701	+ 15,3	13 Umwandlung
—	—	—	—	—	4 353	4 850	6 231	6 685	+ 7,3	14 Verbrauch des Sektors Energie
2 066	4 500	8 700	10 500	+ 20,7	10 500	9 893	10 200	10 000	— 2,0	15 Netzverluste
65 141	94 057	122 454	160 605	+ 31,2	40 868	52 296	66 412	82 670	+ 24,5	16 Nicht-energetischer Endverbrauch
+ 599	+ 208	—	— 615	—	—	—	—	—	—	17 Energetischer Endverbrauch
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 Statistische Differenz
23 292	33 151	45 122	62 199	+ 37,8	15 074	15 117	17 209	21 740	+ 26,3	<b>Umwandlung :</b>
4 140	5 192	5 699	3 154	— 44,7	7 683	7 659	6 765	5 436	— 19,6	131 Elektrizitätswerke
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133 Gaswerke
54 525	75 736	93 100	111 471	+ 19,7	22 407	27 843	35 426	41 509	+ 17,2	<b>Energetischer Endverbrauch :</b>
19 271	24 446	24 415	30 270	+ 24,0	4 271	5 446	6 731	8 181	+ 21,5	171 Industrie
1 444	2 242	3 714	4 260	+ 14,7	192	404	604	647	+ 7,1	davon :
10 814	19 357	25 376	26 253	+ 3,5	6 464	8 087	9 842	9 957	+ 1,2	1710 Eisenschaffende Industrie
9 785	11 784	18 958	21 902	+ 15,5	6 215	7 607	9 996	11 234	+ 12,4	1711 NE-Metallindustrie
—	—	—	3 599	—	112	129	176	252	+ 43,2	1712 Chemie
902	1 315	2 388	3 095	+ 29,6	618	763	1 096	1 554	+ 41,8	1713 Steine, Erde, Glas, Keramik
805	1 187	1 704	2 548	+ 49,5	73	206	292	811	+ 178	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
—	1 446	1 794	3 206	+ 78,7	1 748	2 087	2 331	1 974	— 15,3	1715 Nahrungs- und Genußmittel
10 639	13 092	12 370	13 808	+ 11,6	2 471	2 842	3 641	5 373	+ 47,6	1716 Textil, Leder, Bekleidung
785	867	2 381	2 530	+ 6,3	243	272	717	1 526	+ 113	1717 Papier und Druckereigerwerbe
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
—	—	—	—	—	238	204	180	155	— 13,9	1719 Sonstige
10 616	18 321	29 354	49 134	+ 67,4	18 223	24 249	30 806	41 006	+ 33,1	Ausgleich ★
6 691	11 816	19 104	30 833	+ 61,4	13 574	17 744	21 437	26 935	+ 25,6	172 Verkehr (Straßenverkehr)
3 925	6 505	10 250	18 301	+ 78,5	4 649	6 505	9 369	14 071	+ 50,2	173 Haushalte usw.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	davon :
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Haushalte
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Handel, Behörden usw.
95 238	137 108	181 975	235 843	+ 29,6	78 478	89 815	106 817	126 531	+ 18,5	<b>Zusätzliche Angaben :</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Lieferungen für den inländischen Markt (12—14)

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
	<b>ITALIA</b>					<b>NEDERLAND</b>				
1 Produzione di fonti primarie	109 146	120 202	122 482	129 811	+ 6,0	184 789	266 365	368 228	491 226	+ 33,4
2 Produzione di prodotti derivati	—	—	—	—		254	253	—	—	
3a Arrivi da EUR-6	—	—	—	—		—	—	—	—	
4 Importazioni dai paesi terzi	—	—	304	13 221		—	—	—	—	
5 Risorse	109 146	120 202	122 786	143 032	+ 16,5	185 043	266 618	368 228	491 226	+ 33,4
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 628	- 2 323	- 2 214	- 3 138		—	—	—	—	
8a Forniture a EUR-6	—	—	—	—		63 449	95 191	146 454	204 263	+ 39,5
9 Esportazioni verso i paesi terzi	—	—	—	—		—	—	—	—	
10 Consumo lordo	108 518	117 879	120 572	139 894	+ 16,0	121 594	171 427	221 774	286 963	+ 29,4
12 Consumo interno lordo										
13 Trasformazioni	18 659	19 123	11 781	14 463	+ 22,8	24 818	46 843	67 570	88 126	+ 30,4
14 Consumo del settore Energia	418	586	933	1 620	+ 73,6	2 030	3 166	3 740	2 701	- 27,8
15 Perdite sulle reti	1 920	2 013	1 583	2 123	+ 34,1	1 200	1 810	2 170	1 851	- 14,7
16 Consumo finale non energetico	18 659	19 415	18 996	19 251	+ 1,3	10 000	10 500	12 200	14 000	+ 14,8
17 Consumo finale energetico	68 675	76 788	86 975	102 437	+ 17,8	83 546	109 108	137 925	183 986	+ 33,4
18 Differenza statistica	+ 187	- 46	+ 304	—		—	—	- 1 831	- 3 701	
<b>Trasformazioni :</b>										
131 centrali elettriche	14 563	14 768	7 325	9 787	+ 33,6	24 818	46 843	67 570	88 126	+ 30,4
133 officine del gas	4 096	4 355	4 456	4 676	+ 4,9	—	—	—	—	
<b>Consumo finale energetico :</b>										
171 industria	49 470	55 041	59 662	69 799	+ 17,0	29 320	42 498	55 097	71 560	+ 29,9
ossia :										
1710 siderurgia	11 551	12 223	15 729	15 399	- 2,1	1 872	4 766	5 261	6 303	+ 19,8
1711 metalli non ferrosi	1 320	1 400	1 448	1 510	+ 4,3	611	725	1 103	1 301	+ 18,0
1712 chimica	9 520	8 518	9 370	13 231	+ 41,2	16 186	21 064	23 889	31 381	+ 31,4
1713 prodotti minerali non metallici	14 327	18 051	19 901	21 786	+ 9,5	3 399	4 814	7 097	9 247	+ 30,3
1714 estrazione (combustibili esclusi)	140	146	91	604	+ 564	—	—	—	—	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	3 322	3 239	3 880	4 529	+ 16,7	3 829	5 873	8 975	11 328	+ 26,2
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	2 421	2 672	3 047	3 587	+ 17,7	551	850	1 605	2 102	+ 31,0
1717 carta e stampa	2 184	2 104	2 416	3 248	+ 34,4	922	1 960	3 636	5 050	+ 38,9
1718 fabbricazioni metalliche	3 805	5 856	5 270	6 103	+ 15,8	1 676	2 107	2 946	3 986	+ 35,3
1719 altri settori	880	832	320	842	+ 163	274	339	585	862	+ 47,4
aggiustamento ★	—	—	- 1 810	- 1 040		—	—	—	—	
172 trasporti (stradali)	910	859	1 052	1 208	+ 14,8	—	—	—	—	
173 usi domestici, ecc.	18 295	20 888	26 261	31 430	+ 19,7	54 226	66 610	82 828	112 426	+ 35,7
ossia :										
usi domestici	17 252	19 753	24 732	29 768	+ 20,4	36 433	45 360	56 358	72 700	+ 29,0
commercio, amministrazione pubblica, ecc.	1 043	1 135	1 529	1 662	+ 8,7	17 793	21 250	26 470	39 726	+ 50,1
<b>Dati complementari :</b>										
Forniture per il mercato interno (12-14)	108 100	117 293	119 639	138 274	+ 15,6	119 564	168 261	218 034	284 262	+ 30,4

\* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (bov. w.)
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
569	449	421	439	+ 4,3	—	—	—	—	—	1 Primaire produktie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 Afgeleide produktie
23 631	37 740	52 542	66 239	+ 26,1	28	123	169	1 254	+ 642	3a Aanvoer uit EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Invoer uit derde landen
24 200	38 189	52 963	66 678	+ 25,9	28	123	169	1 254	+ 642	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
—	88	425	445	+ 445	—	—	—	—	—	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp.*
28	123	169	1 093	+ 547	—	—	—	—	—	8a Leveringen aan EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Uitvoer naar derde landen
24 172	37 978	52 369	66 030	+ 26,1	28	123	169	1 254	+ 642	10 Brutoverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 Bruto binnenlands verbruik
5 508	10 399	16 570	20 281	+ 22,4	4	9	23	239	+ 939	13 Omzetting
172	212	378	1 634	—	—	—	—	—	—	14 Verbruik van de sector Energie
1 974	2 170	1 940	2 597	+ 33,9	—	—	—	10	—	15 Verliezen op het verdelingsnet
4 334	5 000	4 200	6 032	+ 43,6	—	—	—	—	—	16 Niet-energetisch eindverbruik
12 316	20 204	29 281	36 704	+ 25,4	24	114	146	992	+ 580	17 Energetisch eindverbruik
— 132	— 7	—	— 1 218	—	—	—	—	+ 13	—	18 Statistische afwijking
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Omzetting :</b>
3 648	9 936	16 520	20 281	+ 22,8	4	9	23	239	+ 939	131 elektrische centrales
1 860	463	50	—	—	—	—	—	—	—	133 gasfabrieken
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Energetisch eindverbruik :</b>
8 818	13 560	19 441	23 468	+ 20,7	24	114	146	807	+ 453	171 industrie
2 325	4 692	6 045	8 786	+ 45,3	24	114	146	797	+ 446	1710 waarvan :
569	1 015	1 175	1 060	— 9,8	—	—	—	—	—	1711 ijzer- en staalindustrie
2 865	3 198	5 560	5 026	— 9,6	—	—	—	—	—	1712 non-ferro metalen
1 720	3 139	4 793	6 441	+ 34,4	—	—	—	—	—	1713 chemische industrie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1714 steen-, cement-, beton-, aardew.- en glasindustrie
54	61	93	412	+ 343	—	—	—	—	—	1715 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
60	80	124	175	+ 41,1	—	—	—	—	—	1716 voedings- en genotmiddelenindustrie
13	21	40	103	+ 158	—	—	—	—	—	1717 textiel-, leder- en kledingindustrie
568	741	890	1 063	+ 19,4	—	—	—	—	—	1718 papierindustrie en grafische nijverheid
644	613	721	402	— 44,2	—	—	—	10	—	1719 metaalverwerkende industrie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	overige takken van industrie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	aanpassingsverschil ★
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172 vervoer (wegvervoer)
3 498	6 644	9 840	13 236	+ 34,5	—	—	—	185	—	173 huisbrand, enz.
2 739	5 242	7 567	10 093	+ 33,4	—	—	—	—	—	waarvan :
759	1 402	2 273	3 143	+ 38,3	—	—	—	—	—	particuliere huishoudingen
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	handel, overheidsdiensten, enz.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Aanvullende gegevens :</b>
24 000	37 766	51 991	64 396	+ 23,9	28	123	169	1 254	+ 642	Leveringen voor de binnenlandse markt (12-14)

\* (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename.

Tcal (gross cal. value)	1969	1970	1971	1972	72/71 %		
<b>UNITED KINGDOM</b>							
						<b>IRE-</b>	<b>DAN-</b>
						<b>LAND</b>	<b>MARK</b>
1 Production of primary sources	48 838	104 656	173 905	250 942	+ 44,3	—	—
2 Production of derived products	—	—	—	—		—	—
3a Supplies from EUR-6	—	—	—	—		—	—
4 Imports from third-party countries	10 483	8 391	8 366	7 711	- 7,8	—	—
5 Resources	59 321	113 047	182 271	258 653	+ 41,9	—	—
6 Variations of stocks at the producers and importers*	—	—	—	—		—	—
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—		—	—
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—		—	—
10 Gross consumption	59 321	113 047	182 271	258 653	+ 41,9	—	—
12 Gross inland consumption						—	—
13 Transformations	47 186	75 011	87 062	92 534	+ 6,3	—	—
14 Consumption of the energy sector	1 436	1 411	1 285	1 285	—	—	—
15 Distribution losses				16 053		—	—
16 Final non-energy consumption						—	—
17 Final energy consumption	10 699	36 625	93 924	148 781	+ 58,4	—	—
18 Statistical difference	—	—	—	—		—	—
<b>Transformations :</b>							
131 electrical power stations	995	1 805	7 330	18 295	+ 150	—	—
133 gas works	46 191	73 206	79 732	74 239	- 6,9	—	—
<b>Final energy consumption :</b>							
171 industry	4 928	17 876	51 538	79 481	+ 54,2	—	—
of which :						—	—
1710 iron and steel industry	1 310	2 898	5 821	9 097	+ 56,3	—	—
1711 non-ferrous metals industry	—	—	2 041	2 394	+ 17,3	—	—
1712 chemical industry	429	5 620	21 748	31 702	+ 45,8	—	—
1713 glass, pottery and building materials industry	428	1 991	4 738	9 349	+ 97,3	—	—
1714 ore-extraction industry (except fuels)	—	—	—	—		—	—
1715 food, drink and tobacco industry	101	781	1 562	3 326	+ 113	—	—
1716 textile, leather and clothing industry	50	378	882	2 621	+ 197	—	—
1717 paper and printing industry	25	126	2 570	5 116	+ 99,1	—	—
1718 engineering and other metal industry	2 192	5 267	8 870	12 373	+ 39,5	—	—
1719 other non-classified industries	393	815	3 306	3 503	+ 6,0	—	—
agreement*	—	—	—	—		—	—
172 transportation (road transportation)	—	—	—	—		—	—
173 households, etc.	5 771	18 749	42 386	69 300	+ 63,5	—	—
of which :						—	—
households	4 662	15 800	35 834	57 758	+ 61,2	—	—
commerce, public authorities, etc.	1 109	2 949	6 552	11 542	+ 76,2	—	—
<b>Additional data :</b>							
Deliveries for the inland market (12-14)	57 885	111 636	180 986	257 368	+ 42,2	—	—

\* (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

## NATURGAS

## GAZ NATUREL

## NATURAL GAS

- 1 Gewinnung insgesamt  
2 Bezüge aus den Niederlanden  
3 Einfuhr aus Drittländern  
4 Gewinnung nach Fördergebieten

- 1 Total production  
2 Supplies from the Netherlands  
3 Imports from third-party countries  
4 Production by regions

★

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production totale</b>												
<b>10<sup>6</sup> m<sup>3</sup></b>												
1960	10 015	10 014	643	2 883	6 124	364	—	—	1	—	—	1960
1961	11 723	11 720	737	4 011	6 520	452	—	—	3	—	—	1961
1962	12 975	12 971	927	4 741	6 793	510	—	—	4	—	—	1962
1963	13 639	13 633	1 295	4 862	6 905	571	—	—	6	—	—	1963
1964	15 192	15 187	1 967	5 090	7 300	830	—	—	5	—	—	1964
1965	16 973	16 961	2 778	5 048	7 412	1 723	—	—	12	—	—	1965
1966	20 404	20 401	3 392	5 161	8 355	3 493	—	—	3	—	—	1966
1967	26 275	25 835	4 338	5 563	8 899	7 036	—	—	440	—	—	1967
1968	37 683	35 799	6 488	5 598	9 920	13 793	—	—	1 884	—	—	1968
1969	53 048	48 331	8 912	6 214	11 357	21 848	—	—	4 717	—	—	1969
1970	73 595	63 248	12 657	6 520	12 455	31 616	—	—	10 347	—	—	1970
1971	95 939	78 729	15 365	6 877	12 690	43 797	—	—	17 216	—	—	1971
1972	121 345	96 577	17 688	7 259	13 449	58 181	—	—	24 768	—	—	1972

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Belgique Belgie	Luxembourg	EUR-9	EUR-6	France	Italia	United Kingdom	
<b>2 — Réceptions en provenance des Pays-Bas</b>												
<b>10<sup>6</sup> m<sup>3</sup></b>												
1960	—	—	—	—	—	—	2	—	—	—	2	1960
1961	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1961
1962	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1962
1963	3	3	3	—	—	—	—	—	—	—	—	1963
1964	11	11	11	—	—	—	95	—	—	—	95	1964
1965	37	37	37	—	—	—	794	182	182	—	612	1965
1966	136	136	47	—	89	—	957	360	360	—	597	1966
1967	1 117	1 117	342	271	504	—	1 146	427	427	—	719	1967
1968	4 352	4 352	1 535	1 486	1 331	—	1 318	384	384	—	934	1968
1969	7 553	7 553	2 662	2 081	2 810	—	1 493	513	513	—	980	1969
1970	11 332	11 332	3 766	3 093	4 473	—	1 302	518	518	—	784	1970
1971	17 472	17 472	6 519	4 698	6 235	20	1 276	494	462	32	782	1971
1972	24 841	24 841	10 518	6 438	7 755	130	2 802	2 081	704	1 377	721	1972
<b>3 — Importations en provenance des pays tiers</b>												
<b>10<sup>6</sup> m<sup>3</sup></b>												

	Deutschland (B.R.)							France	Italia				Nederland		United Kingdom			
	Nördlich der Elbe	Zwischen Elbe und Weser	Zwischen Weser und Ems	Emsmündung	Westlich der Ems	Ober-rhein-tal	Alpen-vorland		Bassin Aquitain	Valle Padana e Adriatico	Resto Penisola	Sicilia	Noord- en Oost-Nederland				West-Nederland	North Sea
													Gro-ningen	Overig				
<b>4 — Production par bassin</b>																		
<b>10<sup>6</sup> m<sup>3</sup></b>																		
1960	11	58	196	—	167	86	125	2 883	6 411	36	0	10	230	127	—	1960		
1961	13	69	243	—	184	80	148	4 011	6 781	81	0	1	287	165	—	1961		
1962	18	81	254	—	233	76	265	4 740	7 082	67	1	11	335	164	—	1962		
1963	20	98	462	—	333	70	311	4 862	7 118	90	59	11	357	204	—	1963		
1964	26	121	847	—	495	69	408	5 090	7 316	198	170	215	357	258	—	1964		
1965	43	124	1 327	1	755	65	463	5 048	6 750	762	290	1 265	171	287	—	1965		
1966	62	132	1 806	20	807	67	498	5 161	7 020	1 216	559	2 962	174	242	—	1966		
1967	57	127	2 227	441	801	62	623	5 563	7 050	1 559	758	6 638	200	198	440	1967		
1968	62	134	3 419	1 118	833	50	871	5 645	6 854	2 445	1 114	13 569	332	213	1 884	1968		
1969	62	134	4 498	2 050	1 019	37	1 112	6 556	7 483	3 022	1 221	21 111	567	216	4 717	1969		
1970	63	138	6 050	3 611	1 427	28	1 339	6 974	8 470	4 454	1 214	30 685	759	224	10 347	1970		
1971	56	149	7 320	4 617	1 763	28	1 433	7 366	9 155	3 448	787	42 737	879	181	17 045	1971		
1972	47	172	9 941	4 102	1 706	18	1 702	7 515	10 053	3 387	747	56 387	1 659	373	24 667	1972		

## NATUURLIJK GAS

## NATURGAS

## GAS NATURELE

- 1 Totale produktie  
2 Aanvoer uit Nederland  
3 Invoer uit derde landen  
4 Produktie naar gebieden

- 1 Produzione totale  
2 Arrivi dai Paesi Bassi  
3 Importazione dai paesi terzi  
4 Produzione per regione

**NATURGAS**

**GAZ**

Förderung nach Feldern und Förderregionen

Production par gisement

10<sup>6</sup> m<sup>3</sup>

Felder und Förderregionen Gisements et régions	Entdeckung Découverte	1969	1970	1971	1972	Kumulierte Förderung am 31.12.72  Production cumulée au 31.12.72
<b>DEUTSCHLAND (BR)</b>		<b>8 912</b>	<b>12 657</b>	<b>15 365</b>	<b>17 688</b>	
<b>ERDGAS</b>						
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>						
		62	69	74	99	714
darunter : Schmarbeck	1971	—	—	—	21	21
Thönse	1952	55	57	53	64	
<b>Zwischen Weser und Ems</b>						
		4 336	5 907	7 186	9 808	37 550
darunter : Bahrenborstel	1964	80	126	141	157	666
Barenburg	1961	1	27	63	24	230
Barrien	1964	284	309	499	440	1 933
Buchhorst	1963	.	735	699	891	5 630
Düste-Z	1957	12	23	51	39	216
Groothusen	1965	—	—	3	141	144
Hesterberg	1967	22	154	137	121	434
Menslage-Löningen	1960	96	106	111	123	791
Rehden	1952	648	755	773	905	
Siedenburg	1963	.	1 224	1 352	1 757	4 333
Süd-Oldenburg	1959	1 542	2 252	2 989	4 764	14 460
Staffhorst	1964	107	190	336	336	1 075
Wagenfeld	1968	—	—	19	43	68
Wietingsmoor	1968	0	2	14	66	82
<b>Emsmündung</b>						
		2 050	3 611	4 614	4 102	15 960
<b>Westlich der Ems</b>						
		883	1 280	1 598	1 551	
darunter : Adorf	1955	160	132	117	103	
Annaveen	1963	35	37	61	35	300
Bentheim	1938	66	47	54	36	
Emlichheim	1956	174	259	362	391	
Fehndorf	1965	0	108	151	164	429
Itterbeck-Halle	1952	99	205	235	198	
Kalle	1958	99	108	117	256	
Ratzel	1960	104	91	64	66	486
Rütenbrock	1969	0	2	101	44	147
Uelsen	1964	27	88	112	130	485
Wielen	1959	99	137	156	90	641
<b>Oberrheintal</b>						
		34	26	25	16	989
<b>Alpenvorland</b>						
		823	1 084	1 292	1 585	7 369
darunter : Ampfing	1954	5	30	70	74	
Arlesried	1967	7	38	41	51	138
Fronhofen	1964	2	42	69	94	208
Inzenham	1969	0	0	2	156	158
Kirchdorf	1967	25	37	15	26	109
Moosach	1958	58	44	47	37	
Mühdorf-Ebersberg-Ost	.	18	4	5	47	
Vilsbiburg-Wasserburg	.	990	829	985	1 042	
<b>ERDÖLGAS</b>						
<b>Nördlich der Elbe</b>						
		65	63	56	47	
darunter : Reitbrook	1937	44	45	38	31	
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>						
		73	69	75	73	
<b>Zwischen Weser und Ems</b>						
		162	144	136	133	1 937
darunter : Barenburg	1953	37	29	21	20	
Bramberge	1958	32	31	33	33	
Süd-Oldenburg	1965	50	40	36	33	401
<b>Westlich der Ems</b>						
		137	147	165	155	
darunter : Georgsdorf	1944	27	27	48	49	
Rühle	1949	67	80	78	66	
<b>Oberrheintal</b>						
		2	2	2	2	55
<b>Alpenvorland</b>						
		289	255	141	117	2 346
darunter : Albaching	1958	121	115	48	34	
Ampfing-Mühdorf-Süd	1954	127	99	59	48	
<b>FRANCE</b>		<b>6 568</b>	<b>6 986</b>	<b>7 378</b>	<b>7 515</b>	<b>84 005</b>
<b>GAZ NATUREL NON ASSOCIÉ</b>						
<b>Aquitaine</b>						
		6 552	6 970	7 362	7 507	83 720
soit : Lacq profond	1951	6 361	6 797	7 188	7 348	77 390
Meillon - St-Faust	1965					
St-Marcet - Auzas	1939					
Jura		12	12	12	4	
<b>GAZ NATUREL ASSOCIÉ</b>						
<b>Aquitaine</b>						
		4	4	5	3	285

**NATUURLIJK GAS**

**NATUR**

Produktie naar velden en gebieden



## NATUREL

et par région

## NATURAL GAS

Production by fields and regions

10<sup>6</sup> m<sup>3</sup>

Fields and regions Gisements et régions	Discovery Découverte	1969	1970	1971	1972	Cumulate production at 31.12.72 Production cumulée au 31.12.72
<b>ITALIA</b>		<b>11 726</b>	<b>13 138</b>	<b>13 390</b>	<b>14 187</b>	<b>159 400</b>
<b>Valle Padana</b>		<b>5 277</b>	<b>3 706</b>	<b>3 370</b>	<b>3 279</b>	<b>95 000</b>
di cui : Alfonsine	1953	275	251	205	169	5 785
Bordolano	1951	135	87	75	41	4 316
Caviaga	1944	147	133	100	73	11 367
Cornegliano	1950	53	59	40	85	2 557
Correggio	1952	310	248	185	162	5 297
Cotignola	1953	34	30	21	22	1 220
Dosso degli Angeli	1969	—	26	790	1 668	2 484
Leno	1959	61	64	41	30	621
Piadena	1954	44	44	36	27	1 775
Porto Corsini Terra	1968	136	88	85	47	356
Ravenna	1952	1 588	982	707	309	19 257
Sabbioncello	1959	166	102	92	62	2 373
Santerno	1953	39	40	35	36	562
Selva	1956	69	53	42	36	2 073
Spilamberto	1958	582	463	428	374	6 322
Tresigallo	1956	166	125	95	74	1 173
<b>Resto penisola</b>		<b>3 020</b>	<b>3 450</b>	<b>3 446</b>	<b>3 387</b>	<b>36 400</b>
di cui : Candela - Palino	1962	71	128	422	570	1 295
Ferrandina-Grottolo	1959	639	614	661	598	4 340
Roseto Montestillo	1964	324	226	141	235	1 305
S. Salvo Cupello	1959	1 247	1 449	1 224	1 300	7 629
<b>Sicilia</b>		<b>1 221</b>	<b>1 214</b>	<b>787</b>	<b>747</b>	<b>6 920</b>
di cui : Bronte - S. Nicola	1962	78	84	82	122	459
Gagliano	1961	1 114	1 104	681	527	6 223
<b>Sottofondo marino</b>		<b>2 209</b>	<b>4 768</b>	<b>5 788</b>	<b>6 774</b>	<b>21 102</b>
di cui : Amelia	1968	—	—	—	400	400
Diana	1969	—	—	6	125	131
Portocorsini Mare Est	1963	1 301	1 719	1 328	592	5 830
Portocorsini Mare Ovest	1967	158	2 375	2 289	1 947	6 769
Porto Garibaldi-Agostino	1968	—	—	1 643	3 311	4 954
Ravenna Mare	1960	658	588	510	265	3 039
Ravenna Mare Sud - Punta Marina		62	78			
<b>NEDERLAND</b>		<b>21 894</b>	<b>31 668</b>	<b>43 797</b>	<b>58 420</b>	
<b>AARDGAS</b>						
<b>Noord</b>		<b>21 431</b>	<b>31 177</b>	<b>43 328</b>	<b>57 719</b>	<b>184 200</b>
waaronder : De Wijk	1953	78	70	86	91	
Groningen	1959	21 111	30 685	42 737	56 387	178 721
Leeuwarden	1968	—	—	87	379	466
Schoonebeek	1957	213	334	385	339	4 726
Coevorden	1950	27	57	7	264	275
Akkrum	1968	—	—	22	253	
<b>Oost</b>		<b>223</b>	<b>254</b>	<b>277</b>	<b>317</b>	<b>1 363</b>
waaronder : Rossum - Weerselo	1955	103	95	132	177	746
Tubbergen	1953	38	55	48	47	581
Wanneperveen	1952	82	104	96	92	
<b>West</b>		<b>122</b>	<b>140</b>	<b>114</b>	<b>310</b>	<b>1 687</b>
waaronder : De Lier - Monster	1958	115	124	105	101	1 483
Bergen	1969	—	—	—	202	202
<b>AARDOLIEGAS</b>						
<b>Noord</b>		<b>24</b>	<b>13</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	
<b>West</b>		<b>94</b>	<b>84</b>	<b>66</b>	<b>63</b>	
waaronder : IJsselmonde-Ridderkerk	1956	59	56	45	43	
<b>UNITED KINGDOM</b>		<b>4 817</b>	<b>10 551</b>	<b>17 653</b>	<b>25 559</b>	<b>60 967</b>
<b>Yorkshire</b>		<b>—</b>	<b>—</b>	<b>165</b>	<b>99</b>	<b>298</b>
among which : Lockton		—	—	165	99	264
<b>Offshore</b>		<b>4 817</b>	<b>10 551</b>	<b>17 488</b>	<b>25 460</b>	<b>60 669</b>
of which : West Sole	1965	1 496	1 116	1 763	2 162	8 185
Leman Bank	1966	2 811	7 567	12 500	14 125	37 710
Hewett	1966	510	1 868	3 225	4 932	10 533
Indefatigable	1966	—	—	—	2 938	2 938
Viking	1968	—	—	—	1 303	1 303

GAS

GAS NATURALE

Produzione per giacimento e per regione

**NATURGAS**

Erdgasleitungen (Stand Ende 1972)

**GAZ**

Gazoducs

Abschnitt	Länge km	Durchmesser mm	Druck atm	Location	Length km	Diameter mm	Pressure atm
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>							
<b>vorhandene - existing:</b>				<b>DEUTSCH/NIEDERLÄNDISCHES ERDGASGEMISCH</b>			
<b>DEUTSCHES ERDGAS</b>							
Ems/Dollart - Hamburg	235	600/500	70	Bergisch Gladbach - Rüsselsheim	173	900	67,5
Eckel - Alvesen	12	600/550	70	Bergisch Gladbach - Gummersbach	51	300	64
Alvesen - Hamburg	57	400	64	Bergisch Gladbach - Porz	18	1 200	67,5
Heidenau - Stade	42	450	70	Jülich - Köln	60	400	25
Henstlage - Dötlingen - Achim	73	750/900	70	Mörs - Rheydt	40	500/300	16
Achim - Peine - Meerdorf	135	600/400	70				
Engelbostel - Hannover	20	350/300	70/50	Rüsselsheim - Mannheim	45	500	67,5
Meerdorf - Salzgitter - Hallendorf	18	400	70	Mannheim - Ulm	226	600/500	50
				Lampertheim - Kirrlach	49	600/500	67,5
Neuengamme - Billbrook	20	500/400/300	70/25	Kirlach - Lörrach	215	500/400	64
Agathenburg - Kiel	110	750/500/400	70	Windhagen - Michelsbach	82	900	67,5
Großburgwedel - Ehlershausen	17	300	70	Offenbach - Aschaffenburg	30	300	40
Groothusen - Emden	21	300	70				
Visbek - Lohne - Reiningen	47	600	70	Gernsheim - Marktredwitz	320	300	64
Ems/Dollart - Wiesmoor - Rodenkirchen	98	400	70	Gernsheim - Wertheim	75	500	67,5
Ems/Dollart - Lünen - Berg, Gladbach	292	700/900	60/64	Ludwigshafen - Homburg	82	500	32
				Nürtingen - Rottweil	85	300	50/64
Steinbrink - Lemförde - Lünen	139	600/900	67,5	Rottweil - Offenburg	89	300	50
Rheden - Salzdetfurth - Göttingen	140	600/750	64	Blaubeuren - Almendingen	26	400	64
Salzdetfurth - Salzgitter	33	500	64				
Bohlenbergerfeld - Sande	15	300	70	<b>im Bau- under construction:</b>			
Hallendorf - Salzgitter	22	400	70	<b>DEUTSCHES ERDGAS</b>			
Salzgitter - Seesen - Kassel	115	500/400	25	Achim - Eckel	75	750	70
Kassel - Fulda - Frankfurt	250	500	64	Lünen - Berg, Gladbach	47	1 000	67,5
				Vogtei - Nienburg	28	600	70
Northeim - Bad Lauterberg	42	350	40				
Rheden - Lengerich	70	300	64	<b>NIEDERLÄNDISCHES ERDGAS</b>			
Rheden - Kirchweihe	54	300	70	Nordhorn - Lingen	24	500	67,5
Visbek - Herringhausen - Lünen - Dorsten	254	600/300	70/40	Aachen - Säckingen	460	950	67,5
Barmke - Schöningen	23	300	70				
Ummeln - Neuhaus/Paderborn	56	300	50	<b>DEUTSCH/NIEDERLÄNDISCHES ERDGASGEMISCH</b>			
				Ulm - Augsburg	70	400	67,5
Beckum - Werdohl	80	500	67,5	Würzburg - Nürnberg	117	700	67,5
Lünen - Werdohl - Siegen	123	500/600	70/25	Neustadt - Ingolstadt (I. Teil)	23	400	67,5
Radevormwald - Wetzlar	112	600	16				
Wetzlar - Rüsselsheim	80	300	64	<b>RUSSISCHES ERDGAS</b>			
Dorsten - Oberhausen	29	400	50	Waidhaus - Weiden	29	900	67,5
Oberhausen - Huckingen	31	400/300	50	Waidhaus - Arzberg	55	300	67,5
Visbek - Bremerhaven	111	400/300	70	Weiden - Eschenfelden - Haimendorf/Nürnberg	80	700	67,5
				Nürnberg - Gebersdorf	30	300	67,5
Hengstlage - Wildeshausen	19	400	70	Weiden - Schwandorf	40	800	67,5
Vogtei - Landesbergen	20	370	40	Schwandorf - Forchheim/Donau	66	700	67,5
Vogtei - Landesbergen	20	350	40	Forchheim - Wolfersdorf	93	700	67,5
Sagermeer - Landesbergen	94	400	70				
Vogtei - Steinbrink	19	600/500	70				
Goldenstedt - Lastrup	37	300	70				
Düste - Landesbergen	48	350/300	70/40				
Löningen - Bentheim	67	400	70				
Frenswegen - Bentheim	18	350	70				
Bentheim - Dorsten	75	400	64				
Wielen - Frenswegen	17	500	100				
Bierwang - München	80	500/550	64				
Wolfsberg - München - Augsburg	80	300	40				
Rot - Ulm	45	400	50				
Pfullendorf - Thayngen	46	300	64				
Pfullendorf - Ravensburg - Lindau	78	300	64				
<b>NIEDERLÄNDISCHES ERDGAS</b>							
Winterswijk - Stockum	138	1000/600	67,5				
Emmerich - Hüls - Berg, Gladbach	152	900	67,5				
Hoeningen - Porz	42	900	67,5				
Sonsbeck - Duisburg - Hamborn	34	500	50				
Hüls - Wuppertal	62	650/400	67,5				
Neuss - Jülich - Aachen	58	400	67,5				

**NATUURLIJK GAS**

Aardgaspijpleidingen (toestand einde 1972)

**NATUR**

**NATUREL**

(situation fin 1972)

**NATURAL GAS**

Pipelines (at the end of 1972)

Tracé	Longueur km	Diamètre mm	Pression atm	Percorso	Lunghezza km	Diametro mm	Pressione atm
<b>FRANCE</b>				<b>ITALIA</b>			
<b>existants:</b>				<b>in esercizio:</b>			
<b>GAZ DE LACQ</b>				Cortemaggiore - Cremona 17 508 60			
Lacq - Lussagnet	53	600	68	Cortemaggiore - Torino	191	406	60
Lussagnet - Chazelles - Roussines	345	600	68	Tortona - Alessandria - Torino	98	559/406	60
Roussines - Château-Landon - Gennevilliers	350	500	68	Cortemaggiore - Genova	142	406	60
Evry-les-Châteaux - Trappes	56	600	68	Cortemaggiore - S. Stefano di Magra	121	762	60
Roussines - Vindecy - Lyon	372	450/400/300/200	68	S. Stefano di Magra - La Spezia	19	762	60
St-Sorlin-de-Vienne - Tersanne	30	500	68	Mortara - Alessandria	43	610	60
Vindecy - Champvans	33	500	68	Cremona - Busto Arsizio	120	406	60
Méry-s/Cher - Chémery	42	600	79	Cremona - Sergnano - Brughiero	101	508/457/406	60
Chémery - Nozay	245	450	79/68	Brughiero - Muggio - Lurago	33	508/305	60
Nozay - St-Reine de Bretagne	45	300	68	Cremona - Mestre	189	406	60
Lussagnet - Toulouse	133	400	68	Ravenna - Bologna	2x65	406	60
Lacq - Langon	130	350	67	Ravenna - Ravenna Mare	33	610/330	60
Langon - Libourne	50	300	60	Porto Corsini Mare - Ravenna	2x15	610	60
<b>GAZ D'ARZEW</b>				Cortemaggiore - Bologna 142 305 60			
Le Havre - Paris	207	500/600	68/39	Minerbio - Cremona	136	559/406	60
<b>GAZ DES PAYS-BAS</b>				Alfonsine - S. Bonifacio 126 305 60			
Artère de Paris:				Caviaga - Credera - Sergnano	27	330/305	60
Frontière belge - Taisnières-s/Hon	5	900	68	Sergnano - Mortara	75	762	60
Taisnières/Hon - Villiers-le-Bel	190	750	68	Seregno - Cesano M. - Novara	56	305	60
Villiers-le-Bel - Beynes	55	600	68	Bordolano - Brescia	31	305	60
Beynes - St-Illiers	30	750	68	Trino Vercellese - Vercelli	17	356	60
Artère d'Artois:				Vercelli - Cavaglia	22	305	60
Taisnières-s/Hon - Eps	124	600/400	68	Ravenna - Mestre	117	559	60
Artère de Lorraine et d'Alsace:				Mestre - Trieste	94	406/305	60
Taisnières-s/Hon - Aubenton	51	600	68	S. Stefano di Magra - Livorno	88	457	60
Aubenton - Ottmarsheim	380	550/450/400	68	Livorno - Montelupo	57	457	60
Reims - Bergères-les-Vertus	45	400	68	Montelupo - S. Sepolcro	107	610	60
Artère de l'Est:				Rimini - S. Sepolcro	74	660	60
Avrims - Alfortville	283	300	68	Livorno - Piombino - Follonica	96	406/305	60
Artère de Provence Côte d'Azur:				Ravenna - Minerbio	60	762	60
St-Martin de Crau - Bouc Bel Air	48	600	68	Ravenna - Chieti	313	660	60
Artère du Languedoc:				S. Salvo - Rieti - Roma	248	406/305/254	60
St-Martin de Crau - Vestric et Candiac	61	400	68	S. Salvo - Biccari	83	508	60
en construction:				Recanati - Foligno - Terni	158	610/559	60
GAZ DE LACQ				Terni - Civita Castellana	33	559	60
Mions - Ars (doublement)	52	500	68	Roseto - Napoli	111	610/406	60
Virey - Allerey (doublement)	14	450	68	Benevento - Mercato S. Severino	39	305	60
GAZ DE SKIKDA				Benevento - Cisterna	202	508	60
Artère de Provence Côte d'Azur:				Cisterna - Pomezia	27	457	60
Bouc Bel Air - St-Cézaire-s-Siagne	134	400	68	Biccari - Altamura - Taranto	196	457/406/356	60
Artère du Languedoc:				Piane di Larino - Colleferro	226	356	60
Vestric et Candiac - Béziers	104	400/200	68	Gagliano - Gela	89	305/330	60
				<b>in costruzione:</b>			
				Passo Gries - Mortara 163 864 60			
				Seriato - Castro 36 305 60			
				Pisticci - S. Eufemia 217 406/305 60			
				Civita Castellana - Roma 66 559 60			
				Verona - Trento 104 305 60			
				Alessandria - Cairo Montenotte 77 305 60			
				Tarvisio - Vicenza 220 912 60			

## NATURGAS

Erdgasleidingen (Stand Ende 1972)

## GAZ NATUREL

Gazoducs (situation fin 1972)

## NATURAL GAS

Pipelines (at the end of 1972)

Tracé	Lengte km	Doorsnede mm	Druk atm	Location	Length km	Diameter mm	Pressure atm
<b>NEDERLAND</b>							
<b>bestaand :</b>							
Den Eeker - Ommen - Valburg - Schijndel	225	1 220	64	Winksele - Warnant-Dreye	65	400	65
Tjuchem - Ommen	105	1 220	64	Turnhout - Kwaadmechelen	33	300	65
				Haccourt - Herstal	7	400	65
Hoogezand - Ommen - Angerlo - Ravenstein - Boxtel - Hilvarenbeek - Poppel (belgische grens)	259	1 060	64	Bodegem - St.-Martin - Merelbeke	42	500	65
Ewijk - Rijsoord - IJsselmonde - Hendrik Ido Ambacht	85	1 060	64	Merelbeke - Pittem	37	350	65
				Pittem - Zandvoorde	34	350	65
Ten Boer - Oldeboorn - Wieringermeer - Beverwijk	191	1 060	64	Fexhe - Wanze	22	400	65
Hoogezand - Ommen - Angerlo	158	1 060	64	Wanze - Athus	132	300	65
Bergen - Beverwijk	23	1 060	64	Braine-l'Alleud - Jumet	31	500	65
				Stokkem - Maasmechelen - Genk	25	400/350	65
Hoogezand - Ommen - Angerlo - Ravenstein - Boxtel - Hilvarenbeek - Poppel (belgische grens)	259	900	64	<b>en construction :</b>			
Ommen - Lochem - Winterswijk	78	900	64	Gilly - Jemeppe	16	300	65
Hoogezand - Zuidlaren - Hindelopen - Medemblik - Driehuis - Voorschoten	234	900	64				
Ommen - 't Harde - Jutphaas - Rijndijk - Voorschoten	165	900	64	<b>UNITED KINGDOM</b>			
Schijndel - Sanderbout	93	900	64	<b>existing :</b>			
Arnhem - Zevenaar (duitse grens)	9	900	64	Methane main : Canvey-Leeds	352	457	68
Den Eeker - Oude Statenzijl (duitse grens)	21	900	64	» : branches	211	152/356	68
Hilvarenbeek - Rijsbergen	35	900	64	no. 1 Feeder : Easington-Totley	145	610	68
Voorschoten - Delft - Botlek	52	750	64	no. 2 Feeder : Bacton-Churchover	200	914	68
Rijndijk - Ridderkerk - Hoogvliet	69	750	64	no. 3 Feeder : Bacton-Whitwell	172	914	68
Den Eeker - Oude Statenzijl (duitse grens)	21	750	64	no. 4 Feeder : Bacton-Alrewas	245	914	68
Ravenstein - Maastricht (belg. gr.)	144	600	64	no. 5 Feeder : Bacton-Norwich-Horndon	185	914	68
Hilvarenbeek - Woensdrecht - Zandvliet - Sluiskil	101	600	64	no. 6 Feeder : Paull-Elton	147	762	68
Woensdrecht - Goes - Sloegebied	49	500/450	64	no. 7 Feeder : River Nene-River Trent	132	914	68
Alphen - Gilze Rijen - Geertruidenberg	29	450	64	West London Feeder : St. Paul Walden-Ascot	77	762	68
Ommen - Enschede	57	450	64	South London Ring : Horndon-Mogador	72	762	68
Zuidlaren - Groningen	21	300	64	Ascot-Mogador	47	610	68
Boxtel - Eindhoven	17	300	64	Ascot-Bramshill	24	610	68
				Horndon-West Thurrock	11	610/914	68
<b>in aanbouw :</b>				Abridge-Beckton	26	610	68
Groningen - Arnhem	105	1 220	64	Chignall St. James-Abridge	23	610	68
Bathmen - Zevenaar - Ravenstein	87	1 220	64	Churchover-Wormington	64	610	68
Ravenstein - Oploo - Bocholtz	140	1 060	64	Churchover-Wormington (duplicate)	71	610	68
Rijsbergen - Ossendrecht	35	600	64	Wormington-Pucklechurch	79	610	68
				Pucklechurch-Puckington-Kenn	140	508	68
				Ilchester-Mappowder	32	610	68
				Pucklechurch-Avonmouth	28	457	68
				Wormington-Llandarcy	164	610	68
				Churchover-Alrewas	53	914	68
				Alrewas-Audley	56	914	68
				Audley-Shocklach-Maelor	39	610/457	68
				Shocklach-Eccleston	16	457	68
				Audley-Warburton	40	914	68
				Eccleston-Runcorn	27	457	68
				Alrewas-Ambergate	45	610	68
				Totley-Mirfield	47	762	68
				Totley-Pentrich	29	610	68
				East Bierley-Newcastle	148	762	68
				Newcastle-Glenmavis	225	610	68
				Lockton-Pickering	15	457	68
				Theddlethorpe-Hatton	35	762	68
				Billingham-Spur	26	610	68
				Cranfield-Newton Longville	16	610	68
				<b>under construction :</b>			
				River Trent-Pannal	87	914	68
<b>BELGIQUE-BELGIË</b>							
<b>existants :</b>							
Poppel - Blaregnies	161	900	65				
Poppel - Overijse - Braine-l'Alleud	106	900	65				
Winksele - Anderlecht	46	600/300	65				
Herentals - Zoersel	11	500	65				
Zoersel - Antwerpen	26	500	65				
Antwerpen - Kallo	11	500/350	65				
Zandvliet - Antwerpen	28	400	65				
Antwerpen - Kruikebeke	11	400	65				
Fouron-le-Comte-Visé	6	400	65				
Visé - Hermée	10	400	65				
Hermée - Les Awirs	25	400/250	65				

NATUURLIJK GAS

Aardgaspijpleidingen (toestand einde 1972)

NATURGAS

GAS NATURELE

Metanodotti (situazione a fine 1972)

**NATURGAS**

Zwischenverdichterstationen  
Stand Ende 1972

**GAZ NATUREL**

Stations de compression  
Situation fin 1972

**NATURAL GAS**

Compressor stations  
At the end of 1972

Station	Region	Installierte Leistung	Art der Maschinensätze	Station	Region	Installed capacity	Type of generating sets
Station	Région	Puissance installée	Nature des groupes	Centrale	Regione	Potenza installata	Natura dei gruppi
		PS/CV				HP/CV	
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>				<b>ITALIA</b>			
<b>vorhandene :</b>				<b>in esercizio :</b>			
Curslack	Hamburg	2 400	Gasturbine	Centrali di spinta			
Achim	Niedersachsen	13 000	»	Cremona	Lombardia	30 000	motori elettrici
Emsbüren	»	30 000	»	Mira	Veneto	4 400	turbine a gas
Wardenburg	»	13 000	»	S. Bonifacio	»	4 400	»
Elten	Nordrhein-Westfalen	32 800	»	Correggio	Emilia-Romagna	19 500	motori elettrici
Werne	»	32 000	»	Villa Masone	»	3 650	motori a gas
Porz	»	40 600	»	Soliera	»	4 500	turbine a gas
Niederschelden	»	10 000	Kolben-Kompr.	Torriile	»	4 500	»
Gernsheim	Hessen	8 400	»	Minerbio	»	12 000	alternativo
Scheidt	Rheinland-Pfalz	32 800	Gasturbine	Chieti	Abruzzi e Molise	3 350	turbine a gas
Blankenloch	Baden-Württemberg	12 600	Kolben-Kompr.				
Taschenhausen	»	4 200	»				
		2 220	Gasturbine	Stocaggio			
				Brugherio	Lombardia	4 000	alternativo
				Sergnano	»	6 000	»
				Ripalta	»	1 800	»
				Cortemaggiore	Emilia-Romagna	4 000	»
				Cupello	Abruzzi e Molise	2 200	turbine a gas
<b>im Bau :</b>				<b>NEDERLAND</b>			
Achim (Erweiterung)	Niedersachsen	7 500	Gasturbine	<b>bestaande :</b>			
Folmhusen	»	15 000	»	Oldeboorn	Noord	45 000	gasturbines
Wardenburg (Erw.)	»	7 500	»	Ommen 1	Oost	192 000	»
Elten (Erw.)	Nordrhein-Westfalen	14 400	»	Ommen 2	»		»
St-Hubert	»	30 000	»	Wieringermeer	West	45 000	»
Werne (Erw.)	»	11 400	»	Ravenstein	Zuid	60 000	»
Scheidt (Erw.)	Rheinland-Pfalz	14 400	»				
Mittelbrunn	»	45 000	»				
Hügelheim	Baden-Württemberg	45 000	»				
Offenburg/Weier	»	4 650	Kolben-Kompr.				
Waidhaus	Bayern	30 000	Gasturbine				
<b>FRANCE</b>				<b>in aanbouw :</b>			
<b>existants :</b>				Ommen 3	Oost	103 500	gasturbines
Transport				Ommen 4	»		»
Creil	Région parisienne	1 100	turbine à gaz	Zweekhorst	West	103 500	»
Mouzay	Champagne-Ardennes	2 200	»	Beverwijk	»	30 000	»
Seurre	Bourgogne	1 100	»				
Taisnières	Nord	13 300	moteurs à gaz				
			turbines à gaz				
Chazelles	Poitou-Charentes	10 200	moteurs à gaz				
Roussines	»	6 100	»				
Avrims	Lorraine	4 000	moteurs électr.				
St-Victor	Limousin	7 300	turbines à gaz				
Auros	Aquitaine	10 200	moteurs à gaz				
Vindécy	Auvergne	5 000	»				
Méry-s/Cher	Centre	6 100	turbines à gaz				
<b>Stockage souterrain</b>							
Beynes	Région parisienne	2 700	moteurs à gaz				
St-Illiers	»	2 300	moteurs électr.				
Velaine	Lorraine	6 100	moteurs à gaz				
Chémery	Centre	7 100	»				
Tersanne	Rhône-Alpes	1 500	»				
<b>en construction :</b>							
Transport							
Mitry-Mory	Région parisienne	2 200	turbines à gaz				
Taisnières (extension)	Nord	7 100	»				
Méry-s/Cher (ext.)	Centre	7 100	»				
Châteauroux	»	7 100	»				
Ars	Rhône-Alpes	3 500	»				
Tersanne	»	7 100	»				
<b>Stockage souterrain</b>							
St-Illiers (ext.)	Région parisienne	8 200	turbines à gaz				
				<b>BELGIQUE/BELGIË</b>			
				<b>existants - bestaand:</b>			
				Weelde	Noord	13 180	zuigercompr.
				Ben-Ahin	Sud	30 600	gasturbines
				Winksele	Brabant	2 400	turbine à gaz
						42 320	»
				<b>en construction - in aanbouw:</b>			
				Weelde (uitbreiding)	Noord	15 000	gasturbines
				<b>UNITED KINGDOM</b>			
				<b>existing :</b>			
				Ambergate	East Midlands	8 500	gas turbines
				Peterborough	East Anglia	41 700	»
				Kings Lynn	»	41 700	»
				Alrewas	West Midlands	24 200	»
				Churchover	»	15 200	»
				<b>under construction :</b>			
				Scunthorpe	East Midlands	27 800	gas turbines
				Cambridge	East Anglia	25 000	»
				Chelmsford	South East	25 000	»

**NATUURLIJK GAS**

Compressorstations  
Toestand einde 1972

**NATURGAS**

**GAS NATURALE**

Centrali di compressione  
Situazione a fine 1972

1 Reserven nach Förderregionen  
2 Untergrundspeicher  
Stand Ende 1972

1 Reserves by regions  
2 Underground storage installations  
At the end of 1972

1 — Réserves par régions (situation fin 1972)

Régions de production	Prouvé	Probable	Prouvé	Probable	Production regions	Proved	Probable	Proved	Probable
	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>		Tcal (PCS)			10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>		Tcal (gross cal. value)	
EUR-9	3 600 100		32 003 885		Italia	170 000	—	1 632 000	—
EUR-6	2 649 700	510 300	22 705 085	4 309 065	Valle Padana	22 800	—	218 880	—
Deutschland (B.R.)	259 700	90 300	2 215 085	781 065	Resto Penisola	32 500	—	312 000	—
					Sicilia	7 300	—	70 080	—
					Mare Adriatico e Jonio	107 400	—	1 031 040	—
					Nederland	2 045 000	420 000	17 178 000	3 528 000
					Groningen	1 850 000	420 000	15 540 000	3 528 000
					Overig Nederland	120 000			
					Continentaal plat	75 000	630 000		
					United Kingdom	950 400	—	9 298 800	—
France	175 000	—	1 680 000	—	North Sea	950 400	—	9 298 800	—
Bassin d'Aquitaine	175 000	—	1 680 000	—					

2 — Réservoirs de stockage souterrain (situation fin 1972)

Site	Région	Année de mise en service	Type de stockage	Profondeur de la partie supérieure du réservoir	Capacité finale	Potentiel max. de soutirage journalier
Localization	Region	Year commissioned	Type of storage	Depth of upper part of the installation	Ultimate capacity	Maximum daily output capacity
				m	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>
<b>Deutschland (B.R.)</b>						
<b>existants - existing:</b>						
Hamburg	Hamburg	1972	ausgebeutetes Gasfeld	600	160	1,0
Engelbostel	Niedersachsen	1972	Aquiferspeicher	180	210	1,6
Hähnlein	Hessen	1972	»	510	220	3,0
Stockstadt	»	1972	ausgebeutetes Gasfeld	480	250	2,0
Stuttgart	Baden-Württemberg	1971	Flüssiggasspeicher		17	1,0
Pliening I	Bayern	1967	Aquiferspeicher	270	50	0,3
Woltersberg	»	1972	ausgebeutetes Gasfeld	2 900	436	4,0
Eschenfelden	»	1972	Aquiferspeicher	580	250	2,0
<b>en construction - under construction:</b>						
Kiel	Schleswig-Holstein	1973	Salzkavernen	1 300	4	0,5
Oldenburg	Niedersachsen	1974	»	800	20-34	1,0
Pliening II	Bayern	1975	Aquiferspeicher	270	50	0,3
<b>France</b>						
<b>existants - existing:</b>						
St-Illiers	Région Parisienne	1964	couche aquifère	470	1 100	1,0
Beynes	»	1972	»	310	350	3
Chémery	Centre	1968	»	1 100	1 100	5,5
Velaine-sous-Amance	Lorraine	1970	»	500	800	4
Lussagnet	Aquitaine	1957	»	550	800	6,5
Tersanne	Rhône-Alpes	1970	cavités salines	1 400	45	2,0
<b>Italia</b>						
<b>existants - existing:</b>						
Brugherio	Lombardia	1966	giacimento esaurito	1 085	1 200	3,8
Sergnano	»	1965	»	1 360	900	6,9
Ripalta	»	1967	»	1 520	500	1,9
Cortemaggiore	Emilia-Romagna	1965	»	1 521	400	0,8

**NATURGAS**

**GAZ NATUREL**

**NATURAL GAS**

1 Handel mit verflüssigtem Naturgas  
2 Weltflotte der Flüssig-Methantanker  
Stand Ende 1972

1 Trade of liquefied natural gas  
2 World fleet of methane carriers  
At the end of 1972

**1 — Trafic de gaz naturel liquéfié (situation fin 1972)**

Trajet	Début des livraisons	Quantités contractées	Durée de contrat	Durée de rotation complète
Route	Start of deliveries	Contracted supplies	Duration of the contract	Duration of complete rotation
		10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup> an/year	ans/years	jours/days
<b>existants - existing:</b>				
Algeria (Arzew) - Great Britain (Canvey Island)	1964	1	15	10
Algérie (Arzew) - France (Le Havre)	1965	0,5	15	9,5
Alaska - Japan	1969	1,3	15	18,5
Libya - Spain	1970	1,1	15	8
Libye (Marsa el Brega) - Italie (La Spezia)	1970	2,3	20	7
Algeria - U.S.A.	1971	0,5	20	22
Algérie (Skikda) - France (Fos)	1972	3,5	15	4,5
Brunei - Japan	1972	6,7	20	14
<b>en cours de réalisation - under realization:</b>				
Algeria - Spain	1974	1,5	18	.
Algeria - U.S.A.	1975	1,2	20	.
Algeria - U.S.A.	1976	10	25	.
Abu Dhabi - Japan	1976	3	20	36
Algérie (Isser) - France/Italie (Fos/Monfalcone)	1976	15	20	.

**2 — Flotte mondiale de méthaniers (situation fin 1972)**

Trajet	Nombre	Capacité totale (à l'état liquide)	Technique des cuves
Route	Number	Total capacity (liquid state)	Tank technique
		m <sup>3</sup>	
<b>existants - existing:</b>			
Algeria (Arzew) - Great Britain (Canvey Island)	2	55 000	self-supporting
Algérie (Arzew) - France (Le Havre)	1	25 500	autoporteuse cylindrique
Alaska - Japan	2	143 000	membrane
Libya - Spain	1	40 000	self-supporting
Libye (Marsa el Brega) - Italie (La Spezia)	3	120 000	autoporteuse prismatique
Algeria - U.S.A.	1	50 000	membrane
Algérie (Skikda) - France (Fos)	1	40 000	membrane
Brunei - Japan	1	75 000	membrane
<b>en construction - under construction:</b>			
Brunei - Japan	6	450 000	membrane
Algérie (Skikda) - France (Fos)	1	40 000	membrane
Algeria - U.S.A.	10	1 245 000	membrane / self-supporting
Abu Dhabi - Japan	4	462 500	membrane / spheres

**NATUURLIJK GAS**

**NATURGAS**

**GAS NATURALE**

1 Handel van vloeibaar aardgas  
2 Wereldvloot van aardgastankers  
Toestand einde 1972

1 Traffico di gas naturale liquefatto  
2 Flotta mondiale delle metaniere  
Situazione a fine 1972

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
	EUR-9					EUR-6				
<b>2 Production</b>	<b>519 480</b>	<b>516 332</b>	<b>466 521</b>	<b>437 103</b>	- 6,3	<b>325 455</b>	<b>322 833</b>	<b>297 073</b>	<b>285 681</b>	- 3,8
gaz de cokeries	167 155	167 353	157 679	146 173	- 7,3	133 236	134 240	126 154	119 486	- 5,3
gaz de hauts fourneaux	174 401	172 823	153 127	155 859	+ 1,8	143 833	142 205	127 776	131 541	+ 2,9
gaz d'usines	177 924	176 156	155 715	135 071	- 13,3	48 386	46 388	43 143	34 654	- 19,7
<b>3a Réceptions en provenance de EUR-6</b>	<b>(839)</b>	<b>(512)</b>	<b>(352)</b>	<b>(114)</b>	- 67,6	<b>(839)</b>	<b>(512)</b>	<b>(352)</b>	<b>(114)</b>	- 67,6
<b>4 Importations en provenance des pays tiers</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>9</b>	<b>—</b>		<b>32</b>	<b>33</b>	<b>9</b>	<b>—</b>	
<b>5 Ressources</b>	<b>519 512</b>	<b>516 365</b>	<b>466 530</b>	<b>437 103</b>	- 6,3	<b>325 487</b>	<b>322 866</b>	<b>297 082</b>	<b>285 681</b>	- 3,8
<b>6 Variations des stocks prod. et import.*</b>	<b>- 121</b>	<b>- 261</b>	<b>- 61</b>	<b>- 373</b>		<b>- 121</b>	<b>- 261</b>	<b>- 61</b>	<b>- 373</b>	
<b>8a Livraisons à EUR-6</b>	<b>(825)</b>	<b>(489)</b>	<b>(331)</b>	<b>(103)</b>	- 68,9	<b>(825)</b>	<b>(489)</b>	<b>(331)</b>	<b>(103)</b>	- 68,9
<b>9 Exportations vers les pays tiers</b>	<b>730</b>	<b>985</b>	<b>732</b>	<b>424</b>	- 42,1	<b>730</b>	<b>985</b>	<b>732</b>	<b>424</b>	- 42,1
<b>10 Consommation brute</b>	<b>518 675</b>	<b>515 142</b>	<b>465 758</b>	<b>436 317</b>	- 6,3	<b>324 650</b>	<b>321 643</b>	<b>296 310</b>	<b>284 895</b>	- 3,9
<b>12 Consommation intérieure brute</b>										
<b>13 Transformations (centrales électriques)</b>	<b>52 100</b>	<b>57 135</b>	<b>57 361</b>	<b>62 359</b>	+ 8,7	<b>48 144</b>	<b>53 330</b>	<b>53 251</b>	<b>58 680</b>	+ 10,2
gaz de cokeries	6 938	11 082	14 833	18 575	+ 25,2	6 938	11 082	14 833	18 575	+ 25,2
gaz de hauts fourneaux	45 162	46 053	42 528	43 784	+ 3,0	41 206	42 248	38 418	40 105	+ 4,4
<b>14 Consommation du secteur Energie</b>	<b>78 954</b>	<b>82 230</b>	<b>80 560</b>	<b>73 828</b>	- 8,4	<b>61 249</b>	<b>64 281</b>	<b>62 680</b>	<b>57 384</b>	- 8,4
gaz de cokeries	62 365	66 435	67 396	58 860	- 12,7	48 328	52 298	52 654	45 377	- 13,8
gaz de hauts fourneaux	12 890	11 894	9 699	11 002	+ 13,4	10 068	8 970	7 431	9 566	+ 28,7
gaz d'usines	3 699	3 901	3 465	3 966	+ 14,5	2 853	3 013	2 595	2 441	- 5,9
<b>15 Pertes sur les réseaux</b>	<b>23 510</b>	<b>29 847</b>	<b>30 067</b>	<b>21 327</b>	- 29,1	<b>2 879</b>	<b>3 413</b>	<b>3 958</b>	<b>3 675</b>	- 7,2
<b>16 Consommation finale non énergétique (gaz de cokeries)</b>	<b>6 684</b>	<b>5 688</b>	<b>4 799</b>	<b>3 665</b>	- 23,6	<b>6 684</b>	<b>5 688</b>	<b>4 799</b>	<b>3 665</b>	- 23,6
<b>17 Consommation finale énergétique</b>	<b>357 049</b>	<b>340 076</b>	<b>293 999</b>	<b>277 847</b>	- 5,5	<b>205 240</b>	<b>194 639</b>	<b>172 647</b>	<b>164 200</b>	- 4,9
gaz de cokeries	46 434	43 130	39 066	38 847	- 0,6	35 044	31 488	27 877	27 734	- 0,5
gaz de hauts fourneaux	117 731	116 293	102 954	102 808	- 0,1	93 941	92 403	83 978	83 605	- 0,4
gaz d'usines	192 884	180 653	151 979	136 192	- 10,4	76 255	70 748	60 792	52 861	- 13,0
<b>18 Ecart statistique</b>	<b>+ 378</b>	<b>+ 166</b>	<b>- 1 028</b>	<b>- 2 709</b>		<b>+ 454</b>	<b>+ 292</b>	<b>- 1 025</b>	<b>- 2 709</b>	
<b>Consommation finale énergétique :</b>										
<b>171 industrie</b>	<b>208 852</b>	<b>198 881</b>	<b>171 676</b>	<b>167 196</b>	- 2,6	<b>151 801</b>	<b>145 105</b>	<b>130 733</b>	<b>124 919</b>	- 4,4
soit :										
<b>1710 sidérurgie</b>	<b>165 680</b>	<b>162 189</b>	<b>144 449</b>	<b>139 915</b>	- 3,1	<b>128 131</b>	<b>123 985</b>	<b>112 015</b>	<b>109 590</b>	- 3,1
1711 métaux non ferreux	3 708	2 170	1 708	2 878	+ 68,5	1 730	1 200	1 078	1 971	+ 82,8
1712 chimie	5 137	4 285	3 035	3 247	+ 7,0	3 864	3 092	2 422	2 107	- 13,0
1713 produits minéraux non métalliques	7 717	6 253	5 120	3 037	- 40,7	5 270	4 938	4 232	1 921	- 54,6
1714 extraction (combustibles exclus)	—	—	—	3		—	—	—	3	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	2 051	2 003	1 500	1 475	- 1,7	136	610	410	343	- 16,3
1716 textiles, cuir, habillement	1 566	875	496	574	+ 15,7	758	319	92	119	+ 29,3
1717 papier et imprimerie	768	598	246	561	+ 128	331	189	238	251	+ 5,5
1718 fabrications métalliques	15 393	13 952	9 738	8 955	- 8,0	5 761	5 285	5 064	4 033	- 20,4
1719 autres branches	6 832	6 556	5 384	6 551	+ 21,7	5 820	5 487	5 182	5 581	+ 7,7
ajustement ★	—	—	—	—		—	—	—	—	
<b>173 foyers domestiques, etc.</b>	<b>148 197</b>	<b>141 195</b>	<b>122 323</b>	<b>110 651</b>	- 9,5	<b>53 439</b>	<b>49 534</b>	<b>41 914</b>	<b>39 281</b>	- 6,3
soit :										
foyers domestiques	118 448	112 519	96 205	85 587	- 11,0	40 464	37 269	31 267	27 979	- 10,5
commerce, administration publique, etc.	29 749	28 676	26 118	25 064	- 4,0	12 975	12 265	10 647	11 302	+ 6,2
<b>Données complémentaires :</b>										
<b>Livraisons pour le marché intérieur (12-14)</b>	<b>439 721</b>	<b>432 912</b>	<b>385 198</b>	<b>362 489</b>	- 5,9	<b>263 401</b>	<b>257 362</b>	<b>233 630</b>	<b>227 511</b>	- 2,6
gaz de cokeries	104 790	100 918	90 283	87 313	- 3,3	84 908	81 942	73 500	74 109	+ 0,8
gaz de hauts fourneaux	161 511	160 929	143 428	144 857	+ 1,0	133 765	133 235	120 345	121 975	+ 1,4
gaz d'usines	173 420	171 065	151 487	130 319	- 14,0	44 728	42 185	39 785	31 427	- 21,0

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (Ho)
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>					<b>FRANCE</b>					
162 313	160 981	146 765	135 087	- 8,0	76 071	77 316	69 901	66 500	- 4,9	2 Erzeugung
77 592	77 130	73 197	66 898	- 8,6	25 707	26 284	23 260	21 875	- 6,0	Kokereigas
56 575	56 261	48 555	50 005	+ 3,0	38 645	39 255	34 945	34 422	- 1,5	Hochofengas
28 146	27 590	25 013	18 184	- 27,3	11 719	11 777	11 696	10 203	- 12,8	Ortsgas
62	—	—	—	—	708	397	215	66	- 69,3	3a Bezüge aus EUR-6
32	33	9	—	—	—	—	—	—	—	4 Einfuhr aus dritten Ländern
162 407	161 014	146 774	135 087	- 8,0	76 779	77 713	70 116	66 566	- 5,1	5 Aufkommen
- 194	- 295	+ 9	- 505	—	+ 73	+ 34	- 70	+ 132	—	6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
612	340	184	55	- 70,1	132	111	135	48	- 64,4	8a Lieferungen an EUR-6
730	985	732	424	- 42,1	—	—	—	—	—	9 Ausfuhr in dritte Länder
160 871	159 394	145 867	134 103	- 8,1	76 720	77 636	69 911	66 650	- 4,7	10 Bruttoverbrauch
18 793	22 332	22 811	24 439	+ 7,1	12 231	14 060	13 178	14 101	+ 7,0	12 Brutto-Inlandsverbrauch
3 358	6 162	9 129	10 311	+ 12,9	1 425	2 237	2 198	3 317	+ 50,9	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
15 435	16 170	13 682	14 128	+ 3,3	10 806	11 823	10 980	10 784	- 1,8	Kokereigas
34 833	35 610	34 649	29 364	- 15,3	12 246	13 235	11 799	11 101	- 5,9	Hochofengas
27 022	28 425	29 081	22 520	- 22,6	10 603	11 566	10 313	9 388	- 9,0	14 Verbrauch des Sektors Energie
5 388	4 846	3 710	5 231	+ 41,0	1 285	1 162	954	1 072	+ 12,4	Kokereigas
2 423	2 339	1 858	1 613	- 13,2	358	507	532	641	+ 20,5	Hochofengas
1 525	2 247	3 270	3 000	- 8,3	878	650	284	300	+ 5,6	Ortsgas
422	374	387	354	- 8,5	4 079	3 325	2 795	1 900	- 32,0	15 Netzverluste
105 230	98 071	86 417	79 492	- 8,0	47 019	47 249	41 210	39 435	- 4,3	16 Nicht-energetischer Endverbrauch (Kokereigas)
19 390	15 580	13 949	13 275	- 4,8	5 153	5 953	5 565	5 492	- 1,3	17 Energetischer Endverbrauch
35 623	35 193	31 089	30 646	- 1,4	26 410	26 156	23 011	22 566	- 1,9	Kokereigas
50 217	47 298	41 379	35 571	- 14,0	15 456	15 140	12 634	11 377	- 9,9	Hochofengas
+ 68	+ 760	- 1 667	- 2 546	—	+ 267	- 883	+ 645	- 187	—	Ortsgas
										18 Statistische Differenz
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>										
75 050	69 276	62 012	55 860	- 9,9	34 177	34 494	30 168	29 439	- 2,4	171 Industrie
57 452	53 450	47 882	44 267	- 7,5	32 227	32 909	29 148	28 703	- 1,5	davon :
1 507	967	908	1 784	+ 96,5	223	170	187	187	+ 10,0	1710 Eisenschaffende Industrie
2 603	1 985	1 638	1 431	- 12,6	76	54	70	36	- 48,6	1711 NE-Metallindustrie
4 225	4 026	3 555	1 352	- 62,0	745	606	350	252	- 28,0	1712 Chemie
—	—	—	—	—	—	—	—	3	—	1713 Steine, Erde, Glas, Keramik
717	503	346	317	- 8,4	136	107	64	26	- 59,4	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
303	285	66	102	+ 54,5	41	34	26	17	- 34,6	1715 Nahrungs- und Genußmittel
3 457	3 265	2 882	2 489	- 7,2	28	20	15	4	- 73,3	1716 Textil, Leder, Bekleidung
—	—	—	—	—	611	439	266	162	- 39,1	1717 Papier und Druckereigewerbe
—	—	—	—	—	90	92	59	49	- 16,9	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
30 180	28 795	24 405	23 632	- 3,2	12 842	12 755	11 042	9 996	- 9,5	1719 Sonstige
21 270	20 270	17 094	15 349	- 10,2	10 374	10 223	8 764	7 659	- 12,6	Ausgleich ★
8 910	8 525	7 311	8 283	+ 13,3	2 468	2 532	2 278	2 337	+ 2,6	173 Haushalte usw. davon :
										Haushalte
										Handel, Behörden usw.
<b>Zusätzliche Angaben :</b>										
126 038	123 784	111 218	104 739	- 5,8	64 474	64 401	58 112	55 549	- 4,4	Lieferungen für den inländischen Markt (12-14)
50 570	48 705	44 116	44 378	+ 0,6	15 104	14 718	12 947	12 487	- 3,6	Kokereigas
51 187	51 415	44 845	44 774	- 0,2	37 360	38 093	33 991	33 350	- 1,9	Hochofengas
24 281	23 664	22 257	15 587	- 30,0	12 010	11 590	11 174	9 712	- 13,1	Ortsgas

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>										
<b>2 Produzione</b>	<b>28 975</b>	<b>30 154</b>	<b>29 837</b>	<b>30 953</b>	<b>+ 3,7</b>	<b>8 704</b>	<b>8 540</b>	<b>8 780</b>	<b>9 616</b>	<b>+ 9,5</b>
gas di cokerie	12 682	13 618	13 196	13 455	+ 2,0	3 687	3 743	3 631	3 813	+ 5,0
gas di altiforni	10 039	10 094	10 309	11 257	+ 9,2	4 996	4 797	5 149	5 803	+ 12,7
gas di officine	6 254	6 442	6 332	6 241	- 1,4	21	—	—	—	—
3a Arrivi da EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>5 Risorse</b>	<b>28 975</b>	<b>30 154</b>	<b>29 837</b>	<b>30 953</b>	<b>+ 3,7</b>	<b>8 704</b>	<b>8 540</b>	<b>8 780</b>	<b>9 616</b>	<b>+ 9,5</b>
6 Variazioni delle scorte produtt. e import.*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Forniture a EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>10 Consumo lordo</b>	<b>28 975</b>	<b>30 154</b>	<b>29 837</b>	<b>30 953</b>	<b>+ 3,7</b>	<b>8 704</b>	<b>8 540</b>	<b>8 780</b>	<b>9 616</b>	<b>+ 9,5</b>
<b>12 Consumo interno lordo</b>	<b>28 975</b>	<b>30 154</b>	<b>29 837</b>	<b>30 953</b>	<b>+ 3,7</b>	<b>8 704</b>	<b>8 540</b>	<b>8 780</b>	<b>9 616</b>	<b>+ 9,5</b>
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	4 449	4 394	4 648	5 370	+ 15,5	2 938	3 095	3 112	3 325	+ 6,8
gas di cokerie	1 080	1 083	1 370	1 528	+ 11,5	—	—	—	—	—
gas di altiforni	3 369	3 311	3 278	3 842	+ 17,2	2 938	3 095	3 112	3 325	+ 6,8
14 Consumo del settore Energia	5 663	6 977	7 803	8 263	+ 5,9	1 761	1 807	1 771	1 864	+ 5,3
gas di cokerie	4 910	6 231	6 993	7 166	+ 2,5	737	714	725	891	+ 22,9
gas di altiforni	720	602	614	911	+ 48,4	1 024	1 093	1 046	973	- 7,0
gas di officine	33	144	196	186	- 5,1	—	—	—	—	—
15 Perdite sulle reti	325	404	390	372	- 4,6	56	70	—	—	—
16 Consumo finale non energetico (gas di cokerie)	1 681	1 739	1 317	1 040	- 21,0	—	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	16 842	16 530	15 679	15 908	+ 1,5	3 949	3 568	3 749	4 205	+ 12,2
gas di cokerie	4 728	4 272	3 329	3 601	+ 8,2	1 350	1 198	664	661	- 0,5
gas di altiforni	5 950	6 181	6 417	6 504	+ 1,4	2 578	2 370	3 085	3 544	+ 14,9
gas di officine	6 164	6 077	5 933	5 803	- 2,2	21	—	—	—	—
18 Differenza statistica	+ 15	+ 110	—	—	—	—	—	+ 148	+ 222	—
<b>Consumo finale energetico :</b>										
171 industria	10 839	10 779	10 058	10 365	+ 3,1	3 932	3 568	3 749	4 205	+ 12,2
ossia :										
1710 siderurgia	9 725	9 922	9 574	9 890	+ 3,3	3 071	2 738	3 089	3 519	+ 13,9
1711 metalli non ferrosi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1712 chimica	106	87	5	—	—	745	736	547	531	- 2,9
1713 prodotti minerali non metallici	19	38	48	—	—	112	94	113	155	+ 37,2
1714 estrazione (combustibili esclusi)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1717 carta e stampa	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1718 fabbricazioni metalliche	364	220	86	—	—	—	—	—	—	—
1719 altri settori	625	512	345	475	+ 37,7	4	—	—	—	—
aggiustamento ★	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc.	6 003	5 751	5 621	5 543	- 1,4	17	—	—	—	—
ossia :										
usi domestici	5 364	5 082	4 920	4 930	+ 0,2	14	—	—	—	—
commercio, amministrazione pubblica, ecc.	639	669	701	613	- 12,6	3	—	—	—	—
<b>Dati complementari :</b>										
Forniture per il mercato interno (12-14)	23 312	23 177	22 034	22 690	+ 3,0	6 943	6 733	7 009	7 752	+ 10,6
gas di cokerie	7 772	7 387	6 203	6 289	+ 1,4	2 950	3 029	2 906	2 922	+ 0,6
gas di altiforni	9 319	9 492	9 695	10 346	+ 6,7	3 972	3 704	4 103	4 830	+ 17,7
gas di officine	6 221	6 298	6 136	6 055	- 1,3	21	—	—	—	—

\* (+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Taal (bov. w.)
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
35 327	32 598	30 164	32 876	+ 9,0	14 065	13 244	11 626	10 649	- 8,4	2 Productie
13 568	13 465	12 870	13 445	+ 4,5	—	—	—	—	—	cokesovengas
19 620	18 605	17 244	19 422	+ 12,6	13 958	13 193	11 574	10 632	- 8,1	hoogovengas
2 139	528	50	9	- 82,0	107	51	52	17	- 67,3	fabrieksgas
—	—	—	—	—	69	115	137	48	- 65,0	3a Aanvoer uit EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Invoer uit derde landen
35 327	32 598	30 164	32 876	+ 9,0	14 134	13 359	11 763	10 697	- 9,1	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp.*
81	38	12	—	—	—	—	—	—	—	8a Leveringen aan EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Uitvoer naar derde landen
35 246	32 560	30 152	32 876	+ 9,0	14 134	13 359	11 763	10 697	- 9,1	10 Brutoverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 Bruto binnenlands verbruik
6 054	6 112	6 688	8 825	+ 32,0	3 679	3 337	2 814	2 620	- 6,9	13 Omzetting (elektrische centrales)
1 075	1 600	2 136	2 938	+ 37,5	—	—	—	—	—	cokesovengas
4 979	4 512	4 552	5 887	+ 29,3	3 679	3 337	2 814	2 620	- 6,9	hoogovengas
6 741	6 648	6 653	6 791	+ 2,1	5	4	5	1	—	14 Verbruik van sector Energie
5 056	5 362	5 542	5 412	+ 2,3	—	—	—	—	—	cokesovengas
1 651	1 267	1 107	1 379	+ 24,6	—	—	—	—	—	hoogovengas
34	19	4	—	—	5	4	5	1	—	fabrieksgas
74	30	—	—	—	21	12	14	3	- 78,6	15 Verliezen op het verdelingsnet
502	250	300	371	+ 23,7	—	—	—	—	—	16 Niet-energetisch eindverbruik (cokesovengas)
21 771	19 215	16 662	17 087	+ 2,6	10 429	10 006	8 930	8 073	- 9,6	17 Energetisch eindverbruik
4 423	4 485	4 370	4 705	+ 7,7	—	—	—	—	—	cokesovengas
13 101	12 647	11 616	12 333	+ 6,2	10 279	9 856	8 760	8 012	- 8,5	hoogovengas
4 247	2 083	676	49	- 92,8	150	150	170	61	- 64,1	fabrieksgas
+ 104	+ 305	- 151	- 198	—	—	—	—	—	—	18 Statistische afwijking
<b>Energetisch eindverbruik :</b>										
17 524	17 132	15 986	17 038	+ 6,6	10 279	9 856	8 760	8 012	- 8,5	171 industrie
15 546	15 284	13 728	14 361	+ 4,6	10 110	9 682	8 594	7 850	- 8,7	waarvan :
334	230	162	109	- 32,7	—	—	—	—	—	1710 ijzer- en staalindustrie
—	—	—	—	—	169	174	166	162	- 2,4	1711 non-ferro metalen
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1712 chemische industrie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1713 steen-, cement-, betonwaren, aardew.- en glasind.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
1 644	1 618	2 096	2 568	+ 22,5	—	—	—	—	—	1718 metaalverwerking
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1719 overige
4 247	2 083	676	49	- 92,8	150	150	170	61	- 64,1	aanpassingsverschil ★
3 302	1 554	489	41	- 91,6	140	140	—	—	—	173 huisbrand, enz.
945	529	187	8	- 95,7	10	10	—	—	—	waarvan :
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	particuliere huishoudingen
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	handel, overheidsdiensten, enz.
<b>Aanvullende gegevens :</b>										
28 505	25 912	23 499	26 085	+ 11,0	14 129	13 355	11 758	10 696	- 9,0	Leveringen voor de binnenlandse markt (12-14)
8 512	8 103	7 328	8 033	+ 9,6	—	—	—	—	—	cokesovengas
17 969	17 338	16 137	18 043	+ 11,8	13 958	13 193	11 574	10 632	- 8,1	hoogovengas
2 024	471	34	9	- 73,5	171	162	184	64	- 65,2	fabrieksgas

\* (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename.

Tcal (gross cal. value)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
<b>UNITED KINGDOM</b>							
<b>2 Production</b>	<b>191 419</b>	<b>190 789</b>	<b>166 824</b>	<b>148 756</b>	<b>- 10,8</b>	<b>929</b>	<b>1 020</b>
<i>coke oven gas</i>	33 919	33 113	31 525	26 687	- 15,3	—	—
<i>blast furnace gas</i>	30 568	30 618	25 351	24 318	- 4,1	—	—
<i>works gas</i>	126 932	127 058	109 948	97 751	- 11,1	929	1 020
<b>3a Supplies from EUR-6</b>	—	—	—	—	—	—	—
<b>4 Imports from third-party countries</b>	—	—	—	—	—	—	—
<b>5 Resources</b>	<b>191 419</b>	<b>190 789</b>	<b>166 824</b>	<b>148 756</b>	<b>- 10,8</b>	<b>929</b>	<b>1 020</b>
<b>6 Variations of stocks at the prod. and importers*</b>	—	—	—	—	—	—	—
<b>8a Deliveries to EUR-6</b>	—	—	—	—	—	—	—
<b>9 Exports to third-party countries</b>	—	—	—	—	—	—	—
<b>10 Gross consumption</b>	<b>191 419</b>	<b>190 789</b>	<b>166 824</b>	<b>148 756</b>	<b>- 10,8</b>	<b>929</b>	<b>1 020</b>
<b>12 Gross inland consumption</b>	—	—	—	—	—	—	—
<b>13 Transformations (electrical power stations)</b>	<b>3 956</b>	<b>3 805</b>	<b>4 110</b>	<b>3 679</b>	<b>- 10,5</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
<i>coke oven gas</i>	—	—	—	—	—	—	—
<i>blast furnace gas</i>	3 956	3 805	4 110	3 679	- 10,5	—	—
<b>14 Consumption of the energy sector</b>	<b>17 615</b>	<b>17 842</b>	<b>17 791</b>	<b>16 355</b>	<b>- 8,1</b>	<b>29</b>	<b>32</b>
<i>coke oven gas</i>	14 037	14 137	14 742	13 483	- 8,5	—	—
<i>blast furnace gas</i>	2 822	2 924	2 268	1 436	- 36,7	—	—
<i>works gas</i>	756	781	781	1 436	+ 83,9	29	32
<b>15 Distribution losses</b>	<b>20 437</b>	<b>26 233</b>	<b>25 906</b>	<b>17 439</b>	<b>- 32,7</b>	<b>75</b>	<b>83</b>
<b>16 Final non-energy consumption</b>	—	—	—	—	—	—	—
<b>17 Final energy consumption</b>	<b>149 487</b>	<b>143 035</b>	<b>119 020</b>	<b>111 283</b>	<b>- 6,5</b>	<b>825</b>	<b>905</b>
<i>coke oven gas</i>	11 390	11 642	11 189	11 113	- 0,7	—	—
<i>blast furnace gas</i>	23 790	23 890	18 976	19 203	+ 1,2	—	—
<i>works gas</i>	114 307	107 503	88 855	80 967	- 8,9	825	905
<b>18 Statistical difference</b>	<b>- 76</b>	<b>- 126</b>	<b>- 3</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
<b>Final energy consumption :</b>							
<b>171 industry</b>	<b>56 600</b>	<b>53 323</b>	<b>40 547</b>	<b>41 857</b>	<b>+ 3,2</b>	<b>160</b>	<b>196</b>
of which :							
1710 <i>iron and steel industry</i>	37 548	38 203	32 433	31 324	- 3,4	—	—
1711 <i>non-ferrous metals industry</i>	1 966	958	630	907	+ 44,0	—	—
1712 <i>chemical industry</i>	1 260	1 184	605	1 134	+ 87,4	—	—
1713 <i>glas, pottery and building materials industry</i>	2 394	1 260	806	1 033	+ 28,2	—	—
1714 <i>ore-extraction industry (except fuels)</i>	—	—	—	—	—	—	—
1715 <i>food, drink and tobacco industry</i>	1 840	1 336	1 058	1 109	+ 4,8	—	—
1716 <i>textile, leather and clothing industry</i>	806	554	403	454	+ 12,7	—	—
1717 <i>paper and printing industry</i>	428	403	—	302	—	—	—
1718 <i>engineering and other metal industry</i>	9 526	8 568	4 612	4 863	+ 5,4	—	—
1719 <i>other non-classified industries</i>	832	857	—	731	—	—	—
<i>agreement *</i>	—	—	—	—	—	—	—
<b>173 households, etc.</b>	<b>92 887</b>	<b>89 712</b>	<b>78 473</b>	<b>69 426</b>	<b>- 11,5</b>	<b>665</b>	<b>709</b>
of which :							
<i>households</i>	76 255	73 458	63 202	55 868	- 11,6	—	—
<i>commerce, public authorities, etc.</i>	16 632	16 254	15 271	13 558	- 11,2	—	—
<b>Additional data :</b>							
<b>Deliveries for the inland market (12-14)</b>	<b>173 804</b>	<b>172 947</b>	<b>149 033</b>	<b>132 401</b>	<b>- 11,2</b>	<b>900</b>	<b>988</b>
<i>coke oven gas</i>	19 882	18 976	16 783	13 204	- 21,3	—	—
<i>blast furnace gas</i>	27 746	27 694	23 083	22 882	- 0,9	—	—
<i>works gas</i>	126 176	126 277	109 167	96 315	- 11,8	900	988

\* (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (øvre brændv.)
<b>IRELAND</b>			<b>DANMARK</b>					
1 018	1 086	+ 6,7	1 677	1 690	1 606	1 580	- 1,6	2 Produktion
—	—		—	—	—	—		koksværksgas
1 018	1 086	+ 6,7	1 677	1 690	1 606	1 580	- 1,6	højovngas
—	—		—	—	—	—		gasværksgas
—	—		—	—	—	—		3a Leveringer fra EUR-6
—	—		—	—	—	—		4 Import fra tredjelande
1 018	1 086	+ 6,7	1 677	1 690	1 606	1 580	- 1,6	5 Rådighedsmængde
—	—		—	—	—	—		6 Lagerforandringer hos producenter og importører*
—	—		—	—	—	—		8a Leveringer til EUR-6
—	—		—	—	—	—		9 Eksport til tredjelande
1 018	1 086	+ 6,7	1 677	1 690	1 606	1 580	- 1,6	10 Bruttoforbrug
—	—		—	—	—	—		12 Indenlandsk bruttoforbrug
—	—		—	—	—	—		13 Omformning (elektricitetsværker)
32	34	+ 6,3	61	75	57	55	- 3,5	koksværksgas
—	—		—	—	—	—		højovngas
32	34	+ 6,3	61	75	57	55	- 3,5	gasværksgas
83	88	+ 6,0	119	118	120	125	+ 4,2	15 Distributionstab
—	—		—	—	—	—		16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
903	964	+ 6,8	1 497	1 497	1 429	1 400	- 2,0	17 Endeligt energetisk forbrug
—	—		—	—	—	—		koksværksgas
903	964	+ 6,8	1 497	1 497	1 429	1 400	- 2,0	højovngas
—	—		—	—	—	—		gasværksgas
—	—		—	—	—	—		18 Statistisk differens
<b>Endeligt energetisk forbrug :</b>								
195	220	+ 12,8	291	257	201	200	- 0,5	171 industri
—	—		1	1	1	1	—	heraf :
—	—		12	12	—	—	—	1710 jern- og stålindustri
—	—		13	9	8	6	- 25,0	1711 øvrige metalindustri
—	—		53	55	82	83	+ 1,2	1712 kemisk industri
—	—		—	—	—	—	—	1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialeindustri
—	—		75	57	32	23	- 28,1	1714 minedrift (brændstof undt.)
—	—		2	2	1	1	—	1715 nærings- og nydelsemiddelindustri
—	—		9	6	8	8	—	1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri
—	—		106	99	62	59	- 4,8	1717 papir- og grafisk industri
—	—		20	16	7	19	+ 171	1718 jern- og metalforarbejdning
—	—		—	—	—	—	—	1719 andre ikke klassificerede industrier
708	744	+ 5,1	1 206	1 240	1 228	1 200	- 2,3	udligning ★
—	—		1 164	1 183	1 128	1 096	- 2,8	173 husholdninger, osv.
—	—		42	57	100	104	+ 4,0	heraf :
—	—		—	—	—	—	—	husholdninger
—	—		—	—	—	—	—	handel, offentlige institutioner, osv.
986	1 052	+ 6,7	1 616	1 615	1 549	1 525	- 1,5	<b>Tillægsoplysninger :</b>
—	—		—	—	—	—	—	Leveringer til indlandsmarkedet (12-14)
986	1 052	+ 6,7	1 616	1 615	1 549	1 525	- 1,5	koksværksgas
—	—		—	—	—	—	—	højovngas
—	—		—	—	—	—	—	gasværksgas

\* (+) lagerformindskelse; (—) lagervækst.

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	
	EUR-9						EUR-6				
1 Production de sources primaires	3 148	3 293	3 265	3 350	+ 2,6	3 148	3 293	3 265	3 350	+ 2,6	
2 Production de produits dérivés	144 176	150 594	146 775	152 565	+ 3,9	119 425	127 397	124 589	126 096	+ 1,2	
gaz de pétrole liquéfiés	101 582	107 237	109 698	119 220	+ 8,9	85 651	90 754	92 689	99 416	+ 7,3	
gaz de raffineries	42 594	43 357	37 077	33 345	- 10,1	33 774	36 643	31 900	26 680	- 16,4	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(9 019)	(10 875)	(9 823)	(10 504)	+ 6,9	(6 190)	(7 997)	(7 200)	(7 430)	+ 3,2	
3b Réceptions en prov. des nouv. pays membres						181	303	314	366	+ 16,6	
4 Importations en provenance des pays tiers	2 515	3 407	4 975	3 981	- 20,0	1 000	2 206	4 133	3 036	- 26,5	
5 Ressources	149 839	157 294	155 015	159 896	+ 3,1	123 754	133 199	132 301	132 848	+ 0,4	
6 Variations des stocks prod. et import.*	+ 1 168	- 1 075	+ 473	- 2 084		+ 1 184	- 819	+ 563	- 2 386		
8a Livraisons à EUR-6	(10 269)	(11 758)	(11 206)	(10 433)	- 6,9	(6 796)	(8 327)	(7 923)	(7 509)	- 5,2	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres						2 500	2 280	2 131	1 935	- 9,2	
9 Exportations vers les pays tiers	11 103	12 334	12 694	11 624	- 8,4	10 503	11 608	11 728	10 886	- 7,2	
10 Consommation brute	138 654	143 002	141 411	146 259	+ 3,4	111 329	118 162	118 282	117 562	- 0,6	
12 Consommation intérieure brute											
13 Transformations	38 882	33 440	28 465	26 228	- 7,9	23 240	21 967	19 544	17 846	- 8,7	
14 Consommation du secteur Energie	4 562	4 271	4 999	6 391	+ 27,8	4 562	4 271	4 999	6 391	+ 27,8	
16 Consommation finale non énergétique	21 470	17 211	17 343	14 754	- 14,9	19 933	15 799	16 486	13 368	- 18,9	
17 Consommation finale énergétique	72 305	84 096	90 998	95 581	+ 5,0	63 327	73 777	78 503	78 890	+ 0,5	
18 Ecart statistique	+ 1 435	+ 3 984	- 394	+ 3 305		+ 267	+ 2 348	- 1 250	+ 1 067		
<b>Transformations :</b>											
131 centrales électriques	6 032	6 267	6 225	7 764	+ 24,7	6 032	6 267	6 225	7 764	+ 24,7	
133 usines à gaz	32 850	27 173	22 240	18 464	- 17,0	17 208	15 700	13 319	10 082	- 24,3	
<b>Consommation finale énergétique :</b>											
171 industrie	21 700	29 807	32 798	33 888	+ 3,3	15 613	22 705	23 394	20 304	- 13,2	
soit :											
1710 sidérurgie						860	1 013	1 073	1 003	- 6,5	
1711 métaux non ferreux						610	643	432	581	+ 34,5	
1712 chimie						5 253	10 498	10 430	6 754	- 35,2	
1713 produits minéraux non métalliques						2 371	2 684	3 235	3 676	+ 13,6	
1714 extraction (combustibles exclus)						—	12	12	—		
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac						336	405	454	1 008		
1716 textiles, cuir, habillement						199	234	108	92	- 14,8	
1717 papier et imprimerie						58	83	94	92	- 2,1	
1718 fabrications métalliques						3 419	3 650	4 076	3 722	- 8,7	
1719 autres branches						2 507	3 483	3 480	3 376	- 3,0	
ajustement ★	—	—	—	—		—	—	—	—		
172 transports (routiers)	5 331	6 733	7 546	8 013	+ 6,2	4 953	6 344	7 109	7 399	+ 4,1	
173 foyers domestiques, etc.	45 274	47 556	50 654	53 680	+ 6,0	42 761	44 728	48 000	51 187	+ 6,6	
soit :											
foyers domestiques											
commerce, administration publique, etc.											
<b>Données complémentaires :</b>											
Livraisons pour le marché intérieur (12—14)	134 092	138 731	136 412	139 868	+ 2,5	106 767	113 891	113 283	111 171	- 1,9	

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (Ho)
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>					<b>FRANCE</b>					
73	69	35	10	- 71,4	3 075	3 224	3 230	3 340	+ 3,4	1 Erzeugung von Primärenergie
45 490	42 012	39 942	38 198	- 4,4	30 616	33 412	33 445	36 799	+ 10,0	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
24 655	23 781	24 418	25 841	+ 5,8	26 323	28 920	29 383	32 465	+ 10,5	Flüssiggas
20 835	18 231	15 524	12 357	- 20,4	4 293	4 492	4 062	4 334	+ 6,7	Raffineriegas
1 729	2 568	2 186	2 071	- 5,3	789	1 280	981	1 109	+ 13,0	3a Bezüge aus EUR-6
178	220	171	161	- 5,8	—	47	128	77	- 39,8	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
218	403	214	219	+ 2,3	452	1 253	2 205	1 837	- 16,7	4 Einfuhr aus dritten Ländern
47 688	45 272	42 548	40 659	- 4,4	34 932	39 216	39 989	43 162	+ 7,9	5 Aufkommen
+ 155	+ 53	+ 356	- 138		+ 1 137	- 188	+ 175	- 1 348		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
3 590	3 691	2 844	2 388	- 16,0	523	956	1 007	764	- 24,1	8a Lieferungen an EUR-6
785	761	437	420	- 3,9	517	412	412	365	- 11,4	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
991	760	701	891	+ 27,1	5 139	5 481	5 236	4 031	- 23,0	9 Ausfuhr in dritte Länder
42 477	40 113	38 922	36 822	- 5,4	29 890	32 179	33 509	36 654	+ 9,4	10 Bruttoverbrauch
16 663	15 744	13 694	10 643	- 22,3	2 775	3 012	3 320	3 876	+ 16,7	12 Brutto-Inlandsverbrauch
3 719	3 261	3 646	3 750	+ 2,9	447	650	672	1 436	+ 114	13 Umwandlung
14 747	10 757	10 814	9 887	- 8,6	2 212	2 281	4 023	1 479	- 63,2	14 Verbrauch des Sektors Energie
8 720	10 351	10 757	12 788	+ 18,9	2 212	2 281	4 023	1 479	- 63,2	16 Nicht-energetischer Endverbrauch
- 1 372	—	+ 11	- 246		23 052	24 691	26 866	28 467	+ 6,0	17 Energetischer Endverbrauch
					+ 1 404	+ 1 545	- 1 372	+ 1 396		18 Statistische Differenz
										<b>Umwandlung :</b>
2 369	2 867	2 884	3 052	+ 5,8	615	660	976	1 523	+ 56,0	131 Elektrizitätswerke
14 294	12 877	10 810	7 591	- 29,8	2 160	2 352	2 344	2 353	+ 0,4	133 Gaswerke
										<b>Energetischer Endverbrauch :</b>
4 216	5 615	4 939	5 745	+ 16,3	2 541	2 844	3 935	4 240	+ 7,8	171 Industrie
538	703	695	701	+ 0,9	30	29	29	23	- 20,7	davon :
516	439	202	257	+ 27,2	3	11	11	15	+ 36,4	1710 Eisenschaffende Industrie
1 118	1 344	1 736	1 790	+ 3,1	154	181	265	624		1711 NE-Metallindustrie
—	—	—	—	—	451	502	680	940		1712 Chemie
65	100	137	123	- 10,2	—	—	—	—		1713 Steine, Erde, Glas, Keramik
108	124	9	7	- 22,2	30	32	31	683		1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
430	457	—	—	—	8	9	9	10	+ 11,1	1715 Nahrungs- und Genußmittel
1 441	2 448	2 128	2 818	+ 32,4	3	2	3	5	+ 66,7	1716 Textil, Leder, Bekleidung
—	—	—	—	—	1 272	1 420	1 969	1 911	- 2,9	1717 Papier und Druckereigewerbe
84	129	172	216	+ 25,6	590	658	938	29		1718 Eisen- und Metallverarbeitung
4 420	4 607	5 646	6 827	+ 20,9	—	—	—	—		1719 Sonstige
3 844	2 694	3 562	4 649	+ 30,5	—	—	—	—		Ausgleich ★
576	1 913	2 084	2 178	+ 4,5	—	—	—	—		172 Verkehr (Straßenverkehr)
					20 511	21 847	22 931	24 227	+ 5,7	173 Haushalte usw.
					18 196	18 856	19 580	20 353	+ 3,9	davon :
					2 315	2 991	3 351	3 874	+ 15,6	Haushalte
										Handel, Behörden usw.
										<b>Zusätzliche Angaben :</b>
38 758	36 852	35 276	33 072	- 6,2	29 443	31 529	32 837	35 218	+ 7,3	Lieferungen für den inländischen Markt (12-14)

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>										
1 Produzione di fonti primarie	—	—	—	—		—	—	—	—	
2 Produzione di prodotti derivati	26 900	35 310	33 092	30 519	- 7,8	9 519	10 465	11 574	14 607	+ 26,2
gas di petrolio liquefatti	22 754	25 082	25 092	26 112	+ 4,1	7 428	8 444	9 423	10 294	+ 9,2
gas di raffinerie	4 146	10 228	8 000	4 407	- 44,9	2 091	2 021	2 151	4 313	+ 101
3a Arrivi da EUR-6	348	348	396	353	- 10,9	1 044	993	808	698	- 13,6
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—		—	—	—	33	
4 Importazioni dai paesi terzi	228	480	1 572	967	- 38,5	22	47	121	1	- 99,2
5 Risorse	27 476	36 138	35 060	31 839	- 9,2	10 585	11 505	12 503	15 339	+ 22,7
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 108	- 684	- 12	- 900						
8a Forniture a EUR-6	468	779	372	51	- 86,3	1 880	2 437	3 261	3 703	+ 13,6
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—		799	703	991	854	- 13,8
9 Esportazioni verso i paesi terzi	1 980	2 905	3 372	4 149	+ 23,0	1 491	1 772	1 727	1 328	- 23,1
10 Consumo lordo	24 920	31 770	31 304	26 739	- 14,6	6 415	6 593	6 524	9 454	+ 44,9
12 Consumo interno lordo										
13 Trasformazioni	1 594	1 563	1 068	1 854	+ 73,6	260	253	—	—	
14 Consumo del settore Energia	396	360	252	132	- 47,6	—	—	429	1 073	+ 150
16 Consumo finale non energetico	2 167	1 991	963	2 002	+ 108					
17 Consumo finale energetico	20 666	27 688	28 913	22 619	- 21,8	5 887	6 113	6 033	8 468	+ 40,4
18 Differenza statistica	+ 97	+ 168	+ 108	+ 132		+ 268	+ 227	+ 62	- 87	
<b>Trasformazioni :</b>										
131 centrali elettriche	1 486	1 461	955	1 742	+ 82,4	—	—	—	—	
133 officine del gas	108	102	113	112	- 0,9	260	253	—	—	
<b>Consumo finale energetico :</b>										
171 industria	4 729	10 347	10 145	4 655	- 54,1	2 936	2 922	3 212	4 428	+ 37,9
ossia :										
1710 siderurgia	180	192	264	168	- 36,4	30	30	26	28	+ 7,7
1711 metalli non ferrosi	—	84	120	180	+ 50,0	10	13	15	7	- 53,3
1712 chimica	2 377	7 611	7 001	1 761	- 74,8	2 662	2 647	2 916	4 178	+ 43,3
1713 prodotti minerali non metallici	540	600	588	722	+ 22,8	18	17	18	13	- 27,8
1714 estrazione (combustibili esclusi)	—	12	12	—		—	—	—	—	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	108	144	144	60	- 58,3	74	75	87	85	- 2,3
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	60	72	48	36	- 25,0	8	7	7	7	
1717 carta e stampa	36	60	72	60	- 16,7	10	13	11	16	+ 45,5
1718 fabbricazioni metalliche	1 368	1 500	1 776	1 524	- 14,2	111	103	114	90	- 21,1
1719 altri settori	60	72	120	144	+ 20,0	13	17	18	4	- 77,8
aggiustamento ★	—	—	—	—		—	—	—	—	
172 trasporti (stradali)	3 840	5 160	6 000	6 120	+ 2,0	641	697	711	830	+ 16,7
173 usi domestici, ecc.	12 097	12 181	12 768	11 844	- 7,2	2 310	2 494	2 110	3 210	+ 52,1
ossia :										
usi domestici						1 730	1 738	1 667	2 207	+ 32,4
commercio, amministrazione pubblica, ecc.						580	756	443	1 003	+ 126
<b>Dati complementari :</b>										
Forniture per il mercato interno (12-14)	24 524	31 410	31 052	26 607	- 14,3	6 415	6 593	6 095	8 381	+ 37,5

\* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (bov. w.)
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>1 Primaire produktie</b>
6 900	6 198	6 536	5 973	- 8,6	—	—	—	—	—	<b>2 Afgeleide produktie</b>
4 491	4 527	4 373	4 704	+ 7,6	—	—	—	—	—	<i>vloeibaar petroleumgas</i>
2 409	1 671	2 163	1 269	- 41,3	—	—	—	—	—	<i>raffinaderigas</i>
1 955	2 489	2 500	2 867	+ 14,7	325	319	329	332	+ 0,9	<b>3a Aanvoer uit EUR-6</b>
3	36	15	95	+ 533	—	—	—	—	—	<b>3b Aanvoer uit de nieuwe lid-staten</b>
80	23	21	12	- 42,9	—	—	—	—	—	<b>4 Invoer uit derde landen</b>
8 938	8 746	9 072	8 947	- 1,4	325	319	329	332	+ 0,9	<b>5 Bruto beschikbare hoeveelheden</b>
—	0	+ 44	—	—	—	—	—	—	—	<b>6 Voorraadwijzigingen prod. en imp.*</b>
311	458	439	603	+ 37,4	24	6	—	—	—	<b>8a Leveringen aan EUR-6</b>
399	404	291	296	+ 1,7	—	—	—	—	—	<b>8b Leveringen aan de nieuwe lid-staten</b>
902	690	692	487	- 29,6	—	—	—	—	—	<b>9 Uitvoer naar derde landen</b>
7 326	7 194	7 694	7 561	- 1,7	301	313	329	332	+ 0,9	<b>10 Brutoverbruik</b>
1 841	1 344	1 410	1 456	+ 3,3	107	51	52	17	- 67,3	<b>12 Bruto binnenlands verbruik</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>13 Omzetting</b>
807	770	686	—	—	—	—	—	—	—	<b>14 Verbruik van de sector Energie</b>
4 801	4 716	5 702	6 233	+ 9,3	201	218	232	315	+ 35,8	<b>16 Niet-energetisch eindverbruik</b>
123	+ 364	- 104	- 128	—	7	+ 44	+ 45	—	—	<b>17 Energetisch eindverbruik</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>18 Statistische afwijking</b>
1 562	1 279	1 410	1 447	+ 2,6	107	51	52	17	- 67,3	<b>Omzetting :</b>
279	65	—	9	—	—	—	—	—	—	131 elektrische centrales
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133 gasfabrieken
1 163	947	1 128	1 196	+ 6,0	28	30	35	40	+ 14,3	<b>Energetisch eindverbruik :</b>
71	47	47	71	+ 51,1	11	12	12	12	—	171 industrie
81	96	84	122	+ 45,2	—	—	—	—	—	waarvan :
59	59	216	142	- 34,3	1	—	—	—	—	1710 ijzer- en staalindustrie
244	221	213	211	- 0,9	—	—	—	—	—	1711 non-ferro metalen
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1712 chemische industrie
58	54	55	57	+ 3,6	1	—	—	—	—	1713 steen-, cement-, betonwaren, aardew.- en glasind.
15	22	35	32	- 8,6	—	—	—	—	—	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
9	8	8	11	+ 37,5	—	—	—	—	—	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
235	170	217	197	- 9,2	3	—	—	—	—	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
391	270	253	353	+ 39,5	12	18	23	28	+ 21,7	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1718 metaalverwerkende industrie
355	320	189	190	+ 0,5	33	38	37	43	+ 16,2	1719 overige
3 283	3 449	4 385	4 847	+ 10,5	140	150	160	232	+ 45,0	aanpassingsverschil *
—	—	4 290	4 728	+ 10,2	—	—	—	—	—	172 vervoer (wegvervoer)
—	—	95	119	+ 25,3	—	—	—	—	—	173 huisbrand, enz.
7 326	7 194	7 694	7 561	- 1,7	301	313	329	332	+ 0,9	waarvan :
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	particuliere huishoudingen
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	handel, overheidsdiensten, enz.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Aanvullende gegevens :</b>
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Leveringen voor de binnenlandse markt (12-14)

\* (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

Tcal (gross cal. value)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
<b>UNITED KINGDOM</b>							
<b>IRELAND</b>							
1 Production of primary sources	—	—	—	—		—	—
2 Production of derived products	21 596	20 034	19 076	23 336	+ 22,3	459	532
<i>liquefied petroleum gases</i>	13 608	14 087	14 666	17 464	+ 19,1	459	532
<i>refinery gas</i>	7 988	5 947	4 410	5 872	+ 33,2	—	—
3a Supplies from EUR-6	1 402	1 268	1 050	1 261	+ 20,1	12	—
3b Supplies from new member countries	110	93	84	24	— 71,4	262	353
4 Imports from third-party countries	1 285	705	252	479	+ 90,1	6	—
5 Resources	24 393	22 100	20 462	25 100	+ 22,7	739	885
6 Variations of stocks at the prod. and importers*	— 19	— 235	+ 10	+ 326		— 9	+ 3
8a Deliveries to EUR-6	12	55	208	246	+ 18,3	—	—
8b Deliveries to new member countries	341	525	447	672	+ 50,3	172	182
9 Exports to third-party countries	529	655	907	694	— 23,5	—	—
10 Gross consumption	23 492	20 630	18 910	23 814	+ 25,9	558	706
12 Gross inland consumption							
13 Transformations	14 994	10 912	8 215	7 661	— 6,7	29	28
14 Consumption of the energy sector	—	—	—	—		—	—
16 Final non-energy consumption	1 537	1 412	857	1 386	+ 61,7	—	—
17 Final energy consumption	5 746	6 728	8 946	12 928	+ 44,5	529	678
18 Statistical difference	+ 1 215	+ 1 578	+ 892	+ 1 839		—	—
<b>Transformations :</b>							
131 electrical power stations	—	—	—	—		—	—
133 gas works	14 994	10 912	8 215	7 661	— 6,7	29	28
<b>Final energy consumption :</b>							
171 industry	4 940	5 846	8 014	11 945	+ 49,1	155	219
of which :							
1710 iron and steel industry	378	630	1 588	731	— 54,0	—	—
1711 non-ferrous metals industry	—	—	—	—		—	—
1712 chemical industry	—	—	—	—		—	—
1713 glass, pottery and building materials industry	—	—	—	—		—	—
1714 ore-extraction industry (except fuels)	—	—	—	—		—	—
1715 food, drink and tobacco industry	—	—	—	—		—	—
1716 textile, leather and clothing industry	—	—	—	—		—	—
1717 paper and printing industry	—	—	—	—		—	—
1718 engineering and other metal industry	—	—	—	—		—	—
1719 other non-classified industries	—	—	—	—		—	—
agreement *	—	—	—	—		—	—
172 transportation (road transportation)	—	—	—	—		—	—
173 households, etc.	806	882	932	983	+ 5,5	374	459
of which :							
households	—	—	—	—		—	—
commerce, public authorities, etc.	—	—	—	—		—	—
<b>Additional data :</b>							
Deliveries for the inland market (12-14)	23 492	20 630	18 910	23 814	+ 25,9	558	706

\* (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	Tcal (øvre brændv.)
<b>IRELAND</b>								
—	—		—	—	—	—		<b>1 Produktion af primære energikilder</b>
455	464	+ 2,0	2 696	2 631	2 655	2 669	+ 0,5	<b>2 Produktion af afledede produkter</b>
455	464	+ 2,0	1 864	1 864	1 888	1 876	— 0,6	flaskegas
—	—		832	767	767	793	+ 3,4	raffinaderigas
11	20	+ 81,8	838	849	649	648	— 0,2	<b>3a Leveringer fra EUR-6</b>
456	500	+ 9,6	24	12	59	255	+ 432	<b>3b Leveringer fra de nye medlemslande</b>
—	—		224	496	590	466	— 21,0	<b>4 Import fra tredjelande</b>
922	984	+ 6,7	3 782	3 988	3 953	4 038	+ 2,2	<b>5 Rådighedsmængde</b>
+ 6	— 4		+ 12	— 24	— 106	— 20		<b>6 Lagerforandringer hos producenter og importører*</b>
—	—		436	377	366	—		<b>8a Leveringer til EUR-6</b>
119	56	— 52,9	12	12	12	15	+ 25,0	<b>8b Leveringer til de nye medlemslande</b>
—	—		71	71	59	44	— 25,4	<b>9 Eksport til tredjelande</b>
809	924	+ 14,2	3 275	3 504	3 410	3 959	+ 16,1	<b>10 Bruttoforbrug</b>
33	34	+ 3,0	619	533	673	687	+ 2,1	<b>12 Indenlandsk bruttoforbrug</b>
—	—		—	—	—	—		<b>13 Omformning</b>
—	—		—	—	—	—		<b>14 Forbrug i energi-sektoren</b>
776	890	+ 14,7	2 703	2 913	2 773	2 873	+ 3,6	<b>16 Endeligt ikke-energetisk forbrug</b>
—	—		— 47	+ 58	— 36	+ 399		<b>17 Endeligt energetisk forbrug</b>
—	—		—	—	—	—		<b>18 Statistisk differens</b>
—	—		—	—	—	—		<b>Omformning :</b>
33	34	+ 3,0	619	533	673	687	+ 2,1	131 elektricitetsværker
—	—		—	—	—	—		133 gasværker
—	—		—	—	—	—		<b>Endeligt energetisk forbrug :</b>
258	300	+ 16,3	992	1 037	1 132	1 339	+ 18,3	171 industri
—	—		—	—	—	—		heraf :
—	—		544	519	535	—		1710 jern- og stålindustri
—	—		97	120	150	—		1711 øvrige metalindustri
—	—		65	68	74	—		1712 kemisk industri
—	—		5	4	4	—		1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialeindustri
—	—		14	15	19	—		1714 minedrift (brændstof undt.)
—	—		260	304	341	—		1715 nærings- og nydelsemiddelindustri
—	—		7	7	9	—		1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri
—	—		—	—	—	—		1717 papir- og grafisk industri
—	—		378	389	437	614	+ 40,5	1718 jern- og metalforarbejdning
518	590	+ 13,9	1 333	1 487	1 204	920	— 23,6	1719 andre ikke klassificerede industrier udligning ★
—	—		964	1 070	871	708	— 18,7	172 transport (landevejstrafik)
—	—		369	417	333	212	— 36,3	173 husholdninger, osv.
—	—		—	—	—	—		heraf :
—	—		—	—	—	—		husholdninger
—	—		—	—	—	—		handel, offentlige institutioner, osv.
809	924	+ 14,2	3 275	3 504	3 410	3 959	+ 16,1	<b>Tillægsoplysninger :</b>
—	—		—	—	—	—		Leveringer til indlandsmarkedet (12-14)

\* (+) lagerformindkøle; (—) lagervækst.

## GAS

## GAZ

## GAS

- 1 Rohrnetz : Gesamtnetzlänge  
 2 Rohrnetz : Länge der Transportleitungen  
 3 Rohrnetz : Länge der Verteilungsleitungen  
 4 Nachgewiesene und wahrscheinliche Naturgasreserven  
 (am Jahresende)

- 1 Mains network : total length  
 2 Mains network : length of the transmission mains  
 3 Mains network : length of the distribution mains  
 4 Proved and probable natural gas reserves  
 (at end of year)

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Canalisations : longueur totale du réseau (en fin d'année) km												
1960		189 206	73 470	56 633	20 345	24 124	14 165	469	156 582			1960
1961		199 099	74 734	61 855	22 402	25 150	14 477	481	159 311			1961
1962		204 198	76 198	63 540	23 444	25 620	14 912	484	162 370			1962
1963		210 799	78 644	64 921	24 806	26 600	15 342	486	166 006			1963
1964		211 669	82 889	67 342	26 005	29 119	15 826	488	169 982			1964
1965		229 918	84 536	69 209	27 340	31 895	16 374	504	173 956		5 459	1965
1966		238 261	86 532	71 201	28 256	34 800	16 968	504	178 970		5 518	1966
1967		251 840	88 870	73 719	31 535	39 215	17 997	504	184 712		5 502	1967
1968		267 670	93 598	76 121	34 232	44 398	18 815	506	189 978		5 488	1968
1969		281 436	95 621	79 298	37 401	49 307	19 272	537	194 638		5 317	1969
1970		293 572	97 580	81 754	39 250	54 628	19 823	537	198 298		4 980	1970
1971		308 703	100 818	84 266	41 971	60 500	20 691	537	202 032		4 923	1971
1972		321 500	103 500	87 136	43 500	65 310	21 417	547	204 703		4 869	1972

★ 2 — Canalisations : longueur des artères de transport (en fin d'année)  
km

1960		28 741	9 784	9 840	4 640	3 500	977	—	—	—	—	1960
1961		32 037	10 020	12 448	4 910	3 680	979	—	—	—	—	1961
1962		32 473	10 376	12 834	4 782	3 720	1 031	—	—	—	—	1962
1963		34 566	11 528	12 928	5 207	3 800	1 103	—	—	—	—	1963
1964		37 852	13 430	13 453	5 350	4 380	1 139	—	—	—	—	1964
1965		39 796	14 262	13 702	5 496	5 150	1 170	16	562	—	—	1965
1966	43 212	42 371	15 437	13 944	5 756	6 005	1 213	16	663	—	178	1966
1967	48 136	46 827	16 936	14 541	6 490	7 214	1 630	16	1 107	—	202	1967
1968	54 822	52 792	20 390	15 104	7 547	7 713	2 022	16	1 725	—	305	1968
1969	59 006	56 184	21 334	15 828	8 538	8 361	2 076	47	2 519	—	303	1969
1970	62 161	58 916	22 286	16 439	8 750	9 251	2 143	47	3 056	—	189	1970
1971	67 785	64 206	24 005	16 781	10 471	10 407	2 495	47	3 389	—	190	1971
1972		68 000	25 500	17 568	11 000	11 110	2 741	47	—	—	190	1972

3 — Canalisations : longueur des artères de distribution (en fin d'année)  
km

1960		160 465	63 686	46 793	15 705	20 624	13 188	469				1960
1961		167 062	64 714	49 407	17 492	21 470	13 498	481				1961
1962		171 455	65 822	50 706	18 662	21 900	13 881	484				1962
1963		176 233	67 116	51 993	19 599	22 800	14 239	486				1963
1964		183 917	69 459	53 889	20 655	24 739	14 687	488				1964
1965		190 062	70 274	55 507	21 844	26 745	15 204	488	173 394			1965
1966		195 890	71 095	57 257	22 500	28 795	15 755	488	178 307		5 340	1966
1967		205 013	71 934	59 178	25 034	32 001	16 367	488	183 605		5 300	1967
1968		214 878	73 208	61 017	26 685	36 685	16 793	490	188 253		5 182	1968
1969		225 252	74 287	63 470	28 863	40 946	17 196	490	192 119		5 014	1969
1970		234 656	75 294	65 315	30 500	45 377	17 680	490	195 242		4 791	1970
1971		244 577	76 813	67 485	31 500	50 093	18 196	490	198 643		4 733	1971
1972		253 500	78 000	69 568	32 500	54 200	18 676	500	—		4 679	1972

4 — Réserves prouvées et probables de gaz naturel (en fin d'année)  
10<sup>6</sup> m<sup>3</sup>

1960	327 500	327 500	25 000	167 500	121 000	14 000	—	—	—	—	—	1960
1961	474 000	474 000	35 000	160 000	115 000	164 000	—	—	—	—	—	1961
1962	791 000	791 000	48 000	120 000	123 000	500 000	—	—	—	—	—	1962
1963	1 516 600	1 516 600	135 600	148 000	133 000	1 100 000	—	—	—	—	—	1963
1964	1 575 700	1 575 700	192 700	140 000	143 000	1 100 000	—	—	—	—	—	1964
1965		2 142 500	220 500	152 000	136 000	1 634 000	—	—	—	—	—	1965
1966		2 830 900	241 000	170 000	130 000	2 289 900	—	—	—	—	—	1966
1967	3 566 900	2 906 900	274 000	200 000	143 000	2 289 900	—	—	660 000	—	—	1967
1968	3 748 600	3 028 600	314 000	215 000	182 000	2 317 600	—	—	720 000	—	—	1968
1969	3 905 350	3 135 350	337 750	205 000	164 300	2 428 300	—	—	770 000	—	—	1969
1970	4 251 100	3 123 500	362 000	195 000	162 500	2 404 000	—	—	1 127 600	—	—	1970
1971	4 234 300	3 172 400	360 000	185 000	170 800	2 456 600	—	—	1 061 900	—	—	1971
1972		3 160 000	350 000	175 000	170 000	2 465 000	—	—	—	—	—	1972

## GAS

## GAS

## GAS

- 1 Leidingnet : totale netlengte  
 2 Leidingnet : lengte van de transportleidingen  
 3 Leidingnet : lengte van de distributieleidingen  
 4 Bewezen en waarschijnlijke aardgasreserves  
 (aan het einde van het jaar)

- 1 Gasdotti : lunghezza totale delle reti  
 2 Gasdotti : lunghezza delle reti di trasporto  
 3 Gasdotti : lunghezza delle reti di distribuzione  
 4 Riserve di gas naturale constatate e probabili  
 (a fine anno)

**ENERGIE ELECTRIQUE**

\_\_\_\_\_

**ELECTRICAL ENERGY**

\_\_\_\_\_

**ELEKTRIZITÄT**

\_\_\_\_\_

**ENERGIA ELETTRICA**

\_\_\_\_\_

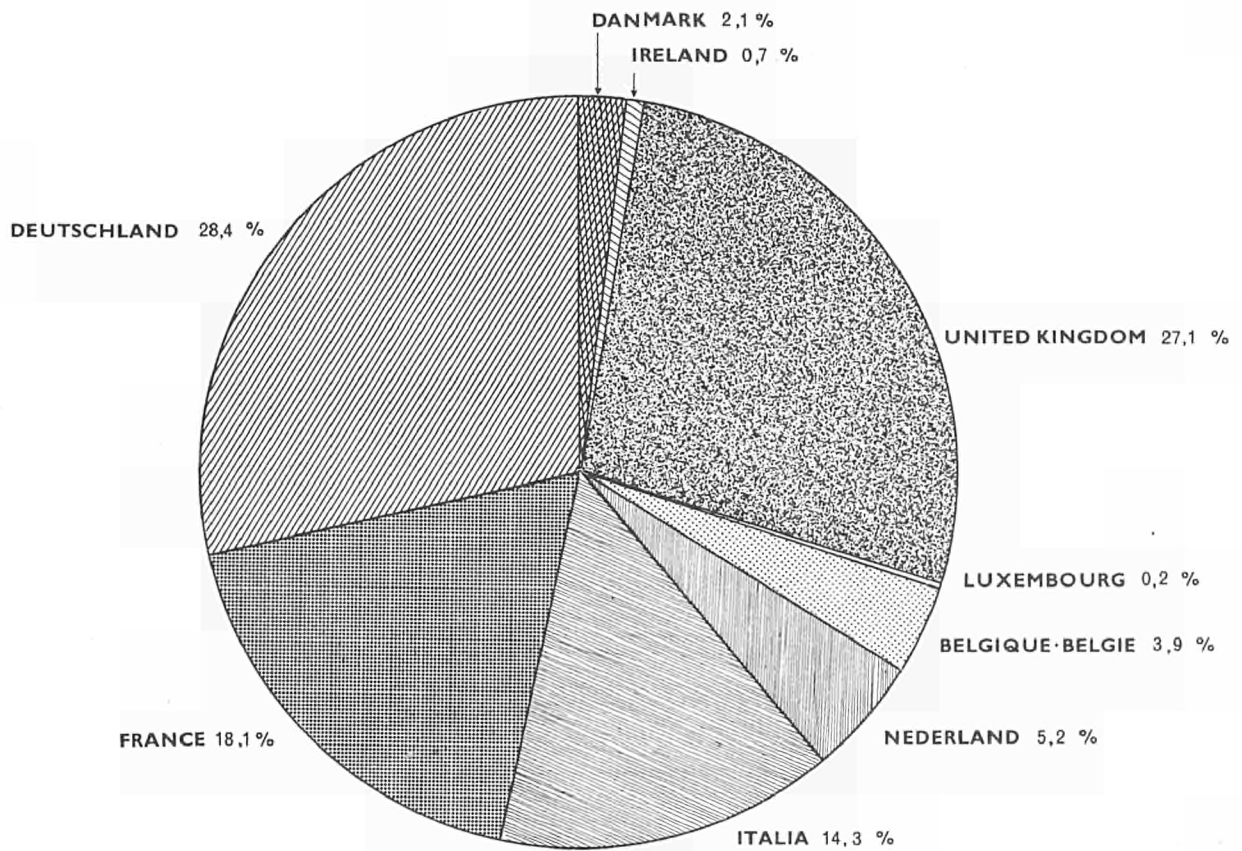
**ELEKTRICITEIT**

\_\_\_\_\_

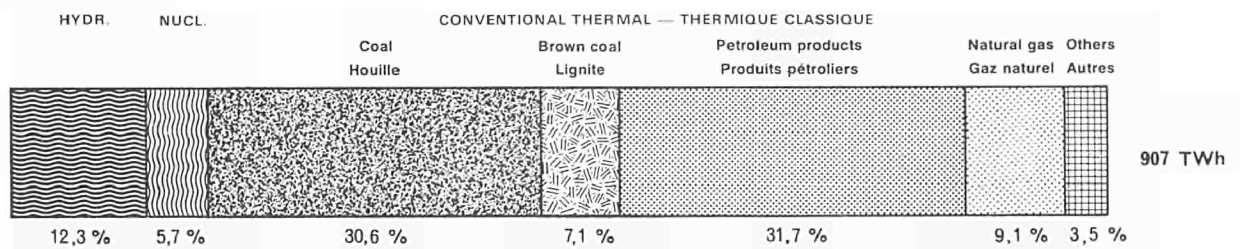
**ELEKTRICITET**

EUR-9 1972

NET PRODUCTION  
PRODUCTION NETTE

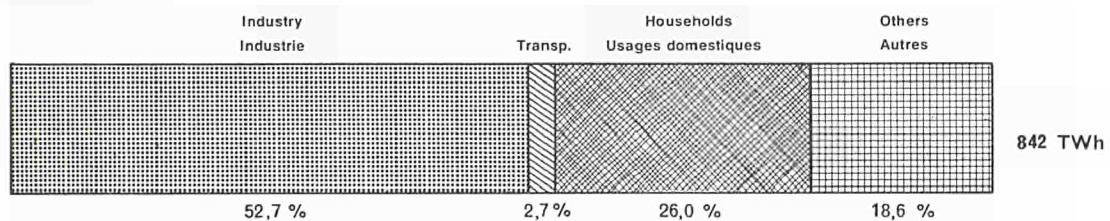


NET PRODUCTION  
PRODUCTION NETTE



CONSUMPTION ON THE  
INTERNAL MARKET

CONSOMMATION DU  
MARCHÉ INTÉRIEUR



— 1972 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
<b>TWh (10<sup>9</sup> kWh)</b>												
<b>Generation</b>	961,6	670,5	274,8	171,2	135,3	49,6	37,5	2,2	263,7	6,9	20,6	<b>Production brute</b>
Net production	906,7	635,3	257,2	163,7	129,7	47,2	35,7	2,2	245,3	6,5	19,4	Production nette
of which :												soit :
hydroelectric	111,1	106,1	13,5	48,7	42,5	—	0,6	0,9	4,3	0,7	0	hydraulique
geothermal	2,4	2,4	—	—	2,4	—	—	—	—	—	—	géothermique
nuclear	51,8	26,1	8,6	13,8	3,4	0,3	0	—	25,6	—	—	nucléaire
conventional thermal	741,4	500,9	235,1	101,2	81,3	46,9	35,1	1,2	215,3	5,8	19,3	thermique classique
from :												à partir de :
hard coal	277,9	140,2	100,4	29,8	2,3	2,1	5,6	0	134,0	0,1	3,6	houille
brown coal	64,4	62,8	61,3	0,7	0,8	—	—	—	—	1,6	—	lignite récent
petroleum products	287,8	193,7	38,3	55,4	71,6	9,7	18,3	0,4	74,1	4,2	15,7	produits pétroliers
natural gas	82,8	76,7	23,1	8,9	3,4	33,8	7,4	0,1	6,1	—	—	gaz naturel
other products	28,5	27,4	12,0	6,3	3,2	1,4	3,8	0,7	1,1	—	—	autres produits
<b>Gross inland consumption</b>	965,8	676,5	288,6	165,3	135,5	48,1	36,9	4,1	264,2	6,8	18,3	<b>Consommation intérieure brute</b>
Consumption on the internal market	841,7	594,9	252,5	146,8	116,9	43,2	32,7	2,7	225,7	5,8	15,3	Consommation du marché intérieur
of which :												soit :
industry	443,1	344,9	137,0	86,0	74,4	23,2	22,1	2,2	92,0	2,0	4,2	industrie
transport	23,0	20,2	8,6	6,1	3,8	0,9	0,8	0	2,7	—	0,1	transports
households	218,6	122,2	55,7	26,6	23,6	10,0	6,1	0,2	86,7	2,5	7,2	usages domestiques
other uses	157,0	107,5	51,2	28,1	15,1	9,0	3,8	0,3	44,3	1,2	3,8	autres usages

	<b>kWh</b>											
<b>Consumption per capita</b>												<b>Consommation par habitant</b>
Consumption on the internal market	3 305	3 117	4 092	2 850	2 154	3 240	3 369	7 987	4 045	1 919	3 066	Consommation du marché intérieur
among which :												dont :
households	858	640	902	517	436	751	625	568	1 554	830	1 410	usages domestiques

	<b>MW</b>											
<b>Hydroelectric power plants (end 1972)</b>												<b>Équipement hydraulique (fin 1972)</b>
Maximum output capacity	37 791	35 390	4 734	15 455	13 770	—	459	972	2 153	240	8	Puissance maximale possible nette
<b>Conventional thermal power plants (end 1972)</b>												<b>Équipement thermique (fin 1972)</b>
Maximum output capacity	187 972	113 565	49 129	24 844	20 186	12 190	7 002	214	67 924	1 568	4 915	Puissance maximale possible nette
of which :												soit :
geothermal	368	368	—	—	368	—	—	—	—	—	—	géothermique
nuclear	9 536	5 449	2 129	2 705	552	53	10	—	4 087	—	—	nucléaire
conventional thermal	178 068	107 748	47 000	22 139	19 266	12 137	6 992	214	63 837	1 568	4 915	thermique classique

GWh (10 <sup>4</sup> kWh)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>EUR-9</b>						<b>EUR-6</b>				
<b>Production brute (1 + 2)</b>	<b>804 466</b>	<b>855 434</b>	<b>902 504</b>	<b>961 650</b>	<b>+ 6,6</b>	<b>542 507</b>	<b>580 393</b>	<b>620 867</b>	<b>670 506</b>	<b>+ 8,0</b>
<i>hydraulique</i>	116 074	123 866	109 459	112 337	+ 2,6	111 085	117 374	104 658	107 319	+ 2,5
<i>géothermique</i>	2 765	2 725	2 664	2 582	- 3,1	2 765	2 725	2 664	2 582	- 3,1
<i>nucléaire</i>	41 034	41 354	46 459	57 093	+ 22,9	11 909	15 342	18 911	27 692	+ 46,4
<i>thermique classique</i>	644 593	687 489	743 922	789 638	+ 6,1	416 748	444 952	494 634	532 913	+ 7,7
1 <i>primaire</i>	155 550	163 584	153 803	164 635	+ 6,6	122 558	132 205	122 364	133 089	+ 8,8
2 <i>dérivée</i>	648 916	691 850	748 701	797 015	+ 6,5	419 949	448 188	498 503	537 417	+ 7,8
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(8 329)	(10 833)	(12 090)	(15 770)	+ 30,4	(6 689)	(9 351)	(10 781)	(13 225)	+ 22,7
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	14 732	17 831	15 529	15 758	+ 1,5	1 047	896	1 186	2 056	+ 73,3
4 Importations en prov. pays tiers						14 154	17 290	14 803	14 195	- 4,1
<b>5 Ressources</b>	<b>819 198</b>	<b>873 265</b>	<b>918 033</b>	<b>977 408</b>	<b>+ 6,5</b>	<b>557 708</b>	<b>598 579</b>	<b>636 856</b>	<b>686 757</b>	<b>+ 7,8</b>
8a Livraisons à EUR-6	(8 345)	(10 784)	(12 116)	(15 764)	+ 30,1	(6 729)	(9 336)	(10 791)	(13 241)	+ 22,7
8b Livraisons aux nouv. pays membres	8 875	8 733	10 347	11 573	+ 11,8	586	568	125	435	+ 19,0
9 Exportations vers pays tiers						5 990	4 843	8 828	10 509	+ 19,0
<b>12 Consommation intérieure brute</b>	<b>810 307</b>	<b>864 581</b>	<b>907 660</b>	<b>965 841</b>	<b>+ 6,4</b>	<b>551 092</b>	<b>593 183</b>	<b>627 893</b>	<b>676 517</b>	<b>+ 7,7</b>
13 Transformations (centrales de pompage)	6 091	6 226	6 791	7 611	+ 12,1	4 578	4 739	5 582	6 427	+ 15,1
14 Consommation du secteur Énergie	79 167	82 006	85 639	88 328	+ 3,1	52 083	53 950	56 907	59 270	+ 4,1
15 Pertes sur les réseaux	54 932	57 745	60 345	61 577	+ 2,1	35 452	37 812	39 086	40 226	+ 2,9
17 Consommation finale énergétique	670 117	718 604	754 885	808 325	+ 7,1	458 979	496 682	526 318	570 594	+ 8,4
18 Écart statistique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Consommation du secteur Énergie:</b>										
141 Centrales électriques (auxiliaires)	46 394	48 883	52 140	54 955	+ 5,4	28 642	30 015	32 612	34 972	+ 7,2
142 Mines de houille et lignite, fabr. agglomérés	18 620	18 163	17 963	17 100	- 4,8	13 512	13 208	12 966	12 470	- 3,8
143 Cokeries et usines à gaz	3 436	3 170	2 922	2 780	- 4,9	1 951	1 862	1 748	1 701	- 2,7
144 Extraction et raffineries de pétrole	10 717	11 790	12 614	13 493	+ 7,0	7 978	8 865	9 581	10 127	+ 5,7
<b>Consommation finale énergétique:</b>										
171 Industrie	360 334	381 487	390 880	409 769	+ 4,8	274 858	293 506	302 221	320 638	+ 6,1
soit:										
1710 Sidérurgie						49 001	51 441	50 847	54 706	+ 7,6
1711 Métaux non ferreux						23 396	25 542	28 137	30 478	+ 8,3
1712 Chimie						80 457	85 588	86 882	91 396	+ 5,2
1713 Prod. minéraux non métalliques						20 576	21 985	22 693	24 161	+ 6,5
1714 Extraction (combustibles exclus)						4 765	5 191	5 323	5 200	- 2,3
1715 Denrées aliment., boissons, tabac						13 231	14 280	15 256	16 262	+ 6,6
1716 Textiles, cuir, habillement						15 748	16 179	16 822	17 575	+ 4,5
1717 Papier et imprimerie						18 789	19 862	20 280	21 351	+ 6,2
1718 Fabrications métalliques						35 649	39 061	40 390	42 449	+ 5,1
1719 Autres branches						13 246	14 377	15 591	17 070	+ 9,5
172 Transports	20 653	21 906	22 320	22 979	+ 2,9	17 835	19 069	19 458	20 183	+ 3,7
soit:										
1721 Transports ferroviaires						14 433	15 606	15 907	16 471	+ 3,5
1722 Transports urbains						3 402	3 463	3 551	3 712	+ 4,5
173 Foyers domestiques, etc.	289 130	315 211	341 685	375 577	+ 9,9	166 286	184 107	204 639	229 773	+ 12,2
soit:										
Foyers domestiques	166 062	182 904	198 073	(218 624)		86 458	97 397	108 333	122 201	+ 12,8
Eclair. publ., commerce, artisanat, etc.	123 068	132 307	143 612			79 828	86 710	96 306	107 572	+ 11,7
<b>Données complémentaires:</b>										
Production nette (1 + 2 - 141)	758 072	806 551	850 364	906 695	+ 6,6	513 865	550 378	588 255	635 534	+ 8,0
Solde des échanges (3 + 4 - 8 - 9)	+ 5 841	+ 9 147	+ 5 156	+ 4 191	- 18,7	+ 8 585	+ 12 790	+ 7 026	+ 6 011	- 14,5
Disponible pour le marché intérieur (12 - 13 - 141)	757 822	809 472	848 729	903 275	+ 6,4	517 872	558 429	589 699	635 118	+ 7,7
Consommation du marché intérieur (14 - 141 + 17)	702 890	751 727	788 384	841 698	+ 6,7	482 420	520 617	550 613	594 892	+ 8,0
dont: ensemble industrie (14 - 141 + 171)	393 107	414 610	424 379	443 142	+ 4,4	298 299	317 441	326 516	344 936	+ 5,6



1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	GWh (10 <sup>6</sup> kWh)
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>					<b>FRANCE</b>					
226 049	242 604	259 633	274 768	+ 5,8	137 500	146 837	155 862	171 226	+ 9,8	<b>Bruttoerzeugung (1 + 2)</b>
14 590	17 758	14 044	13 689	- 2,5	53 417	57 183	49 368	49 398	+ 0,1	Wasserkraft
4 937	6 030	5 812	9 137	+ 57,2	4 956	5 711	9 329	14 592	+ 56,4	Erdwärme
206 522	218 816	239 777	251 942	+ 5,1	79 127	83 943	97 165	107 236	+ 10,4	Kernenergie
										Herkömmliche Wärmekraft
18 069	22 391	18 099	21 120	+ 16,7	58 228	62 774	58 564	63 832	+ 9,0	1 primär
207 980	220 213	241 534	253 648	+ 5,0	79 272	84 063	97 298	107 394	+ 10,4	2 abgeleitet
2 763	3 326	4 810	6 079	+ 26,3	334	515	471	453	- 3,8	3a Bezüge aus EUR-6
1 045	890	1 185	2 051	+ 73,1	2	6	1	5		3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten
8 281	9 859	8 823	10 522	+ 19,3	3 622	3 899	3 714	2 547	- 31,4	4 Einfuhr aus dritten Ländern
238 138	256 679	274 451	293 420	+ 6,9	141 458	151 257	160 048	174 231	+ 8,9	5 Aufkommen
1 837	2 572	2 474	2 416	- 2,4	2 462	3 660	3 801	4 824	+ 26,9	8a Lieferungen an EUR-6
5	11	6	5	- 16,7	581	557	119	430		8b Lieferungen an die neue Mitgliedsstaaten
4 132	3 741	5 766	4 374	- 24,1	1 547	709	1 688	3 678	+ 118	9 Ausfuhr in dritte Länder
232 164	250 355	266 205	286 625	+ 7,7	136 868	146 331	154 440	166 299	+ 7,6	12 Brutto-Inlandsverbrauch
2 109	2 119	2 579	2 449	- 5,1	220	179	201	240	+ 19,4	13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)
27 250	27 941	28 978	29 563	+ 2,0	12 428	12 915	13 677	14 444	+ 5,6	14 Verbrauch des Sektors Energie
12 831	13 975	14 163	14 059	- 0,7	9 516	9 904	10 386	10 703	+ 3,0	15 Netzverluste
189 974	206 320	220 485	240 554	+ 9,1	114 704	123 333	130 176	140 842	+ 8,2	17 Energetischer Endverbrauch
										18 Statistische Differenz
										<b>Verbrauch des Sektors Energie:</b>
15 064	15 685	16 753	17 602	+ 5,1	5 984	6 129	6 864	7 574	+ 10,3	141 Kraftwerke (Eigenbedarf)
9 240	9 280	9 240	8 926	- 3,4	2 666	2 516	2 392	2 256	- 5,7	142 Kohlenbergbau und Brikettfabriken
777	754	705	674	- 4,4	754	739	677	657	- 3,0	143 Kokereien und Gaswerke
2 169	2 222	2 280	2 361	+ 3,6	3 024	3 531	3 744	3 957	+ 5,7	144 Erdölgewinnung u. Verarbeitung
										<b>Energetischer Endverbrauch:</b>
107 997	115 263	118 480	125 051	+ 5,5	69 048	73 405	75 655	79 098	+ 4,6	171 Industrie
19 114	20 091	19 088	20 282	+ 6,2	11 469	11 748	11 765	12 502	+ 6,3	davon:
7 299	8 017	9 677	10 509	+ 8,6	9 796	10 895	11 306	11 399	+ 0,8	1710 Eisensch. Industrie
34 925	36 878	37 155	38 823	+ 4,5	18 312	19 014	19 185	19 570	+ 2,0	1711 NE-Metalle
7 171	7 689	8 238	8 980	+ 9,0	4 865	5 085	5 278	5 636	+ 6,8	1712 Chemie
1 928	2 026	2 080	2 014	- 3,2	1 536	1 686	1 677	1 676		1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
4 225	4 483	4 804	5 069	+ 5,5	3359	3 739	3 939	4 291	+ 8,1	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
4 630	4 816	5 047	5 181	+ 2,6	3 514	3 632	3 815	3 969	+ 4,0	1715 Nahrungs- und Genußmittel
6 946	7 544	7 786	8 175	+ 5,0	5 105	5 358	5 439	5 669	+ 4,2	1716 Textil, Leder und Bekleidung
16 881	18 423	18 891	19 684	+ 4,2	7 604	8 375	8 896	9 547	+ 7,3	1717 Papier und Druckereien
4 878	5 296	5 714	6 334	+ 10,8	3 488	3 873	4 325	4 839	+ 11,9	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
										1719 Sonstige
7 345	7 928	8 191	8 603	+ 5,0	5 407	5 810	5 835	6 091	+ 4,4	172 Verkehr
5 338	5 893	6 092	6 406	+ 5,1	4 805	5 170	5 162	5 351	+ 3,7	davon:
2 007	2 035	2 099	2 197	+ 4,7	602	640	673	740	+ 9,9	1721 Eisenbahnen
										1722 Lokale Verkehrsmittel
74 632	83 129	93 814	106 900	+ 13,9	40 249	44 118	48 686	54 723	+ 12,4	173 Haushalte usw.
37 459	43 075	48 545	55 667	+ 14,7	19 097	21 175	23 443	26 610	+ 13,5	davon:
37 173	40 054	45 269	51 233	+ 13,2	21 152	22 943	25 243	28 113	+ 11,4	Haushalte
										Öfft. Beleucht., Handel, Handw. usw.
										<b>Zusätzliche Angaben:</b>
219 985	226 919	242 880	257 166	+ 5,9	131 516	140 708	148 998	163 652	+ 9,8	Nettoerzeugung (1 + 2 - 141)
+ 6 115	+ 7 751	+ 6 572	+ 11 857	+ 80,4	632	506	1 422	5 927		Saldo der Austauschlieferungen (3 + 4 - 8 - 9)
214 991	232 551	246 873	266 574	+ 8,0	130 664	140 023	147 375	157 485	+ 6,9	Für den inländischen Markt verfügbar (12 - 13 - 141)
202 160	218 576	232 710	252 515	+ 8,5	121 148	130 119	136 989	146 782	+ 7,1	Verbrauch im inländischen Markt (14 - 141 + 17)
120 183	127 519	130 705	137 012	+ 4,8	75 492	80 191	82 468	85 968	+ 4,2	davon: industrie insgesamt (14 - 141 + 171)

GWh (10 <sup>6</sup> kWh)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>										
<b>Produzione lorda (1 + 2)</b>	<b>110 447</b>	<b>117 423</b>	<b>124 860</b>	<b>135 261</b>	<b>+ 8,3</b>	<b>37 144</b>	<b>40 858</b>	<b>44 904</b>	<b>49 551</b>	<b>+ 10,3</b>
<i>idroelettrica</i>	42 001	41 300	40 019	42 715	+ 6,7	—	—	—	—	—
<i>geotermica</i>	2 765	2 725	2 664	2 582	— 3,1	—	—	—	—	—
<i>elettronucleare</i>	1 679	3 176	3 965	3 626	+ 7,8	315	368	405	326	— 19,5
<i>termoelettrica tradizionale</i>	64 002	70 222	78 812	86 338	+ 9,5	36 829	40 490	44 499	49 225	+ 10,6
1 <i>primaria</i>	45 610	46 274	45 108	47 556	+ 5,4	315	368	405	326	— 19,5
2 <i>derivata</i>	64 837	71 149	79 752	87 705	+ 10,0	36 829	40 490	44 499	49 225	+ 10,6
3a Arrivi da EUR-6	620	1 140	968	1 045	+ 7,9	242	721	651	1 331	+ 10,4
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	2 251	3 532	2 266	1 846	— 18,6	—	—	—	—	—
5 <b>Risorse</b>	<b>113 318</b>	<b>122 095</b>	<b>128 094</b>	<b>138 152</b>	<b>+ 7,9</b>	<b>37 386</b>	<b>41 579</b>	<b>45 555</b>	<b>50 882</b>	<b>+ 11,7</b>
8a Forniture a EUR-6	80	314	199	234	+ 17,6	600	1 062	1 733	2 791	+ 61,0
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	311	393	1 374	2 457	+ 78,8	—	—	—	—	—
12 <b>Consumo interno lordo</b>	<b>112 927</b>	<b>121 388</b>	<b>126 521</b>	<b>135 461</b>	<b>+ 7,1</b>	<b>36 786</b>	<b>40 517</b>	<b>43 822</b>	<b>48 091</b>	<b>+ 9,7</b>
13 Trasformazioni (centrali di pompaggio)	1 197	1 350	1 379	1 970	+ 42,9	—	—	—	—	—
14 Consumo del settore Energia	5 662	6 286	7 160	7 719	+ 7,8	3 452	3 579	3 789	4 058	+ 7,1
15 Perdite sulle reti	9 650	10 149	10 486	10 981	+ 6,7	1 875	2 075	2 307	2 579	+ 11,8
17 Consumo finale energetico	96 418	103 603	107 496	114 791	+ 6,8	31 459	34 863	37 726	41 454	+ 9,9
18 Differenze statistiche	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Consumo del settore Energia:</b>										
141 Centrali elettriche (ausiliari)	4 118	4 581	5 096	5 583	+ 9,6	1 892	1 980	2 157	2 337	+ 8,3
142 Miniere di carbon foss., lign. e fabb. agglom.	68	55	60	59	— 1,7	480	394	358	334	— 6,7
143 Cokerie e officine da gas	166	172	163	167	+ 2,5	39	40	55	61	+ 10,9
144 Estrazione e raff. di petrolio	1 310	1 478	1 841	1 910	+ 3,7	1 041	1 165	1 219	1 326	+ 11,6
<b>Consumo finale energetico:</b>										
171 <b>Industria</b>	<b>63 242</b>	<b>67 381</b>	<b>68 225</b>	<b>72 286</b>	<b>+ 5,9</b>	<b>16 317</b>	<b>17 973</b>	<b>19 448</b>	<b>21 494</b>	<b>+ 10,5</b>
<i>ossia:</i>										
1710 <i>Siderurgia</i>	11 011	11 783	12 002	13 114	+ 9,3	1 592	1 910	2 002	2 159	+ 7,8
1711 <i>Metalli non ferrosi</i>	3 951	4 123	3 920	4 415	+ 12,6	1 331	1 478	2 207	2 836	+ 28,5
1712 <i>Chimica</i>	16 289	17 358	17 617	18 229	+ 3,5	6 470	7 273	7 378	8 313	+ 12,7
1713 <i>Prodotti minerali non metallici</i>	6 298	6 763	6 637	6 885	+ 3,7	784	852	920	943	+ 2,5
1714 <i>Estrazione (combust. escl.)</i>	1 069	1 223	1 293	1 218	— 5,8	2	—	—	—	—
1715 <i>Derrate aliment., bevande, tabacco</i>	3 115	3 281	3 506	3 727	+ 6,3	1 570	1 738	1 862	1 984	+ 6,6
1716 <i>Tessile, cuoio e abbigliamento</i>	5 715	5 832	5 988	6 424	+ 7,3	746	726	727	702	— 3,3
1717 <i>Carta e grafica</i>	4 281	4 394	4 320	4 618	+ 6,9	1 477	1 514	1 632	1 726	+ 5,8
1718 <i>Fabbricazioni metalliche</i>	7 802	8 605	8 747	9 149	+ 4,6	1 731	1 877	2 023	2 135	+ 5,5
1719 <i>Altri</i>	3 711	4 019	4 195	4 507	+ 7,4	614	605	697	696	— 1,1
172 <b>Trasporti</b>	<b>3 514</b>	<b>3 639</b>	<b>3 682</b>	<b>3 755</b>	<b>+ 2,0</b>	<b>830</b>	<b>917</b>	<b>951</b>	<b>922</b>	<b>— 3,1</b>
<i>ossia:</i>										
1721 <i>Trasporti ferroviari</i>	2 964	3 090	3 144	3 228	+ 2,7	731	817	848	816	— 3,8
1722 <i>Trasporti urbani</i>	550	549	538	527	— 2,1	99	100	103	106	+ 2,9
173 <b>Consumi domestici, ecc.</b>	<b>29 662</b>	<b>32 583</b>	<b>35 589</b>	<b>38 750</b>	<b>+ 8,9</b>	<b>14 312</b>	<b>15 973</b>	<b>17 327</b>	<b>19 038</b>	<b>+ 9,9</b>
<i>ossia:</i>										
<i>Usi domestici</i>	17 586	19 395	21 399	23 648	+ 10,5	7 748	8 664	9 327	10 010	+ 7,3
<i>Illuminaz., comm., artigianato, ecc.</i>	12 076	13 188	14 190	15 102	+ 6,4	6 564	7 309	8 000	9 028	+ 12,9
<b>Dati complementari:</b>										
Produzione netta (1 + 2 - 141)	106 329	112 842	119 764	129 678	+ 8,3	35 253	38 878	42 747	47 214	+ 10,4
Saldo degli scambi (3 + 4 - 8 - 9)	+ 2 480	+ 3 965	+ 1 661	+ 200	—	358	341	1 082	1 460	+ 34,9
Disponibile per il mercato interno (12 - 13 - 141)	120 046	115 457	120 046	127 908	+ 6,5	34 895	38 537	41 665	45 754	+ 9,8
Consumo del mercato interno (14 - 141 + 17)	109 560	105 308	109 560	116 927	+ 6,7	33 019	36 462	39 358	43 175	+ 9,7
di cui: insieme dell'industria (24 - 141 + 171)	64 786	69 086	70 289	74 422	+ 5,9	17 877	19 572	21 080	23 215	+ 10,1

1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	GWh (10 <sup>6</sup> kWh)
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>					<b>LUXEMBOURG</b>					
29 165	30 523	33 261	37 461	+ 12,6	2 202	2 148	2 347	2 239	- 4,6	<b>Brutoproductie (1 + 2)</b>
230	246	158	581	+ 26,7	847	887	1 069	936	- 12,5	waterkracht
22	57	—	11	—	—	—	—	—	—	geothermische
28 913	30 220	33 103	36 869	+ 11,4	1 355	1 261	1 278	1 303	+ 2,0	kernenergie
252	303	133	191	+ 43,6	84	95	55	64	+ 16,4	1 primaire
28 913	30 220	33 128	37 270	+ 12,5	2 118	2 053	2 292	2 175	- 5,1	2 afgeleide
622	1 301	1 069	1 560	+ 45,9	2 108	2 348	2 812	2 757	- 2,0	3a Aanvoer uit EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Aanvoer uit de nieuwe lid-staten
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Invoer uit derde landen
29 787	31 824	34 330	39 021	+ 13,7	4 310	4 496	5 159	4 996	- 3,2	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
974	925	1 563	2 096	+ 34,1	776	803	1 021	880	- 13,8	8a Leveringen aan EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b Leveringen aan de nieuwe lid-staten
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Uitvoer naar derde landen
28 813	30 899	32 767	36 925	+ 12,7	3 534	3 693	4 138	4 116	- 0,5	12 Bruto binnenlands verbruik
—	—	37	562	—	1 052	1 091	1 386	1 207	- 12,9	13 Omzetting (pompcentrales)
3 208	3 151	3 225	3 407	+ 5,6	83	78	78	79	+ 1,3	14 Verbruik van de sector Energie
1 509	1 628	1 671	1 829	+ 9,4	—	81	73	74	+ 1,4	15 Verliezen op het net
24 096	26 120	27 834	31 127	+ 11,8	2 328	2 443	2 601	2 756	+ 5,9	17 Energetisch eindverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 Statistische afwijking
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Verbruik van de sector Energie:</b>
1 501	1 562	1 664	1 797	+ 8,0	83	78	78	79	+ 1,3	141 Elektr. centr. (neveninstallaties)
1 058	963	916	895	- 2,3	—	—	—	—	—	142 Steenkoolwinning en briketfabrieken
215	157	148	142	- 4,1	—	—	—	—	—	143 Cokes- en gasfabrieken
434	469	497	573	+ 15,3	—	—	—	—	—	144 Winning en raffinage aardolie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Energetisch eindverbruik:</b>
16 338	17 489	18 300	20 498	+ 14,3	1 916	1 995	2 113	2 211	+ 4,6	171 Industrie
4 194	4 241	4 248	4 852	+ 14,2	1 621	1 668	1 742	1 797	+ 3,2	1710 IJzer- en staalindustrie
1 018	1 028	1 025	1 317	+ 28,5	1	1	2	2	—	1711 Non-ferrrometalen
4 381	4 977	5 435	6 304	+ 15,9	80	88	112	147	+ 31,2	1712 Chemische industrie
1 419	1 555	1 576	1 671	+ 5,4	39	41	44	46	+ 4,5	1713 Glas-, keram. en bouwmat.
181	205	227	246	+ 8,4	49	51	46	46	—	1714 Mijnbouw (uitgez. brandst.)
940	1 013	1 086	1 161	+ 6,9	22	26	29	30	+ 3,4	1715 Voedings- en genotmiddelen
1 131	1 160	1 223	1 271	+ 3,9	12	13	22	28	+ 27,3	1716 Textiel, leder en kleding
980	1 052	1 103	1 163	+ 5,4	—	—	—	—	—	1717 Papier en grafische nijverheid
1 606	1 750	1 798	1 901	+ 5,7	25	31	35	33	- 5,7	1718 Metaalverwerking
488	508	579	612	+ 5,7	67	76	81	82	+ 1,2	1719 Overige
707	741	770	782	+ 1,6	32	34	29	30	+ 3,4	172 Vervoer
563	602	632	640	+ 1,3	32	34	29	30	+ 3,4	1721 Spoorwegen
144	139	138	142	+ 2,9	—	—	—	—	—	1722 Stadsvervoer
7 051	7 890	8 764	9 847	+ 12,4	380	414	459	515	+ 12,2	173 Gezinshuishoudingen, enz.
4 410	4 920	5 440	6 070	+ 11,6	158	168	184	196	+ 6,5	173 daarvan:
2 641	2 970	3 324	3 777	+ 13,6	222	246	275	319	+ 16,0	Gezinshuishoudingen
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Openb. verlicht., handel, ambacht., enz.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>Aanvullende gegevens:</b>
27 664	28 961	31 597	35 664	+ 12,9	2 119	2 070	2 269	2 160	- 4,8	Netto produktie (1 + 2 - 141)
352	376	494	536	+ 8,5	1 332	1 545	1 791	1 877	+ 4,8	Saldo van de uitwisseling (3 + 4 - 8 - 9)
27 312	29 337	31 066	34 566	+ 11,3	2 399	2 524	2 674	2 830	+ 5,8	Beschikbare energie voor de binnenlandse markt
25 803	27 709	29 395	32 737	+ 11,4	2 328	2 443	2 601	2 756	+ 5,9	(12 - 13 - 141)
18 045	19 078	19 861	22 108	+ 11,3	1 916	1 995	2 113	2 211	+ 4,6	Verbruik op de binnenlandse markt (14 - 141 + 17)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	waarvan: totaal industrie (14 - 141 + 171)

GWh (10 <sup>6</sup> kWh)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970
<b>UNITED KINGDOM</b>							
<b>IRELAND</b>							
<b>Generation (1+2)</b>	<b>239 077</b>	<b>249 193</b>	<b>256 709</b>	<b>263 681</b>	<b>+ 2,7</b>	<b>5 290</b>	<b>5 824</b>
<i>hydroelectric</i>	4 384	5 666	4 311	4 312	—	583	802
<i>geothermal</i>	—	—	—	—	—	—	—
<i>nuclear</i>	29 125	26 012	27 548	29 401	+ 6,7	—	—
<i>conventional thermal</i>	205 568	217 515	224 850	229 968	+ 2,3	4 707	5 022
1 primary	32 387	30 553	30 949	32 840	+ 6,1	583	802
2 derived	206 690	218 640	225 760	230 841	+ 2,3	4 707	5 022
3a Supplies from EUR-6	581	557	118	453	—	—	—
3b Supplies from new member countries	—	—	—	32	—	—	—
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—	—	—	—
<b>5 Resources</b>	<b>239 658</b>	<b>249 750</b>	<b>256 827</b>	<b>264 166</b>	<b>+ 2,9</b>	<b>5 290</b>	<b>5 824</b>
8a Deliveries to EUR-6	2	6	1	5	—	—	—
8b Deliveries to new member countries	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	—
<b>12 Gross inland consumption</b>	<b>239 656</b>	<b>249 744</b>	<b>256 826</b>	<b>264 161</b>	<b>+ 2,9</b>	<b>5 290</b>	<b>5 824</b>
13 Transformations (pumped storage stations)	1 513	1 487	1 209	1 184	— 2,1	—	—
14 Consumption of the Energy sector	25 522	26 303	27 011	27 168	+ 0,6	368	393
15 Network losses	17 461	17 737	18 941	18 832	— 0,4	569	626
17 Final energy consumption	195 160	204 217	209 665	216 977	+ 3,5	4 353	4 805
18 Statistical differences	—	—	—	—	—	—	—
<b>Consumption of the Energy sector :</b>							
141 Electrical power stations (auxiliaries)	16 449	17 404	18 110	18 417	+ 1,7	284	304
142 Mining industry	5 100	4 947	4 992	4 624	— 7,4	8	8
143 Coke oven plants and gasworks	1 451	1 274	1 138	1 041	— 8,5	34	34
144 Extractive petroleum industry and refineries	2 522	2 678	2 771	3 086	+ 11,4	42	47
<b>Final energy consumption :</b>							
171 Industry	80 795	82 891	83 193	83 219	—	1 456	1 590
of which :							
1710 Iron and steel industry	13 443	13 605	12 939	12 225	— 5,5	—	—
1711 Non-ferrous metals	2 608	2 785	4 286	5 017	+ 17,0	—	—
1712 Chemical industry	17 550	18 119	18 370	18 256	— 0,6	—	—
1713 Glass, pottery and building material	4 718	4 667	4 852	4 830	— 0,5	—	—
1714 Ore extraction (except fuels)	1 562	1 621	1 585	1 639	+ 3,4	—	—
1715 Food, drinks and tobacco	5 211	5 431	5 615	5 909	+ 5,2	—	—
1716 Textiles, leather and clothing	5 655	5 743	5 402	5 569	+ 3,1	—	—
1717 Paper, printing and publishing	5 734	5 818	5 478	5 539	+ 1,1	—	—
1718 Engineering and other metal trades	17 354	17 728	17 071	16 643	— 2,5	—	—
1719 Other non-classified	6 960	7 374	7 595	7 592	—	—	—
172 Transportation	2 713	2 734	2 765	2 697	— 2,5	—	—
of which :							
1721 Railways	2 693	2 720	2 758	—	—	—	—
1722 Urban transport systems	20	14	7	—	—	—	—
173 Households, comm., services etc...	111 652	118 592	123 707	131 061	+ 5,9	2 897	3 215
of which :							
Households	72 185	77 213	80 944	86 723	+ 7,1	1 968	2 174
Public lighting, comm., services etc...	39 467	41 379	42 763	44 338	+ 3,6	929	1 041
<b>Additional data :</b>							
Net production (1+2-141)	222 628	231 789	238 599	245 264	+ 2,8	5 006	5 520
Balance of exchanges (3+4-8-9)	+ 579	+ 551	+ 117	+ 480	+ 310	—	—
Available for the internal market (12-13-141)	221 694	230 853	237 507	244 560	+ 2,9	5 006	5 520
Consumption of internal market (14-141+17)	204 233	213 116	218 566	225 728	+ 3,5	4 437	4 894
among which : total industry (14-141+171)	89 868	91 790	92 098	91 970	— 0,1	1 540	1 679

1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %	GWh (10 <sup>6</sup> kWh)
<b>IRELAND</b>				<b>DANMARK</b>				
6 304	6 889	+ 9,3	17 592	20 024	18 624	20 574	+ 10,5	<b>Brutto produktion</b>
466	682	+ 46,3	22	24	24	24		vandkraft
—	—		—	—	—	—		jordvarme
5 838	6 207	+ 6,3	17 570	20 000	18 600	20 550	+ 10,4	kerneenergi
466	682	+ 46,3	22	24	24	24		konventionelle varmekraft
5 838	6 207	+ 6,3	17 570	20 000	18 600	20 550	+ 10,4	1 primær
—	—		12	29	5	4		2 afledet
—	—		578	541	726	843	+ 16,1	3a Leveringer fra EUR-6
6 304	6 889	+ 9,3	18 182	20 594	19 355	21 421	+ 10,6	3b Leveringer fra de nye medlemsstater
—	—		1 028	874	1 172	2 051	+ 75,0	4 import fra tredjelande
27	32	+ 18,5	2 885	3 890	1 519	1 064	- 30,0	<b>5 Rådighedsmængde</b>
—	—		—	—	—	—		8a Leveringer til EUR-6
6 277	6 857	+ 9,2	14 269	15 830	16 664	18 306	+ 9,9	8b Leveringer de nye medlemsstater
—	—		—	—	—	—		9 Eksport til tredjelande
427	464	+ 8,9	1 194	1 360	1 294	1 426	+ 10,2	<b>12 Indenlandsk bruttoforbrug</b>
638	719	+ 12,7	1 450	1 570	1 680	1 800	+ 7,1	13 Omformning (kraftværker med oppumpet reservoir)
5 212	5 674	+ 8,9	11 625	12 900	13 690	15 080	+ 10,2	14 Forbrug i energisektoren
—	—		—	—	—	—		15 Distributionstab
334	360	+ 7,8	1 019	1 160	1 084	1 206	+ 11,3	17 Endeligt energetisk forbrug
5	6		—	—	—	—		18 Statistisk differens
36	38		—	—	—	—		<b>Forbrug i energi-sektoren :</b>
52	60		175	200	210	220	+ 4,8	141 Kraftværker (egne hjælpeanlæg)
—	—		—	—	—	—		142 Kulsminer og briketfabr.
—	—		—	—	—	—		143 Koks- og gasværker
—	—		—	—	—	—		144 Jordolieudvinding og forarb
1 776	1 932	+ 7,9	3 225	3 500	3 690	3 980	+ 7,9	<b>Endeligt energetisk forbrug :</b>
—	—		105	103	97	99	+ 2,1	171 Industri
—	—		—	—	—	—		heraf :
—	—		—	150	—	—		1710 Jern- og stålindustri
—	—		—	50	—	—		1711 Øvrige metalindustri
—	—		—	500	—	—		1712 Kemisk industri
—	—		—	635	—	—		1713 Sten, ler glas og byggemateriale
—	—		—	30	—	—		1714 Minedrift (brændstof undt)
—	—		—	640	—	—		1715 Nærings- og nydelsemiddelindustri
—	—		—	195	—	—		1716 Tekstil-, læder- og beklædningsindustri
—	—		—	300	—	—		1717 Papir- og grafisk industri
—	—		—	650	—	—		1718 Jern- og metalforarbejdning
—	—		—	350	—	—		1719 Øvrige industri
—	—		—	—	—	—		172 Transport
—	—		—	—	—	—		heraf :
—	—		—	—	—	—		1721 Jernbaner
—	—		—	—	—	—		1722 Transport i byerne
3 436	3 742	+ 8,9	8 295	9 297	9 903	11 001	+ 11,1	173 Husholdninger, osv
2 291	(2 500)		5 451	6 120	6 500	(7 200)		heraf :
1 145	—		2 844	3 177	3 403	—		Husholdninger
—	—		—	—	—	—		Belysning, handel, håndværk, osv
—	—		—	—	—	—		<b>Tillægsdata :</b>
5 970	6 529	+ 9,3	16 573	18 864	17 540	19 368	+ 10,4	Netto-produktion (1+2-141)
27	32	+ 18,5	3 323	4 194	1 960	2 268	+ 15,7	Udvekslingssaldo (3+4-8-9)
5 943	6 497	+ 9,3	13 250	14 670	15 580	17 100	+ 9,8	Til rådighed for den indenlandsk marked (12-13-141)
5 305	5 778	+ 8,9	11 800	13 100	13 900	15 300	+ 10,1	Forbrug af den indenlandsk marked (14-141+171)
1 869	2 036	+ 8,9	3 400	3 700	3 900	4 200	+ 7,7	herunder : samlet industri (14-141+171)

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

- 1 Bruttoerzeugung insgesamt
- 2 Nettoerzeugung insgesamt
- 3 Nettoerzeugung der öffentlichen Versorgung
- 4 Nettoerzeugung der Eigenerzeuger

- 1 Total generation
- 2 Total net production
- 3 Net production of public supply
- 4 Net production of industrial producers

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production totale brute</b>												
<b>GWh</b>												
1960	428 549	283 505	119 028	75 105	56 240	16 516	15 152	1 464	137 234	2 315	5 495	1960
1961	457 007	302 988	127 332	79 910	60 565	17 624	16 029	1 528	146 281	2 472	5 266	1961
1962	498 457	328 770	138 411	87 175	64 859	19 258	17 545	1 525	160 824	2 727	6 136	1962
1963	540 414	355 941	150 438	92 287	71 344	20 984	19 043	1 845	174 064	2 994	7 415	1963
1964	580 142	385 924	164 436	98 759	76 738	22 975	20 800	2 216	183 214	3 239	7 765	1964
1965	618 353	410 470	172 340	106 140	82 968	25 010	21 706	2 306	196 432	3 616	7 835	1965
1966	648 538	431 729	177 874	110 883	89 993	27 869	22 881	2 279	203 024	3 899	9 886	1966
1967	678 600	454 408	184 681	116 900	96 829	30 056	23 721	2 221	209 811	4 316	10 065	1967
1968	734 010	492 772	203 282	123 292	104 011	33 619	26 460	2 043	223 760	4 702	12 841	1968
1969	804 466	542 507	226 049	137 500	110 447	37 144	29 165	2 202	239 077	5 290	17 592	1969
1970	855 434	580 393	242 604	146 837	117 423	40 858	30 523	2 148	249 193	5 824	20 024	1970
1971	902 504	620 867	259 633	155 862	124 860	44 904	33 261	2 347	256 709	6 304	18 624	1971
1972	961 650	670 506	274 768	171 226	135 261	49 551	37 461	2 239	263 681	6 889	20 574	1972

## 2 — Production totale nette

## GWh

1960	406 570	270 106	111 381	72 304	55 282	15 633	14 118	1 388	129 071	2 214	5 179	1960
1961	432 990	288 149	119 073	76 641	59 360	16 656	14 968	1 451	137 514	2 357	4 970	1961
1962	471 123	311 743	129 364	83 251	63 054	18 214	16 410	1 450	151 008	2 597	5 775	1962
1963	510 947	337 972	140 374	88 471	69 723	19 839	17 800	1 765	163 140	2 847	6 988	1963
1964	546 904	364 964	153 071	93 930	74 618	21 739	19 478	2 128	171 540	3 079	7 321	1964
1965	583 094	388 894	160 555	101 442	80 655	23 657	20 365	2 220	183 384	3 437	7 379	1965
1966	611 360	409 197	165 877	106 111	87 121	26 372	21 518	2 198	189 140	3 714	9 309	1966
1967	639 334	430 392	172 249	111 637	93 549	28 454	22 362	2 141	195 362	4 100	9 480	1967
1968	691 537	466 712	189 701	117 925	100 249	31 847	25 027	1 963	208 263	4 465	12 097	1968
1969	758 073	513 866	210 985	131 516	106 329	35 253	27 664	2 119	222 628	5 006	16 573	1969
1970	806 551	550 378	226 919	140 708	112 842	38 878	28 961	2 070	231 789	5 520	18 864	1970
1971	850 364	588 255	242 880	148 998	119 764	42 747	31 597	2 269	238 599	5 970	17 540	1971
1972	906 695	635 534	257 166	163 652	129 678	47 214	35 664	2 160	245 264	6 529	19 368	1972

## 3 — Production des services publics - nette

## GWh

1960	304 613	184 231	68 375	52 329	43 230	12 029	8 248	20	113 427	2 141	4 814	1960
1961	324 062	195 435	72 966	54 552	46 335	12 915	8 610	57	121 783	2 254	4 590	1961
1962	354 890	212 040	79 192	59 553	49 202	14 340	9 633	110	134 962	2 487	5 411	1962
1963	387 922	232 209	86 477	65 869	53 117	15 852	10 408	486	146 356	2 721	6 636	1963
1964	414 124	249 929	96 143	67 607	56 496	17 364	11 526	793	154 237	2 951	7 007	1964
1965	446 881	270 831	101 511	76 793	59 974	19 051	12 598	904	165 710	3 311	7 029	1965
1966	473 502	289 342	106 196	83 046	64 141	21 274	13 726	959	171 650	3 583	8 927	1966
1967	496 920	305 833	111 191	87 129	69 080	23 120	14 412	901	178 034	3 957	9 096	1967
1968	541 714	335 322	123 339	94 345	74 004	26 381	16 545	708	190 365	4 315	11 712	1968
1969	600 079	375 557	139 989	106 561	79 644	29 688	18 900	835	203 483	4 851	16 188	1969
1970	641 016	404 789	152 126	113 507	85 471	32 875	19 936	974	212 391	5 359	18 477	1970
1971	676 051	433 871	161 257	118 870	94 045	36 573	22 070	1 056	219 209	5 806	17 165	1971
1972	739 434	488 242	183 873	134 734	102 486	40 932	25 294	923	225 884	6 360	18 948	1972

## 4 — Production des autoproducteurs - nette

## GWh

1960	101 957	85 875	43 006	19 975	12 052	3 604	5 870	1 368	15 644	73	365	1960
1961	108 928	92 714	46 107	22 089	13 025	3 741	6 358	1 394	15 731	103	380	1961
1962	116 233	99 713	50 172	23 698	13 852	3 874	6 777	1 340	16 046	110	364	1962
1963	123 025	105 763	53 897	22 602	16 606	3 987	7 392	1 279	16 784	126	352	1963
1964	132 780	115 035	56 928	26 323	18 122	4 375	7 952	1 335	17 303	128	314	1964
1965	136 213	118 063	59 044	24 649	20 681	4 606	7 767	1 316	17 674	126	350	1965
1966	137 888	119 855	59 681	23 065	22 980	5 098	7 792	1 239	17 490	131	382	1966
1967	142 414	124 559	61 058	24 508	24 469	5 334	7 950	1 240	17 328	143	384	1967
1968	149 823	131 390	66 362	23 580	26 245	5 466	8 482	1 255	17 898	150	385	1968
1969	157 994	138 309	70 996	24 955	26 685	5 625	8 764	1 284	19 145	155	386	1969
1970	165 535	145 589	74 793	27 201	27 371	6 003	9 025	1 196	19 398	161	387	1970
1971	174 313	154 384	81 623	30 128	25 719	6 174	9 527	1 213	19 390	164	375	1971
1972	167 261	147 292	73 293	28 918	27 192	6 282	10 370	1 237	19 380	169	420	1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

- 1 Totaal brutoproduktie
- 2 Totaal nettoproduktie
- 3 Nettoproduktie van de openbare bedrijven
- 4 Nettoproduktie van de zelfopwekkers

- 1 Produzione totale lorda
- 2 Produzione totale netta
- 3 Produzione della distribuzione pubblica - netta
- 4 Produzione degli autoproduttori - netta

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

1 Bruttoerzeugung aus Wasserkraft

darunter : aus Pumpspeicherung

2 Bruttoerzeugung aus Kernenergie

3 Bruttoerzeugung aus herkömmlicher Wärmekraft

1 Hydroelectric generation

of which : from pumped-storage water

2 Nuclear generation

3 Conventional thermal generation

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production hydraulique - brute</b>												
<b>GWh</b>												
1960	104 354	100 224	12 993	40 933	46 106	—	172	20	3 133	972	25	1960
1961	98 568	93 891	12 919	38 744	41 982	—	189	57	3 852	799	26	1961
1962	93 023	88 365	12 546	36 282	39 264	—	163	110	3 925	707	26	1962
1963	107 533	103 158	12 378	44 037	46 107	—	144	492	3 663	687	25	1963
1964	92 315	87 568	12 102	35 218	39 328	—	115	805	4 022	700	25	1964
1965	111 909	106 459	15 366	46 897	43 008	—	272	916	4 625	800	25	1965
1966	120 285	114 804	16 997	52 217	44 321	—	299	970	4 526	929	26	1966
1967	112 817	106 234	16 544	45 591	42 949	—	238	912	5 741	821	21	1967
1968	117 277	112 050	16 761	50 850	43 477	—	244	718	4 446	760	21	1968
1969	116 074	111 085	14 590	53 417	42 001	—	230	847	4 384	583	22	1969
1970	123 645	117 374	17 758	57 183	41 300	—	246	887	5 666	802	24	1970
1971	109 459	104 658	14 044	49 368	40 019	—	158	1 069	4 311	466	24	1971
1972	112 337	107 319	13 689	49 398	42 715	—	581	936	4 312	682	24	1972
<b>dont : à partir de pompage</b>												
<b>GWh</b>												
1960	1 265	1 265	875	123	267	—	—	—	—	—	—	1960
1961	1 522	1 270	906	100	264	—	—	—	252	—	—	1961
1962	1 669	1 520	1 043	104	310	—	—	63	149	—	—	1962
1963	2 383	2 028	1 075	150	342	—	—	461	355	—	—	1963
1964	2 550	2 126	916	100	336	—	—	774	424	—	—	1964
1965	2 836	2 397	1 071	123	374	—	—	829	439	—	—	1965
1966	3 180	2 744	1 170	114	580	—	—	880	436	—	—	1966
1967	3 588	2 733	1 225	112	580	—	—	816	855	—	—	1967
1968	3 522	2 674	1 134	120	800	—	—	620	848	—	—	1968
1969	4 323	3 201	1 458	145	835	—	—	763	1 122	—	—	1969
1970	4 361	3 236	1 397	120	927	—	—	792	1 125	—	—	1970
1971	4 779	3 869	1 757	133	940	—	25	1 014	910	—	—	1971
1972	5 377	4 504	1 706	158	1 367	—	401	872	873	—	—	1972
<b>2 — Production nucléaire - brute</b>												
<b>GWh</b>												
1960	2 566	146	—	146	—	—	—	—	2 420	—	—	1960
1961	3 087	295	24	271	—	—	—	—	2 792	—	—	1961
1962	4 681	577	100	473	—	—	4	—	4 104	—	—	1962
1963	7 851	892	56	466	323	—	47	—	6 959	—	—	1963
1964	12 050	3 211	104	655	2 401	—	51	—	8 839	—	—	1964
1965	21 019	4 680	117	1 053	3 510	—	—	—	16 339	—	—	1965
1966	27 267	5 740	265	1 606	3 863	—	6	—	21 527	—	—	1966
1967	32 107	7 392	1 225	2 921	3 152	—	94	—	24 715	—	—	1967
1968	35 681	7 970	1 766	3 539	2 576	28	61	—	27 711	—	—	1968
1969	41 034	11 909	4 937	4 956	1 679	315	22	—	29 125	—	—	1969
1970	41 354	15 342	6 030	5 711	3 176	368	57	—	26 012	—	—	1970
1971	46 459	18 911	5 812	9 329	3 365	405	—	—	27 548	—	—	1971
1972	57 093	27 692	9 137	14 592	3 626	326	11	—	29 401	—	—	1972
<b>3 — Production thermique classique - brute</b>												
<b>GWh</b>												
1960	319 525	181 031	106 035	34 026	8 030	16 516	14 980	1 444	131 681	1 343	5 470	1960
1961	353 060	206 510	114 389	40 895	16 291	17 624	15 840	1 471	139 637	1 673	5 240	1961
1962	398 407	237 482	125 765	50 420	23 249	19 255	17 378	1 415	152 795	2 020	6 110	1962
1963	422 603	249 464	138 004	47 784	22 487	20 984	18 852	1 353	163 442	2 307	7 390	1963
1964	473 250	292 618	152 230	62 886	32 482	22 975	20 634	1 411	170 353	2 539	7 740	1964
1965	482 789	296 755	156 857	58 190	33 874	25 010	21 434	1 390	175 468	2 756	7 810	1965
1966	498 353	308 552	160 612	57 010	39 176	27 869	22 576	1 309	176 971	2 970	9 860	1966
1967	531 062	338 172	166 912	68 388	48 118	30 056	23 389	1 309	179 355	3 495	10 040	1967
1968	578 358	369 993	184 755	68 903	55 264	33 591	26 155	1 325	191 603	3 942	12 820	1968
1969	644 593	416 748	206 522	79 127	64 002	36 829	28 913	1 355	205 568	4 707	17 570	1969
1970	687 489	444 952	218 816	83 943	70 222	40 490	30 220	1 261	217 515	5 022	20 000	1970
1971	763 922	494 634	239 777	97 165	78 812	44 499	33 103	1 278	244 850	5 838	18 600	1971
1972	789 638	532 913	251 942	107 236	86 338	49 225	36 869	1 303	229 968	6 207	20 550	1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

1 Brutoproduktie uit waterkracht

waarvan : uit opgepompt water

2 Bruto kernenergieproductie

3 Bruto conventionele thermische produktie

1 Produzione idroelettrica - lorda

di cui : a partire da pompaggio

2 Produzione elettronucleare - lorda

3 Produzione termoelettrica tradizionale - lorda

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

- 1 Koeffizient der Erzeugungsmöglichkeit aus Wasserkraft  
 2 Nettoerzeugung aus Wasserkraft  
 3 Nettoerzeugung aus Kernenergie  
 4 Nettoerzeugung aus herkömmlicher Wärmekraft

- 1 Hydro energy capability factor  
 2 Hydroelectric net production  
 3 Nuclear net production  
 4 Conventional thermal net production

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Indice de productibilité hydraulique</b>												
1960		1,26	1,05	1,23	1,35	—	—	—	—	—	—	1960
1961		1,05	1,01	1,05	1,08	—	—	—	—	—	—	1961
1962		0,96	0,95	0,94	0,98	—	—	—	—	—	—	1962
1963		1,13	0,94	1,15	1,17	—	—	—	—	—	—	1963
1964		0,89	0,91	0,82	0,95	—	—	—	—	—	—	1964
1965		1,06	1,15	1,08	1,02	—	—	—	—	—	—	1965
1966		1,10	1,21	1,12	1,05	—	—	—	—	—	—	1966
1967		0,97	1,15	0,93	0,98	—	—	—	—	—	—	1967
1968		1,06	1,15	1,07	1,01	—	—	—	—	—	—	1968
1969		1,00	0,87	1,05	0,96	—	—	—	—	—	—	1969
1970		1,05	1,18	1,11	0,93	—	—	—	—	—	—	1970
1971	0,90	0,90	0,97	0,90	0,91	—	—	—	0,88	—	—	1971
1972	0,92	0,92	0,84	0,90	0,99	—	—	—	0,89	—	—	1972

## 2 — Production hydraulique - nette

GWh

1960	103 423	99 315	12 817	40 530	45 777	—	171	20	3 120	963	25	1960
1961	97 794	93 140	12 757	38 366	41 772	—	188	57	3 839	789	26	1961
1962	92 296	87 662	12 395	35 937	39 058	—	162	110	3 910	698	26	1962
1963	106 682	102 333	12 187	43 613	45 906	—	141	486	3 645	679	25	1963
1964	91 543	86 820	11 910	34 866	39 137	—	114	793	4 005	693	25	1964
1965	110 987	105 502	15 143	46 429	42 756	—	270	904	4 609	851	25	1965
1966	119 198	113 754	16 760	51 695	44 043	—	297	959	4 498	920	26	1966
1967	111 880	105 315	16 305	45 134	42 739	—	236	901	5 727	813	25	1967
1968	116 250	111 076	16 522	50 342	43 262	—	242	708	4 401	752	21	1968
1969	115 007	110 043	14 348	52 888	41 745	—	227	835	4 365	577	22	1969
1970	122 735	116 270	17 480	56 612	41 060	—	244	874	5 647	794	24	1970
1971	108 333	103 554	13 809	48 726	39 807	—	156	1 056	4 294	461	24	1971
1972	110 084	106 097	13 460	48 657	42 482	—	575	923	4 288	675	24	1972

## 3 — Production nucléaire - nette

GWh

1960	2 209	130	—	130	—	—	—	—	2 079	—	—	1960
1961	2 665	266	23	243	—	—	—	—	2 399	—	—	1961
1962	4 001	524	98	423	—	—	3	—	3 477	—	—	1962
1963	6 760	811	54	419	296	—	42	—	5 949	—	—	1963
1964	10 640	3 011	99	580	2 286	—	46	—	7 629	—	—	1964
1965	18 499	4 354	112	897	3 345	—	—	—	14 145	—	—	1965
1966	24 216	5 322	243	1 395	3 679	—	5	—	18 894	—	—	1966
1967	28 554	6 800	1 150	2 560	3 005	—	85	—	21 754	—	—	1967
1968	31 804	7 327	1 643	3 159	2 446	26	53	—	24 477	—	—	1968
1969	36 749	10 978	4 623	4 465	1 575	297	18	—	25 771	—	—	1969
1970	37 017	14 212	5 668	5 147	3 001	347	49	—	22 805	—	—	1970
1971	41 797	17 784	5 470	8 743	3 189	383	1	—	24 013	—	—	1971
1972	51 798	26 159	8 619	13 782	3 442	307	9	—	25 639	—	—	1972

## 4 — Production thermique classique - nette

GWh

1960	298 859	168 582	98 564	31 644	7 426	15 633	13 947	1 368	123 872	1 251	5 154	1960
1961	330 399	192 611	106 293	38 032	15 456	16 656	14 780	1 394	131 276	1 568	4 944	1961
1962	372 643	221 374	116 871	46 891	21 813	18 214	16 245	1 340	143 621	1 899	5 749	1962
1963	395 247	232 570	128 133	44 439	21 263	19 839	17 617	1 279	153 546	2 168	6 963	1963
1964	442 363	272 775	141 062	58 484	30 837	21 739	19 318	1 335	159 906	2 386	7 296	1964
1965	451 195	276 625	145 300	54 116	32 141	23 657	20 095	1 316	164 630	2 586	7 354	1965
1966	465 476	287 651	148 874	53 021	36 929	26 372	21 216	1 239	165 748	2 794	9 283	1966
1967	496 452	315 829	154 794	63 943	45 357	28 454	22 041	1 240	167 881	3 287	9 455	1967
1968	540 966	345 792	171 536	64 424	52 024	31 821	24 732	1 255	179 385	3 713	12 076	1968
1969	603 739	390 267	192 014	74 163	60 431	34 956	27 419	1 284	192 492	4 429	16 551	1969
1970	644 253	417 350	203 771	78 949	66 235	38 531	28 668	1 196	203 337	4 726	18 840	1970
1971	697 751	464 434	223 601	91 529	74 285	42 364	31 442	1 213	210 292	5 509	17 516	1971
1972	741 406	500 871	235 087	101 214	81 386	46 907	35 080	1 237	215 337	5 854	19 344	1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

- 1 Produceerbaarheidscoëfficiënt van de waterkracht  
 2 Netto produktie uit waterkracht  
 3 Netto kernenergieproduktie  
 4 Netto conventionele thermische produktie

- 1 Indice di producibilità idraulica  
 2 Produzione idroelettrica - netta  
 3 Produzione elettronucleare - netta  
 4 Produzione termoelettrica tradizionale - netta



## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

- 1 Einfuhr insgesamt  
2 Einfuhr aus dritten Ländern  
3 Ausfuhr insgesamt  
4 Ausfuhr in dritte Länder

- 1 Total imports  
2 Imports from third-party countries  
3 Total exports  
4 Exports to third-party countries

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
★ 1 — Importations totales												
GWh												
1960	9 225	8 728	5 964	1 787	237	257	402	81	—	—	497	1960
1961	10 262	9 300	6 101	2 022	447	349	341	40	26	—	936	1961
1962	10 803	9 662	5 634	1 722	1 438	363	263	242	96	—	1 045	1962
1963	13 257	12 638	6 357	2 822	1 593	467	429	970	115	—	504	1963
1964	14 851	13 910	6 272	3 795	1 756	238	360	1 489	83	—	858	1964
1965	18 795	16 279	9 018	3 744	1 252	207	433	1 625	206	—	2 310	1965
1966	22 409	20 373	11 550	4 943	1 355	181	466	1 878	383	—	1 653	1966
1967	24 096	21 766	11 683	4 677	2 562	184	800	1 860	203	—	2 127	1967
1968	24 197	21 472	11 780	4 522	2 567	162	687	1 754	737	—	1 988	1968
1969	23 061	21 890	12 089	3 958	2 871	242	622	2 108	581	—	590	1969
1970	28 664	27 537	14 075	4 420	4 672	721	1 301	2 348	557	—	570	1970
1971	27 619	26 770	14 818	4 186	3 234	651	1 069	2 812	118	—	731	1971
1972	31 528	30 196	18 652	3 005	2 891	1 331	1 560	2 757	485	—	847	1972

## ★ 2 — Importations en provenance des pays tiers

GWh												
1960	7 673	7 176	5 376	1 617	183	—	—	—	—	—	497	1960
1961	8 384	7 448	5 250	1 824	374	—	—	—	—	—	936	1961
1962	8 244	7 201	4 560	1 476	1 165	—	—	—	—	—	1 043	1962
1963	9 395	8 896	5 274	2 252	1 370	—	—	—	—	—	499	1963
1964	10 537	9 686	5 295	2 775	1 616	—	—	—	—	—	851	1964
1965	13 801	11 506	7 392	2 943	1 171	—	—	—	—	—	2 295	1965
1966	16 574	14 929	9 334	4 366	1 229	—	—	—	—	—	1 645	1966
1967	17 825	15 706	9 498	3 743	2 465	—	—	—	—	—	2 119	1967
1968	17 120	15 134	8 893	3 881	2 360	—	—	—	—	—	1 986	1968
1969	14 732	14 154	8 281	3 622	2 251	—	—	—	—	—	578	1969
1970	17 831	17 290	9 859	3 899	3 532	—	—	—	—	—	541	1970
1971	15 529	14 803	8 823	3 714	2 266	—	—	—	—	—	726	1971
1972	15 758	14 915	10 522	2 547	1 846	—	—	—	—	—	843	1972

## ★ 3 — Exportations totales

GWh												
1960	5 019	4 625	1 799	1 885	365	139	365	72	1	—	393	1960
1961	4 988	4 931	1 777	1 929	279	306	577	63	—	—	57	1961
1962	6 576	6 426	2 576	2 474	169	383	736	88	—	—	150	1962
1963	8 499	8 297	3 891	2 252	293	420	949	492	130	—	72	1963
1964	9 691	9 358	5 312	1 567	754	220	709	796	294	—	39	1964
1965	10 630	9 952	4 777	2 771	921	173	454	856	104	—	574	1965
1966	9 451	8 375	4 045	1 876	513	488	548	905	34	—	1 042	1966
1967	10 015	9 134	4 445	2 114	653	515	573	834	44	—	837	1967
1968	12 253	10 000	4 715	3 043	451	436	718	637	3	—	2 250	1968
1969	17 220	13 305	5 974	4 590	391	600	974	776	2	—	3 913	1969
1970	19 517	14 747	6 324	4 926	707	1 062	925	803	6	—	4 764	1970
1971	22 463	19 744	8 246	5 608	1 573	1 733	1 563	1 021	1	27	2 691	1971
1972	27 337	24 185	6 795	8 932	2 691	2 791	2 096	880	5	32	3 115	1972

## ★ 4 — Exportations vers les pays tiers

GWh												
1960	3 426	3 205	1 558	1 292	325	—	—	—	—	—	221	1960
1961	3 211	3 156	1 668	1 265	223	—	—	—	—	—	55	1961
1962	4 237	4 087	2 365	1 598	124	—	—	—	—	—	150	1962
1963	4 616	4 616	2 848	1 509	259	—	—	—	—	—	—	1963
1964	5 360	5 359	3 916	1 211	232	—	—	—	—	—	1	1964
1965	5 590	5 582	3 011	2 200	371	—	—	—	—	—	8	1965
1966	3 535	3 391	2 082	1 042	267	—	—	—	—	—	144	1966
1967	3 611	3 574	2 343	1 016	215	—	—	—	—	—	37	1967
1968	4 955	3 937	2 880	828	229	—	—	—	—	—	1 018	1968
1969	8 875	5 990	4 132	1 547	311	—	—	—	—	—	2 885	1969
1970	8 733	4 843	3 741	709	393	—	—	—	—	—	3 890	1970
1971	10 347	8 828	5 766	1 688	1 374	—	—	—	—	—	1 519	1971
1972	11 573	10 509	4 374	3 678	2 457	—	—	—	—	—	1 064	1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

- 1 Totale invoer  
2 Invoer uit derde landen  
3 Totale uitvoer  
4 Uitvoer naar derde landen

- 1 Importazioni totali  
2 Importazioni dai paesi terzi  
3 Esportazioni totali  
4 Esportazioni verso i paesi terzi

## ELEKTRIZITÄT

Aufteilung der gesamten  
Netto-Erzeugung  
nach Energieträgern

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Répartition de la production  
totale nette  
par sources d'énergie

## ELECTRICAL ENERGY

Breakdown of total  
net production  
by source of energy

GWh

	Hydraul. Hydroel.	Géoth. Geoth.	Nucléaire Nuclear	Thermique classique						Conventional thermal		Total	
				Houille ( <sup>1</sup> ) Hard coal ( <sup>1</sup> )	Lignite récent ( <sup>2</sup> ) Brown coal ( <sup>2</sup> )	Produits pétroliers Petr. products	Gaz naturel Natural gas	Gaz dérivés Derived gases	Autres ( <sup>3</sup> ) Others ( <sup>3</sup> )	Total			
											Total		

## EUR-9

1969	115 007	2 578	36 749	327 160	57 225	163 433	32 501	19 019	4 401	603 739	758 073	1969
1970	122 735	2 546	37 017	306 135	58 177	206 562	47 341	21 411	4 627	644 253	806 551	1970
1971	108 333	2 483	41 797	306 622	60 001	243 284	61 821	21 623	4 400	697 751	850 364	1971
1972	111 084	2 407	51 798	277 903	64 437	287 778	82 783	24 115	4 390	741 406	906 695	1972

%

1969	15,2	0,3	4,8	43,2	7,5	21,6	4,3	2,5	0,6	79,7	100	1969
1970	15,2	0,3	4,6	38,0	7,2	25,6	5,9	2,6	0,6	79,9	100	1970
1971	12,7	0,3	5,0	36,1	7,0	28,6	7,3	2,5	0,5	82,0	100	1971
1972	12,3	0,3	5,7	30,6	7,1	31,7	9,1	2,7	0,5	81,7	100	1972

## EUR-6

1969	110 043	2 578	10 978	162 706	55 096	118 076	32 182	17 806	4 401	390 267	513 866	1969
1970	116 270	2 546	14 212	143 747	56 413	145 731	46 572	20 260	4 627	417 350	550 378	1970
1971	103 554	2 483	17 784	152 997	58 314	168 799	59 537	20 387	4 400	464 434	588 255	1971
1972	106 097	2 407	26 159	140 248	62 834	193 716	76 657	23 026	4 390	500 871	635 534	1972

## Deutschland (B.R.)

1969	14 348	—	4 623	93 270	52 610	27 446	9 089	6 749	2 850	192 014	210 985	1969
1970	17 480	—	5 668	90 840	54 531	34 349	12 747	8 618	2 686	203 771	226 919	1970
1971	13 809	—	5 470	102 132	56 538	34 983	18 026	9 296	2 626	223 601	242 880	1971
1972	13 460	—	8 619	100 420	61 311	38 279	23 120	9 555	2 402	235 087	257 166	1972

## France

1969	52 888	—	4 465	44 583	715	17 703	6 276	4 332	554	74 163	131 516	1969
1970	56 612	—	5 147	36 107	656	30 329	6 332	4 951	574	78 949	140 708	1970
1971	48 726	—	8 743	37 427	571	41 161	7 105	4 637	628	91 529	148 998	1971
1972	48 657	—	13 781	29 839	726	55 389	8 927	5 549	784	101 214	163 652	1972

## Italia

1969	41 745	2 578	1 575	4 257	1 771	46 345	5 479	1 729	850	60 431	106 329	1969
1970	41 060	2 546	3 001	3 119	1 226	53 504	5 367	1 782	1 237	66 235	112 842	1970
1971	39 807	2 483	3 189	3 623	1 205	64 378	2 585	1 505	989	74 285	119 764	1971
1972	42 482	2 407	3 443	2 319	797	71 633	3 395	2 187	1 015	81 346	129 678	1972

(1) Houille, lignite ancien et dérivés.

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande.

(3) Vapeur achetée, bois, tourbe résidus industriels, etc.

(1) Steinkohle, Pech- und Hardbraunkohle und abgeleitete Produkte.

(2) Einschl. Torf für Irland.

(3) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrie-prozeßwärme, usw.

(1) Carbon fossile, lignite peicea e derivati.

(2) Compresa torba per l'Irlanda.

(3) Vapore acquisito, legno, torba, residui industriali, ecc.

	Wasser- kraft Idroel.	Erd- wärme Geot.	Kern- energie Nucleare	Herkömmliche Wärmekraft						Termoelettrica tradizionale		Ins- gesamt Totale
				Steink. ( <sup>1</sup> ) Carbon fossile ( <sup>1</sup> )	Jünge. Brk. ( <sup>2</sup> ) Lignite recente ( <sup>2</sup> )	Mineralöl- produkte Prod. petr.	Natur- gas Gas naturale	Abgel. Gase Gas derivati	Sonstige ( <sup>3</sup> ) Altri ( <sup>3</sup> )	Ins- gesamt Totale		
											Total	

## ELEKTRICITEIT

Totale nettoproductie  
volgens energiedragers

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

Ripartizione della produzione totale netta  
per fonti di energia

## ELEKTRIZITÄT

Aufteilung der gesamten  
Netto-Erzeugung  
nach Energieträgern

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Répartition de la production  
totale nette  
par sources d'énergie

## ELECTRICAL ENERGY

Breakdown of total  
net production  
by source of energy

GWh

	Hydraul. Hydroel.	Géoth. Geoth.	Nucléaire Nuclear	Thermique classique							Total	Total
				Houille ( <sup>1</sup> ) Hard coal ( <sup>1</sup> )	Lignite récent ( <sup>2</sup> ) Brown coal ( <sup>2</sup> )	Produits pétroliers Petr. products	Gaz naturel Natural gas	Gaz dérivés Derived gases	Autres ( <sup>3</sup> ) Others ( <sup>3</sup> )	Total		
<b>Nederland</b>												
1969	—	—	297	9 959	—	13 791	9 948	1 250	8	34 958	35 253	1969
1970	—	—	347	6 298	—	12 672	18 228	1 333	—	38 531	38 878	1970
1971	—	—	383	3 931	—	11 203	25 893	1 337	—	42 364	42 747	1971
1972	—	—	307	2 106	—	9 675	33 758	1 368	—	46 907	47 214	1972
<b>Belgique/België</b>												
1969	227	—	18	10 622	—	12 556	1 389	2 718	134	27 419	27 664	1969
1970	244	—	49	7 371	—	14 642	3 896	2 636	123	28 668	28 961	1970
1971	156	—	— 1	5 873	—	16 664	5 923	2 830	152	31 442	31 597	1971
1972	575	—	9	5 553	—	18 298	7 388	3 657	184	35 080	35 664	1972
<b>Luxembourg</b>												
1969	835	—	—	15	—	235	1	1 028	5	1 284	2 119	1969
1970	874	—	—	12	—	235	2	940	7	1 196	2 070	1970
1971	1 056	—	—	11	—	410	5	782	5	1 213	2 269	1971
1972	923	—	—	11	—	442	69	710	5	1 237	2 160	1972
<b>United Kingdom</b>												
1969	4 365	—	25 771	158 478	—	32 482	319	1 213	—	192 492	222 628	1969
1970	5 647	—	22 805	156 778	—	44 639	769	1 151	—	203 337	231 789	1970
1971	4 294	—	24 013	150 558	—	56 214	2 284	1 236	—	210 292	238 599	1971
1972	4 288	—	25 639	133 968	—	74 154	6 126	1 089	—	215 337	245 264	1972
<b>Ireland</b>												
1969	577	—	—	70	1 885	2 474	—	—	—	4 429	5 006	1969
1970	794	—	—	81	1 694	2 951	—	—	—	4 726	5 520	1970
1971	461	—	—	79	1 687	3 743	—	—	—	5 509	5 970	1971
1972	675	—	—	60	1 603	4 191	—	—	—	5 854	6 529	1972
<b>Danmark</b>												
1969	22	—	—	5 906	244	10 401	—	—	—	16 551	16 573	1969
1970	24	—	—	5 529	70	13 241	—	—	—	18 840	18 864	1970
1971	24	—	—	2 988	—	14 528	—	—	—	17 516	17 540	1971
1972	24	—	—	3 627	—	15 717	—	—	—	19 344	19 368	1972

(<sup>1</sup>) Steenkool, oudere bruinkool en afgeleiden.(<sup>2</sup>) Voor Ierland turf inbegrepen.(<sup>3</sup>) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.(<sup>1</sup>) Hard coal, black lignite and derivatives.(<sup>2</sup>) Included peat for Ireland.(<sup>3</sup>) Steam purchased, wood, peat, industrie residues etc.

	Wasser- kraft Water- kracht	Erd- wärme Geoth.	Kern- energie Kern- energie	Herkömmliche Wärmekraft					Conventionele thermische			Ins- gesamt Totaal
				Steink. ( <sup>1</sup> ) Steenk. ( <sup>1</sup> )	Jünge. Brk. ( <sup>2</sup> ) Bruink. ( <sup>2</sup> )	Mineralöl- produkte Aard- oliepr.	Natur- gas Natuur- gas	Abgel. Gase Gemaakt gas	Sonstige ( <sup>3</sup> ) Overige ( <sup>3</sup> )	Ins- gesamt Totaal		
											Conventionele thermische	
<b>ELEKTRICITEIT</b>												
<b>ELEKTRICITET</b>												
<b>ENERGIA ELETTRICA</b>												
Totale nettoproductie volgens energiedragers												
Ripartizione della produzione totale netta per fonti di energia												

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

Aufteilung der gesamten Nettoerzeugung nach Erzeugerbereichen

Répartition de la production totale nette par catégories de producteurs

Breakdown of total net production by category of producers

GWh

Ensemble des producteurs All power stations	Services publics Public supply	Autoproduteurs Self-producers												
		Total	Centrales communes (*) Common power stations (*)		Mines		Raffineries Refineries	Sidérurgie Iron and steel	Chimie Chemical industry	Métaux non ferreux Non ferrous metals	Papier Paper	Textile	Autres industries Other industries	Chemins de fer Railways
			de houille Hard coal	de lignite Brown coal	de houille Hard coal	de lignite Brown coal								

EUR-9

1969	758 073	600 079	157 994	4 122	37 977	4 411	7 632	24 556	43 826	13 099	4 258	11 607	6 506	1969
1970	806 551	641 016	165 535	4 279	41 001	4 286	8 276	25 259	41 216	5 033	4 420	11 517	6 882	1970
1971	850 364	676 051	174 313	4 593	53 038	3 462	7 824	23 574	42 295	4 505	12 849	4 056	11 173	1971
1972	906 695	739 434	167 261	4 770	35 319	3 024	13 402	24 885	44 848	5 213	13 406	3 991	11 296	1972

%

1969	100	79,2	20,8	0,5	5,0	0,6	1,0	3,3	5,8	1,7	0,6	1,5	0,8	1969
1970	100	79,5	20,5	0,5	5,1	0,5	1,0	3,2	5,1	0,6	1,7	0,5	0,9	1970
1971	100	79,5	20,5	0,5	6,3	0,4	0,9	2,8	5,0	0,5	1,5	0,5	0,8	1971
1972	100	81,6	18,4	0,5	3,9	0,3	1,5	2,7	5,0	0,6	1,5	0,4	0,8	1972

EUR-6

1969	513 866	375 557	138 309	4 122	37 427	4 411	5 975	21 881	34 983	10 193	3 702	9 752	5 863	1969
1970	550 378	404 789	145 589	4 279	40 552	4 286	6 365	22 711	32 955	4 145	10 470	3 845	9 723	1970
1971	588 255	433 871	154 384	4 593	52 652	3 462	5 790	20 859	33 860	3 756	10 228	3 507	9 382	1971
1972	635 534	488 242	147 292	4 770	34 924	3 024	11 118	22 444	36 460	4 445	10 670	3 515	9 476	1972

Deutschland (B.R.)

1969	210 985	139 989	70 996	—	24 480	2 777	2 727	9 250	14 447	2 115	4 697	1 119	5 154	4 483	1969
1970	226 919	152 126	74 793	—	26 631	2 287	2 889	10 165	14 783	2 262	4 953	1 338	4 872	4 613	1970
1971	242 880	161 257	81 623	—	35 153	1 796	2 343	9 721	14 723	2 105	4 769	1 066	5 165	4 782	1971
1972	257 166	183 873	73 293	—	19 595	1 687	7 317	10 491	15 866	2 496	4 957	1 061	4 972	4 851	1972

France

1969	131 516	106 561	24 955	—	9 356	1 634	1 226	4 958	1 898	276	2 193	574	1 483	1 633	1969
1970	140 708	113 507	27 201	—	10 155	1 999	1 402	5 071	2 267	276	2 227	571	1 588	1 645	1970
1971	148 998	118 870	30 128	—	13 737	1 666	1 654	4 427	2 552	270	2 185	579	1 545	1 513	1971
1972	163 652	134 734	28 918	—	11 524	1 337	1 962	4 827	2 965	406	2 302	425	1 575	1 595	1972

Italia

1969	106 329	79 644	26 685	—	—	—	1 446	4 669	12 901	1 229	2 201	1 838	2 401	—	1969
1970	112 842	85 471	27 371	—	—	—	1 490	4 675	13 520	1 191	2 233	1 774	2 488	—	1970
1971	119 764	94 045	25 719	—	—	—	1 207	3 982	13 783	982	2 233	1 695	1 837	—	1971
1972	129 678	102 486	27 192	—	—	—	1 261	4 159	14 491	1 078	2 283	1 850	2 070	—	1972

(\*) Centrales communes belges, essentiellement mines et sidérurgie.

(\*) Belgische Gruppenkraftwerke, nur Steinkohlenbergbau und eisenschaffende Industrie.

(\*) Belgian common power stations, mainly mines and iron and steel industry.

(\*) Centrali comuni belghe, essenzialmente miniere e siderurgia.

Sämtliche Erzeugerbereiche Insieme dei produttori	Öffentliche Versorgung Distribuzione pubblica	Eigenerzeuger Autoproduttori											
		Ins-gesamt Totale	Gruppenkraftwerke (*) Centrali comuni (*)	Bergbau		Raffinerien Raffinerie	Eisenschaffende Industrie Side-rurgia	Chemie Chimica	NE-Metalle Metalli non ferrosi	Papier Carta	Textil Tessile	Übrige Industrie Alt-re industrie	Eisenbahnen Ferrovie
				Steinkohle	Braunkohle								
				di carbon fossile	di lignite								

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

Totale nettoproductie van elektrische energie volgens producentenklassen

Ripartizione della produzione totale netta per categorie di produttori

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

Aufteilung der gesamten Nettoerzeugung nach Erzeugerbereichen

Répartition de la production totale nette par catégories de producteurs

Breakdown of total net production by category of producers

GWh

	Alle opwekkers Ensembles ble producteurs	Openbare bedrijven Services publics	Zelfopwekkers						Autoprodukteurs								
			Totaal Total	Belgische gemeenschappelijke centrales (*) Centrales communes (*)	Mijnen		Raffinaderijen Raffineries	Ijzeren staalindustrie Sidérurgie	Chemie Chimie	Non ferro-metaal Métaux non ferreux	Papier Papier	Textiel Textile	Overige industrie Autres industries	Spoorwegen Chemins de fer			
					Steenkool	Bruinkool									Mines		
															de houille		de lignite
<b>Nederland</b>																	
1969	35 253	29 628	5 625	—	2 170	—	351	163	1 526	11	820	64	520	—	1969		
1970	38 878	32 875	6 003	—	2 088	—	360	167	1 916	11	801	56	604	—	1970		
1971	42 747	36 573	6 174	—	2 030	—	355	165	2 190	10	745	48	631	—	1971		
1972	47 214	40 932	6 282	—	1 860	—	343	184	2 404	8	797	48	638	—	1972		
<b>Belgique/België</b>																	
1969	27 664	18 900	8 764	4 122	1 421	—	225	1 652	276	491	282	107	188	—	1969		
1970	28 961	19 936	9 025	4 279	1 678	—	224	1 533	379	405	256	106	165	—	1970		
1971	31 597	22 070	9 527	4 593	1 732	—	231	1 471	498	389	296	119	198	—	1971		
1972	35 664	25 294	10 370	4 770	1 945	—	235	1 676	610	457	331	131	215	—	1972		
<b>Luxembourg</b>																	
1969	2 119	835	1 284	—	—	—	—	1 189	89	—	—	—	6	—	1969		
1970	2 070	874	1 196	—	—	—	—	1 100	90	—	—	—	6	—	1970		
1971	2 269	1 056	1 213	—	—	—	—	1 093	114	—	—	—	6	—	1971		
1972	2 160	923	1 237	—	—	—	—	1 107	124	—	—	—	6	—	1972		
<b>United Kingdom</b>																	
1969	222 628	203 483	19 145	—	550	—	1 641	2 665	8 069	656	2 792	549	1 580	643	1969		
1970	231 789	212 391	19 398	—	449	—	1 890	2 538	8 140	888	2 787	567	1 515	624	1970		
1971	238 599	219 209	19 390	—	386	—	2 009	2 715	8 323	749	2 511	540	1 518	639	1971		
1972	245 264	225 884	19 380	—	395	—	2 256	2 430	8 263	768	2 619	466	1 522	661	1972		
<b>Ireland</b>																	
1969	5 006	4 851	155	—	—	—	—	—	32	—	29	3	91	—	1969		
1970	5 520	5 359	161	—	—	—	5	—	35	—	24	4	93	—	1970		
1971	5 970	5 806	164	—	—	—	9	—	29	—	27	5	94	—	1971		
1972	6 529	6 360	169	—	—	—	11	—	30	—	27	5	96	—	1972		
<b>Danmark</b>																	
1969	16 573	16 188	385	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1969		
1970	18 864	18 477	387	—	—	—	16	10	86	—	85	4	186	—	1970		
1971	17 540	17 165	375	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1971		
1972	19 368	18 948	420	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1972		

(\*) Belgische gemeenschappelijke centrales, hoofdzakelijk mijnen en ijzer- en staalindustrie

(\*) Centrales communes belges, essentiellement mines et sidérurgie

(\*) Belgian common power stations, mainly mines and iron and steel industry

(\*) Belgische Gruppenkraftwerke, nur Steinkohlenbergbau und eisenschaffende Industrie

	All power stations Sämtliche Erzeugerbereiche	Public supply Öffentliche Versorgung	Self-producers						Eigenherzeuger							
			Total Insgesamt	Common power stations (*) Gruppenkraftwerke (*)	Mines		Refineries Raffinerien	Iron and steel Eisen-schaf-fende Industrie	Chemical industry Chemie	Non ferrous metals NE-Metalle	Paper Papier	Textile Textil	Other industries Übrige Industrie	Railways Eisenbahnen		
					Hard coal	Brown coal									Bergbau	
															Steinkohle	Braunkohle

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

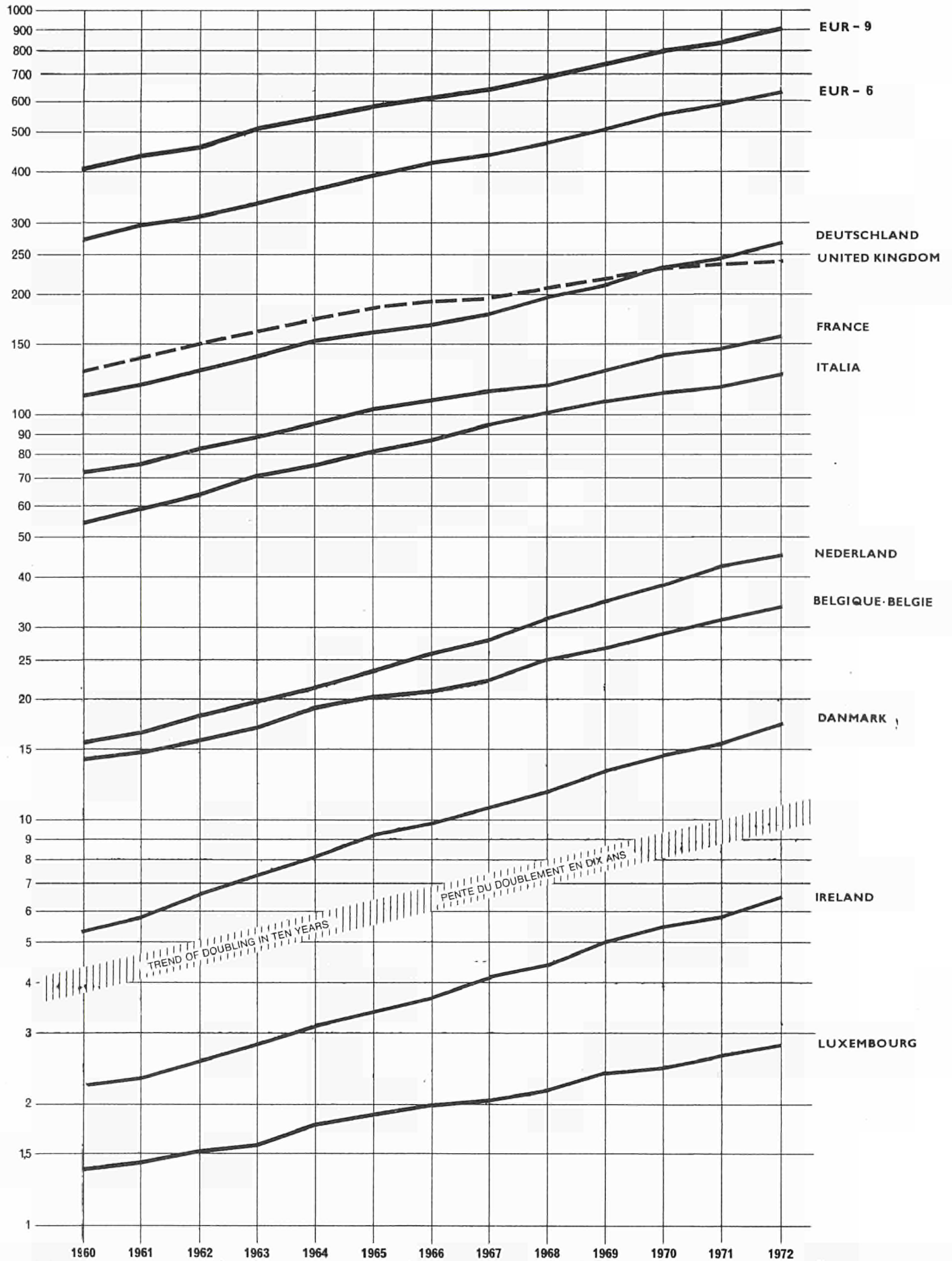
## ENERGIA ELETTRICA

Totale nettoproductie van elektrische energie volgens producentenklassen

Ripartizione della produzione totale netta per categorie di produttori

ENERGY AVAILABLE FOR THE INTERNAL MARKET  
ÉNERGIE DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTÉRIEUR

TWh



## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

- 1 Bruttoinlandsverbrauch**  
(= Bruttoerzeugung insgesamt + Austauschsaldo)
- 2 Verbrauch der Eigenbedarfsanlagen**  
(= Eigenverbrauch der Kraftwerke)
- 3 Energieverbrauch der Pumpspeicherwerke**  
(= Verbrauch zur Umwandlung)
- 4 Für den inländischen Markt verfügbare Energie**  
(= Bruttoverbrauch ohne Eigen- und Pumpstromverbrauch)

- 1 Gross inland consumption**  
(= Total generation + balance on exchanges)
- 2 Station auxiliaries' consumption**  
(= Consumption by power stations)
- 3 Energy absorbed by storage pumping**  
(= Consumption for transformation into derived energy)
- 4 Available for the internal market**  
(= Gross cons. minus stations' and storage pumps' cons.)

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Niederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Consommation intérieure brute</b> (= Production totale brute + solde des échanges)												
GWh												
1960	423 750	287 608	123 193	75 007	56 112	16 634	15 189	1 473	137 233	2 315	5 599	1960
1961	462 256	307 357	131 656	80 003	60 733	17 667	15 793	1 505	146 282	2 472	6 145	1961
1962	502 675	332 006	141 469	86 423	66 128	19 235	17 072	1 679	160 911	2 727	7 031	1962
1963	545 172	360 282	152 904	92 857	72 644	21 031	18 523	2 323	174 049	2 994	7 847	1963
1964	585 302	390 476	165 396	100 987	77 740	22 993	20 451	2 909	183 003	3 239	8 584	1964
1965	626 518	416 797	176 581	107 113	83 299	25 044	21 685	3 075	196 534	3 616	9 571	1965
1966	661 496	443 727	185 379	113 900	90 835	27 562	22 799	3 252	203 373	3 899	10 497	1966
1967	692 681	467 040	191 919	119 463	98 738	29 725	23 948	3 247	209 970	4 316	11 355	1967
1968	745 954	504 179	210 347	124 771	106 127	33 345	26 429	3 160	224 494	4 702	12 579	1968
1969	810 307	551 092	232 164	136 868	112 927	36 786	28 813	3 534	239 656	5 290	14 269	1969
1970	864 581	593 183	250 355	146 331	121 388	40 517	30 899	3 693	249 744	5 824	15 830	1970
1971	907 660	627 893	266 205	154 440	126 521	43 822	32 767	4 138	256 826	6 277	16 664	1971
1972	965 841	676 517	286 625	165 299	135 461	48 091	36 925	4 116	264 161	6 857	18 306	1972

<b>2 — Consommation des services auxiliaires</b> (= Consommation des centrales électriques)												
GWh												
1960	21 979	13 399	7 647	2 801	958	883	1 034	76	8 163	101	316	1960
1961	24 017	14 839	8 259	3 269	1 205	968	1 061	77	8 767	115	296	1961
1962	27 334	17 027	9 047	3 924	1 805	1 041	1 135	75	9 816	130	361	1962
1963	29 467	17 969	10 064	3 816	1 621	1 145	1 243	80	10 924	147	427	1963
1964	33 238	20 960	11 365	4 829	2 210	1 236	1 322	88	11 674	160	444	1964
1965	35 259	21 576	11 785	4 698	2 313	1 353	1 341	86	13 048	179	456	1965
1966	37 178	22 532	11 997	4 722	2 872	1 497	1 363	81	13 884	185	577	1966
1967	39 266	24 016	12 432	5 263	3 280	1 602	1 359	80	14 449	216	585	1967
1968	42 473	25 995	13 581	5 367	3 762	1 772	1 433	80	15 497	237	744	1968
1969	46 394	28 642	15 064	5 984	4 118	1 892	1 501	83	16 449	284	1 019	1969
1970	48 883	30 015	15 685	6 129	4 581	1 980	1 562	78	17 404	304	1 160	1970
1971	52 140	32 612	16 753	6 864	5 096	2 157	1 664	78	18 110	334	1 084	1971
1972	54 955	34 972	17 602	7 574	5 583	2 337	1 797	79	18 417	360	1 206	1972

<b>3 — Energie absorbée par les centrales de pompage</b> (= Consommation pour la transformation en énergie dérivée)												
GWh												
1960	1 961	1 961	1 370	186	405	—	—	—	—	—	—	1960
1961	1 979	1 979	1 424	152	403	—	—	—	—	—	—	1961
1962	2 556	2 344	1 628	158	469	—	—	89	212	—	—	1962
1963	3 543	3 055	1 692	226	513	—	—	624	488	—	—	1963
1964	3 755	3 166	1 466	151	509	—	—	1 040	589	—	—	1964
1965	4 035	3 419	1 575	187	565	—	—	1 092	616	—	—	1965
1966	4 588	3 916	1 701	173	870	—	—	1 172	672	—	—	1966
1967	5 052	3 935	1 761	170	882	—	—	1 122	1 117	—	—	1967
1968	4 968	3 844	1 630	184	1 169	—	—	861	1 124	—	—	1968
1969	6 091	4 578	2 109	220	1 197	—	—	1 052	1 513	—	—	1969
1970	6 226	4 739	2 119	179	1 350	—	—	1 091	1 487	—	—	1970
1971	6 791	5 582	2 579	201	1 379	—	37	1 386	1 209	—	—	1971
1972	7 611	6 427	2 449	240	1 970	—	562	1 207	1 184	—	—	1972

<b>4 — Disponible pour le marché intérieur</b> (= Consommation brute moins consommation des auxiliaires moins consommation pour le pompage)												
GWh												
1960	408 815	272 248	114 176	72 020	54 749	15 751	14 155	1 397	129 070	2 214	5 283	1960
1961	436 260	290 539	121 973	76 582	59 125	16 699	14 732	1 428	137 515	2 357	5 849	1961
1962	472 785	312 635	130 794	82 341	63 854	18 194	15 937	1 515	150 883	2 597	6 670	1962
1963	512 882	339 258	141 148	88 815	70 510	19 886	17 280	1 619	162 637	2 847	7 420	1963
1964	548 309	366 350	152 565	96 007	75 111	21 757	19 129	1 781	170 740	3 079	8 140	1964
1965	587 224	391 802	163 221	102 228	80 421	23 691	20 344	1 897	182 870	3 437	9 115	1965
1966	619 730	417 279	171 681	109 005	87 093	26 065	21 436	1 999	188 817	3 714	9 920	1966
1967	648 363	439 089	177 726	114 030	94 576	28 123	22 589	2 045	194 404	4 100	10 770	1967
1968	698 513	474 340	195 136	119 220	101 196	31 573	24 996	2 219	207 873	4 465	11 835	1968
1969	757 822	517 872	214 991	130 664	107 612	34 895	27 312	2 399	221 694	5 006	13 250	1969
1970	809 472	558 429	232 551	140 023	115 457	38 537	29 337	2 524	230 853	5 520	14 670	1970
1971	848 729	589 699	246 873	147 375	120 046	41 665	31 066	2 674	237 507	5 943	15 580	1971
1972	903 275	635 118	266 574	157 485	127 908	45 754	34 566	2 830	244 560	6 497	17 100	1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

- 1 Bruto binnenlands verbruik**  
(= Totale brutoproductie + saldo van de uitwisseling)
- 2 Verbruik van de eigen bedrijven**  
(= Eigen verbruik van de elektrische centrales)
- 3 Energieverbruik van de pompcentrales**  
(= Verbruik voor omzetting)
- 4 Beschikbare energie voor de binnenlandse markt**  
(= Bruttoverbruik excl. eigen verbruik en verbruik van de pompcentrales)

- 1 Consumo interno lordo**  
(= Produzione totale lorda + saldo degli scambi)
- 2 Consumo dei servizi ausiliari**  
(= Consumo proprio delle centrali elettriche)
- 3 Energia assorbita dal pompaggio**  
(= Consumo per la trasformazione in energia derivata)
- 4 Disponibile per il mercato interno**  
(= Consumo lordo meno ausiliari e pompaggio)

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

- 1 Netzverluste**  
**2 Verbrauch im inländischen Markt**  
 (= Für den inländischen Markt verfügbare Energie ohne Netzverluste)  
**3 Gesamt-Industrieverbrauch**  
 = „Energie“-Sektor + „Industrie“-Sektor  
 (ohne den Eigenverbrauch der Kraftwerke)  
**4 Verbrauch im Sektor „Energie“**  
 (ohne den Eigenverbrauch der Kraftwerke)
- 1 Network losses**  
**2 Consumption on the internal market**  
 (= Available for the internal market minus network losses)  
**3 Total industrial consumption**  
 = „Energy“ sector + „Industry“ sector  
 (excluding stations auxiliaries consumption)  
**4 Consumption by the „Energy“ sector**  
 (excluding station auxiliaries' consumption)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgîe	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Pertes sur les réseaux</b>												
<b>GWh</b>												
1960	36 755	23 561	7 654	6 849	7 165	1 088	760	45	12 221	319	654	1960
1961	38 548	24 793	8 131	6 800	7 850	1 128	846	38	12 757	298	700	1961
1962	40 777	25 846	8 911	7 220	7 573	1 190	907	45	13 822	339	770	1962
1963	43 387	28 651	9 682	7 824	8 729	1 317	1 050	49	13 470	376	890	1963
1964	44 374	28 655	10 205	7 646	8 217	1 422	1 105	60	14 345	394	980	1964
1965	45 464	28 889	9 912	8 102	8 102	1 510	1 207	56	15 186	414	975	1965
1966	45 817	28 979	9 160	8 470	8 419	1 551	1 313	66	15 331	457	1 050	1966
1967	48 315	30 869	10 090	8 475	9 405	1 459	1 374	66	15 826	480	1 140	1967
1968	50 483	32 258	10 947	8 773	9 331	1 683	1 457	67	16 430	495	1 300	1968
1969	54 932	35 452	12 831	9 516	9 650	1 875	1 509	71	17 461	569	1 450	1969
1970	57 745	37 812	13 975	9 904	10 149	2 075	1 628	81	17 737	626	1 570	1970
1971	60 345	39 086	14 163	10 386	10 486	2 307	1 671	73	18 941	638	1 680	1971
1972	61 577	40 226	14 059	10 703	10 981	2 579	1 829	74	18 832	719	1 800	1972

**2 — Consommation du marché intérieur**  
 (= Disponible pour le marché intérieur moins pertes sur les réseaux)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgîe	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>GWh</b>												
1960	372 060	248 687	106 522	65 171	47 584	14 663	13 395	1 352	116 849	1 895	4 629	1960
1961	397 712	265 746	113 842	69 782	51 275	15 571	13 886	1 390	124 758	2 059	5 149	1961
1962	432 008	286 789	121 883	75 121	56 281	17 004	15 030	1 470	137 061	2 258	5 900	1962
1963	468 775	310 607	131 466	80 991	61 781	18 569	16 230	1 570	149 167	2 471	6 530	1963
1964	503 935	337 695	142 360	88 361	66 894	20 335	18 024	1 721	156 395	2 685	7 160	1964
1965	541 760	362 913	153 309	94 126	72 319	22 181	19 137	1 841	167 684	3 023	8 140	1965
1966	573 913	388 300	162 521	100 535	78 674	24 514	20 123	1 933	173 486	3 257	8 870	1966
1967	600 058	408 220	167 636	105 555	85 171	26 664	21 215	1 979	178 588	3 620	9 630	1967
1968	648 030	442 082	184 189	110 447	91 865	29 890	23 539	2 152	191 443	3 970	10 535	1968
1969	702 891	482 421	202 160	121 148	97 962	33 020	25 803	2 328	204 233	4 437	11 800	1969
1970	751 727	520 617	218 576	130 119	105 308	36 462	27 709	2 443	213 116	4 894	13 100	1970
1971	788 384	550 613	232 710	136 989	109 560	39 358	29 395	2 601	218 566	5 305	13 900	1971
1972	841 698	594 892	252 515	146 782	116 927	43 175	32 737	2 756	225 728	5 778	15 300	1972

**3 — Consommation de l'ensemble de l'industrie**  
 = secteur « Énergie » + secteur « Industrie »  
 (non compris la consommation des auxiliaires)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgîe	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>GWh</b>												
1960	233 920	171 267	75 064	44 126	32 650	8 133	10 075	1 219	60 612	677	1 364	1960
1961	245 600	180 790	78 649	47 358	34 843	8 459	10 251	1 230	62 511	750	1 549	1961
1962	257 246	190 718	81 971	49 668	37 798	9 038	10 956	1 287	63 990	802	1 736	1962
1963	273 373	203 585	86 563	52 717	41 419	9 726	11 786	1 374	67 009	866	1 913	1963
1964	297 140	221 239	93 571	58 136	44 380	10 620	13 019	1 513	72 922	944	2 035	1964
1965	314 772	234 728	98 649	61 393	47 936	11 442	13 714	1 594	76 664	1 023	2 357	1965
1966	330 376	248 509	101 724	65 121	53 031	12 726	14 244	1 663	78 031	1 106	2 680	1966
1967	341 244	258 247	102 486	67 255	57 735	14 207	14 885	1 679	78 831	1 266	2 900	1967
1968	366 060	276 016	111 101	68 906	61 536	16 193	16 481	1 799	85 527	1 421	3 096	1968
1969	393 107	298 299	120 183	75 492	64 786	17 877	18 045	1 916	89 868	1 540	3 400	1969
1970	414 610	317 441	127 519	80 191	69 086	19 572	19 078	1 995	91 790	1 679	3 700	1970
1971	424 379	326 516	130 705	82 468	70 289	21 080	19 861	2 113	92 094	1 869	3 900	1971
1972	443 142	344 936	137 012	85 968	74 422	23 215	22 108	2 211	91 970	2 036	4 200	1972

**4 — Consommation du secteur « Énergie »**  
 (non compris la consommation des auxiliaires)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgîe	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>GWh</b>												
1960		18 952	10 064	4 845	692	1 349	2 002	—	7 722	—	—	1960
1961		19 500	10 605	4 808	733	1 385	1 969	—	7 954	—	—	1961
1962		20 371	11 203	4 922	809	1 460	1 977	—	8 220	—	25	1962
1963		21 076	11 729	5 029	818	1 503	1 997	—	8 443	—	38	1963
1964		22 170	12 171	5 518	900	1 579	2 002	—	8 705	—	55	1964
1965		23 120	12 462	5 957	1 063	1 658	1 980	—	8 829	—	67	1965
1966		23 440	12 525	6 210	1 193	1 674	1 838	—	8 959	—	87	1966
1967		22 960	11 989	6 271	1 256	1 726	1 718	—	9 072	—	119	1967
1968		23 028	12 046	6 109	1 494	1 686	1 693	—	9 187	—	124	1968
1969	32 773	23 441	12 186	6 444	1 544	1 560	1 707	—	9 073	84	175	1969
1970	33 123	23 935	12 256	6 786	1 705	1 599	1 589	—	8 899	89	200	1970
1971	33 499	24 295	12 225	6 813	2 064	1 632	1 561	—	8 901	93	210	1971
1972	33 373	24 298	11 961	6 870	2 136	1 721	1 610	—	8 751	104	220	1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

- 1 Netverliezen**  
**2 Verbruik op de binnenlandse markt**  
 (= Beschikbare energie voor de binnenlandse markt excl. netverliezen)  
**3 Gebruik van de gehele industrie**  
 = „Energie“ sector + „Industrie“ sector  
 (eigenverbruik van centrales niet inbegrepen)  
**4 Verbruik van de sector „Energie“**  
 (eigenverbruik van centrales niet inbegrepen)
- 1 Perdite sulle reti**  
**2 Consumo del mercato interno**  
 (= Disponibile per il mercato interno al netto delle perdite)  
**3 Consumo dell'insieme dell'industria**  
 = settore „Energia“ + settore „Industria“  
 (escluso consumo degli ausiliari)  
**4 Consumo del settore „Energia“**  
 (escluso consumo degli ausiliari)



## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

- 1 Verbrauch des Sektors „Industrie“  
2 Verbrauch der eisenschaffenden Industrie  
3 Verbrauch der NE-Metallindustrie  
4 Verbrauch der chemischen und der Kunstfaser-Industrie

- 1 Consumption by the „industry“ sector  
2 Consumption by the iron and steel industry  
3 Consumption by the non-ferrous metals industry  
4 Consumption by the chemical and artificial-fibres

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Consommation du secteur « Industrie »</b>												
<b>GWh</b>												
1960		152 315	65 000	39 281	31 958	6 784	8 073	1 219	52 890		1 364	1960
1961		161 290	68 044	42 550	34 110	7 074	8 282	1 230	54 557		1 549	1961
1962		170 347	70 768	44 746	36 989	7 578	8 979	1 287	55 770		1 711	1962
1963		182 509	74 834	47 688	40 601	8 223	9 789	1 374	58 566		1 875	1963
1964		199 069	81 400	52 618	43 480	9 041	11 017	1 513	64 217		1 980	1964
1965		211 608	86 187	55 436	46 873	9 784	11 734	1 594	67 835		2 290	1965
1966		225 069	89 199	58 911	51 838	11 052	12 406	1 663	69 122		2 593	1966
1967		235 287	90 497	60 984	56 479	12 481	13 167	1 679	69 759		2 781	1967
1968		252 988	99 055	62 797	60 042	14 507	14 788	1 799	76 340		2 972	1968
1969	360 334	274 858	107 997	69 048	63 242	16 317	16 338	1 916	80 795	1 456	3 225	1969
1970	381 487	293 506	115 263	73 405	67 381	17 973	17 489	1 995	82 891	1 590	3 500	1970
1971	390 880	302 221	118 480	75 655	68 225	19 448	18 300	2 113	83 193	1 776	3 690	1971
1972	409 769	320 638	125 051	79 098	72 286	21 494	20 498	2 211	83 219	1 932	3 980	1972

**2 — Consommation de l'industrie sidérurgique**

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>GWh</b>												
1960		28 577	11 677	7 480	5 606	625	2 110	1 079	9 530			1960
1961		29 726	11 958	7 843	6 036	664	2 144	1 081	9 112			1961
1962		31 049	12 157	8 094	6 543	748	2 363	1 144	9 225			1962
1963		32 866	12 519	8 610	7 172	846	2 508	1 211	10 453			1963
1964		36 235	14 288	9 385	7 294	956	2 966	1 346	11 741			1964
1965		39 114	15 019	9 713	8 881	1 033	3 066	1 402	12 616			1965
1966		40 611	15 414	9 893	9 604	1 134	3 135	1 431	12 281			1966
1967		41 888	15 612	9 884	10 337	1 203	3 411	1 441	11 825			1967
1968		45 476	17 566	10 219	10 946	1 325	3 882	1 538	12 899			1968
1969		49 001	19 114	11 469	11 011	1 592	4 194	1 621	13 443			1969
1970		51 441	20 091	11 748	11 783	1 910	4 241	1 668	13 605		150	1970
1971		50 847	19 088	11 765	12 002	2 002	4 248	1 742	12 939			1971
1972		54 706	20 282	12 502	13 114	2 159	4 852	1 797	12 225			1972

**3 — Consommation de l'industrie des métaux non ferreux**

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>GWh</b>												
1960		14 851	4 855	7 285	2 058	64	589	—				1960
1961		15 763	4 927	8 105	2 042	85	604	—	2 120			1961
1962		15 890	4 889	8 174	2 194	81	552	—	2 210			1962
1963		16 863	5 520	8 044	2 533	100	666	—	2 208			1963
1964		17 882	5 787	8 381	2 877	112	725	—	2 360			1964
1965		19 329	6 126	8 859	3 439	130	775	—	2 474			1965
1966		20 345	6 293	9 255	3 468	475	854	—	2 473			1966
1967		20 357	6 413	9 155	3 464	656	849	—	2 676			1967
1968		21 654	6 770	9 281	3 712	923	967	1	2 707			1968
1969		23 396	7 299	9 796	3 951	1 331	1 018	1	2 608			1969
1970		25 542	8 017	10 895	4 123	1 478	1 028	1	2 785		50	1970
1971		28 137	9 677	11 306	3 920	2 207	1 025	2	4 286			1971
1972		30 478	10 509	11 399	4 415	2 836	1 417	2	5 017			1972

**4 — Consommation de l'industrie chimique (y compris les fibres artificielles et synthétiques)**

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>GWh</b>												
1960		42 548	21 719	8 587	7 974	2 375	1 867	6				1960
1961		44 352	22 511	9 221	8 333	2 479	1 803	5	12 717			1961
1962		47 111	23 473	9 710	9 243	2 720	1 960	5	12 510			1962
1963		50 952	25 056	10 710	10 023	2 952	2 205	6	12 044			1963
1964		57 543	26 962	12 781	11 787	3 345	2 570	8	13 356			1964
1965		61 284	28 376	13 951	12 407	3 665	2 864	21	14 072			1965
1966		65 331	29 530	15 176	13 345	4 178	3 051	51	14 757			1966
1967		70 271	30 896	16 429	14 869	4 699	3 325	53	15 417			1967
1968		74 644	32 637	16 653	15 872	5 621	3 800	61	16 946			1968
1969		80 457	34 925	18 312	16 289	6 470	4 381	80	17 550			1969
1970		85 588	36 878	19 014	17 358	7 273	4 977	88	18 119		500	1970
1971		86 882	37 155	19 185	17 617	7 378	5 435	112	18 370			1971
1972		91 386	38 823	19 570	18 229	8 313	6 304	147	18 256			1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

- 1 Verbruik van de sector „industrie“  
2 Verbruik van de ijzer- en staalindustrie  
3 Verbruik van de non-ferro metallurgische industrie  
4 Verbruik van de chemische en kunstvezelindustrie

- 1 Consumo del settore "industria"  
2 Consumo dell'industria siderurgica  
3 Consumo dell'industria dei metalli non ferrosi  
4 Consumo dell'industria chimica e delle fibre artificiali e sintetiche

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

1 Verbrauch des Sektors "Verkehr"  
2 Verbrauch des Sektors "Haushalte, Handel, Gewerbe usw."  
A Gesamt  
B Haushalte  
C Sonstiger Verbrauch

1 Consumption by the "Transport" sector  
2 Consumption by the "Households, commerce, handicrafts etc." sector  
A Total  
B Domestic uses  
C Other uses

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Consommation du secteur « Transports »</b>												
<b>GWh</b>												
1960	14 307	11 951	3 859	3 533	3 197	731	613	18	2 261	—	95	1960
1961	14 805	12 397	3 988	3 720	3 279	755	625	30	2 311	—	97	1961
1962	15 953	13 432	4 424	4 124	3 467	735	649	33	2 421	—	100	1962
1963	16 863	14 339	4 891	4 456	3 533	738	687	34	2 422	—	102	1963
1964	17 172	14 711	5 272	4 616	3 357	734	700	32	2 358	—	103	1964
1965	17 703	15 240	5 629	4 791	3 346	541	703	30	2 361	—	102	1965
1966	17 989	15 339	5 691	4 851	3 323	751	695	28	2 552	—	98	1966
1967	18 324	15 643	5 868	4 951	3 365	741	690	28	2 588	—	93	1967
1968	19 000	16 261	6 370	4 957	3 430	770	706	28	2 634	—	105	1968
1969	20 653	17 835	7 345	5 407	3 514	830	707	32	2 713	—	105	1969
1970	21 906	19 069	7 928	5 810	3 639	917	741	34	2 734	—	103	1970
1971	22 320	19 458	8 191	5 835	3 682	951	770	29	2 765	—	97	1971
1972	22 979	20 183	8 603	6 091	3 755	922	782	30	2 697	—	99	1972

**2 — Consommation du secteur « Foyers domestiques, commerce, artisanat, etc. »**

<b>A — Total</b>												
<b>GWh</b>												
1960	123 833	65 469	27 599	17 512	11 737	5 799	2 707	115	53 976	1 218	3 170	1960
1961	137 307	72 559	31 205	18 704	13 153	6 357	3 010	130	59 936	1 309	3 503	1961
1962	158 809	82 639	35 488	21 329	15 016	7 231	3 425	150	70 650	1 456	4 064	1962
1963	178 539	92 683	40 012	23 818	16 829	8 105	3 757	162	79 736	1 605	4 515	1963
1964	189 623	101 745	43 517	25 609	19 157	8 981	4 305	176	81 115	1 741	5 022	1964
1965	209 285	112 945	49 031	27 942	21 037	9 998	4 720	217	88 659	2 000	5 681	1965
1966	225 548	124 452	55 106	30 563	22 320	11 037	5 184	242	92 853	2 151	6 092	1966
1967	240 490	134 330	59 282	33 349	24 071	11 716	5 640	272	97 169	2 354	6 637	1967
1968	262 970	149 805	66 718	36 584	26 899	12 927	6 352	325	103 282	2 549	7 334	1968
1969	289 130	166 286	74 632	40 249	29 662	14 312	7 051	380	111 652	2 897	8 295	1969
1970	315 211	184 107	83 129	44 118	32 583	15 973	7 890	414	118 592	3 215	9 297	1970
1971	341 685	204 639	93 814	48 686	35 589	17 073	8 764	459	123 707	3 436	9 903	1971
1972	375 577	229 773	106 900	54 723	38 750	19 038	9 847	515	131 061	3 742	11 001	1972
<b>★ B — Foyers domestiques</b>												
<b>GWh</b>												
1960	65 474	29 922	12 949	7 484	5 143	2 793	1 504	49	33 677	750	1 125	1960
1961	74 213	33 828	14 665	8 072	6 232	3 095	1 714	50	38 240	830	1 315	1961
1962	87 124	38 957	16 946	8 919	7 480	3 553	2 003	56	45 688	969	1 510	1962
1963	99 838	44 720	19 336	10 367	8 664	4 035	2 258	60	52 303	1 035	1 780	1963
1964	105 065	49 448	21 152	11 330	9 946	4 435	2 520	65	52 376	1 181	2 060	1964
1965	117 170	56 218	23 884	12 557	11 798	5 020	2 876	83	57 229	1 323	2 400	1965
1966	126 925	62 775	26 720	13 877	13 177	5 704	3 201	96	59 810	1 440	2 900	1966
1967	135 967	68 735	29 457	15 385	14 053	6 233	3 493	114	62 354	1 578	3 300	1967
1968	149 427	77 106	33 090	17 131	15 863	6 970	3 922	130	66 855	1 766	3 700	1968
1969	166 062	86 458	37 459	19 097	17 586	7 748	4 410	158	72 185	1 968	5 451	1969
1970	182 904	97 397	43 075	21 175	19 395	8 664	4 920	168	77 213	2 174	6 120	1970
1971	198 073	108 338	48 545	23 443	21 399	9 327	5 440	184	80 944	2 291	6 500	1971
1972	218 624	122 201	55 667	26 610	23 648	10 010	6 070	196	86 723	2 500	7 200	1972
<b>★ C — Autres usages</b>												
<b>GWh</b>												
1960	58 359	35 547	14 650	10 028	6 594	3 006	1 203	66	20 299	468	2 045	1960
1961	63 094	38 731	16 540	10 632	6 921	3 262	1 296	80	21 696	479	2 188	1961
1962	71 685	43 682	18 542	12 410	7 536	3 678	1 422	94	24 962	487	2 554	1962
1963	78 701	47 963	20 676	13 451	8 165	4 070	1 499	102	27 433	570	2 735	1963
1964	84 558	52 297	22 365	14 279	9 211	4 546	1 785	111	28 739	560	2 962	1964
1965	92 115	56 727	25 147	15 385	9 239	4 978	1 844	134	31 430	677	3 281	1965
1966	98 623	61 677	28 386	16 686	9 143	5 333	1 983	146	33 043	711	3 192	1966
1967	104 523	65 595	29 825	17 964	10 018	5 483	2 147	158	34 815	776	3 337	1967
1968	113 543	72 699	33 628	19 453	11 036	5 957	2 430	195	36 427	783	3 634	1968
1969	123 068	79 828	37 173	21 152	12 076	6 564	2 641	222	39 467	929	2 844	1969
1970	132 307	86 710	40 054	22 943	13 188	7 309	2 970	246	41 379	1 041	3 177	1970
1971	143 612	96 301	45 269	25 243	14 190	8 000	3 324	275	42 763	1 145	3 403	1971
1972	156 953	107 572	51 233	28 113	15 102	9 028	3 777	319	44 338	1 242	3 801	1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

1 Verbruik van de sector „Vervoer“  
2 Verbruik van de sector „gezinshuishoudingen, handel, ambacht, enz.“  
A Totaal  
B Gezinshuishoudingen  
C Andere doeleinden

1 Consumo del settore « Trasporti »  
2 Consumo del settore « consumi domestici, commercio, artigianato ecc. »  
A Totale  
B Usi domestici  
C Altri usi

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

- 1 Verbrauch im inländischen Markt je Einwohner
- 2 Verbrauch für industrielle Zwecke je Einwohner
- 3 Verbrauch der Haushalte je Einwohner
- 4 Verbrauch für Verkehr und sonstiger Verbrauch je Einwohner

- 1 Consumption on the internal market, per capita
- 2 Consumption for industrial uses, per capita
- 3 Consumption for domestic uses, per capita
- 4 Consumption for transport and other uses, per capita

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Consommation du marché intérieur, par habitant												
kWh												
1960	1 602	1 448	1 922	1 426	959	1 276	1 463	4 306	2 223	669	1 010	1960
1961	1 697	1 533	2 027	1 512	1 027	1 338	1 512	4 385	2 356	731	1 117	1961
1962	1 824	1 634	2 141	1 598	1 121	1 440	1 630	4 565	2 566	798	1 270	1962
1963	1 960	1 749	2 283	1 693	1 223	1 552	1 747	4 844	2 779	867	1 394	1963
1964	2 089	1 880	2 443	1 825	1 309	1 677	1 922	5 250	2 896	937	1 517	1964
1965	2 227	1 998	2 597	1 923	1 403	1 805	2 022	5 550	3 092	1 051	1 711	1965
1966	2 342	2 118	2 725	2 035	1 514	1 968	2 112	5 770	3 181	1 129	1 850	1966
1967	2 434	2 208	2 800	2 116	1 624	2 118	2 210	5 889	3 255	1 248	1 991	1967
1968	2 614	2 366	3 059	2 205	1 707	2 349	2 477	6 405	3 472	1 363	2 165	1968
1969	2 816	2 564	3 321	2 406	1 811	2 565	2 667	6 908	3 688	1 516	2 412	1969
1970	2 990	2 743	3 551	2 566	1 932	2 798	2 864	7 202	3 840	1 659	2 658	1970
1971	3 113	2 904	3 797	2 673	1 998	2 983	3 028	7 618	3 926	1 781	2 800	1971
1972	3 305	3 117	4 092	2 850	2 154	3 240	3 369	7 987	4 046	1 919	3 066	1972

## 2 — Consommation pour usages industriels, par habitant

kWh												
1960	1 007	997	1 354	966	658	707	1 101	3 882	1 153	239	298	1960
1961	1 050	1 043	1 400	1 026	698	727	1 116	3 881	1 180	266	336	1961
1962	1 086	1 087	1 440	1 057	753	766	1 188	4 012	1 198	283	373	1962
1963	1 143	1 147	1 503	1 102	820	813	1 269	4 239	1 248	304	408	1963
1964	1 232	1 232	1 606	1 201	868	876	1 388	4 616	1 350	330	431	1964
1965	1 294	1 293	1 672	1 255	929	931	1 449	4 806	1 413	356	495	1965
1966	1 348	1 356	1 706	1 318	1 021	1 022	1 494	4 964	1 432	383	559	1966
1967	1 384	1 395	1 712	1 348	1 101	1 129	1 551	4 997	1 437	436	600	1967
1968	1 477	1 477	1 845	1 376	1 143	1 272	1 713	5 354	1 551	488	636	1968
1969	1 575	1 585	1 975	1 499	1 198	1 388	1 864	5 685	1 623	526	695	1969
1970	1 649	1 670	2 071	1 581	1 268	1 502	1 972	5 881	1 654	569	751	1970
1971	1 676	1 722	2 133	1 609	1 282	1 598	2 046	6 189	1 654	627	785	1971
1972	1 740	1 807	2 221	1 669	1 371	1 742	2 276	6 408	1 648	676	842	1972

## 3 — Consommation pour usages domestiques, par habitant

kWh												
1960	282	174	234	164	104	243	164	156	641	263	245	1960
1961	317	195	261	175	125	266	187	158	722	294	285	1961
1962	368	222	298	190	149	301	217	174	855	324	325	1962
1963	417	252	336	217	171	337	243	185	975	363	380	1963
1964	435	275	363	234	195	366	269	198	970	412	436	1964
1965	482	310	405	257	229	408	304	251	1 055	460	504	1965
1966	518	342	448	281	254	458	336	287	1 097	499	605	1966
1967	551	372	492	308	268	496	365	339	1 136	544	678	1967
1968	603	413	550	342	295	548	408	387	1 212	606	760	1968
1969	665	459	615	379	325	602	451	469	1 304	672	1 114	1969
1970	728	513	699	418	356	665	506	495	1 391	737	1 242	1970
1971	782	571	792	457	390	707	556	539	1 454	769	1 310	1971
1972	858	640	902	517	436	751	625	568	1 554	830	1 443	1972

## 4 — Consommation pour transports et autres usages, par habitant

kWh												
1960	313	277	334	296	197	326	198	268	429	165	467	1960
1961	332	295	366	311	204	345	209	346	453	170	496	1961
1962	370	325	403	351	219	373	225	379	513	172	571	1962
1963	399	350	444	374	232	402	235	420	556	200	606	1963
1964	422	373	474	390	246	435	265	436	576	195	649	1964
1965	451	395	520	411	245	466	269	493	623	235	711	1965
1966	476	420	571	436	239	488	282	519	653	267	686	1966
1967	498	441	596	460	255	494	294	553	682	269	709	1967
1968	535	476	664	487	269	529	356	664	708	317	768	1968
1969	576	520	731	528	288	575	352	754	762	318	603	1969
1970	613	560	781	567	308	631	386	826	795	353	665	1970
1971	655	611	872	607	326	678	426	890	818	385	705	1971
1972	707	670	969	664	347	747	468	1 011	843	413	781	1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

- 1 Binnenlands eindverbruik, per inwoner
- 2 Industrieverbruik, per inwoner
- 3 Verbruik der gezinshuishoudingen, per inwoner
- 4 Verbruik voor vervoer en andere doeleinden, per inwoner

- 1 Consumo del mercato interno, per abitante
- 2 Consumo per usi industriali, per abitante
- 3 Consumo per usi domestici, per abitante
- 4 Consumo per trasporti e altri usi, per abitante

## HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

## CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

## CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

	Unité Unit	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
--	---------------	------	------	------	------	------------	------	------	------	------	------------

EUR-9

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

Houille	10 <sup>3</sup> t (t = t)	150 345	143 089	143 268	126 745	- 11,5	118 655	112 441	106 993	100 429	- 6,1
Coke	»	376	282	206	175	- 15,0	170	125	70	43	- 38,6
Lignite ancien	10 <sup>3</sup> t (t = t)	2 335	2 319	1 961	1 827	- 6,8	894	938	974	957	- 1,7
Lignite récent (*)	»	85 015	86 468	88 006	96 443	+ 9,6	79 950	81 778	83 639	91 474	+ 9,4
Dérivés de lignite	»	227	162	29	318		94	87	11	303	
Produits pétroliers (*)	10 <sup>3</sup> t (t = t)	40 719	52 260	60 061	70 609	+ 17,6	31 171	42 119	49 893	59 542	+ 18,1
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	80 490	117 592	157 979	212 925	+ 34,8	64 481	92 072	123 983	174 623	+ 40,8
Gaz de hauts fourneaux	»	44 991	45 868	42 159	43 657	+ 3,6	5 506	6 155	5 982	6 574	+ 9,9
Gaz de cokeries	»	6 831	10 981	14 791	17 946	+ 21,3	854	1 444	3 405	4 907	+ 44,1
Gaz de raffineries	»	5 593	5 894	5 862	7 608	+ 29,8	2 743	2 622	2 936	2 836	- 3,4
Équivalent calorifique total	Tcal (PCI)	1 584 376	1 680 544	1 784 690	1 881 574	+ 5,4	1 221 620	1 308 363	1 390 071	1 506 575	+ 8,4
soit:											
Houille	»	873 816	816 091	309 612	730 941	- 9,3	694 936	644 905	616 933	580 071	- 6,0
Coke	»	2 205	1 680	1 273	1 131	- 11,2	883	696	418	287	- 31,3
Lignites (*)	»	168 075	170 074	171 690	186 765	+ 8,8	150 878	154 126	158 242	172 652	+ 9,1
Dérivés de lignite	»	1 061	776	135	1 484		440	426	51	1 414	
Produits pétroliers (*)	»	398 467	512 389	588 070	691 720	+ 17,6	305 033	412 783	488 298	578 491	+ 18,5
Gaz naturel et grisou	»	72 879	106 177	142 239	191 657	+ 34,7	58 423	83 064	111 587	157 184	+ 40,9
Gaz dérivés (*)	»	56 252	61 100	60 824	66 787	+ 9,8	8 788	9 853	11 744	13 574	+ 15,6
Autres combustibles (*)	»	11 621	12 257	10 847	11 089	+ 2,2	2 239	2 500	2 798	2 902	+ 8,4

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE

Production brute totale	GWh	644 593	687 489	743 922	789 638	+ 6,1	492 859	528 764	575 108	628 519	+ 9,3
Production nette totale	GWh	603 739	644 253	697 751	741 406	+ 6,2	461 839	495 584	539 631	590 306	+ 9,4

CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSUULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut		2 460	2 440	2 400	2 380	- 0,8	2 480	2 470	2 420	2 400	- 0,8
kcal (PCI) par kWh net		2 620	2 610	2 560	2 540	- 0,8	2 640	2 640	2 580	2 550	- 0,9

EUR-6

ALL POWER STATIONS

POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only

Hard coal	10 <sup>3</sup> metric tons	67 088	60 039	65 850	56 748	- 13,8	39 355	32 997	33 061	32 999	- 0,3
Coke	»	21	7	6	6		—	—	—	—	
Black lignite	10 <sup>3</sup> metric tons	2 335	2 319	1 961	1 827	- 6,8	894	938	974	957	- 1,7
Brown coal (*)	»	81 892	83 882	85 374	93 914	+ 10,0	76 827	79 192	81 007	88 945	+ 9,8
Dérivatives of lignite	»	227	162	29	318		94	87	11	303	
Petroleum products (*)	10 <sup>3</sup> metric tons	27 604	34 036	39 311	45 101	+ 14,7	19 856	25 874	31 104	35 954	+ 15,6
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	79 495	115 787	150 649	194 602	+ 29,1	63 486	90 542	117 258	158 719	+ 35,3
Blast furnace gas	»	41 036	42 063	38 049	39 978	+ 5,1	5 506	6 155	5 982	6 574	+ 9,9
Coke oven gas	»	6 831	10 981	14 791	17 946	+ 21,3	854	1 444	3 405	4 907	+ 44,1
Refinery gas	»	5 593	5 894	5 862	7 608	+ 29,8	2 743	2 622	2 936	2 836	+ 3,4
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	973 647	1 031 363	1 134 965	1 218 730	+ 7,4	658 075	705 807	786 571	890 281	+ 13,2
of which:											
Hard coal	»	405 583	358 585	381 002	345 621	- 9,3	250 936	209 491	209 739	210 825	+ 0,5
Coke	»	136	38	34	34		—	—	—	—	
Lignites (*)	»	161 044	164 619	165 800	181 229	+ 9,3	143 847	148 671	152 352	167 116	+ 9,7
Dérivatives of lignite	»	1 061	776	135	1 484		440	426	51	1 414	
Petroleum products (*)	»	269 922	333 241	384 791	440 999	+ 14,6	194 298	253 169	304 353	351 580	+ 15,5
Natural gas and colliery methane	»	71 983	104 552	135 642	175 166	+ 29,1	57 527	81 687	105 534	142 870	+ 35,4
Derived gases (*)	»	52 297	57 295	56 714	63 108	+ 11,3	8 788	9 853	11 744	13 574	+ 15,6
Others fuels (*)	»	11 621	12 257	10 847	11 089	+ 2,2	2 239	2 510	2 798	2 902	+ 3,7

DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY

Total generation	GWh	416 748	444 952	494 634	532 913	+ 7,7	281 926	302 935	342 439	388 673	+ 13,5
Total net production	GWh	390 267	417 350	464 434	500 871	+ 7,8	264 286	284 387	321 961	365 645	+ 13,6

RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION

kcal (net cal. value)/kWh gross		2 340	2 320	2 290	2 290	- 0,4	2 340	2 330	2 300	2 290	- 0,4
kcal (net cal. value)/kWh net		2 490	2 470	2 440	2 430	- 0,4	2 490	2 480	2 440	2 430	- 0,4

(\*) Y compris tourbe pour l'Irlande.

(\*) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux

(\*) Y compris le gaz de raffineries.

(\*) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

(\*) Included peat for Ireland.

(\*) Fuel-oil, gasoil, light distillates and non-gaseous petroleum residues.

(\*) Included refinery gas.

(\*) Steam purchased, wood, peat, industrial residuals, etc.

CONVENTIONELE THERMISCHE  
CENTRALES

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALI TERMOELETTICHE  
TRADIZIONALI

Omzetting

Trasformazioni

## HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

## CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

## CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

## Energieumwandlungen

## Transformations

## Energy transformed

	Einheit Unité	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>											
SÄMTLICHE KRAFTWERKE											
ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE											
BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung											
Steinkohle	10³ t (t = t)	37 387	36 434	42 202	38 131	- 9,6	19 673	18 874	20 065	22 851	+ 13,9
Koks	»	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pech- u. Hartbraunkohle	10³ t (t = t)	1 301	1 230	1 050	983	- 6,4	894	938	974	957	- 1,7
Jüngere Braunkohle (*)	»	77 352	80 405	82 137	91 087	+ 10,9	72 287	75 715	77 770	86 118	+ 10,7
Braunkohlenderivate	»	227	162	29	318	—	94	87	11	303	—
Mineralölprodukte (*)	10³ t (t = t)	5 872	7 361	7 533	8 410	+ 11,6	3 148	4 460	4 703	5 138	+ 9,2
Erd-, Erdöl- und Grubengas	Tcal (Ho)	21 388	30 260	44 354	56 918	+ 28,3	15 548	21 716	33 063	45 140	+ 36,5
Gichtgas	»	15 271	15 990	13 587	14 009	+ 3,1	368	425	390	322	- 17,4
Kokereigas	»	3 256	6 067	8 823	9 570	+ 8,5	186	249	1 380	1 976	+ 43,2
Raffinerie- u. Flüssiggas	»	1 942	2 502	2 521	2 838	+ 12,6	1 273	1 565	1 738	1 596	- 8,2
<b>Gesamtes Wärmeäquivalent</b>	Tcal (Hu)	<b>492 699</b>	<b>516 432</b>	<b>557 415</b>	<b>587 217</b>	<b>+ 6,0</b>	<b>319 496</b>	<b>339 531</b>	<b>364 763</b>	<b>414 986</b>	<b>+ 13,7</b>
davon :											
Steinkohle	»	237 879	230 553	256 141	247 744	- 3,3	133 600	127 940	135 671	153 629	+ 13,2
Koks	»	35	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohle (*)	»	149 527	149 884	156 760	173 066	+ 10,4	136 892	143 410	147 324	162 667	+ 10,4
Braunkohlenderivate	»	1 061	776	135	1 484	—	440	426	51	1 414	—
Mineralölprodukte (*)	»	56 962	72 137	73 823	82 417	+ 11,6	30 536	43 708	46 089	50 352	+ 9,2
Erd-, Erdöl- und Grubengas	»	19 480	27 288	39 955	51 207	+ 28,2	14 221	19 598	29 742	40 607	+ 36,5
Abgeleitete Gase (*)	»	20 005	23 723	23 837	25 206	+ 5,7	1 722	2 079	3 224	3 567	+ 10,6
Andere Brennstoffe (*)	»	7 750	7 401	6 764	6 093	- 10,0	2 085	2 370	2 662	2 750	+ 3,3
AUS WÄRMEKRAFT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE											
<b>Gesamte Bruttoerzeugung</b>	GWh	<b>206 522</b>	<b>218 816</b>	<b>239 777</b>	<b>251 942</b>	<b>+ 5,1</b>	<b>132 087</b>	<b>141 084</b>	<b>154 309</b>	<b>175 533</b>	<b>+ 13,7</b>
<b>Gesamte Nettoerzeugung</b>	GWh	<b>192 014</b>	<b>203 771</b>	<b>223 601</b>	<b>235 087</b>	<b>+ 5,7</b>	<b>122 766</b>	<b>131 233</b>	<b>143 846</b>	<b>163 617</b>	<b>+ 13,7</b>
ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH											
kcal (Hu) je kWh brutto		2 390	2 360	2 320	2 330	+ 0,5	2 430	2 410	2 360	2 360	—
kcal (Hu) je kWh netto		2 570	2 530	2 490	2 500	+ 0,4	2 610	2 590	2 540	2 540	—

## FRANCE

## ENSEMBLE DES CENTRALES

## CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

## CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

	10³ t (t = t)	18 513	15 431	16 917	13 447	- 20,5	11 772	8 796	8 724	7 077	- 18,9
Houille	10³ t (t = t)	18 513	15 431	16 917	13 447	- 20,5	11 772	8 796	8 724	7 077	- 18,9
Coke	»	11	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite ancien	10³ t (t = t)	1 034	1 089	911	844	- 7,4	—	—	—	—	—
Lignite récent (*)	»	1 315	1 241	1 411	1 452	+ 27,3	1 315	1 241	1 141	1 452	+ 27,3
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers (*)	10³ t (t = t)	4 123	7 060	9 483	12 687	+ 33,8	3 485	6 049	8 130	11 120	+ 36,8
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	15 074	15 117	17 209	21 740	+ 26,4	14 175	14 117	16 137	20 493	+ 27,0
Gaz de hauts fourneaux	»	10 806	11 823	10 980	10 784	- 1,8	932	1 353	1 337	1 472	+ 11,0
Gaz de cokeries	»	1 425	2 237	2 198	3 317	+ 50,9	—	71	108	125	+ 15,7
Gaz de raffineries	»	615	660	976	1 523	+ 56,0	—	—	—	—	—
<b>Equivalent calorifique total</b>	Tcal (PCI)	<b>177 303</b>	<b>187 790</b>	<b>217 696</b>	<b>237 282</b>	<b>+ 8,9</b>	<b>120 028</b>	<b>126 536</b>	<b>147 351</b>	<b>171 516</b>	<b>+ 11,6</b>
soit :											
Houille	»	102 483	83 467	88 332	70 487	- 20,2	69 950	51 151	50 076	40 493	- 19,1
Coke	»	75	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignites (*)	»	6 692	6 765	5 792	6 024	+ 4,0	2 130	1 961	1 780	2 310	+ 29,8
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*)	»	40 429	69 102	92 685	123 898	+ 33,7	34 240	59 285	79 411	108 642	+ 36,6
Gaz naturel et grisou	»	13 586	13 619	15 515	19 609	+ 24,4	12 776	12 719	14 550	18 486	+ 27,1
Gaz dérivés (*)	»	12 661	14 409	13 844	15 240	+ 10,1	932	1 420	1 434	1 585	+ 10,5
Autres combustibles (*)	»	1 377	1 428	1 528	2 024	+ 32,5	—	—	—	—	—
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE DÉRIVÉE											
<b>Production brute totale</b>	GWh	<b>79 127</b>	<b>83 943</b>	<b>97 165</b>	<b>107 236</b>	<b>+ 10,4</b>	<b>55 242</b>	<b>57 753</b>	<b>67 583</b>	<b>79 006</b>	<b>+ 16,9</b>
<b>Production nette totale</b>	GWh	<b>74 163</b>	<b>78 949</b>	<b>91 529</b>	<b>101 214</b>	<b>+ 10,6</b>	<b>51 950</b>	<b>54 461</b>	<b>63 870</b>	<b>74 819</b>	<b>+ 17,1</b>
CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE											
kcal (PCI) par kWh brut		2 240	2 240	2 240	2 210	- 1,4	2 170	2 190	2 180	2 170	- 0,5
kcal (PCI) par kWh net		2 390	2 380	2 380	2 340	- 1,8	2 310	2 330	2 310	2 290	- 0,9

(\*) Einschl. Torf für Irland

(\*) Leichtes Heizöl, Gasöl, Dieselkraftstoff, Destillat-Heizöl und nichtgasförmige Mineralölrückstände

(\*) Einschl. Raffinerie- und Flüssiggas

(\*) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieerzeugnisse u.s.w.

(\*) Y compris tourbe pour l'Irlande

(\*) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux

(\*) Y compris le gaz de raffineries

(\*) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

CONVENTIONALE THERMISCHE  
CENTRALES

## KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALI TERMOELETTICHE  
TRADIZIONALI

## Omzetting

## Trasformazioni

	Unità Eenheid	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>ITALIA</b>											
INSIEME DELLE CENTRALI						CENTRALI DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA					
CONSUMO DI COMBUSTIBILI per la sola produzione di energia elettrica											
Carbon fossile	10 <sup>3</sup> t (t = t)	1 825	1 395	1 561	997	- 36,1	1 800	1 371	1 539	974	- 36,7
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite picea	10 <sup>3</sup> t (t = t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite recente (1)	»	3 225	2 236	2 096	1 375	- 34,4	3 225	2 236	2 096	1 375	- 34,4
Derivati di lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi (2)	10 <sup>3</sup> t (t = t)	11 060	12 632	15 045	16 732	+ 11,2	7 667	9 379	12 143	13 646	+ 12,4
Gas naturale e grisù	Tcal (PCS)	14 563	14 768	7 325	9 787	+ 33,6	11 408	10 169	2 350	4 593	+ 95,4
Gas di altiforni	»	3 369	3 311	3 278	3 842	+ 17,2	—	—	—	—	—
Gas di cokeria	»	1 080	1 083	1 370	1 640	+ 19,7	—	—	—	112	—
Gas di raffineria	»	1 486	1 461	955	1 818	+ 90,4	—	—	—	—	—
<b>Equivalente calorifico totale</b>	<b>Tcal (PCI)</b>	<b>145 239</b>	<b>157 280</b>	<b>174 122</b>	<b>190 451</b>	<b>+ 9,4</b>	<b>101 105</b>	<b>112 229</b>	<b>133 424</b>	<b>145 976</b>	<b>+ 9,4</b>
ossia:											
Carbon fossile	»	10 788	7 953	9 041	5 819	- 35,6	10 604	7 776	8 879	5 647	- 36,4
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Ligniti (1)	»	4 825	3 300	3 248	2 139	- 34,1	4 825	3 300	3 248	2 139	- 34,1
Derivati di lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi (2)	»	108 489	123 854	147 603	164 007	+ 11,1	75 176	91 811	119 087	133 844	+ 12,4
Gas naturale e grisù	»	13 288	13 426	6 595	8 809	+ 33,6	10 409	9 245	2 117	4 134	+ 95,3
Gas derivati (2)	»	5 679	5 625	5 372	6 955	+ 29,5	—	—	—	101	—
Altri combustibili (4)	»	2 170	3 122	2 263	2 722	+ 20,3	—	—	93	111	+ 19,4
ENERGIA TERMOELETRICA DERIVATA											
Produzione lorda totale	GWh	64 002	70 222	78 812	86 338	+ 9,5	44 047	49 239	59 482	65 556	+ 10,2
Produzione netta totale	GWh	60 431	66 325	74 285	89 346	+ 9,5	41 583	46 521	56 139	61 873	+ 10,2
CONSUMO SPECIFICO MEDIO RISULTANTE											
kcal (PCI) per kWh lordo		2 270	2 240	2 210	2 210		2 290	2 280	2 240	2 230	- 0,5
kcal (PCI) per kWh netto		2 400	2 370	2 340	2 340		2 430	2 410	2 380	2 360	- 0,8

**NEDERLAND**

## ALLE CENTRALES

## OPENBARE BEDRIJVEN

## BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie

	10 <sup>3</sup> t (t = t)	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
Steenkol	10 <sup>3</sup> t (t = t)	4 177	2 811	1 866	962	- 48,4	3 025	1 793	1 037	483	- 53,4
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oudere bruinkool	10 <sup>3</sup> t (t = t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jongere bruinkool (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkoolderiwaten	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (2)	10 <sup>3</sup> t (t = t)	3 377	3 239	2 924	2 540	- 13,1	3 062	2 900	2 579	2 263	- 12,3
Aardgas en mijngas	Tcal (bov. w.)	24 818	45 697	66 165	86 681	+ 31,0	21 198	40 327	57 915	76 837	+ 32,7
Hoogovengas	»	2 938	3 095	2 848	2 844	+ 0,2	2 718	2 915	2 666	2 644	- 0,8
Cokesovengas	»	—	—	264	481	+ 82,1	—	—	264	481	+ 82,2
Raffinaderijgas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Totaal warmte-equivalent</b>	<b>Tcal (ond. w.)</b>	<b>86 092</b>	<b>94 269</b>	<b>103 011</b>	<b>112 513</b>	<b>+ 9,2</b>	<b>72 913</b>	<b>80 066</b>	<b>87 401</b>	<b>97 896</b>	<b>+ 12,0</b>
daarvan:											
Steenkolen	»	27 405	17 933	11 431	6 077	- 46,8	20 779	12 145	6 828	3 263	- 52,2
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkoolderiwaten	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (2)	»	33 390	32 064	28 949	25 147	- 13,1	30 317	28 711	25 532	22 404	- 12,3
Aardgas en mijngas	»	22 339	41 177	59 537	78 012	+ 31,0	19 079	36 295	52 111	69 152	+ 32,7
Afgeleid gas (2)	»	2 938	3 095	3 112	3 277	+ 5,3	2 718	2 915	2 930	3 077	+ 5,0
Overige brandstoffen (4)	»	20	—	—	—	—	20	—	—	—	—
AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE											
Totaal brutoproductie	GWh	36 829	40 490	44 499	49 225	+ 10,6	30 952	34 217	38 047	42 658	+ 12,1
Totaal nettoproductie	GWh	34 956	38 531	42 364	46 907	+ 10,7	29 331	32 528	36 190	40 625	+ 12,2
AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK											
kcal (ond. w.) per kWh bruto		2 340	2 330	2 310	2 290	- 1,1	2 360	2 340	2 300	2 290	- 0,1
kcal (ond. w.) per kWh netto		2 460	2 450	2 430	2 400	- 1,3	2 490	2 460	2 420	2 420	—

(1) Compresa torba per l'Irlanda.

(2) Olio combustibile, gasolio, distillati leggeri e residui petroliferi non gassosi.

(3) Incluso il gas di raffineria.

(4) Vapore acquisito, legno, torba, residui industriali, ecc.

(1) Voor Ierland turf inbegrepen.

(2) Stookolie, gasolie, dieselolie, lichte distillaten en niet gasvormige aardolieresiduen.

(3) Raffinaderijgas inbegrepen.

(4) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

## HERKOMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

## CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

## CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

	Eenheid Unité	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>											
ALLE CENTRALES						OPENBARE BEDRIJVEN					
BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie											
Steenkol	10 <sup>3</sup> t (t = t)	5 182	3 968	3 304	3 211	- 2,8	3 085	2 163	1 696	1 614	- 4,9
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oudere bruinkool	10 <sup>3</sup> t (t = t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jongere bruinkool (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkoolderivaten	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (2)	10 <sup>3</sup> t (t = t)	3 104	3 675	4 201	4 595	+ 9,4	2 494	3 086	3 549	3 787	+ 6,7
Aardgas en mijngas	Tcal (bov.w.)	3 648	9 936	15 573	19 237	+ 23,5	1 157	4 213	7 793	11 656	+ 49,6
Hoogovengas	»	4 973	4 507	4 542	5 879	+ 29,3	1 488	1 462	1 589	2 136	+ 34,4
Cokesovengas	»	1 070	1 594	2 136	2 938	+ 37,5	668	1 124	1 653	2 213	+ 33,9
Raffinaderijgas	»	1 550	1 271	1 410	1 429	+ 1,3	1 470	1 057	1 198	1 240	+ 3,5
<b>Totaal warmte-equivalent</b>	<b>Tcal (ond.w.)</b>	<b>67 883</b>	<b>71 468</b>	<b>78 567</b>	<b>87 009</b>	<b>+ 10,7</b>	<b>44 533</b>	<b>47 445</b>	<b>53 632</b>	<b>59 907</b>	<b>+ 11,7</b>
daarvan :											
Steenkolen	»	27 004	19 679	16 075	15 494	- 3,6	16 003	10 479	8 285	7 793	- 5,9
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkoolderivaten	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (2)	»	29 984	35 392	40 481	44 162	+ 9,1	24 029	29 654	34 134	36 338	+ 6,5
Aardgas en mijngas	»	3 286	9 033	14 018	17 314	+ 23,5	1 042	3 830	7 014	10 491	+ 49,6
Afgeleid gas (2)	»	7 335	7 106	7 735	9 810	+ 26,8	3 416	3 439	4 156	5 244	+ 26,2
Overige brandstoffen (4)	»	274	258	258	229	- 11,2	43	43	43	41	- 4,7
AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE											
<b>Totaal brutoproduktie</b>	<b>GWh</b>	<b>28 913</b>	<b>30 220</b>	<b>33 103</b>	<b>36 869</b>	<b>+ 11,4</b>	<b>19 598</b>	<b>20 642</b>	<b>23 108</b>	<b>25 920</b>	<b>+ 12,6</b>
<b>Totaal nettoproduktie</b>	<b>GWh</b>	<b>27 419</b>	<b>28 668</b>	<b>31 442</b>	<b>35 080</b>	<b>+ 11,6</b>	<b>18 656</b>	<b>19 644</b>	<b>21 916</b>	<b>24 711</b>	<b>+ 12,7</b>
AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK											
kcal (ond.w.) per kWh bruto		2 350	2 360	2 370	2 360	- 0,4	2 270	2 300	2 330	2 310	- 0,9
kcal (ond.w.) per kWh netto		2 450	2 490	2 500	2 480	- 0,4	2 390	2 420	2 450	2 420	- 1,2

## LUXEMBOURG

## ENSEMBLE DES CENTRALES

## CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

## CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

Houille	10 <sup>3</sup> t (t = t)	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	»	5	7	6	6	—	—	—	—	—	—
Lignite ancien	10 <sup>3</sup> t (t = t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite récent (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers (2)	10 <sup>3</sup> t (t = t)	68	69	125	137	+ 9,6	—	—	—	—	—
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	4	9	23	239	—	—	—	—	—	—
Gaz de hauts fourneaux	»	3 679	3 337	2 814	2 620	- 6,9	—	—	—	—	—
Gaz de cokeries	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de raffineries	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Equivalent calorifique total</b>	<b>Tcal (PCI)</b>	<b>4 431</b>	<b>4 124</b>	<b>4 154</b>	<b>4 258</b>	<b>+ 9,4</b>	—	—	—	—	—
soit :											
Houille	»	24	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	»	26	38	34	34	—	—	—	—	—	—
Lignites (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers (2)	»	668	692	1 250	1 368	+ 9,4	—	—	—	—	—
Gaz naturel et grisou	»	4	9	22	215	—	—	—	—	—	—
Gaz dérivés (2)	»	3 679	3 337	2 814	2 620	- 6,9	—	—	—	—	—
Autres combustibles (4)	»	30	48	34	21	- 38,2	—	—	—	—	—

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE

<b>Production brute totale</b>	<b>GWh</b>	<b>1 355</b>	<b>1 261</b>	<b>1 275</b>	<b>1 303</b>	<b>+ 1,9</b>	—	—	—	—	—
<b>Production nette totale</b>	<b>GWh</b>	<b>1 284</b>	<b>1 196</b>	<b>1 213</b>	<b>1 237</b>	<b>+ 1,9</b>	—	—	—	—	—

## CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut		3 270	3 270	3 250	3 270	+ 0,6	—	—	—	—	—
kcal (PCI) par kWh net		3 450	3 450	3 420	3 440	+ 0,6	—	—	—	—	—

(1) Voor Ierland turf inbegrepen

(2) Stookolie, gasolie, dieselolie, lichte destillaten en niet gas-

vormige aardolieresiduen

(3) Raffinaderijgas inbegrepen

(4) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

(1) Y compris tourbe pour l'Irlande

(2) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pé-

troliers non gazeux

(3) Y compris le gaz de raffineries

(4) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

CONVENTIONALE THERMISCHE  
CENTRALES

## KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALI TERMOELETTICHE  
TRADIZIONALI

Omzetting

Trasformazioni

## HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

## CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

## CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

## Energieumwandlungen

## Transformations

## Energy transformed

	Unit	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>UNITED KINGDOM</b>											
ALL POWER STATIONS						POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY					
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only											
Hard coal	10 <sup>3</sup> metric tons	80 915	80 800	76 205	68 558	- 10,1	76 965	77 200	72 720	65 991	- 9,3
Coke	»	355	275	200	169	- 15,5	170	125	70	43	- 38,6
Black lignite	10 <sup>3</sup> metric tons	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal (¹)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (²)	10 <sup>3</sup> metric tons	9 935	14 290	16 430	20 962	+ 27,6	8 240	12 420	14 580	18 662	+ 28,0
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	995	1 805	7 330	18 323	+ 150	995	1 530	6 725	15 904	+ 136
Blast furnace gas	»	3 955	3 805	4 110	3 679	- 10,5	—	—	—	—	—
Coke oven gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Refinery gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total calorific equivalent</b>	<b>Tcal (NCV)</b>	<b>558 255</b>	<b>591 711</b>	<b>594 408</b>	<b>603 492</b>	<b>+ 1,5</b>	<b>512 182</b>	<b>546 218</b>	<b>549 281</b>	<b>558 110</b>	<b>+ 1,6</b>
of which:											
Hard coal	»	453 835	443 947	421 306	376 610	- 10,6	429 643	421 886	399 898	360 536	- 9,1
Coke	»	2 069	1 642	1 239	1 097	- 11,5	883	696	418	287	- 30,8
Lignites (¹)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (²)	»	97 500	140 692	161 156	205 615	+ 27,6	80 760	122 259	142 912	182 973	+ 28,0
Natural gas and colliery methane	»	896	1 625	6 597	16 491	+ 150	896	1 377	6 053	14 314	+ 136
Derived gases (³)	»	3 955	3 805	4 110	3 679	- 10,5	—	—	—	—	—
Others fuels (⁴)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY											
<b>Total generation</b>	<b>GWh</b>	<b>205 568</b>	<b>217 515</b>	<b>224 850</b>	<b>229 968</b>	<b>+ 2,3</b>	<b>189 202</b>	<b>201 385</b>	<b>208 777</b>	<b>213 704</b>	<b>+ 2,3</b>
<b>Total net production</b>	<b>GWh</b>	<b>192 492</b>	<b>203 337</b>	<b>210 292</b>	<b>215 337</b>	<b>+ 2,4</b>	<b>177 109</b>	<b>188 175</b>	<b>195 181</b>	<b>200 048</b>	<b>+ 2,5</b>
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION											
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 720	2 720	2 640	2 620	- 0,8	2 710	2 710	2 630	2 610	- 0,8
kcal (net cal. value)/kWh net		2 900	2 910	2 830	2 800	- 1,1	2 890	2 900	2 810	2 790	- 0,7

## IRELAND

## ALL POWER STATIONS

## POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only											
Hard coal	10 <sup>3</sup> metric tons	44	51	51	42	- 17,7	44	51	51	42	- 17,7
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Black lignite	10 <sup>3</sup> metric tons	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal (¹)	»	2 801	2 494	2 632	2 529	- 4,0	2 801	2 494	2 632	2 529	- 4,0
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (²)	10 <sup>3</sup> metric tons	681	814	1 033	1 091	+ 5,6	634	765	983	1 040	+ 5,8
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blast furnace gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke oven gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Refinery gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total calorific equivalent</b>	<b>Tcal (NCV)</b>	<b>13 244</b>	<b>13 487</b>	<b>16 198</b>	<b>16 332</b>	<b>+ 0,8</b>	<b>12 761</b>	<b>12 986</b>	<b>15 713</b>	<b>15 837</b>	<b>+ 0,8</b>
of which:											
Hard coal	»	243	278	274	214	- 21,9	243	278	274	214	- 21,9
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignites (¹)	»	6 368	5 265	5 890	5 536	- 6,0	6 368	5 265	5 890	5 536	- 6,0
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (²)	»	6 633	7 944	10 034	10 582	+ 5,5	6 150	7 443	9 549	10 087	+ 5,6
Natural gas and colliery methane	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases (³)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Others fuels (⁴)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY											
<b>Total generation</b>	<b>GWh</b>	<b>4 707</b>	<b>5 022</b>	<b>5 838</b>	<b>6 207</b>	<b>+ 6,3</b>	<b>4 546</b>	<b>4 855</b>	<b>5 667</b>	<b>6 032</b>	<b>+ 6,4</b>
<b>Total net production</b>	<b>GWh</b>	<b>4 429</b>	<b>4 726</b>	<b>5 509</b>	<b>5 854</b>	<b>+ 6,3</b>	<b>4 278</b>	<b>4 569</b>	<b>5 348</b>	<b>5 689</b>	<b>+ 6,4</b>
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION											
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 810	2 690	2 770	2 630	- 5,1	2 810	2 670	2 770	2 630	- 5,1
kcal (net cal. value)/kWh net		2 990	2 850	2 940	2 790	- 5,1	2 980	2 840	2 940	2 780	- 5,4

(¹) Included peat for Ireland.

(²) Fuel-oil, light distillates and non-gaseous petroleum residues.

(³) Included refinery gas.

(⁴) Steam purchased, wood, peat, industrial residuals, etc.

## CONVENTIONALE THERMISCHE CENTRALES

## KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

## CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

## Omzetting

## Trasformazioni



	Einheit	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>DANMARK</b>											
SÄMTLICHE KRAFTWERKE						ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE					
BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung											
Steinkohle	10 <sup>3</sup> t (t = t)	2 298	2 199	1 163	1 397	+ 20,1	2 291	2 193	1 162	1 397	+ 20,1
Koks	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pech- u. Hartbraunkohle	10 <sup>3</sup> t (t = t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
jüngere Braunkohle (*)	»	322	92	—	—	—	322	92	—	—	—
Braunkohlenderivate	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Mineralölprodukte (2)	10 <sup>3</sup> t (t = t)	2 499	3 120	3 287	3 555	+ 8,2	2 441	3 060	3 226	3 486	+ 8,1
Erd-, Erdöl- und Grubengas	Tcal (Hu)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gichtgas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Kokereigas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Raffinerie- u. Flüssiggas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Gesamtes Wärmeäquivalent</b>	<b>Tcal (Hu)</b>	<b>39 230</b>	<b>43 983</b>	<b>39 119</b>	<b>43 020</b>	<b>+ 10,0</b>	<b>38 602</b>	<b>43 352</b>	<b>38 506</b>	<b>42 347</b>	<b>+ 10,0</b>
davon :											
Steinkohle	»	14 155	13 281	7 030	8 496	+ 20,9	14 114	13 250	7 022	8 496	+ 21,0
Koks	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohle (*)	»	663	190	—	—	—	663	190	—	—	—
Braunkohlenderivate	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Mineralölprodukte (2)	»	24 412	30 512	32 089	34 524	+ 7,6	23 825	29 912	31 484	33 851	+ 7,5
Erd-, Erdöl- und Grubengas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Abgeleitete Gase (2)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Andere Brennstoffe (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
AUS WÄRMEKRAFT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE											
<b>Gesamte Bruttoerzeugung</b>	<b>GWh</b>	<b>17 570</b>	<b>20 000</b>	<b>18 600</b>	<b>20 550</b>	<b>+ 10,5</b>	<b>17 185</b>	<b>19 589</b>	<b>18 225</b>	<b>20 110</b>	<b>+ 10,3</b>
<b>Gesamte Nettoerzeugung</b>	<b>GWh</b>	<b>16 551</b>	<b>18 840</b>	<b>17 516</b>	<b>19 344</b>	<b>+ 10,4</b>	<b>16 166</b>	<b>18 453</b>	<b>17 141</b>	<b>18 924</b>	<b>+ 10,4</b>
ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH											
kcal (Hu) je kWh brutto		2 230	2 200	2 100	2 090	- 0,5	2 250	2 210	2 101	2 100	- 0,3
kcal (Hu) je kWh netto		2 370	2 330	2 230	2 220	- 0,5	2 390	2 350	2 250	2 240	- 0,4

(\*) Einschl. Torf für Irland

(2) Leichtes Heizöl, Gasöl, Dieselkraftstoff, Destillat-Heizöl und nichtgasförmige Mineralölrückstände

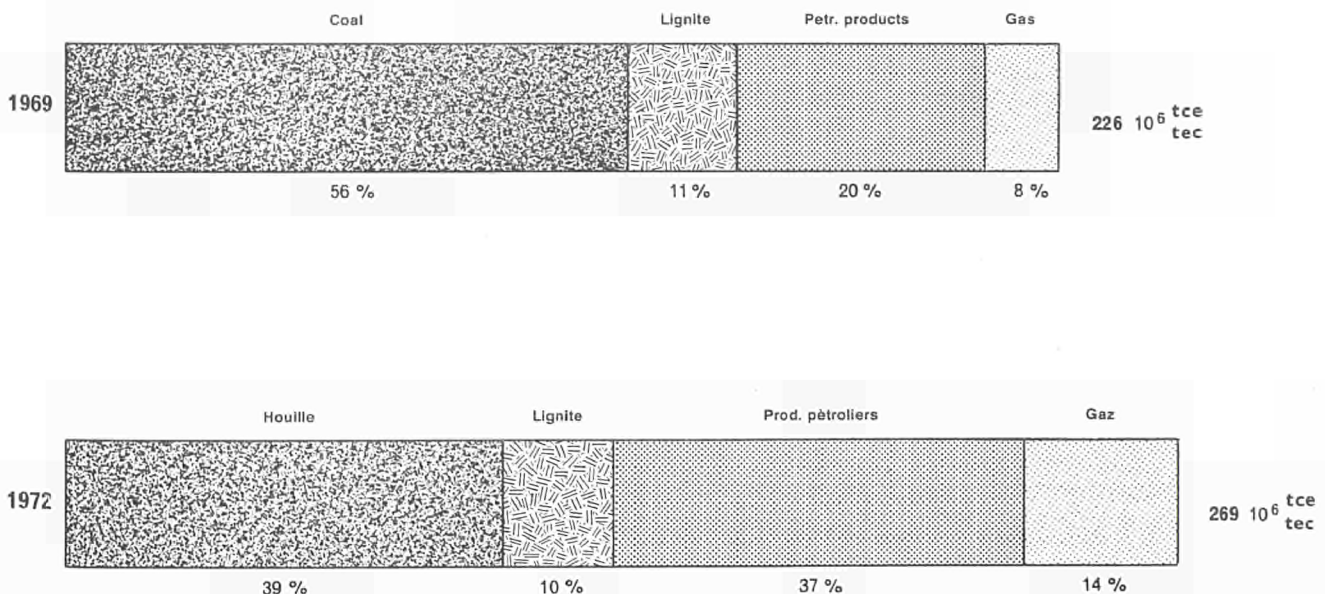
(3) Einschl. Raffinerie- und Flüssiggas

(4) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieerzeugnisse u.s.w.

## EUR-9

## CONSUMPTION OF FUELS

## CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES



## HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

## CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

## CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen  
für ElektrizitätserzeugungTransformations pour la production  
d'énergie électriqueEnergy transformed for the production  
of electrical energy

- 1 Gesamter Brennstoffverbrauch in t SKE
- 2 Verbrauch von Steinkohle und Koks in t SKE
- 3 Verbrauch von Braunkohle und Braunkohlenderivaten in t SKE
- 4 Verbrauch von Mineralölprodukten in t SKE
- 5 Verbrauch von Erd- und Erdölgas in t SKE
- 6 Verbrauch von abgeleiteten Gasen in t SKE
- 7 Mittlerer spezifischer Wärmeverbrauch in g SKE

- 1 Total fuel consumption in tce
- 2 Coal and coke consumption in tce
- 3 Lignite and lignite derivatives consumption in tce
- 4 Petroleum products consumption in tce
- 5 Natural gas consumption in tce
- 6 Derived gases consumption in tce
- 7 Average specific consumption in g coal eq.

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Consommation totale de combustibles en 10<sup>3</sup> tec</b>												
1969	226 338	139 092	70 385	25 329	20 748	12 299	9 698	633	79 750	1 892	5 604	1969
1970	240 076	147 337	73 776	26 827	22 468	13 467	10 210	589	84 530	1 926	6 283	1970
1971	254 953	162 136	79 630	31 099	24 874	14 716	11 224	593	84 915	2 314	5 588	1971
1972	268 795	174 103	83 888	33 897	27 207	16 073	12 430	608	86 213	2 333	6 143	1972
<b>2 — Consommation de houille et de coke en 10<sup>3</sup> tec</b>												
1969	125 146	57 960	33 988	14 651	1 541	3 915	3 858	7	65 129	35	2 022	1969
1970	116 824	51 232	32 936	11 781	1 136	2 562	2 812	5	63 655	40	1 897	1970
1971	115 841	54 435	36 591	12 619	1 291	1 633	2 296	5	60 363	39	1 004	1971
1972	104 581	49 378	35 392	10 069	831	868	2 213	5	53 958	31	1 214	1972
<b>3 — Consommation de lignite et de dérivés en 10<sup>3</sup> tec</b>												
1969	24 162	23 157	21 512	956	689	—	—	—	—	910	95	1969
1970	24 406	23 627	22 190	966	471	—	—	—	—	752	27	1970
1971	24 545	23 704	22 413	827	464	—	—	—	—	841	—	1971
1972	26 892	26 101	24 936	860	305	—	—	—	—	791	—	1972
<b>4 — Consommation de produits pétroliers en 10<sup>3</sup> tec</b>												
1969	56 923	38 561	8 137	5 776	15 499	4 770	4 284	95	13 928	947	3 487	1969
1970	73 199	47 607	10 305	9 872	17 694	4 581	4 056	99	20 099	1 135	4 358	1970
1971	84 009	54 970	10 546	13 242	21 086	4 135	5 783	178	23 022	1 433	4 584	1971
1972	98 816	63 000	11 774	17 700	23 429	3 583	6 309	195	29 373	1 511	4 932	1972
<b>5 — Consommation de gaz naturel en 10<sup>3</sup> tec</b>												
1969	10 411	10 283	2 783	1 941	1 898	3 191	469	1	128	—	—	1969
1970	15 167	14 935	3 898	1 946	1 918	5 882	1 290	1	232	—	—	1970
1971	20 318	19 376	5 708	2 216	942	8 505	2 002	3	942	—	—	1971
1972	27 380	25 024	7 315	2 801	1 258	11 145	2 474	31	2 356	—	—	1972
<b>6 — Consommation de gaz dérivés en 10<sup>3</sup> tec</b>												
1969	8 036	7 471	2 858	1 808	811	420	1 048	526	565	—	—	1969
1970	8 728	8 184	3 389	2 058	803	442	1 015	477	544	—	—	1970
1971	8 690	8 103	3 405	1 978	768	445	1 105	402	587	—	—	1971
1972	9 539	9 013	3 600	2 177	993	468	1 401	374	526	—	—	1972
<b>7 — Consommation spécifique moyenne gec/kWh brut</b>												
1969	351	334	341	320	324	334	336	467	388	402	319	1969
1970	349	331	337	320	320	333	338	467	389	384	314	1970
1971	343	328	332	320	316	331	339	464	378	396	300	1971
1972	340	327	333	316	315	326	337	467	375	376	299	1972
<b>gec/kWh net</b>												
1969	374	356	367	341	343	351	354	493	414	427	339	1969
1970	373	353	361	340	339	350	356	493	416	408	333	1970
1971	366	349	356	340	334	347	357	489	404	420	319	1971
1972	363	347	357	334	334	343	354	491	400	399	318	1972

CONVENTIONELE THERMISCHE  
CENTRALES

## KONVENTIONELE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALI TERMOELETTICHE  
TRADIZIONALI

Omzetting voor elektriciteitsproductie

- 1 Totaal brandstofverbruik in t ske
- 2 Steenkolen- en cokesverbruik in t ske
- 3 Bruinkool- en brikettenverbruik in t ske
- 4 Verbruik van aardolieproducten in t ske
- 5 Verbruik van natuurlijk gas in t ske
- 6 Verbruik van afgeleid gas in t ske
- 7 Gemiddeld specifiek warmteverbruik in g ske

Trasformazioni per la produzione di energia elettrica

- 1 Consumo totale di combustibili in tec
- 2 Consumo di carbon fossile e coke in tec
- 3 Consumo di lignite e mattonelle di lignite in tec
- 4 Consumo di prodotti petroliferi in tec
- 5 Consumo di gas naturale in tec
- 6 Consumo di gas derivati in tec
- 7 Consumo specifico medio in g eq. carb.

## HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

## CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

## CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen für Wärmeabgabe  
in den öffentlichen KraftwerkenTransformations pour fournitures de chaleur  
dans les centrales des services publicsTransformation for heat supply in public  
supply's stations

- 1 Bilanz nach Ländern
- 2 Gesamter Brennstoffverbrauch in t SKE
- 3 Verbrauch von Steinkohle in t SKE
- 4 Verbrauch von Mineralölprodukten in t SKE
- 5 Verbrauch von gasförmigen Brennstoffen in t SKE

- 1 Balance-sheet by countries
- 2 Total fuel consumption in tce
- 3 Coal consumption in tce
- 4 Petroleum products consumption in tce
- 5 Gaseous fuels consumption in tce

1 — Bilan par pays	Einheit Unité Unit	1969	1970	1971	1972	72/71 %	1969	1970	1971	1972	72/71 %
<b>EUR-9</b>											
<b>Deutschland (B.R.)</b>											
<b>Brennstoffverbrauch :</b>											
Steinkohle (einschl. Pechk.)	10 <sup>3</sup> t (t = t)	2 390	2 116	1 948	2 066	+ 6,0	1 406	1 354	1 305	1 651	+ 26,5
Jüngere Braunkohle	»	111	41	—	—	—	—	—	—	—	—
Heizöl	»	974	1 170	1 204	1 541	+ 28,0	632	763	768	935	+ 21,7
Erdgas	Tcal (Ho)	1 904	4 337	5 591	7 770	+ 39,0	1 904	2 891	3 239	5 281	+ 63,0
Gicht- und Kokereigas	»	277	286	411	868	+ 111,0	266	275	401	860	+ 114,0
Raffinerie- und Flüssiggas	»	439	373	363	232	- 36,1	427	365	363	214	- 41,1
<b>Gesamtes Wärmeäquivalent</b>	Tcal (Hu)	<b>28 004</b>	<b>29 984</b>	<b>30 243</b>	<b>37 121</b>	<b>+ 22,7</b>	<b>18 399</b>	<b>20 263</b>	<b>20 276</b>	<b>26 457</b>	<b>+ 30,5</b>
davon:											
Steinkohle	»	15 833	13 793	12 719	14 078	+ 10,7	9 830	9 475	9 135	11 557	+ 26,5
Jüngere Braunkohle	»	227	85	—	—	—	—	—	—	—	—
Mineralölprodukte	»	9 483	11 475	11 769	15 040	+ 27,8	6 130	7 477	7 526	9 163	+ 21,8
Erdgas	»	1 785	4 012	5 044	6 994	+ 38,6	1 785	2 711	2 914	4 752	+ 63,1
Abgeleitete Gase	»	676	619	711	1 009	+ 41,9	654	600	701	985	+ 40,5
<b>Wärmeerzeugung</b>	Tcal	<b>24 106</b>	<b>25 859</b>	<b>26 041</b>	<b>32 004</b>	<b>+ 22,9</b>	<b>15 636</b>	<b>17 224</b>	<b>17 235</b>	<b>22 490</b>	<b>+ 30,5</b>
<b>France</b>											
<b>Nederland</b>											
<b>Consommation de combustibles :</b>											
Houille	10 <sup>3</sup> t (t = t)	96	65	33	11	- 66,7	169	—	—	—	—
Lignite récent	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Fuel-oil	»	25	25	13	4	- 69,2	—	—	—	—	—
Gaz naturel	Tcal (PCS)	—	—	—	—	—	—	1 446	1 405	1 445	+ 2,5
Gaz de hauts fourneaux et cokeries	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de raffineries et gaz liquéfiés	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Equivalent calorifique total</b>	Tcal (PCI)	<b>922</b>	<b>705</b>	<b>361</b>	<b>117</b>	<b>- 67,6</b>	<b>1 164</b>	<b>1 301</b>	<b>1 277</b>	<b>1 302</b>	<b>+ 1,9</b>
soit:											
Houille	»	672	455	231	77	- 66,7	1 164	—	—	—	—
Lignite récent	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers	»	250	250	130	40	- 68,2	—	—	—	—	—
Gaz naturel	»	—	—	—	—	—	—	1 301	1 277	1 302	+ 1,9
Gaz dérivés	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Production dérivée de chaleur</b>	Tcal	<b>812</b>	<b>600</b>	<b>304</b>	<b>90</b>	<b>- 70,4</b>	<b>989</b>	<b>1 108</b>	<b>1 086</b>	<b>1 109</b>	<b>+ 2,1</b>
<b>Belgique/België</b>											
<b>Danmark</b>											
<b>Consumption of fuels :</b>											
Hard coal	10 <sup>3</sup> t (t = t)	120	120	98	11	—	599	577	512	393	- 23,3
Brown coal	»	—	—	—	—	—	311	41	—	—	—
Fuel-oil	»	116	128	133	198	+ 48,9	201	254	290	404	+ 39,3
Natural gas	Tcal (GCV)	—	—	947	1 044	+ 10,2	—	—	—	—	—
Blast furnace and coke oven gas	»	11	11	10	8	- 25,0	—	—	—	—	—
Refinery gas and liquefied gas	»	12	8	—	18	—	—	—	—	—	—
<b>Total calorific equivalent</b>	Tcal (NCV)	<b>1 653</b>	<b>1 677</b>	<b>2 398</b>	<b>2 935</b>	<b>+ 22,4</b>	<b>5 866</b>	<b>6 038</b>	<b>5 931</b>	<b>6 310</b>	<b>+ 6,4</b>
of which:											
Hard coal	»	496	396	256	54	—	3 671	3 467	3 097	2 390	- 22,8
Brown coal	»	—	—	—	—	—	227	85	—	—	—
Petroleum products	»	1 135	1 262	1 279	1 917	+ 49,8	1 968	2 486	2 834	3 920	+ 38,3
Natural gas	»	—	—	855	940	+ 9,9	—	—	—	—	—
derived gases	»	22	19	10	24	+ 14,0	—	—	—	—	—
<b>Derived production of heat</b>	Tcal	<b>1 630</b>	<b>1 654</b>	<b>2 236</b>	<b>2 805</b>	<b>+ 25,4</b>	<b>5 049</b>	<b>5 273</b>	<b>5 180</b>	<b>5 510</b>	<b>+ 6,4</b>

	EUR-9	Deutsch-land (B.R.)	France	Neder-land	Belgique Belgie	Danmark	EUR-9	Deutsch-land (B.R.)	France	Neder-land	Belgique Belgie	Danmark	
<b>2 — Consommation totale de combustibles</b>						<b>3 — Consommation de houille</b>							
	10 <sup>3</sup> t équivalent charbon						10 <sup>3</sup> t équivalent charbon						
1969	4 001	2 628	132	166	237	838	2 258	1 401	96	166	71	524	1969
1970	4 283	2 895	101	186	239	862	1 968	1 352	65	—	56	495	1970
1971	4 318	2 896	51	182	342	847	1 816	1 305	33	—	36	442	1971
1972	5 302	3 779	17	186	419	901	2 011	1 651	11	—	8	341	1972
<b>4 — Consommation de produits pétroliers</b>						<b>5 — Consommation de combustibles gazeux</b>							
	10 <sup>3</sup> t équivalent charbon						10 <sup>3</sup> t équivalent charbon						
1969	1 355	876	36	—	162	281	352	348	—	—	4	—	1969
1970	1 639	1 068	36	—	180	355	662	473	—	186	3	—	1970
1971	1 681	1 075	18	—	183	405	821	516	—	182	123	—	1971
1972	2 149	1 309	6	—	274	560	1 143	819	—	186	138	—	1972

## CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

## KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

## CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

Omzetting voor warmteleveringen  
van de openbare centralesTrasformazioni, per forniture di calore, nelle  
centrali della distribuzione pubblica

- 1 Balans naar landen
- 2 Totaal brandstofverbruik in t ske
- 3 Verbruik van steenkolen in t ske
- 4 Verbruik van aardolieproducten in t ske
- 5 Verbruik van gasvormige brandstoffen in t ske

- 1 Bilancio per paese
- 2 Consumo totale di combustibili in tec
- 3 Consumo di carbon fossile in tec
- 4 Consumo di prodotti petroliferi in tec
- 5 Consumo di combustibili gassosi in tec

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
am Jahresende

**EQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
en fin d'année

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
end of year

**1 Herkömmliche Wärme- und Erdwärmekraftwerke**  
**2 Kernkraftwerke**  
A Bruttoengpaßleistung  
B Nettoengpaßleistung

**1 Conventional thermal and geothermal power plants**  
**2 Nuclear power plants**  
A Maximum gross capacity  
B Maximum net capacity

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Centrales thermiques classiques et géothermiques</b>												
A — Puissance maximale possible - brute												
<b>MW</b>												
1960	87 799	50 260	25 034	11 006	4 843	5 177	3 941	259	35 054	535	1 950	1960
1961	92 659	52 886	26 449	11 294	5 387	5 492	4 004	260	37 093	550	2 130	1961
1962	98 834	56 603	28 518	11 994	6 025	5 582	4 222	262	39 458	570	2 200	1962
1963	106 068	61 742	31 414	12 486	6 957	6 273	4 349	263	41 486	640	2 200	1963
1964	111 673	66 722	33 435	12 995	8 730	6 684	4 638	240	41 856	735	2 360	1964
1965	120 859	73 055	36 515	13-933	10 142	7 286	4 932	247	44 154	900	2 750	1965
1966	128 733	79 055	38 408	15 315	11 364	8 344	5 377	247	45 780	1 000	2 890	1966
1967	197 920	84 352	40 566	15 710	13 277	8 616	5 936	247	49 318	1 065	3 185	1967
1968	146 753	89 093	41 521	17 458	14 401	9 170	6 322	221	52 710	1 095	3 855	1968
1969	153 585	93 726	43 242	18 772	15 193	9 824	6 474	221	54 476	1 250	4 133	1969
1970	166 270	100 270	45 185	20 563	17 366	10 430	6 505	221	59 961	1 269	4 770	1970
1971	179 965	109 104	48 261	22 478	19 809	11 285	7 045	226	64 338	1 535	4 988	1971
1972	188 865	114 320	50 558	23 225	20 599	12 394	7 318	226	67 690	1 661	5 194	1972
B — Puissance maximale possible - nette												
<b>MW</b>												
1960	82 043	47 106	23 297	10 302	4 612	4 970	3 679	246	32 595	502	1 840	1960
1961	86 559	49 544	24 607	10 571	5 129	5 250	3 740	247	34 502	513	2 000	1961
1962	92 490	53 148	26 632	11 226	5 735	5 360	3 946	249	36 744	531	2 067	1962
1963	99 326	58 007	29 215	11 821	6 621	6 030	4 070	250	38 651	603	2 065	1963
1964	104 404	62 504	30 925	12 304	8 268	6 425	4 354	228	38 997	688	2 215	1964
1965	113 063	68 477	33 785	13 200	9 598	7 000	4 659	235	41 162	842	2 582	1965
1966	120 594	74 140	35 520	14 524	10 740	8 050	5 071	235	42 804	940	2 710	1966
1967	129 327	79 145	37 515	14 907	12 553	8 315	5 620	235	46 194	998	2 990	1967
1968	138 018	83 814	38 360	16 589	13 771	8 880	6 004	210	49 557	1 027	3 620	1968
1969	144 520	88 188	39 956	17 826	14 518	9 520	6 158	210	51 278	1 174	3 880	1969
1970	156 598	94 581	41 950	19 577	16 546	10 108	6 190	210	56 424	1 193	4 400	1970
1971	170 059	102 928	44 800	21 381	18 894	10 922	6 717	214	60 933	1 448	4 750	1971
1972	178 451	108 281	47 360	22 139	19 611	11 902	6 992	214	63 750	1 568	4 915	1972

**2 — Centrales nucléaires**

A — Puissance maximale possible - brute

**MW**

1960	442	70	—	70	—	—	—	—	372	—	—	1960
1961	473	86	16	70	—	—	—	—	387	—	—	1961
1962	1 205	113	16	86	—	—	11	—	1 092	—	—	1962
1963	1 519	394	16	157	210	—	11	—	1 125	—	—	1963
1964	2 228	744	16	161	556	—	11	—	1 484	—	—	1964
1965	4 417	1 041	16	392	622	—	11	—	3 376	—	—	1965
1966	5 444	1 598	323	642	622	—	11	—	3 846	—	—	1966
1967	6 170	1 963	338	992	622	—	11	—	4 207	—	—	1967
1968	7 322	2 736	818	1 231	622	54	11	—	4 586	—	—	1968
1969	7 900	3 300	863	1 750	622	54	11	—	4 600	—	—	1969
1970	8 114	3 345	888	1 750	642	54	11	—	4 769	—	—	1970
1971	9 388	3 811	888	2 280	577	55	11	—	5 577	—	—	1971
1972	11 302	5 725	2 240	2 842	577	55	11	—	5 577	—	—	1972

B — Puissance maximale possible - nette

**MW**

1960	354	58	—	58	—	—	—	—	296	—	—	1960
1961	403	73	15	58	—	—	—	—	330	—	—	1961
1962	1 019	97	15	72	—	—	10	—	922	—	—	1962
1963	1 333	357	15	132	200	—	10	—	976	—	—	1963
1964	1 972	690	15	136	529	—	10	—	1 282	—	—	1964
1965	3 796	961	15	342	594	—	10	—	2 835	—	—	1965
1966	4 778	1 489	303	582	594	—	10	—	3 289	—	—	1966
1967	5 383	1 826	316	906	594	—	10	—	3 557	—	—	1967
1968	6 547	2 575	773	1 146	594	52	10	—	3 972	—	—	1968
1969	7 100	3 120	818	1 646	594	52	10	—	3 988	—	—	1969
1970	6 599	3 156	840	1 646	607	52	10	—	3 443	—	—	1970
1971	7 708	3 621	840	2 165	552	53	10	—	4 087	—	—	1971
1972	9 536	5 449	2 129	2 705	552	53	10	—	4 087	—	—	1972

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
einde van het jaar

**ELEKTRISK UDSTYR**

**IMPIANTI ELETTRICI**  
a fine anno

**1 Conventionele thermische en geothermische centrales**  
**2 Kernenergiecentrales**  
A Maximaal bruto vermogen  
B Maximaal netto vermogen

**1 Centrali termiche tradizionali e geotermiche**  
**2 Centrali nucleari**  
A Potenza efficiente lorda  
B Potenza efficiente netta

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
am Jahresende

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
en fin d'année

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
end of year

- 1 **Herkömmliche Wärmekraftwerke**  
- Öffentliche Kraftwerke  
2 **Herkömmliche Wärmekraftwerke**  
- Eigenanlagen  
A Bruttoengpaßleistung  
B Nettoengpaßleistung

- 1 **Conventional thermal power plants**  
- public supply  
2 **Conventional thermal power plants**  
- self-producers  
A Maximum gross capacity  
B Maximum net capacity

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Niederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Centrales thermiques classiques des services publics</b>												
A — Puissance maximale possible - brute												
<b>MW</b>												
1960	64 637	30 616	14 955	6 067	3 207	4 098	2 289	—	32 404	490	1 840	1960
1961	68 427	32 226	15 530	6 355	3 577	4 417	2 347	—	33 393	500	2 020	1961
1962	73 421	34 809	16 864	7 055	3 896	4 411	2 583	—	35 708	520	2 090	1962
1963	78 578	37 897	18 894	7 408	4 021	5 000	2 574	—	37 686	590	2 090	1963
1964	83 390	41 706	20 339	7 902	5 198	5 396	2 871	—	37 956	685	2 200	1964
1965	90 832	46 916	22 952	8 698	6 153	5 940	3 173	—	40 154	847	2 590	1965
1966	97 247	51 495	23 875	9 790	7 246	6 985	3 599	—	41 738	945	2 730	1966
1967	105 066	55 457	25 407	9 970	8 896	7 222	3 962	—	45 218	1 008	3 025	1967
1968	113 057	59 503	26 019	11 570	9 869	7 777	4 268	—	48 460	1 038	3 695	1968
1969	118 455	63 163	27 230	12 662	10 447	8 368	4 456	—	50 126	1 193	3 973	1969
1970	129 886	68 558	28 500	14 149	12 527	8 935	4 447	—	55 511	1 207	4 610	1970
1971	141 647	75 608	30 340	15 722	14 886	9 781	4 959	—	59 738	1 473	4 828	1971
1972	152 453	82 830	34 990	16 238	15 481	10 851	5 270	—	62 990	1 599	5 034	1972
B — Puissance maximale possible - nette												
<b>MW</b>												
1960	60 030	28 703	13 923	5 679	3 047	3 920	2 134	—	29 125	462	1 740	1960
1961	63 560	30 189	14 453	5 948	3 398	4 200	2 190	—	37 002	469	1 900	1961
1962	68 294	32 656	15 703	6 603	3 701	4 235	2 414	—	33 184	487	1 967	1962
1963	73 237	35 653	17 575	7 069	3 790	4 810	2 409	—	35 061	558	1 965	1963
1964	77 173	39 148	18 815	7 537	4 907	5 190	2 699	—	35 317	643	2 065	1964
1965	84 686	44 050	21 235	8 300	5 803	5 715	2 997	—	37 412	794	2 430	1965
1966	90 863	48 411	22 080	9 353	6 825	6 745	3 408	—	39 004	888	2 560	1966
1967	98 272	52 153	23 495	9 530	8 395	6 965	3 768	—	42 334	945	2 840	1967
1968	106 092	56 081	23 990	11 065	9 430	7 530	4 066	—	45 567	974	3 470	1968
1969	111 655	59 585	25 116	12 094	10 009	8 109	4 257	—	47 218	1 122	3 730	1969
1970	122 540	64 811	26 415	13 535	11 948	8 660	4 253	—	52 264	1 135	4 330	1970
1971	133 893	71 570	28 130	15 013	14 210	9 467	4 750	—	56 333	1 390	4 600	1971
1972	144 202	78 577	32 860	15 524	14 721	10 415	5 057	—	59 350	1 510	4 765	1972

**2 — Centrales thermiques classiques des autoproducteurs**

A — Puissance maximale possible - brute

**MW**

1960	23 162	19 357	10 079	4 939	1 349	1 079	1 652	259	3 650	45	110	1960
1961	24 232	20 372	10 919	4 939	1 522	1 075	1 657	260	3 700	50	110	1961
1962	25 410	21 500	11 654	4 939	1 835	1 171	1 639	262	3 750	50	110	1962
1963	27 490	23 530	12 520	5 078	2 621	1 273	1 775	263	3 800	50	110	1963
1964	28 283	24 713	13 096	5 093	3 219	1 288	1 777	240	3 900	50	160	1964
1965	30 027	25 814	13 563	5 235	3 653	1 346	1 770	247	4 000	53	160	1965
1966	31 486	27 221	14 533	5 525	3 779	1 359	1 778	247	4 050	55	160	1966
1967	32 854	28 537	15 159	5 740	4 023	1 394	1 974	247	4 100	57	160	1967
1968	33 694	29 229	15 502	5 888	4 171	1 393	2 054	221	4 250	57	160	1968
1969	34 746	30 179	16 012	6 110	4 362	1 456	2 018	221	4 350	57	160	1969
1970	35 993	31 321	16 685	6 414	4 448	1 495	2 058	221	4 450	62	160	1970
1971	37 847	33 025	17 921	6 756	4 532	1 504	2 086	226	4 600	62	160	1971
1972	36 051	31 129	15 568	6 987	4 757	1 543	2 048	226	4 700	62	160	1972

B — Puissance maximale possible - nette

**MW**

1960	21 729	18 119	9 374	4 623	1 281	1 050	1 545	246	3 470	40	100	1960
1961	22 714	19 070	10 154	4 623	1 446	1 050	1 550	247	3 500	44	100	1961
1962	23 905	20 201	10 929	4 623	1 743	1 125	1 532	249	3 560	44	100	1962
1963	25 798	22 063	11 640	4 752	2 540	1 220	1 661	250	3 590	45	100	1963
1964	26 950	23 075	12 110	4 767	3 070	1 235	1 665	228	3 680	45	150	1964
1965	28 065	24 115	12 550	4 900	3 483	1 285	1 662	235	3 750	48	152	1965
1966	29 416	25 414	13 440	5 171	3 600	1 305	1 663	235	3 800	52	150	1966
1967	30 722	26 659	14 020	5 377	3 825	1 350	1 852	235	3 860	53	150	1967
1968	31 587	27 394	14 370	5 524	4 002	1 350	1 938	210	3 990	53	150	1968
1969	32 504	28 242	14 840	5 732	4 148	1 411	1 901	210	4 060	52	150	1969
1970	33 770	29 402	15 535	6 042	4 230	1 448	1 937	210	4 160	58	150	1970
1971	35 468	30 990	16 670	6 368	4 316	1 455	1 967	214	4 270	58	150	1971
1972	33 088	29 243	14 500	6 615	4 529	1 487	1 935	214	4 400	58	150	1972

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
einde van het jaar

**ELEKTRISK UDYSTR**

**IMPIANTI ELETTRICI**  
a fine anno

- 1 **Conventionele thermische centrales**  
- openbare bedrijven  
2 **Conventionele thermische centrales**  
- zelfopwekkers  
A Maximaal bruto vermogen  
B Maximaal netto vermogen

- 1 **Centrali termiche tradizionali**  
- distribuzione pubblica  
2 **Centrali termiche tradizionali**  
- autoproduttori  
A Potenza efficiente lorda  
B Potenza efficiente netta

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Struktur nach Erzeugerbereichen  
Stand am Jahresende 1972

Structure par catégorie de producteurs  
Situation fin 1972

Structure by producers' categories  
Situation at end of year 1972

Catégorie de producteurs	Nombre de centrales		Puissance maximale possible brute		Puissance maximale possible nette	Production nette en 1972	Répartition	
	Total	Centrales de 250 MW et plus	Total	Centrales de 250 MW et plus			Puissance maximale	Production
			MW	MW	MW	GWh		

**EUR-9**

a — Ensemble des producteurs			188 504	.	178 090	741 406	100	100
b — Services publics	205		152 453	119 769	144 202	590 306	81	79,6
c — Autoproducteurs	—		36 051	.	33 888	151 100	19	20,4
soit :								
d centrales communes belges	1		813	374	772	4 770	—	0,6
e mines de houille	—		—	—	—	35 310	0	4,8
f mines de lignite	1		779	415	733	3 024	0	0,4
g raffineries	—		—	—	—	13 402	—	1,8
h sidérurgie	—		—	—	—	22 725	—	3,1
i chimie	—		—	—	—	37 394	—	5,1
j métaux non ferreux	—		—	—	—	3 787	—	0,5
k papier	—		—	—	—	12 571	—	1,7
l textiles	—		—	—	—	2 943	—	0,4
m autres industries	—		—	—	—	10 354	—	1,4
n chemins de fer	—		—	—	—	4 812	—	0,6

**Deutschland (B.R.)**

a — Sämtliche Erzeugerbereiche	887	68	50 558	33 537	47 360	235 087	100	100
b — Öffentliche Versorgung	182	51	34 990	26 104	32 860	163 617	69	69,6
c — Eigenerzeuger	705	17	15 568	7 433	14 500	71 470	31	30,4
davon :								
e Steinkohlenbergbau	39	7	4 366	3 120	4 065	19 594	9	8,3
f Braunkohlenbergbau	6	—	364	—	340	1 687	1	0,7
g Raffinerien	19	2	1 657	864	1 540	7 317	3	3,1
h Eisenschaffende Industrie	29	3	2 102	1 035	1 960	10 480	4	4,5
i Chemie	107	3	2 984	1 259	2 780	15 313	6	6,5
j NE-Metalle	14	—	364	300	340	2 480	1	1,1
k Papier	126	—	997	—	930	4 808	2	2,0
l Textil	109	—	330	—	307	865	1	0,4
m Ubrige Industrie	252	1	1 715	320	1 563	4 775	3	2,0
n Eisenbahnen	7	1	609	535	675	4 151	1	1,8

**France**

a — Ensemble des producteurs	512	34	23 225	27 854	22 139	101 214	100	100
b — Services publics	49	27	16 238	15 264	15 524	74 819	70	73,9
soit : EDF	38	27	16 188	15 264	15 476	74 578	70	73,7
Autres	11	—	50	—	48	241	0	0,2
c — Autoproducteurs	463	7	6 987	2 590	6 615	26 395	30	26,1
e soit : mines de houille	25	15	3 115	1 765	3 115	11 524	14	11,4
f mines de lignite	1	1	415	415	393	1 337	2	1,3
g raffineries	20	—	340	—	310	1 962	1	1,9
h sidérurgie	20	1	860	410	815	4 570	4	4,5
i chimie	—	—	660	—	622	2 935	3	2,9
j métaux non ferreux	64	—	45	—	43	211	0	0,2
k papier	83	—	460	—	437	2 103	2	2,1
l textiles	49	—	115	—	110	363	1	0,4
m autres industries	201	—	977	—	761	1 390	3	1,4

**Italia**

a — Insieme dei produttori		23	20 238	13 613	19 250	81 346	100	100
b — Distribuzione pubblica	142	21	15 481	13 014	14 721	61 873	76	76,1
ossia : ENEL	41	21	15 045	13 014	14 320	60 103	74	73,8
Altri	101	—	436	—	401	1 770	2	2,2
c — Autoproduttori		2	4 757	599	4 529	19 473	24	23,9
g ossia : raffinerie	—	—	332	—	320	1 261	2	1,6
h siderurgia	—	—	457	—	435	2 267	2	2,8
i chimica	2	—	2 092	599	1 990	11 141	10	13,7
j metalli non ferrosi	—	—	85	—	80	434	0	0,5
k carta	—	—	474	—	450	1 797	3	2,2
l tessile	—	—	405	—	390	1 060	2	1,3
m altre industrie	—	—	912	—	864	1 513	5	1,8

Erzeugungsbereich	Anzahl der Kraftwerke		Brutto-Engpaßleistung		Netto-Engpaßleistung	Netto-erzeugung 1972	Anteil am Gesamten	
	Gesamt	Kraftwerke von 250 MW und mehr	Gesamt	Kraftwerke von 250 MW und mehr			Engpaßleistung	Erzeugung
			MW	MW	MW	GWh		

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Samenstelling naar opwekkerssoorten  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE  
VÄRMEKRAFTVERKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Struttura per categoria di produttori  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE  
Struktur nach Erzeugerbereichen  
Stand am Jahresende 1972

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES  
Structure par catégorie de producteurs  
Situation fin 1972

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS  
Structure by producers' categories  
Situation at end of year 1972

Opwekkerssoort	Aantal centrales		Maximaal mogelijk bruto vermogen		Maximaal mogelijk netto-vermogen	Netto-productie in 1972	Verdeling	
	Totaal	Centrales van 250 MW en meer	Totaal	Centrales van 250 MW en meer			Maximaal vermogen	Productie
			MW	MW	MW	GWh		
<b>Nederland</b>								
a — Alle opwekkers	-	16	12 394	9 062	11 902	46 907	100	100
b — Openbare bedrijven	37	16	10 851	9 062	10 415	40 625	88	86,6
c — Zelfopwekkers	-	-	1 543	-	1 487	6 282	12	13,4
daarvan :								
e steenkolenmijnen	5	-	481	-	462	1 860	4	4,0
g raffinaderijen	1	-	50	-	48	343	0	0,7
h ijzer- en staalindustrie	-	-	30	-	30	184	0	0,4
i chemie	-	-	496	-	477	2 404	4	5,1
k papier	-	-	222	-	215	797	2	1,7
l textiel	-	-	26	-	25	48	0	0,1
m overige industrie	-	-	238	-	230	646	2	1,4
<b>Belgique/België</b>								
a — Ensemble des producteurs	108	9	7 318	3 546	6 992	35 080	100	100
b — Services publics	30	8	5 270	3 032	5 057	24 711	72	70,4
soit : Entreprises publiques	5	-	250	-	240	571	3	1,6
Entreprises privées	25	8	5 020	3 032	4 817	24 140	69	68,8
c — Autoproducteurs	78	1	2 048	514	1 935	10 369	28	29,6
d soit : centrales communes (*)	3	1	813	374	772	4 770	11	13,6
e mines de houille	11	-	502	140	468	1 945	7	5,6
g raffineries	2	-	44	-	42	235	1	0,7
h sidérurgie	19	-	282	-	269	1 676	4	4,8
i chimie	9	-	129	-	125	610	2	1,7
j métaux non ferreux	6	-	83	-	76	457	1	1,3
k papier	10	-	65	-	61	330	1	0,9
l textiles	5	-	33	-	31	131	0	0,4
m autres industries	23	-	100	-	91	215	1	0,6
<b>Luxembourg</b>								
a — Ensemble des producteurs	12	-	226	-	214	1 237	100	100
b — Services publics	-	-	-	-	-	-	-	-
c — Autoproducteurs	12	-	226	-	214	1 237	100	100
soit :								
h sidérurgie	5	-	202	-	190	1 107	89	89,5
j chimie	4	-	17	-	17	124	8	10,0
m autres industries	3	-	7	-	7	6	3	0,5
<b>United Kingdom</b>								
a — All producers	-	-	67 690	-	63 750	215 337	100	100
b — Public supply	201	72	62 990	49 114	59 350	200 048	93	92,9
of which : C.E.G.B.	174	66	55 344	43 504	52 051	-	82	-
S.S.E.B.	14	4	5 757	4 630	5 497	-	9	-
N.S.H.E.B.	8	-	380	-	367	-	1	-
N.I.J.E.A.	5	2	1 509	980	1 435	-	2	-
c — Self-producers	-	-	4 700	-	4 400	15 289	7	7,1
<b>Ireland</b>								
a — All producers	-	2	1 661	556	1 568	5 854	100	100
b — Public supply - E.S.B.I.	18	2	1 599	556	1 510	5 689	96	97,2
c — Self-producers	-	-	62	-	58	165	4	2,8
<b>Danmark</b>								
a — Sämtliche Erzeugerbereiche	-	8	5 194	3 623	4 915	19 344	100	100
b — Öffentliche Versorgung	19	8	5 034	3 623	4 765	18 924	97	97,8
c — Eigenerzeuger	-	-	160	-	150	420	3	2,2

(\*) Centrales communes, essentiellement mines et sidérurgie — Belgische gemeenschappelijke centrales : steenkoolmijnen en ijzer- en staalindustrie vooral.

Kind of producer	Number of stations		Installed capacity		Maximum output capacity	Net production 1972	Breakdown	
	Total	Stations of over 250 MW	Total	Station of over 250 MW			Maximum capacity	Production
			MW	MW	MW	GWh		

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Samenstelling naar opwekkerssoorten  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE  
VÄRMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMoeLETTRICHE TRADIZIONALI  
Struttura per categoria di produttori  
Situazione a fine 1972

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL POWER STATIONS

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Liste des centrales de 250 MW et plus

Listing of stations of 250 MW and more

Stand am Jahresende 1972

Situation fin 1972

Situation at end of year 1972

Region (Land)	Unternehmen	Name	Brutto Engpaßleistung		Netto Engpaßleistung	Maschinen-sätze von 200 MW und mehr	Im Kraftwerk verfeuerter Brennstoff
			Gesamt	Errichtet 19			
			MW	MW	MW	MW	

## DEUTSCHLAND (B.R.)

## Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung

## Centrales des services publics

Nordrhein-Westfalen	RWE	Goldenberg	813	—	763	—	Braunkohle
»	RWE	Weisweiler I+II	1 350	—	1 232	2 × 300	Braunkohle
»	RWE	Neurath	600	2 × 300	568	2 × 300	Braunkohle
»	RWE	Fortuna II+III	950	—	875	—	Braunkohle
»	RWE	Karnap	250	—	234	—	Steinkohle
»	RWE	Niederaußen	1 500	—	1 402	4 × 300	Braunkohle
»	RWE	Frimmersdorf	2 300 <sup>(1)</sup>	—	2 100	2 × 300	Braunkohle
Saarland	RWE+VSEA	Endsorp	532	—	498	1 × 300	Steinkohle
Nordrhein-Westfalen	VEW	Gersteinwerk	799	1 × 365	757	1 × 365	Steinkohle/Heizöl/Erdgas/Koksgas
»	VEW	Neutrop-Schnehausen	672	—	651	1 × 320	Steinkohle/Heizöl
Hessen	PRE AG	Borken	356	—	330	—	Braunkohle/Heizöl
Niedersachsen	PRE AG	Heyden	318	—	294	—	Steinkohle/Erdgas
»	PRE AG	Robert Frank	610	—	590	1 × 310	Heizöl/Erdgas
Hessen	PRE AG	Standingen	840	—	795	1 × 320 2 × 250	Steinkohle/Heizöl
Niedersachsen	NWK	Schilling	375	—	341	—	Heizöl
Bremen	NWK	Farge	538	—	500	1 × 350	Steinkohle/Heizöl
Niedersachsen	NWK	Emden	275	—	259	—	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Schleswig-Holstein	GWK Kiel	Kiel-Förde	320	—	300	1 × 320	Steinkohle/Heizöl
Bayern	Bayernwerk AG	Afschaffenburg	489 <sup>(2)</sup>	—	460	—	Steinkohle
»	Bayernwerk AG	Schwandorf	700	1 × 300	648	1 × 300	Braunkohle
»	Bayernwerk AG	Ingoldstadt	300	—	290	—	Heizöl/Raffineriegas
»	Ilse-Bayernwerke	Pleinting	300	—	292	1 × 300	Heizöl
Nordrhein-Westfalen	VEBA	Scholven B.E	1 480	—	1 380	4 × 370	Steinkohle
»	VEBA	Westerholt	300	—	276	—	Steinkohle/Koksgas
Baden-Württemberg	Badenwerk AG	Rheinhafen	690	—	661	—	Steinkohle/Heizöl
»	EVS	Heilbronn	603	—	560	—	Steinkohle
»	EVS	Marbach	290	—	275	—	Steinkohle/Heizöl
Hamburg	HEW	Wedel	630	1 × 55	602	1 × 214	Steinkohle/Heizöl
»	HEW	Neuhof	399	—	375	—	Steinkohle/Heizöl
Baden-Württemberg	GKW Mannheim AG	Mannheim II	620 <sup>(2)</sup>	—	571	—	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Berlin	BEWAG	Reuter	440	—	416	—	Steinkohle
Bayern	Isar Ampernerke	Irsching	450	1 × 300	426	1 × 300	Heizöl
»	»	Leininger	265	—	252	—	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	Kewmark Hagen	Herdecke	290	—	279	—	Steinkohle/Erdgas/Koksgas
»	»	Elverlingsen	337	—	323	—	Steinkohle
Baden-Württemberg	Neckarwerke	Altbach I	458	1 × 200 1 × 50	435	1 × 200	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
»	»	Walheim	267	—	254	—	Steinkohle/Heizöl
Bayern	GKN Franken AG	Franken I+II	660	—	630	2 × 210	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	Stw Düsseldorf	Lausward	401 <sup>(2)</sup>	—	376	—	Steinkohle/Braunkohle
»	GKW Weser	Veltheim	515	—	500	1 × 315	Steinkohle/Heizöl/Erdgas

<sup>(1)</sup> Ohne Anlageteile der Aluminium Industrie 300 MW<sup>(2)</sup> Ohne Anlageteil der Bundesbahn

Région	Société exploitante	Nom	Puissance maximale possible brute		Puissance maximale possible nette	Groupes de 200 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale
			Total	dont en 1972			
			MW	MW	MW	MW	

## ELEKTRISCHE UITRUSTING

## ELEKTRISK UDSTYR

## IMPIANTI ELETTRICI

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Lijst van de centrales van 250 MW en meer

Elenco delle centrali di 250 MW e più

Toestand einde van het jaar 1972

Situazione a fine 1972



**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr  
Stand am Jahresende 1972

Liste des centrales de 250 MW et plus  
Situation fin 1972

Listing of stations of 250 MW and more  
Situation at end of year 1972

Region (Land)	Unternehmen	Name	Brutto Engpaßleistung		Netto Engpaßleistung	Maschinen-sätze von 200 MW und mehr	Im Kraftwerk Verfeuerter Brennstoff
			Gesamt	Errichtet 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**DEUTSCHLAND (B.R.)**

**Kraftwerke der Öffentliche Versorgung (Fortsetzung)**

**Stations of the public supply (Suite)**

Bremen	Stw Bremen	Hafen	404	—	376	—	Steinkohle/Erdgas
Bayern	Stw München	Süd	335	—	321	—	Heizöl/Erdgas/Müll
Rheinland-Pfalz	Mainz-Wiesbaden AG	Mainz	350	—	325	—	Steinkohle/Erdgas/Heizöl/Müll
Nordrhein-Westfalen	GW Hattingen	Hattingen	289	—	276	—	Heizöl/Erdgas
Niedersachsen	BKB	Offleben	444	—	413	—	Braunkohle
<b>Gesamt</b>		<b>(51)</b>	<b>26 104</b>	<b>1 870</b>	<b>24 481</b>	<b>31 Sätze (9 314)</b>	
In % sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftwerke der Öffentliche Versorgung			75%	5%	75%		

**Kraftwerke der Eigenerzeuger**

**Stations of the self-producers**

Niedersachsen	Hüttenwerk Saizgitter	Hallendorf	330	—	300	—	Steinkohle/Gicht- und Koksgas
»	VW-Werk	Wolfsburg	320	—	300	—	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	GKW-Herne	Herne	600	—	560	1 x 300	Steinkohle
»	Steag	Walsum	475	—	440	—	Steinkohle
»	Hüls (Chemie)	Hüls I+II	539	—	500	—	Heizöl/Erdgas
»	KGW Ost	Lünen	350	—	325	1 x 350	Steinkohle
»	GKW West	Voerde	700	—	650	2 x 350	Steinkohle
»	GBAG	Gustav Knepper	564	—	525	1 x 340	Steinkohle
»	GBAG	Springorum	300	—	280	—	Steinkohle
»	BASF	Marl	250	—	230	—	Steinkohle
Rheinland-Pfalz	BASF	Ludwigshafen	470	—	435	—	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	Klöckner B	Rauxel	205	—	275	—	Steinkohle
»	Thyssen Röhrenwerke	Hermann Wenzel	410	—	380	—	Koksgas
Saarland	Saarbergwerke	Weiber	414	—	384	—	Steinkohle
»	Saarbergwerke	Fenne	321	—	300	—	Steinkohle
»	Saarbergwerke	St. Barbara	260	—	240	—	Steinkohle
Nordrhein-Westfalen	VAW Bonn	Fimmersdorf	300	—	274	—	Braunkohle
Nordrhein-Westfalen	Bundesbahn (Werkteile in öffentlichen Werke)	Datteln	223	—	223	—	Steinkohle
Bayern		-Aschaffenburg	100	—	90	—	Steinkohle
Baden-Württemberg		Mannheim II	113	—	113	—	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Nordrhein-Westfalen		Lausward	99	—	99	—	Steinkohle/Braunkohle
<b>Gesamt</b>			<b>7 433</b>	—	<b>6 923</b>	<b>5 Sätze (1 690)</b>	
In % Sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftwerke der Öffentliche Versorgung			48%	—	48%		

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which in 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**

**ELEKTRISK UDSTYR**

**IMPIANTI ELETTRICI**

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Lijst van de centrales van 250 MW en meer  
Toestand einde van het jaar 1972

Elenco delle centrali di 250 MW e più  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr  
Stand am Jahresende 1972

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Liste des centrales de 250 MW et plus  
Situation fin 1972

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Listing of stations of 250 MW and more  
Situation at end of year 1972

Région	Société exploitante	Nom	Puissance maximale possible brute		Puissance maximale possible nette	Groupes de 200 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale
			Total	dont en 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**FRANCE**

**Centrales des services publics**

**Stations of the public supply**

Nord	EDF	Dunkerque	490	—	460	—	Fuel-oil/Gaz HF & cokeries
»		Ansevaillies	490	—	468	—	Houille/Fuel-oil
»		Pont s/Sambre	500	—	474	1 x 250	Houille/Gaz naturel
»		Bouchain	500	—	480	2 x 250	Houille/Fuel/Gaz naturel
Picardie		Beautor	365	—	351	—	Houille/Fuel-oil
»		Creil	490	—	468	—	Houille/Fuel-oil
Région Parisienne		Gennevilliers II	340	—	325	—	Fuel-oil
»		St Ouen	500	—	480	2 x 250	Fuel-oil/Gaz naturel
»		Montereau	750	—	714	2 x 250	Fuel-oil/Gaz naturel
»		Vaires s/Marne	500	—	480	2 x 250	Houille
»		Porcheville «A»	490	—	468	—	Houille
»		Porcheville «B»	600	—	585	1 x 600	Fuel-oil
»		Champagne	500	—	480	2 x 250	Fuel-oil
»		Vitry s/Seine	1 144	—	1 100	2 x 250 2 x 280	Houille/Fuel-oil/Gaz naturel
Haute Normandie		Yainville II	350	—	334	—	Fuel-oil
»		Le Havre	850	—	825	1 x 250 1 x 600	Houille/Fuel-oil
Loire		Cheviré	840	—	801	2 x 250	Fuel-oil/Gaz naturel
»		Cordemais	600	—	585	1 x 600	Fuel-oil
Aquitaine		Ambes	750	1 x 250	714	2 x 250	Fuel-oil/Gaz naturel
»		Artix	375	—	369	—	Gaz naturel
Lorraine		Blenod	1 030	—	980	2 x 250 2 x 265	Houille/Fuel-oil
»		La Maxe	500	—	480	2 x 250	Houille/Fuel-oil
Alsace		Strasbourg II	250	—	234	—	Houille/Fuel-oil
Bourgogne		Chalon II	250	—	234	—	Houille
Rhône-Alpes		Loire s/Rhône	1 030	—	980	2 x 250 2 x 265	Houille/Fuel-oil
Midi-Pyrénées		Albi	250	—	240	1 x 250	Houille
»		Martigues-Ponteau	530	1 x 265	500	2 x 265	Fuel-oil
<b>Total</b>		<b>(27)</b>	<b>15 264</b>	<b>515</b>	<b>14 617</b>	<b>36 gr.</b> <b>(10 200 MW)</b>	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des services publics			94%	3%	94%		

**Centrales des autoproducteurs**

**Stations of the self-producers**

Nord	HBNPC	Courrières	245	—	234	—	Houille
»		Hornaing	500	—	474	1 x 250	Houille
»		Violaines	245	—	234	—	Houille
Lorraine	H.B. Lorraine	Emile Huchet	525	3 x 16,5	496	—	Houille/Gaz naturel
Loire	H.B. Blanzay	Lucy 3	250	—	240	1 x 250	Houille
Lorraine	U.S.E.	Richemont	410	—	384	—	Houille/Fuel/Gaz HF
Provenance	H.B. Centre & Midi	Gardanne	415	—	393	1 x 250	Lignite ancien
<b>Total</b>		<b>(7)</b>	<b>2 590</b>	<b>50</b>	<b>2 455</b>	<b>3 gr.</b> <b>(750 MW)</b>	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des autoproducteurs			37%	1%	37%		

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which in 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

Lijst van de centrales van 250 MW en meer  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

Liste des centrales de 250 MW et plus  
Situation fin 1972

**IMPIANTI ELETTRICI**

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Elenco delle centrali di 250 MW e più  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr  
Stand am Jahresende 1972

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Liste des centrales de 250 MW et plus  
Situation fin 1972

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Listing of stations of 250 MW and more  
Situation at end of year 1972

Regione	Società esorrente	Nome	Potenza efficiente lorda		Potenza efficiente netta	Gruppi di 200 MW e più	Combustibili utilizzati dalla centrale
			Totale	di cui durante 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**ITALIA**

**Centrali della distribuzione pubblica**

**Centrales des services publics**

Piemonte	ENEL	Chivasso	583	—	563	1 x 250	Carbone/Prodotti petrolif./Gas nat.
Liguria		Genova	295	—	2 511	—	Carbone/Prodotti petrolif.
»		La Spezia	1 865	—	1 821	1 x 333 1 x 348	Carbone/Prodotti petrolif.
»		Vado Ligure	1 280	—	1 200	2 x 600 4 x 320	Carbone/Prodotti petrolif.
Lombardia		Piacenza-Levante	692	—	653	2 x 346	Prodotti petroliferi
»		Ostiglia	338	—	320	1 x 338	Prodotti petroliferi
»		Turbigo Levante	1 220	—	1 146	1 x 260 3 x 320	Prodotti petroliferi
»		Tavazzano	410	—	387	—	Prodotti petrolif./Gas nat.
Emilia-Romagna		La Casella	960	1 x 320	900	3 x 320	Prodotti petroliferi
»		Porto Corsini	452	—	434	—	Prodotti petroliferi
Veneto		Fusina	336	11	316	—	Carbone/Prodotti petrolif.
Friuli-Venezia		Monfalcone	336	11	316	—	Carbone/Prodotti petrolif.
Toscana		Marzocco	310	—	296	—	Prodotti petroliferi
»		Santa Barbara	250	—	234	—	Lignite/Prodotti petrolif.
Lazio		Civitavecchia	449	—	426	1 x 240	Prodotti petroliferi
»		Torvaldaliga	840	—	815	1 x 208 1 x 320	Prodotti petroliferi
Campania		Napoli Levante	438	—	412	—	Prodotti petrolif./Gas nat
Puglia		Brindisi	640	—	603	2 x 320	Prodotti petroliferi
Sicilia		Termini Imerese	360	—	345	—	Prodotti petrolif./Gas nat
»		Milazzo	480	—	456	—	Prodotti petroliferi
Sardegna		Sulcis	480	—	456	2 x 240	Carbone/Prodotti petrolif.
<b>Totale</b>		<b>(21)</b>	<b>13 014</b>	<b>342</b>	<b>12 380</b>	<b>27 gruppi</b> <b>(8 829 MW)</b>	
In % dell'insieme delle centrali term. tradizion. della distrib. pubblica			84%	2%	84%		

**Centrali degli autoproduttori**

**Centrales des autoproducteurs**

Veneto	Monte Edison Chim.	Marghera Levante	320	—	305	—	Prodotti petrolif./Gas nat.
Sicilia	Sincat Chim.	Priolo Melilli	279	—	265	—	Prodotti petrolif./Gas di raffinerie
<b>Totale</b>		<b>(2)</b>	<b>599</b>	—	<b>570</b>	—	
In % dell'insieme delle centrali term. tradizion. degli autoproduttori			13%	—	13%		

Région	Société exploitante	Nom	Puissance maximale possible brute		Puissance maximale possible nette	Groupes de 200 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale
			Total	dont en 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Lijst van de centrales van 250 MW en meer  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VÆRMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Elenco delle centrali di 250 MW e più  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE  
Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr  
Stand am Jahresende 1972

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES  
Liste des centrales de 250 MW et plus  
Situation fin 1972

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS  
Listing of stations of 250 MW and more  
Situation at end of year 1972

Gebied	Onderneming	Naam	Maximaal mogelijk brutto vermogen		Maximaal mogelijk netto vermogen	Aggregaten van 200 MW en meer	Brandstof gebruikt door de centrale
			Totaal	Waarvan in 1972			
			MW	MW	MW	MW	
<b>NEDERLAND</b>							
<b>Centrales van de openbare bedrijven</b>				<b>Centrales des services publics</b>			
Groningen	EGD	Hunze	667	—	640	—	Steenkool/Stookolie/Aardgas
Overijssel	Yssel Centrale	Harculo	707	1 x 322	680	1 x 322	Stookolie/Aardgas
Gelderland	PGEM	Gelderland II	260	—	250	—	Steenkool/Stookolie
»	PGEM	Gelderland Z	260	—	250	—	Stookolie/Aardgas
»	PGEM	Flevo	386	—	370	—	Stookolie/Aardgas
Utrecht	PEGUS	Lage Weide	396	—	380	—	Stookolie/Aardgas
Noord-Holland	GEB Amsterdam	Hemweg	499	—	480	—	Steenkool/Stookolie/Aardgas
»	PEN	Velsen I	500	—	480	—	Steenkool/Stookolie/Hoogovengas
»	PEN	Velsen II	350	—	340	—	Stookolie/Hoogovengas
»	PEN	Diemen	386	—	370	—	Stookolie/Aardgas
Zuid-Holland	EZH	Dordrecht	531	—	510	—	Stookolie/Aardgas
»	EZH	Rotterdam-C	393	—	380	—	Steenkool/Stookolie/Aardgas
»	EZH	Rotterdam-W	937	450	900	2 x 320	Stookolie/Aardgas
Noord-Brabant	PNEM	Amer	1 717	505	1 650	2 x 395 2 x 230	Steenkool/Stookolie/Aardgas
Zeeland	PZEM	Vlissingen II	323	2	310	—	Steenkool/Stookolie/Aardgas
Limburg	PLEM	Maascentrale	750	—	720	1 x 233	Stookolie/Aardgas
<b>Totaal</b>		<b>(16)</b>	<b>9 062</b>	<b>1 279</b>	<b>8 710</b>	<b>8 aggregaten (2 455 MW)</b>	
In % van alle conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven			84%	12%	84%		

**BELGIQUE/BELGIË**

<b>Centrales des services publics</b>				<b>Openbare bedrijven</b>			
Flandre Orientale	EBES	Kallo	580	291	560	2 x 272	Fuel-oil/Gaz nat.
»	»	Langerbrugge	271	—	256	—	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Anvers	»	Mol	273	—	258	—	Houille/Fuel-oil
»	»	Rodenhuize	434	—	416	—	Houille/Fuel-oil/Gaz H.F.
Flandre Orientale	Interbrabant	Pont-Brûlé	382	—	366	—	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Hainaut	ESMALUX	Amercœur	140	—	136(*)	—	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Flandre Orientale	Intercommunale	Ruïen	400	—	389	—	Fuel-oil
Anvers	Interescaut	Schelle	552	—	530	—	Houille/Fuel-oil/Gaz dérivés
<b>Total</b>		<b>(8)</b>	<b>3 032</b>	<b>291</b>	<b>2 911</b>	<b>2 gr. (544 MW)</b>	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des services publics			58%	6%	58%		
<b>Centrales des autoproducteurs</b>				<b>Centrales van de zelfopwekkers</b>			
Liège	Centrale commune	Les Awirs	374	—	356	—	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Hainaut	Kempense steenkoolmijnen	Amercœur	140	—	136	—	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
<b>Total</b>		<b>(2)</b>	<b>514</b>	<b>—</b>	<b>492</b>	<b>—</b>	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des autoproducteurs			25%	0%	25%		

(\*) Non compris la quote-part de 140 MW des autoproducteurs

Région	Société exploitante	Nom	Puissance maximale possible brute		Puissance maximale possible nette	Groupes de 200 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale
			Total	dont en 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Lijst van de centrales van 250 MW en meer  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Elenco delle centrali di 250 MW e più  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr  
Stand am Jahresende 1972

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Liste des centrales de 250 MW et plus  
Situation fin 1972

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Listing of stations of 250 MW and more  
Situation at end of year 1972

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which in 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**UNITED KINGDOM**

**Stations of the public supply**

**Centrales des services publics**

South Eastern	CEGB	Bankside	300	—	284	—	Fuel-oil	
»		Barking «B»	304	—	264	—	Hard-coal	
»		Battersea «B»	266	—	245	—	Hard-coal	
»		Belvedere	480	—	460	—	Fuel-oil	
»		Brighton «B»	342	—	320	—	Hard-coal	
»		Brunswick Wharf	346	—	330	—	Fuel-oil	
»		Cliff Quay	276	—	258	—	Hard-coal	
»		Roydon «B»	350	—	338	—	Hard-coal/Fuel-oil	
»		Fulham	360	—	336	—	Fuel-oil	
»		Kingsnorth	1 492	474	1 448	3 × 500	Hard-coal/Fuel-oil	
»		Northfleet	720	—	684	—	Fuel-oil	
»		Rye house	268	—	260	—	Hard-coal/Fuel-oil	
»		Richborough	360	—	342	—	Fuel-oil	
»		South Denes	256	—	248	—	Fuel-oil	
»		Tilbury «A»	360	—	348	—	Fuel-oil	
»		Tilbury «B»	1 110	440	1 058	4 × 350	Hard coal/Fuel-oil	
»		West Thurrock	1 240	—	1 180	3 × 300 2 × 200	Hard coal/Nat. gas	
South Western			Aberthaw «A»	600	—	564	—	Hard coal/Fuel-oil
»			Aberthaw «B»	313	—	281	1 × 500	Hard coal
»			Camarthen Bay	363	—	342	—	Hard coal
»			Didcot	542	450	515	1 × 500	Hard coal/Fuel-oil
»			Fawley	2 870	—	2 000	4 × 500	Fuel-oil
»			Marchwood	492	—	466	—	Fuel-oil
»			Pembroke	2 080	525	1 920	4 × 500	Fuel-oil
»			Poole	342	—	325	—	Fuel-oil
»			Portishead «B»	397	—	373	—	Fuel-oil
»			Uksmouth «A»	360	—	342	—	Hard coal
»			Uksmouth «B»	360	—	336	—	Hard coal
Midlands			Castle Donington	627	—	591	—	Hard coal
»			Cottam	1 723	—	1 625	4 × 500	Hard coal/Fuel-oil
»		Drakelow «B»	480	—	448	—	Hard coal	
»		Drakelow «C»	1 269	—	1 155	4 × 350	Hard coal	
»		Hams Hall «B»	330	—	306	—	Hard coal	
»		Hams Hall «C»	390	—	366	—	Hard coal/Nat. gas	
»		High Marnham	1 000	—	930	5 × 200	Hard coal	
»		Ironbridge «C»	878	—	829	2 × 500	Hard coal/Fuel-oil	
»		Nottingham	309	—	288	—	Hard coal	
»		Ratcliffe-on-Soar	2 070	—	2 000	4 × 500	Hard coal/Fuel-oil	
»		Rugeley «A»	600	—	560	—	Hard coal	
»		Rugeley «B»	794	—	750	2 × 500	Hard coal/Fuel-oil	
»		Staythorpe «A»	360	—	336	—	Hard coal	
»		Staythorpe «B»	360	—	336	—	Hard coal	
»		West Burton	1 994	—	1 908	4 × 500	Hard coal/Fuel-oil	
»		Willington «A»	416	—	392	—	Hard coal	
»		Willington «B»	400	—	376	2 × 200	Hard coal	

Région	Société exploitante	Nom	Puissance maximale possible brute		Puissance maximale possible nette	Groupes de 200 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale
			Total	dont en 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Lijst van de centrales van 250 MW en meer  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VÆRMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Elenco delle centrali di 250 MW e più  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr  
Stand am Jahresende 1972

Liste des centrales de 250 MW et plus  
Situation fin 1972

Listing of station of 250 MW and more  
Situation at end of year 1972

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which			
			MW	MW	MW	MW	

**UNITED KINGDOM**

Stations of the public supply (continued)

Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung (Fortsetzung)

North Eastern	CEGB	Blyth «A»	480	—	448	—	Hard coal	
»		Blyth «B»	1 150	—	1 070	4 × 350	Hard coal	
»		Dunston «B»	283	—	225	—	Hard coal	
»		Eggborough	1 990	—	1 908	4 × 500	Hard coal/Fuel-oil	
»		Ferrybridge «B»	300	—	282	—	Hard coal	
»		Ferrybridge «C»	2 070	35	2 000	4 × 500	Hard coal	
»		Keadby	360	—	336	—	Hard coal	
»		North Tees «C»	251	—	236	—	Hard coal	
»		Skelton Grange «A»	360	—	336	—	Hard coal	
»		Skelton Grange «B»	480	—	448	—	Hard coal	
»		Stella North	251	—	236	—	Hard coal	
»		Stella South	315	—	300	—	Hard coal	
»		Thorpe Marsh	1 124	—	1 057	2 × 500	Hard coal/Fuel-oil	
»		Wakefield	250	—	234	—	Hard coal	
North Western		CEGB + SSEB	Agecroft B + C	358	—	336	—	Hard coal
»	Carrington		256	—	240	—	Hard coal	
»	Chadderton «B»		252	—	236	—	Hard coal	
»	Clarence Dock		268	—	256	—	Fuel-oil	
»	Fiddlers Ferry		1 520	950	1 464	3 × 500	Hard coal/Fuel-oil	
»	Ince		252	—	240	—	Fuel-oil	
»	Kearsley		265	—	250	—	Hard coal/Fuel-oil	
Total	(66)		(43 504)	—	(41 201)	(66) (27 900)		
South of Scotland	SSEB		Braehead	270	—	253	—	Fuel-oil
»	»		Cockenzie	1 200	—	1 152	4 × 300	Hard coal
»	»	Kincardine	760	—	714	2 × 200	Hard coal	
»	»	Longannet	2 400	600	2 304	4 × 600	Hard coal	
Total	CEGB + SSEB	(70)	(48 134)	—	(45 624)	(76) (31 900)		
Nothern Ireland	NIJEA	Ballylumford «B»	560	200	532	1 × 200	Fuel-oil	
»	»	Coolkeeragh	420	105	447	—	Fuel-oil	
Total		(72)	49 114	3 779	46 603	77 sets (32 100 MW)		
In % of all the conventional thermal power stations of the public supply			78%	6%	79%			

**IRELAND**

Stations of the public supply

Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung

Dublin-City	ESB	Ringsend	276	—	263	—	Hard coal/Fuel-oil
»	»	Poolbeg	280	—	268	—	Fuel-oil
Total			556	—	531	—	
In % of all the conventional thermal power stations of the public supply			35%	0%	35%		

**DENMARK**

Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung

Stations of the public supply

Midtjylland	MIES	Studstrup	437	277	415	1 × 277	Steinkohle/Heizöl
Syddøstjylland	Fælles central	Skærbæk	519	—	492	1 × 285	Steinkohle/Heizöl
Vestjylland	Vestkraft	Vestkraft	523	—	488	1 × 268	Steinkohle/Heizöl
Den fynske ø gruppe	F.i.	Fyns	353	—	334	1 × 205	Steinkohle/Heizöl
København	Belysningsvæsen	H.C. Ørsted	265	—	249	—	Steinkohle/Heizöl
Det Nordliche Sjælland	Isefjord	Asnæs	806	—	760	2 × 255	Steinkohle/Heizöl
»	»	Kyndby	285	—	270	—	Steinkohle/Heizöl
Sydlig Sjælland	SEAS	Stignæs	435	—	413	1 × 285	Heizöl
Gesamt		(8)	3 623	277	3 421	7 Sätze (2 907 MW)	
In % sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftw. der öffentl. Versorgung			72%	6%	72%		

Region (Land)	Unternehmen	Name	Brutto Engpaßleistung		Netto Engpaßleistung	Maschinensätze von 200 MW und mehr	Im Kraftwerk Verfeuerter Brennstoff
			Gesamt	Errichtet 1972			
			MW	MW	MW	MW	

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Lijst van de centrales van 250 MW en meer  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK Udstyr**  
KONVENTIONELLE VÆRMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Elenco delle centrali di 250 MW e più  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

**ELECTRIC POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Kenzeichen der im Jahre 1972  
in Betrieb gestellten Anlagen

Caractéristiques des installations  
mises en service en 1972

Characteristics of plants  
commissioned during 1972

1 Gesamtübersicht der öffentlichen versorgung —  
EUR-9  
2 Einzelangaben der Kennzeichen nach Ländern

1 Summary of characteristics of the public supply  
EUR-9  
2 Individual characteristics by country

1 — Caractéristiques d'ensemble des services publics — EUR-9

Tranche de puissance unitaire MW	Nombre de groupes	Puissance maximale possible brute								
		Total		par type de combustible						
				Houille	Lignite récent	Produits pétrolier	Gaz et divers	Houille Fuel-oil	Houille Gaz	Fuel-oil Gaz
MW	%	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW		
< 50	22	349	4	35	—	206	21	35	—	52
50 à 99	5	341	4	—	—	291	50	—	—	—
100 à 199	4	606	7	—	—	436	170	—	—	—
200 à 499	17	4 805	53	—	900	1 335	365	717	—	1 488
≥ 500	6	2 949	32	600	—	500	—	1 849	—	—
<b>Total</b>	<b>54</b>	<b>9 050</b>	<b>100</b>	<b>635</b>	<b>900</b>	<b>2 768</b>	<b>606</b>	<b>2 601</b>	<b>—</b>	<b>1 540</b>

Size of sets MW	Number of sets	Installed capacity								
		Total		by type of fuel						
				Hard coal	Brown coal	Petr. products	Gas and miscell.	Hard coal Fueloil	Hard coal Gas	Fueloil Gas
MW	%	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW		
< 50	22	349	4	35	—	206	21	35	—	52
50 à 99	5	341	4	—	—	291	50	—	—	—
100 à 199	4	606	7	—	—	436	170	—	—	—
200 à 499	17	4 805	53	—	900	1 335	365	717	—	1 488
≥ 500	6	2 949	32	600	—	500	—	1 849	—	—
<b>Total</b>	<b>54</b>	<b>9 050</b>	<b>100</b>	<b>635</b>	<b>900</b>	<b>2 768</b>	<b>606</b>	<b>2 601</b>	<b>—</b>	<b>1 540</b>

2 — Caractéristiques individuelles par pays

Bezeichnung der anlage	Bestreiber	Antriebsart	Leistung (MW)			Brennstoff	Druck (kg/cm <sup>2</sup> )	Temp. (°C)
			Instal-lierte	Brutto Engpaß	Netto Engpaß			

Deutschland (B.R.)

Kraftwerke der öffentlichen versorgung

Neurath	RWE	Kondens.	2 x 300	600	568	Braunkohle	200	530
Gerstein	VEW	Kondens.	1 x 365	365	345	Erdgas	210	535
Schwandorf	Bayernwerk AG	Kondens.	1 x 300	300	278	Braunkohle	190	535
Wedel	HEW	Gasturb.	1 x 52	55	55	Öl	—	—
Lichterfelde	BEWAG	Kondens.	1 x 150	150	146	Öl	209	535
Irsching	Isar-Ander AG	Kondens.	1 x 300	300	284	Öl	215	535
Altbach II	NEV AG	Kondens.	1 x 200	200	190	Öl/Erdgas	128	535
Altbach II	NEV AG	Gasturb.	1 x 50	50	50	Erdgas	—	—
Flüßing III	Stdw. Düsseldorf	Gasturb.	1 x 88	88	88	Öl	—	—
Hastedt	Stdw. Bremen	Kondens.	1 x 170	170	162	Erdgas	210	535
HKW Süd	Stdw. Saarbrücken	Gasturb.	1 x 18	18	18	Öl/Erdgas	—	—
Itzehoe	NWK AG	»	1 x 88	88	87	Öl	—	600
Helgoland	Versorgung Betr.	Entn. Kondens.	1 x 4	4	4	Öl	45	450
<b>Gesamt</b>		<b>14 Sätze</b>		<b>2 388</b>	<b>2 275</b>			

Kraftwerke der Eigenerzeuger

Sätze unter 50 MW	Verschiedene	Verschiedene		300	280	Verschiedene		
-------------------	--------------	--------------	--	-----	-----	--------------	--	--

Désignation de l'équipe	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible	Pression (kg/cm <sup>2</sup> )	Temp. (°C)
			Nominale	Maximale possible brute	Maximale possible nette			

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VÆRMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Kenmerken van de in 1972  
in bedrijf gestelde uitrusting

Caratteristiche degli impianti  
entrati in servizio nel 1972

1 Kenmerken van de openbare bedrijven — EUR-9

1 Caratteristiche dell'insieme delle distribuzioni  
pubbliche — EUR-9

2 Individuele kenmerken per land

2 Caratteristiche individuali per paese

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Kennzeichen der im Jahre 1972  
in Betrieb gestellten Anlagen

Caractéristiques des installations  
mises en service en 1972

Characteristics of plants  
commissioned during 1972

Designation de l'équipement	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible	Pression (kg/cm <sup>2</sup> )	Temp. (°C)
			Nominale	Maximale possible brute	Maximale possible nette			
<b>France</b>								
<b>Centrales des services publics</b>								
Martigues-Ponteau TR.2	EDF	Condens.	1 x 265	265	250	Fuel-oil	163	565
Ambes TR. 4	»	Condens.	1 x 250	250	240	Fuel-oil	163	565
St.-Denis 2	»	Turb. à gaz	1 x 24	24	24	Fuel-oil	—	—
<b>Total</b>		<b>3 groupes</b>		<b>539</b>	<b>514</b>			
<b>Centrales des autoproducteurs</b>								
Petit-Couronne	SHELL	Cond. et sout.	1 x 12	8	8	Fuel-oil/Gaz. Raff.	45	425
Ratier	TOTAL	Condens.	1 x 21	44	44	Fuel-oil/Gaz Raff.	—	—
Rhône-Poulenc		Contre press.	1 x 23	—	—	—	—	—
Emile-Huchet	H.B. Lorraine	Turb. à gaz	3 x 16,5	50	50	Gaz nat.	15	800
Pont-de-Claix	Rhône-Progil	Turb. à gaz	2 x 23	46	46	Fuel-oil	—	—
Carling	CDF, Chimie	Turb. à gaz	2 x 20	44	44	Gaz. nat.	16	500
Berre	SHELL - Fr.	Contre press.	1 x 16	5	5	Fuel-oil/Gaz Raff.	46	455
Divers 5 gr.	Divers	Divers		38	38	Divers	—	—
<b>Total</b>		<b>16 groupes</b>		<b>235</b>	<b>235</b>			

<b>Italia</b>								
<b>Centrali della distribuzione pubblica</b>								
Porto Vesme 3,4 sezione	ENEL	Turb. a gas	2 x 17	34	34	Gas olio	—	—
Santa Gilla 3 sezione	ENEL	Condens.	1 x 35	35	35	Carbone/olio comb	—	—
La Casella 3 sezione	ENEL	Condens.	1 x 320	320	300	Olio comb.	170	538
Milazzo 3 sezione	ENEL	Condens.	1 x 160	160	152	Olio comb.	170	538
K.C.E.A.	Munic. Roma	Turb. a gas	1 x 20	20	20	Olio comb.	—	—
Lavoraz. Vin.	Imprese Minori	Contre pression	1 x 0	0	0	Diversi	—	—
<b>Totale</b>		<b>7 gruppi</b>		<b>569</b>	<b>569</b>			
<b>Centrali degli autoproduttori</b>								
Mantova	Montedison	Contro pressione	1 x 56	56	54	Olio comb.	—	—
Matera	Cem. Cal. Lucane	Condens.	1 x 27	27	26	Olio comb./Gas nat.	—	—
Polymer	Monte fibre	Contro pressione	1 x 25	25	24	Olio comb./Gas nat.	—	—
Diversi 22 gr.	Diversi	Diversi		67	63	—	—	—
<b>Totale</b>		<b>25 gruppi</b>		<b>175</b>	<b>167</b>			

<b>Nederland</b>								
<b>Centrales van de openbare bedrijven</b>								
Harculo	IJssel centrale	Condens.	1 x 322	322	310	Stookolie/Aardgas	165	535
Rotterdam-W.	E.Z.H.	Condens.	1 x 320	280	270	Stookolie/Aardgas	182	535
Amer	P.N.E.M.	Condens.	1 x 395	395	380	Stookolie/Aardgas	182	543
»	»	Gas turbine	1 x 15	15	15	Stookolie/Aardgas	—	—
Borssele	P.Z.E.M.	Gas turbine	1 x 19	19	19	Stookolie/Aardgas	—	—
<b>Totaal</b>		<b>5 Aggregaten</b>		<b>1 031</b>	<b>994</b>			
<b>Centrales van de zelfopwekkers</b>								
<b>Aggregaten onder 50 MW</b>	Verscheidene	Verscheidene		39	37			

Nome dell'impianto	Esercente	Tipo dell'impianto	Potenza (MW)			Combustibili	Pressione (kg/cm <sup>2</sup> )	Temp. (°C)
			Installata	Efficiente lorda	Efficiente netta			

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Kenmerken van de  
in 1972 in bedrijf gestelde uitrusting

Caratteristiche degli impianti  
entrati in servizio nel 1972



**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Kenzeichen der im Jahre 1972  
in Betrieb gestellten Anlagen

Caractéristiques des installations  
mises en service en 1972

Characteristics of plants  
commissioned during 1972

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel	Pressure (kg/cm <sup>2</sup> )	Temp. (°C)
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity			

**Belgique/België**

**Centrales des services publics**

Kallo	EBES	Condens.	1 × 287	291	280	Fuel-oil/Gaz nat.	127	540
Lillo	EBES	Contre press.	1 × 21	21	20	Gaz nat.	—	—
Gand	Régie de Gand	Diesel	1 × 31	16	16	Diesel-oil	—	—
<b>Total</b>		<b>3 groupes</b>		<b>328</b>	<b>316</b>			

**Centrales des autoproducteurs**

Oreye	Sucr. Notre Dame	Contrepression	1 × 7	7	6	Fuel-oil		
Brugelette	Raff. Tirlemont	Contrepression	1 × 3	3	3	Fuel-oil		
Genappe	Raff. Tirlemont	Contrepression	1 × 2	0	0	Fuel-oil		
Moerbeke	Sucr. Couplet	Contrepression	1 × 12	10	10	Fuel-oil		
Hollogne s/Geer	Sucr. Niveau	Contrepression	1 × 1	0	0	Fuel-oil		
Quevy-Péronnes	Raff. Tirlemont	Contrepression	1 × 2	2	2	Fuel-oil		
Jemeppe s/Sambre	Solvay	Turbine à gaz	1 × 32	18	18	Gaz dérivés		
<b>Total</b>		<b>7 groupes</b>		<b>40</b>	<b>41</b>			

**United Kingdom**

**Stations of the public supply**

Didcot	CEGB	Condens.	1 × 500	450	415	Hard coal/Fuel-oil	162	566
Ferry Bridge C	»	Condens.	1 × 35	35	35	Hard coal	—	—
King North 3	»	Condens.	1 × 500	474	460	Hard coal/Fuel-oil	162	538
Tilbury B-8	»	Condens.	1 × 350	220	210	Hard coal/Fuel-oil	162	566
Fiddlers Ferry 2	»	Condens.	1 × 500	450	430	Hard coal/Fuel-oil	162	566
Fiddlers Ferry 3	»	Condens.	1 × 500	500	483	Hard coal/Fuel-oil	162	566
Pembroke	»	Condens.	1 × 500	475	455	Fuel-oil	162	538
Pembroke AGT 3, 4	»	Gasturbine	2 × 25	50	50	Fuel-oil	—	—
Tilbury B-9	»	Condens.	1 × 350	220	210	Hard coal/Fuel-oil	162	566
Longannet	SSEB	Condens.	1 × 600	600	576	Hard coal	—	—
Ballylum Ford B	NIJEA	Condens.	1 × 200	200	190	Fuel-oil	166	538
Cool Keeragh	NIJEA	Gasturbine	1 × 60	60	60	Fuel-oil	—	—
Cool Keeragh	NIJEA	Gasturbine	3 × 15	45	45	Fuel-oil	—	—
Kirkwall	NSHEB	Diesel	1 × 4	4	4	Fuel-oil	—	—
Lerwick	NSHEB	Diesel	1 × 4	4	4	Fuel-oil	—	—
Loch Carnan	NSHEB	Diesel	2 × 2,5	5	5	Fuel-oil	—	—
<b>Total</b>		<b>16 sets (*)</b>		<b>3 792</b>	<b>3 632</b>			

**Ireland**

**Stations of the public supply**

Great Island	ESBI	Condens.	1 × 120	126	121	Fuel-oil		
--------------	------	----------	---------	-----	-----	----------	--	--

**Denmark**

**Kraftwerke der öffentliche Versorgung**

Studstrup	Midkraft L/S	Condens.	1 × 277	277	263	Steinkohle/Oel	160	545
-----------	--------------	----------	---------	-----	-----	----------------	-----	-----

(\*) Diesel sets not included

Bezeichnung der Anlage	Betreiber	Antriebsart	Leistung (MW)			Brennstoff	Druck (kg/cm <sup>2</sup> )	Temp. (°C)
			Installierte	Brutto Engpaß	Netto Engpaß			

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

Kenmerken van de  
in 1972 in bedrijf gestelde uitrusting

**ELEKTRISK UDSTYR**

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Caratteristiche degli impianti  
entrati in servizio nel 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE  
Struktur nach Art der Maschinensätze  
Stand am Jahresende 1972

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES  
Structure selon la nature des groupes  
Situation fin 1972

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS  
Structure by type of generating sets  
Situation at end of year 1972

Nature des groupes	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
<b>EUR-9</b>												
Turbines à vapeur		1 904			148 069			139 863			97	
Turbines à gaz		156			4 010			3 976			3	
Moteurs à combustion interne					374			363			0	
Non inventorié		—			—			—			—	
<b>Total</b>		<b>2 519</b>		<b>188 504</b>	<b>152 453</b>	<b>36 051</b>	<b>178 090</b>	<b>144 202</b>	<b>33 888</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Deutschland (B.R.)</b>												
Dampfturbinensätze		609		49 430	34 218	15 212	46 260	32 096	14 164	98	98	98
Gasturbinen		21		912	701	211	896	695	201	2	2	1
Verbrennungsmotoren		212		216	71	145	204	69	135	0	0	1
Nicht erfaßte	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Gesamt</b>		<b>842</b>		<b>50 558</b>	<b>34 990</b>	<b>15 568</b>	<b>47 360</b>	<b>32 860</b>	<b>14 500</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>France</b>												
Turbines à vapeur	440	107	333	21 659	15 997	5 662	20 741	15 298	5 443	94	99	82
Turbines à gaz	39	10	29	595	227	368	560	214	346	3	1	5
Moteurs à combustion interne	66	22	44	120	14	106	104	12	92	0	0	2
Non inventorié	659	—	659	851	—	851	734	—	734	3	0	11
<b>Total</b>	<b>1 204</b>	<b>139</b>	<b>1 065</b>	<b>23 225</b>	<b>16 238</b>	<b>6 987</b>	<b>22 139</b>	<b>15 524</b>	<b>6 615</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Italia</b>												
Turbine a vapore	1 028	133	895	19 517	15 094	4 423	18 524	14 328	4 196	96	97	93
Turbine a gas	39	21	18	460	337	123	468	345	123	2	2	3
Motori a combustione interna	495	157	338	261	50	211	258	48	210	1	1	4
Non inventoriato	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Totale</b>	<b>1 562</b>	<b>311</b>	<b>1 251</b>	<b>20 238</b>	<b>15 481</b>	<b>4 757</b>	<b>19 250</b>	<b>14 721</b>	<b>4 529</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Nederland</b>												
Stoomturboaggregaten	307	129	178	12 010	10 604	1 406	11 522	10 170	1 352	97	98	91
Gasturbines	9	9	—	231	231	—	231	231	—	2	2	—
Verbrandingsmotoren	93	55	38	153	16	137	149	14	135	1	0	9
Niet geïnventariseerd	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Totaal</b>	<b>409</b>	<b>193</b>	<b>216</b>	<b>12 394</b>	<b>10 851</b>	<b>1 543</b>	<b>11 902</b>	<b>10 415</b>	<b>1 487</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
Art der Maschinensätze	Anzahl der Maschinensätze			Brutto-Engpaßleistung			Netto-Engpaßleistung			Aufteilung der Engpaßleistung		
	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Samenstelling naar aard van aggregaten  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Struttura secondo la natura dei gruppi  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE  
Struktur nach Art der Maschinensätze  
Stand am Jahresende 1972

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES  
Structure selon la nature des groupes  
Situation fin 1972

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS  
Structure by type of generating sets  
Situation at end of year 1972

Aard van aggregaten	Aantal van aggregaten			Maximaal mogelijk bruto vermogen			Maximaal mogelijk netto vermogen			Verdeling van het maximaal vermogen		
	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
<b>Belgique/België</b>												
Stoomturboaggregaten	170	100	70	6 707	4 927	1 780	6 399	4 716	1 683	92	93	87
Gasturbines	21	14	7	391	304	87	391	304	87	5	6	4
Verbrandingsmotoren	17	5	12	63	39	24	59	37	22	1	1	1
Niet geïnventariseerd		—		157	—	157	143	—	143	2	—	8
<b>Totaal</b>		<b>119</b>		<b>7 318</b>	<b>5 270</b>	<b>2 048</b>	<b>6 992</b>	<b>5 057</b>	<b>1 935</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Luxembourg</b>												
Turbines à vapeur	10	—	10	143	—	143	136	—	136	64	—	64
Turbines à gaz	2	—	2	13	—	13	13	—	13	6	—	6
Moteurs à combustion interne	33	—	33	70	—	70	65	—	65	30	—	30
Non inventorié	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total</b>	<b>45</b>	<b>—</b>	<b>45</b>	<b>226</b>	<b>—</b>	<b>226</b>	<b>214</b>	<b>—</b>	<b>214</b>	<b>100</b>	<b>—</b>	<b>100</b>
<b>United Kingdom</b>												
Steam driven		709			60 669			57 050				96
Gas turbines		79			2 182			2 161				4
Diesels		—			139			139				0
Non inventorised		—			—			—				—
<b>Total</b>		<b>788</b>		<b>67 690</b>	<b>62 990</b>	<b>4 700</b>	<b>63 750</b>	<b>59 350</b>	<b>4 400</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Ireland</b>												
Steam driven		46			1 571			1 484				98
Gas turbines		2			28			26				2
Diesels		—			—			—				—
Non inventorised		—			—			—				—
<b>Total</b>		<b>48</b>		<b>1 661</b>	<b>1 599</b>	<b>62</b>	<b>1 568</b>	<b>1 510</b>	<b>58</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Danmark</b>												
Dampfturbinensätze		71			4 989			4 721				99
Gasturbinen		—			—			—				—
Verbrennungsmotoren		—			45			44				1
Nicht erfaßte		—			—			—				—
<b>Gesamt</b>				<b>5 194</b>	<b>5 034</b>	<b>160</b>	<b>4 915</b>	<b>4 765</b>	<b>150</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
Nature of sets	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Samenstelling naar aard van aggregaten  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VÆRMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Struttura secondo la natura dei gruppi  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Gasturbinen  
Stand am Jahresende 1972

Turbines à gaz  
Situation fin 1972

Gasturbinen  
Situation at end of year 1972

Structure par tranche de puissance unitaire et selon l'âge des groupes	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	
													MW
<b>Gesamt</b>		<b>156</b>				<b>4 010</b>			<b>21</b>		<b>912</b>	<b>701</b>	<b>211</b>
davon : < 10 MW		9				38			2		11	11	68
davon : 10 - 49 MW		122				2 415			13		280	280	55
davon : ≥ 50 MW		25				1 557			6		410	410	—
davon : bis 1955		—				—			—		—	—	—
davon : 1956 bis 1960		15				180	15	5	10	103	94	69	
davon : 1961 bis 1965		30				1 062	6	5	—	102	102	—	
davon : 1966 bis 1970		73				1 708	2	2	—	78	78	—	
davon : 1971		21				494	4	4		145	128	17	
davon : 1972		17				566		5		424	299	125	
				<b>EUR-9</b>						<b>Deutschland (B.R.)</b>			
<b>Total</b>		<b>39</b>	<b>10</b>	<b>29</b>	<b>595</b>	<b>227</b>	<b>368</b>	<b>39</b>	<b>21</b>	<b>18</b>	<b>460</b>	<b>337</b>	<b>123</b>
soit : < 10 MW		12	3	9	46	5	41	18	4	14	87	19	68
soit : 10 - 49 MW		26	6	20	485	158	327	21	17	4	373	318	55
soit : ≥ 50 MW		1	1	—	64	64	—	—	—	—	—	—	—
soit : jusqu'à 1955		1	—	1	16	—	16	—	—	—	—	—	—
soit : 1956 à 1960		6	3	2	28	5	23	11	6	5	90	81	9
soit : 1961 à 1965		6	3	3	70	50	20	12	2	10	111	36	75
soit : 1966 à 1970		17	2	14	248	106	142	8	6	2	127	98	29
soit : 1971		3	1	2	73	42	31	4	4	—	68	68	—
soit : 1972		8	1	7	160	24	136	4	3	1	64	54	10
				<b>France</b>						<b>Italia</b>			
<b>Totaal</b>		<b>9</b>	<b>9</b>	<b>—</b>	<b>231</b>	<b>231</b>	<b>—</b>	<b>21</b>	<b>14</b>	<b>7</b>	<b>391</b>	<b>304</b>	<b>87</b>
daarvan : < 10 MW		—	—	—	—	—	—	3	—	3	20	—	20
daarvan : 10 - 49 MW		7	7	—	127	127	—	18	14	4	371	304	67
daarvan : ≥ 50 MW		2	2	—	104	104	—	—	—	—	—	—	—
daarvan : tot 1955		—	—	—	—	—	—	2	—	2	13	—	13
daarvan : 1956 - 1960		—	—	—	—	—	—	1	—	1	12	—	12
daarvan : 1961 - 1965		—	—	—	—	—	—	1	—	1	8	—	8
daarvan : 1966 - 1970		5	5	—	165	165	—	8	7	1	182	164	18
daarvan : 1971		2	2	—	32	32	—	8	7	1	18	140	18
daarvan : 1972		2	2	—	34	34	—	1	—	1	18	—	18
				<b>Nederland</b>						<b>Belgique/België</b>			
<b>Total</b>						<b>2 182</b>			<b>2</b>				<b>2</b>
of which : < 10 MW		3				8			—				—
of which : 10 - 49 MW		60				1 195			2				28
of which : ≥ 50 MW		16				979			—				—
of which : jusqu'à 1955		—				—			—				—
of which : 1956 à 1960		1				0			—				—
of which : 1961 à 1965		20				874			—				—
of which : 1966 à 1970		50				1 083			1				14
of which : 1971		2				70			1				14
of which : 1972		6				155			—				—
				<b>United Kingdom</b>						<b>Ireland</b>			

(\*) included / Y compris / Luxembourg: MW 1 × 7 (1951), 1 × 7 (1958).

Structure by size and by age of sets	Number of sets			Installed capacity			Number of sets			Installed capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE TERMISCHE CENTRALES

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Gasturbinen  
Toestand einde van het jaar 1972

Turbine a gas  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Verzeichnis der Gasturbinen van 10 MW und mehr  
Stand am Jahresende 1972

Liste des turbines à gaz de 10 MW et plus  
Situation fin 1972

Listing of gasturbines of 10 MW and more  
Situation at end of year 1972

Name des Kraftwerks	Anzahl und Enzelleistung der Sätze MW	Brennstoff	Inbetriebs nahme	Nome della centrale	Numero e potenza unitaria dei gruppi MW	Combustibili	Entrata in servizio
<b>Deutschland (B.R.)</b>				<b>Belgique/België</b>			
<b>Öffentliche versorgung</b>				<b>Services publics</b>			
Berlin-Steglitz	2 x 25	Heizöl	1960	Langerbrugge	1 x 20	Kérosène	1966
Yahr	2 x 25	Heizöl	1960/1961	Aalser	1 x 20	»	1967
Oberhausen	1 x 13	Steinkohle	1960	Zedelgem	1 x 20	»	1967
München-Sending	2 x 29	Erdgas	1961/1964	Zeebrugge	1 x 20	»	1967
Braunschweig-Nord	1 x 27	Heizöl	1963	Beerse	1 x 40	»	1968
Enden II	1 x 52	Heizöl	1966	Zelzate	1 x 20	»	1968
Wiesmoor	1 x 26	Heizöl	1968	Rivage-en-Pot	1 x 24	Gaz naturel	1969
Marbach II	1 x 77	Heizöl	1971	Turon	1 x 20	Virgin Naphta	1971
Berlin Morbit	3 x 17	Heizöl	1971	Deux Acren	1 x 20	»	1971
Wedel	1 x 52	Heizöl	1972	Noordscotote	1 x 20	»	1971
Altbach II	1 x 50	Erdgas	1972	Buota	1 x 20	»	1971
Flingern III	1 x 88	Heizöl	1972	Ixelles	1 x 20	»	1971
HKW Saarbrücken	1 x 18	Heizöl/Erdgas	1972	Schaerbeek	1 x 20	»	1971
Itzehoe	1 x 88	Heizöl	1972	Cierreux	1 x 20	»	1971
<b>Gesamt</b>	<b>19 Sätze = 699 MW</b>			<b>Total/Totaal</b>			<b>14 Groupes/Aggregaten = 304 MW</b>
<b>Eigenerzeuger</b>				<b>Auto producteurs</b>			
Hagen	1 x 14	Gichtgas	1958	Seraing	1 x 16	Gaz HF	1956
Rheinhausen	1 x 14	Gichtgas	1958	Jemeppe s/Sambre	1 x 18	Gaz naturel	1969
<b>Gesamt</b>	<b>2 Sätze = 28 MW</b>			»	1 x 18	Stookolie	1971
				»	1 x 32	Gaz dérivés	1972
				<b>Total/Totaal</b>			<b>4 Groupes/Aggregaten = 84 MW</b>
<b>France</b>				<b>United Kingdom</b>			
<b>Services publics</b>				<b>Public supply</b>			
Brest-Portzic	1 x 18	Fuel-oil (BTS)	1962	Croydon 'B'	2 x 70	Fuel-oil	1965
Malaguay	1 x 22	Fuel-oil lourd	1964	Hastings	2 x 55	»	1966
Villemandeur	1 x 10	»	1964	Kingsnorth	2 x 18	»	1967
Villejust	1 x 64	»	1970	»	2 x 17	»	1968
Vitry	1 x 42	Gaz naturel	1970	Norwich	2 x 55	»	1965/1966
»	1 x 42	»	1971	Rye House	2 x 70	»	1964/1965
St. Denis II	1 x 24	Fuel-oil	1972	Tilbury	1 x 18	»	1964
<b>Total</b>	<b>7 Groupes = 222 MW</b>			»	3 x 17	»	1965
<b>Autoproducteurs</b>				<b>Public supply</b>			
Denain	1 x 16	Gaz HF	1946	Aberthaw	2 x 18	»	1967
Knutange	1 x 15	»	1960	Didcot	1 x 17	»	1966
Rombas	1 x 11	»	1961	»	1 x 25	»	1968
Pont-de-Claix	2 x 15	Fuel-oil	1969	»	3 x 35	»	1969
»	6 x 15	»	1970	Early	2 x 56	»	1965
»	2 x 23	»	1972	Fawly	1 x 17	»	1970
Fos	1 x 14	Gaz de Raff.	1971	»	3 x 18	»	1969
Donges	1 x 17	Gaz de Raff.	1971	Cottam	3 x 25	»	1968
Emile Huchet	3 x 17	Gaz nat.	1972	»	1 x 25	»	1969
Carling	2 x 20	Gaz nat.	1972	Rugeley 'B'	2 x 25	»	1969
<b>Total</b>	<b>20 Groupes = 327 MW</b>			Pembroke	2 x 25	»	1969/1970
				»	2 x 25	»	1972
				Hans Hall 'A'	1 x 15	»	1962
				Ironbridge 'B'	2 x 17	»	1967
				Ratcliffe	1 x 18	»	1966
				»	2 x 17	»	1967
				»	1 x 18	»	1968
				West Burton	3 x 17	»	1966
				»	1 x 18	»	1967
				Drax	2 x 35	»	1971
				Fereybridge 'C'	2 x 18	»	1965
				»	2 x 17	»	1966/1967
				Thorpe Marsh	2 x 28	»	1966
				Fiddlers Ferry	4 x 18	»	1969
				Lister Drive	2 x 56	»	1965
				Wyllfa	1 x 12	»	1969
				Eggborough	2 x 18	»	1967
				»	2 x 17	»	1968
				Dunfermline	2 x 70	»	1965
				Clydes Mill	1 x 55	»	1965
				Coolkeeragh	1 x 60	»	1972
				»	3 x 15	»	1972
				<b>Total</b>			<b>76 sets = 2174 MW</b>
<b>Nederland</b>				<b>Ireland</b>			
<b>Openbare bedrijven</b>				<b>Public supply</b>			
Hunze	1 x 17	Aardgas	1968	Poolbeg	2 x 14	Fuel-oil	1970/1971
Leeuwarden	1 x 28	»	1968	<b>Total</b>	<b>2 sets = 28 MW</b>		
Hengelo II	1 x 52	Aardgas/Stookolie	1968				
»	1 x 53	»	1968				
Rotterdam-Walhaven	1 x 15	Stookolie	1968				
Amsterdam-Hemweg	1 x 18	Aardgas/Stookolie	1971				
Amer	2 x 15	»	1971/1972				
Borssele	1 x 19	»	1972				
<b>Totaal</b>	<b>9 aggregaten = 217 MW</b>						
Nom de la centrale	Nombre et puissance unitaire des groupes MW	Combustible	Mise en service	Name of power station	Number and size of sets MW	Fuel	commis- sioning

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Lijst van de gasturbines van 10 MW en meer  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDYSTR**  
KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Elenco delle turbine a gas di 10 MW e più  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Struktur nach eingesetzten Brennstoffen  
Stand am Jahresende 1972

Structure selon le type de combustible utilisé  
Situation fin 1972

Structure by type of fuel used  
Situation at end of year 1972

Type de combustible	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
<b>EUR-9</b>												
<b>Monovalent :</b>	<b>2 090</b>			<b>112 765</b>			<b>106 217</b>			<b>74</b>		
Houille (*)	867			62 119			58 373			42		
Lignite récent (*)	121			9 702			8 973			6		
Produits pétroliers	1 008			37 097			35 173			24		
Gaz naturel	72			3 649			3 515			3		
Gaz dérivés et divers	22			198			183			0		
<b>Bivalent :</b>	<b>385</b>			<b>36 829</b>			<b>35 262</b>			<b>24</b>		
Houille/Lignite récent	20			648			608			0		
Houille/Prod. pétroliers	158			19 512			18 707			13		
Houille/Gaz naturel	45			3 228			3 070			2		
Houille/Gaz dérivés	10			578			547			0		
Prod. pétr./Gaz naturel	105			10 559			10 126			7		
Prod. pétr./Gaz dérivés	32			1 587			1 537			1		
Lignite récent/Prod. pétroliers	15			717			667			1		
<b>Trivalent :</b>	<b>36</b>			<b>2 860</b>			<b>2 783</b>			<b>2</b>		
Houille/Pr. pét./Gaz naturel	20			1 985			1 892			2		
Houille/Pr. pét./Gaz dérivés	12			665			632			0		
Houille/Pr. pét./Lignite récent	4			210			199			0		
Non inventorié	—			—			—			—		
<b>Total</b>	<b>2 511</b>			<b>188 504</b>	<b>152 453</b>	<b>36 051</b>	<b>178 090</b>	<b>144 202</b>	<b>33 888</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Pouvant fonctionner à :</b>												
Houille (*)	1 136			88 944			84 028			58		
Lignite récent (*)	160			11 278			10 447			7		
Produits pétroliers	1 362			72 332			68 534			48		
Gaz naturel	234			19 419			18 603			13		
Gaz dérivés	56			3 123			2 998			2		

**Deutschland (B.R.)**

<b>Monovalent :</b>	<b>652</b>	<b>37 677</b>	<b>25 013</b>	<b>12 664</b>	<b>35 325</b>	<b>23 454</b>	<b>11 871</b>	<b>75</b>	<b>71</b>	<b>82</b>
Steinkohle (*)	222	18 127	11 116	7 011	17 022	10 490	6 532	36	32	45
Jüngere Braunkohle	95	9 776	8 984	792	9 032	8 301	731	19	25	5
Mineralölprodukte	300	6 429	3 230	3 199	6 102	3 066	3 036	13	9	21
Naturgas	29	3 345	1 655	1 662	3 169	1 570	1 572	7	5	11
Abgel. Gase und Sonstige	6		28			27			0	
<b>Bivalent :</b>	<b>171</b>	<b>11 937</b>	<b>9 033</b>	<b>2 904</b>	<b>11 138</b>	<b>8 509</b>	<b>2 629</b>	<b>28</b>	<b>26</b>	<b>18</b>
Steink./Jüng. Braunkohle	20	747	648	99	707	600	99	1	2	1
Steink./Mineralölprodukte	61	5 731	4 665	1 066	5 280	4 386	894	12	13	6
Steinkohle/Naturgas	25	2 927	710	1 639	2 743	660	1 536	6	2	10
Steink./Abgeleitete Gase	10		578			547			2	
Mineralölprodukte/Naturgas	29	1 642	1 642	—	1 556	1 556	—	3	5	—
Mineralölprod./Abgel. Gase	17	723	623	100	698	598	100	1	2	1
Jüng. Braunk./Mineralölprodukte	9	167	167	—	154	154	—	0	0	—
<b>Trivalent :</b>	<b>19</b>	<b>944</b>	<b>944</b>	<b>—</b>	<b>897</b>	<b>897</b>	<b>—</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>—</b>
Steink./Ölprod./Naturgas	7	452	452	—	431	431	—	1	2	—
Steink./Ölprod./Abgel. Gase	8	282	282	—	267	267	—	1	1	—
Steink./Ölprod./Jüng. Braunkohle	4	210	210	—	199	199	—	0	0	—
<b>Gesamt</b>	<b>842</b>	<b>50 558</b>	<b>34 990</b>	<b>15 568</b>	<b>47 360</b>	<b>32 860</b>	<b>14 500</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Betreibbar mit :</b>										
Steinkohle (*)	357	28 476	18 661	9 815	26 649	17 588	9 061	56	54	62
Jüngerer Braunkohle	128	10 900	10 009	891	10 092	9 262	830	21	28	6
Mineralölprodukten	435	15 636	11 271	4 365	14 687	10 657	4 030	31	32	28
Naturgas	90	9 621	4 459	3 401	9 105	4 217	3 208	19	13	22
Abgeleiteten Gasen	37		1 761			1 680			5	

(\*) Y compris lignite ancien et briquettes. — Einschließlich älterer Braunkohle und BKB.

(?) Y compris tourbe pour l'Irlande. — Einschließlich Torffür Irland.

Brennstoffart	Anzahl der Maschinensätze			Brutto-Engpaßleistung			Netto-Engpaßleistung			Aufteilung der Engpaßleistung		
	Gesamt	Öffent-liche Versorg.	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffent-liche Versorg.	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffent-liche Versorg.	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffent-liche Versorg.	Eigen-erzeuger
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**

**ELEKTRISK UDSTYR**

**IMPIANTI ELETTRICI**

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof  
Toestand einde van het jaar

Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEDIAZWERKE  
Struktur nach eingesetzten Brennstoffen  
Stand am Jahresende 1972

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES  
Structure selon le type de combustible utilisé  
Situation fin 1972

**ELECTRIC POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS  
Structure by type of fuel used  
Situation at end of year 1972

Type de combustible	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services public	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
<b>France</b>												
<b>Monovalent :</b>	<b>355</b>	<b>100</b>	<b>255</b>	<b>15 455</b>	<b>11 275</b>	<b>4 180</b>	<b>14 589</b>	<b>10 590</b>	<b>3 999</b>	<b>66</b>	<b>68</b>	<b>61</b>
Houille (!)	88	21	67	6 554	3 510	3 044	6 292	3 363	2 929	28	22	44
Lignite récent	3	3	—	235	235	—	227	227	—	1	1	—
Produits pétroliers	173	69	104	7 312	6 700	612	6 757	6 192	565	31	40	9
Gaz naturel	32	7	25	968	830	138	949	808	141	4	5	2
Gaz dérivés et divers	59	—	59	386	—	386	364	—	364	2	—	6
<b>Bivalent :</b>	<b>184</b>	<b>39</b>	<b>145</b>	<b>6 644</b>	<b>4 964</b>	<b>1 680</b>	<b>6 543</b>	<b>4 934</b>	<b>1 609</b>	<b>30</b>	<b>32</b>	<b>24</b>
Houille/Lignite récent	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Houille/Prod. pétroliers	41	24	17	3 679	3 530	149	3 672	3 525	147	17	23	2
Houille/Gaz naturel	16	3	13	563	479	84	557	474	83	3	3	1
Houille/Gaz dérivés	28	—	28	938	—	938	903	—	903	4	—	14
Prod. pétr./Gaz naturel	32	8	24	943	811	132	925	795	130	4	5	2
Prod. pétr./Gaz dérivés	67	4	63	521	144	377	486	140	346	2	1	5
Lignite récent/Prod. pétroliers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Trivalent :</b>	<b>6</b>	<b>—</b>	<b>6</b>	<b>276</b>	<b>—</b>	<b>276</b>	<b>273</b>	<b>—</b>	<b>273</b>	<b>1</b>	<b>—</b>	<b>4</b>
Houille/Pr. pét./Gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Houille/Pr. pét./Gaz dérivés	6	—	6	276	—	276	273	—	273	1	—	4
Houille/Pr. pét./Lignite récent	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non inventorié	659	—	659	851	—	851	734	—	734	3	—	11
<b>Total</b>	<b>1 104</b>	<b>139</b>	<b>1 065</b>	<b>23 225</b>	<b>16 238</b>	<b>6 987</b>	<b>22 139</b>	<b>15 524</b>	<b>6 615</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Pouvant fonctionner à :</b>												
Houille (!)	179	48	131	12 007	7 519	4 488	11 697	7 362	4 335	53	47	66
Lignite récent	3	3	—	235	235	—	227	227	—	1	1	—
Produits pétroliers	319	105	214	12 734	11 185	1 549	12 113	10 652	1 461	55	69	22
Gaz naturel	72	10	62	2 474	2 120	354	2 431	2 077	354	11	13	5
Gaz dérivés	157	4	153	2 035	144	1 891	1 937	140	1 797	9	1	27

<b>Italia</b>												
<b>Monovalente :</b>	<b>1 306</b>	<b>246</b>	<b>1 060</b>	<b>9 052</b>	<b>5 983</b>	<b>3 069</b>	<b>8 645</b>	<b>5 686</b>	<b>2 959</b>	<b>45</b>	<b>39</b>	<b>65</b>
Carbon fossile	25	—	25	98	98	98	92	—	92	0	—	2
Lignite xiloide	2	2	—	68	68	—	61	61	—	0	0	—
Prodotti petroliferi	1 062	230	832	8 145	5 903	2 242	7 791	5 614	2 177	41	38	48
Gas naturale	168	5	163	240	3	237	233	3	230	1	0	5
Gas deriv. e altri combustibili	49	9	40	501	9	492	468	8	460	3	0	10
<b>Bivalente :</b>	<b>248</b>	<b>58</b>	<b>190</b>	<b>10 552</b>	<b>8 864</b>	<b>1 688</b>	<b>10 047</b>	<b>8 437</b>	<b>1 610</b>	<b>52</b>	<b>57</b>	<b>35</b>
Carbon fossile/Lignite xiloide	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Carbon fossile/Prod. petroliferi	35	35	—	7 168	7 168	—	6 833	6 833	—	35	46	—
Carbon fossile/Gas naturale	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Carbon fossile/Gas derivati	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prod. petrol./Gas naturale	200	17	183	2 595	1 146	1 449	2 471	1 091	1 380	13	7	30
Prod. petrol./Gas derivati	7	—	7	239	—	239	230	—	230	1	—	5
Lignite xiloide/Prod. petr.	6	6	—	550	550	—	513	513	—	3	3	—
<b>Trivalente :</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>634</b>	<b>634</b>	<b>0</b>	<b>598</b>	<b>598</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>0</b>
Carbon/Pr. petr./Gas naturale	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Carbon/Pr. petr./Gas derivati	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Carbon/Pr. petr./Lignite xiloide	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Totale</b>	<b>1 562</b>	<b>311</b>	<b>1 251</b>	<b>20 238</b>	<b>15 481</b>	<b>4 757</b>	<b>19 250</b>	<b>14 721</b>	<b>4 529</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Che possono funzionare a :</b>												
Carbon fossile	68	42	26	7 900	7 802	98	7 523	7 431	92	39	50	2
Lignite xiloide	8	8	—	618	618	—	574	574	—	3	4	—
Prodotti petroliferi	1 318	295	1 023	19 331	15 401	3 930	18 436	14 649	3 787	96	100	84
Gas naturale	376	29	347	3 469	1 783	1 686	3 302	1 692	1 610	17	11	36
Gas derivati	47	—	47	731	—	731	690	—	690	4	—	15

(!) Y compris lignite ancien et briquettes. — Compreso lignite picea e macconelle.

Tipo di combustibile	Numero di gruppi			Potenza massima possibile lorda			Potenza massima possibile netta			Ripartizione della potenza massima		
	Totale	Distribuzione pubblica	Auto-productori	Total	Distribuzione pubblica	Auto-productori	Total	Distribuzione pubblica	Auto-productori	Total	Distribuzione pubblica	Auto-productori
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
<b>Elektrisk Udstyr</b>												

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato  
Situazione a fine 1972

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL POWER STATIONS

## HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

## CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

## CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

## Struktur nach eingesetzten Brennstoffen

## Structure selon le type de combustible utilisé

## Structure by type of fuel used

Stand am Jahresende 1972

Situation fin 1972

Situation at end of year 1972

Soort van brandstof	Aantal van aggregaten			Maximaal vermogen bruto vermogen			Maximaal vermogen netto vermogen			Verdeling van het maximaal vermogen		
	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
<b>Nederland</b>												
<b>Monovalent :</b>		<b>132</b>		<b>4 124</b>	<b>2 932</b>	<b>1 192</b>	<b>3 949</b>	<b>2 805</b>	<b>1 144</b>	<b>33</b>	<b>27</b>	<b>77</b>
Steenkolen	29			1 408	1 014	394	1 314	940	374	11	9	25
Jongere bruinkool	—			—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten	72			1 408	768	640	1 367	745	622	12	7	42
Aardgas	29			1 244	1 116	128	1 210	1 090	120	10	11	8
Gemaakt gas/Huisvuil	2			64	34	30	58	30	28	0	0	2
<b>Bivalent :</b>		<b>56</b>		<b>7 420</b>	<b>7 069</b>	<b>351</b>	<b>7 138</b>	<b>6 795</b>	<b>343</b>	<b>60</b>	<b>65</b>	<b>23</b>
Steenkolen/Jongere bruinkool	—			—	—	—	—	—	—	—	—	—
Steenkolen/Aardolieproducten	2			312	312	—	300	300	—	3	3	—
Steenkolen/Aardgas	3			190	190	—	185	185	—	2	2	—
Steenkolen/Gemaakt gas	—			17	—	17	15	—	15	0	—	1
Aardolieproducten/Aardgas	47			6 593	6 267	326	6 340	6 020	320	53	58	22
Aardolieproducten/Gemaakt gas	4			308	300	8	298	290	8	2	3	0
Jongere bruinkool/Aardoliepr.	—			—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Trivalent :</b>		<b>5</b>		<b>850</b>	<b>850</b>	<b>—</b>	<b>815</b>	<b>815</b>	<b>—</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>—</b>
Steenk./Aardoliepr./Aardgas	3			590	590	—	570	570	—	5	5	—
Steenk./Aardoliepr./Gemaakt gas	2			260	260	—	245	245	—	2	2	—
Steenk./Aardoliepr./Jong. bruink.	—			—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Totaal</b>		<b>193</b>		<b>12 394</b>	<b>10 851</b>	<b>1 543</b>	<b>11 902</b>	<b>10 415</b>	<b>1 487</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Kunnen functioneren met :</b>												
Steenkolen	39			2 777	2 366	411	2 629	2 240	389	22	22	26
Jongere bruinkool	—			—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten	130			9 471	8 497	974	9 120	8 170	950	77	78	64
Aardgas	82			8 615	8 161	454	8 305	7 865	440	70	76	30
Gemaakt gas	6			615	560	55	586	535	51	5	5	3

## Belgique/België

<b>Monovalent :</b>		<b>95</b>		<b>3 829</b>	<b>2 979</b>	<b>850</b>	<b>3 660</b>	<b>2 864</b>	<b>796</b>	<b>52</b>	<b>57</b>	<b>41</b>
Houille	23			1 406	851	555	1 330	816	514	19	16	27
Produits pétroliers	69			2 362	2 076	286	2 267	1 998	269	32	40	14
Gaz naturel	2			50	45	5	49	44	5	1	1	0
Gaz dérivés et divers	1			11	7	4	14	6	8	0	0	0
<b>Bivalent :</b>		<b>19</b>		<b>2 561</b>	<b>1 859</b>	<b>702</b>	<b>2 445</b>	<b>1 780</b>	<b>665</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>34</b>
Houille/Prod. pétroliers	5			651	427	224	612	402	210	9	8	11
Houille/Gaz naturel	3			243	219	24	229	205	24	3	4	1
Houille/Gaz dérivés	—			161	—	161	148	—	148	2	—	8
Prod. pétr./Gaz naturel	4			940	693	247	904	664	240	13	13	12
Prod. pétr./Gaz dérivés	7			566	520	46	552	509	43	8	10	2
<b>Trivalent :</b>		<b>5</b>		<b>928</b>	<b>432</b>	<b>496</b>	<b>887</b>	<b>413</b>	<b>474</b>	<b>13</b>	<b>8</b>	<b>24</b>
Houille/Pr. pét./Gaz naturel	3			580	509	271	554	293	261	8	6	13
Houille/Prod. pétr./Gaz dérivés	2			348	123	225	333	120	213	5	2	11
<b>Total</b>		<b>119</b>		<b>7 318</b>	<b>5 270</b>	<b>2 048</b>	<b>6 992</b>	<b>5 057</b>	<b>1 935</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Pouvant fonctionner à :</b>												
Houille	36			3 389	1 929	1 460	3 206	1 836	1 370	46	36	71
Produits pétroliers	90			5 447	4 148	1 299	4 820	3 584	1 236	69	71	64
Gaz naturel	12			1 813	1 266	547	1 736	1 206	530	25	24	27
Gaz dérivés	9			1 094	658	436	1 055	643	412	15	13	21

## Luxembourg

<b>Monovalent :</b>		<b>36</b>		<b>92</b>	<b>—</b>	<b>92</b>	<b>85</b>	<b>—</b>	<b>85</b>	<b>40</b>	<b>—</b>	<b>40</b>
Produits pétroliers	15		15	24	—	24	20	—	20	9	—	9
Gaz dérivés	21		21	68	—	68	65	—	65	31	—	31
<b>Bivalent :</b>		<b>6</b>		<b>68</b>	<b>—</b>	<b>68</b>	<b>65</b>	<b>—</b>	<b>65</b>	<b>30</b>	<b>—</b>	<b>30</b>
Prod. pétr./Gaz dérivés	6		6	68	—	68	65	—	65	30	—	30
<b>Trivalent :</b>		<b>3</b>		<b>66</b>	<b>—</b>	<b>66</b>	<b>64</b>	<b>—</b>	<b>64</b>	<b>30</b>	<b>—</b>	<b>30</b>
Houille/Pr. pét./Gaz dérivés	3		3	66	—	66	64	—	64	30	—	30
<b>Total</b>		<b>45</b>		<b>226</b>	<b>—</b>	<b>226</b>	<b>214</b>	<b>—</b>	<b>214</b>	<b>100</b>	<b>—</b>	<b>100</b>
<b>Pouvant fonctionner à :</b>												
Houille	3		3	66	—	66	60	—	60	28	—	28
Produits pétroliers	24		24	158	—	158	150	—	150	70	—	70
Gaz dérivés	30		30	202	—	202	195	—	195	91	—	91

Type de combustible	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%

## ELEKTRISCHE UITRUSTING

## ELEKTRISK UDSTYR

## IMPIANTI ELETTRICI

## CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

## KONVENTIONELLE VÄRMEKRAFTVERKER

## CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

## Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof

## Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato

## Toestand einde van het jaar 1972

## Situazione a fine 1972



Type of fuel	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
<b>United Kingdom</b>												
<b>Monovalent :</b>		<b>774</b>			<b>59 938</b>			<b>56 424</b>			<b>95</b>	
Hard coal (1)		543			44 876			42 046			71	
Brown coal		—			—			—			—	
Petroleum products		227			14 943			14 266			24	
Natural gas		—			—			—			—	
Derived gases and others		4			120			112			0	
<b>Bivalent :</b>		<b>14</b>			<b>3 052</b>			<b>2 926</b>			<b>5</b>	
Hard coal/Brown coal		—			—			—			—	
Hard coal/Petr. products		3			1 422			1 380			2	
Hard coal/Natural gas		11			1 630			1 546			3	
Hard coal/Derived gases		—			—			—			—	
Petr. products/Natural gas		—			—			—			—	
Petr. products/Derived gases		—			—			—			—	
Brown coal/Petr. products		—			—			—			—	
<b>Trivalent :</b>		<b>—</b>			<b>—</b>			<b>—</b>			<b>—</b>	
Hard coal/Petr. pr./Nat. gas		—			—			—			—	
Hard coal/Petr. pr./Derived gases		—			—			—			—	
Hard coal/Petr. pr./Brown coal		—			—			—			—	
<b>Total</b>		<b>788</b>			<b>67 690</b>	<b>62 990</b>	<b>4 700</b>	<b>63 750</b>	<b>59 350</b>	<b>4 400</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Can be operated with :</b>												
Hard coal (1)		557			47 927			44 972			76	
Brown coal		—			—			—			—	
Petroleum products		230			16 365			15 649			26	
Natural gas		11			1 630			1 546			3	
Derived gases		—			—			—			—	

<b>Ireland</b>												
<b>Monovalent :</b>		<b>45</b>			<b>1 509</b>			<b>1 424</b>			<b>94</b>	
Hard coal (1)		1			16			15			1	
Brown coal (2)		21			416			384			25	
Petroleum products		23			1 077			1 025			68	
<b>Bivalent :</b>		<b>3</b>			<b>90</b>			<b>86</b>			<b>6</b>	
Hard coal/Petr. products		3			90			86			6	
<b>Total</b>		<b>48</b>			<b>5 194</b>	<b>1 599</b>	<b>62</b>	<b>1 568</b>	<b>1 510</b>	<b>58</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Can be operated with :</b>												
Hard coal (1)		4			106			101			7	
Brown coal (2)		21			416			384			25	
Petroleum products		26			1 167			1 111			74	

<b>Danmark</b>												
<b>Monovalent :</b>		<b>46</b>			<b>3 136</b>			<b>2 970</b>			<b>62</b>	
Steinkohle (1)		28			736			703			15	
Mineralölprodukte		18			2 400			2 267			47	
<b>Bivalent :</b>		<b>25</b>			<b>1 898</b>			<b>1 795</b>			<b>38</b>	
Steink./Mineralölprodukte		25			1 898			1 795			38	
<b>Gesamt</b>		<b>71</b>			<b>5 194</b>	<b>5 034</b>	<b>160</b>	<b>4 915</b>	<b>4 765</b>	<b>150</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Betreibbar mit :</b>												
Steinkohle (1)		53			2 634			2 498			52	
Mineralölprodukten		51			4 298			4 062			85	

(1) Included lignite and patent fuel. — Einschließlich älterer Braunkohle und BKB.  
(2) Included peat for Ireland. — Einschließlich Torf für Irland.

Brennstoffart	Anzahl der Maschinensätze			Brutto-Engpaßleistung			Netto-Engpaßleistung			Aufteilung der Engpaßleistung		
	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL POWER STATIONS

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Struktur nach dem Alter der Maschinensätze  
Stand am Jahresende 1972Structure selon l'âge des groupes  
Situation fin 1972Structure by age of generating sets  
Situation at end of year 1972

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
<b>EUR-9</b>												
jusqu'à 1950		865			14 503			13 251			9	
1951 à 1955		419			17 031			16 100			11	
1956 à 1960		419			24 019			22 618			16	
1961 à 1965		362			29 692			28 054			19	
1966 à 1970		332			46 205			44 114			39	
1971		72			11 953			11 392			8	
1972		50			9 050			8 660			6	
<b>Total</b>		<b>2 519</b>			<b>188 504</b>	<b>152 453</b>	<b>36 051</b>	<b>178 090</b>	<b>144 202</b>	<b>33 888</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Deutschland (B.R.)</b>												
Bis 1950		374		6 286	3 041	3 245	5 875	2 849	3 026	12	9	21
1951 bis 1955		125		6 500	4 500	2 000	6 073	4 208	1 865	13	13	13
1956 bis 1960		118		8 715	5 865	2 850	8 145	5 486	2 659	17	17	18
1961 bis 1965		121		12 299	9 001	3 298	11 492	8 416	3 076	24	25	22
1966 bis 1970		70		10 700	7 985	2 715	10 058	7 535	2 523	22	23	17
1971		20		3 370	2 210	1 160	3 162	2 091	1 071	7	6	7
1972		14		2 688	2 388	300	2 555	2 275	280	5	7	2
<b>Gesamt</b>		<b>842</b>		<b>50 558</b>	<b>34 990</b>	<b>15 568</b>	<b>47 360</b>	<b>32 860</b>	<b>14 500</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>France</b>												
jusqu'à 1950	836	41	795	1 958	340	1 618	1 850	331	1 519	8	2	23
1951 à 1955	102	13	89	2 477	720	1 757	2 356	704	1 652	11	5	25
1956 à 1960	81	28	53	4 546	3 350	1 196	4 288	3 164	1 124	19	20	17
1961 à 1965	67	21	46	3 979	3 181	798	3 786	3 028	758	17	20	11
1966 à 1970	79	26	53	7 501	6 506	995	7 205	6 253	952	33	40	14
1971	20	7	13	1 990	1 602	388	1 905	1 530	375	9	10	6
1972	19	13	16	774	539	235	749	514	235	3	3	4
<b>Total</b>	<b>1 204</b>	<b>139</b>	<b>1 065</b>	<b>23 225</b>	<b>16 238</b>	<b>6 987</b>	<b>22 139</b>	<b>15 524</b>	<b>6 615</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Italia</b>												
Fino a 1950		47		554	28	526	518	21	497	3	0	11
1951 a 1955	986	29	843	1 109	880	229	1 048	833	215	5	6	5
1956 a 1960	67	67		2 654	1 858	796	2 508	1 748	760	13	12	17
1961 a 1965	249	82	167	5 204	3 524	1 680	4 958	3 358	1 600	26	23	35
1966 a 1970	246	66	180	7 497	6 635	862	7 155	6 335	820	37	43	18
1971	49	13	36	2 476	1 987	489	2 344	1 874	470	12	13	10
1972	32	7	25	744	569	175	706	539	167	4	4	4
<b>Totale</b>	<b>1 562</b>	<b>311</b>	<b>1 251</b>	<b>20 238</b>	<b>15 481</b>	<b>4 757</b>	<b>19 250</b>	<b>14 721</b>	<b>4 529</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Nederland</b>												
Tot 1950		42		583	510	73	546	476	70	5	5	5
van 1951 tot 1955	222	42	111	1 830	1 490	340	1 725	1 400	325	15	13	22
van 1956 tot 1960		27		1 677	1 370	307	1 602	1 310	292	13	12	20
van 1961 tot 1965	80	33	47	2 487	2 110	377	2 395	2 025	370	20	19	26
van 1966 tot 1970	87	39	48	3 769	3 402	367	3 655	3 300	355	31	32	24
1971	15	5	10	978	938	40	948	910	38	8	9	3
1972		5		1 070	1 031	39	1 031	994	37	8	10	3
<b>Totaal</b>		<b>193</b>		<b>12 394</b>	<b>10 851</b>	<b>1 543</b>	<b>11 902</b>	<b>10 415</b>	<b>1 487</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
Zeitraum der Inbetriebnahme	Anzahl der Maschinensätze			Brutto-Engpaßleistung			Netto-Engpaßleistung			Aufteilung der Engpaßleistung		
	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%

## ELEKTRISCHE UITRUSTING

## ELEKTRISK UDYSTR

## IMPIANTI ELETTRICI

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Samenstelling naar leeftijd van aggregaten  
Toestand einde van het jaar 1972Struttura secondo l'età dei gruppi  
Situazione a fine 1972

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

Struktur nach dem Alter der Maschinensätze  
Stand am Jahresende 1972

## ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Structure selon l'âge des groupes  
Situation fin 1972

## ELECTRICAL POWER STATIONS

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Structure by age of generating sets  
Situation at end of year 1972

Tijdperk van inbedrijfstelling	Aantal van aggregaten			Maximaal mogelijk bruto vermogen			Maximaal mogelijk netto vermogen			Verdeling van het maximaal vermogen		
	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
<b>Belgique/België</b>												
Tot 1950	-	55	-	1 482	1 040	442	1 418	1 008	410	20	20	21
van 1951 tot 1955	37	13	24	850	477	373	801	451	350	11	9	18
van 1956 tot 1960	27	12	15	1 473	882	591	1 409	849	560	20	17	29
van 1961 tot 1965	27	9	18	1 117	845	272	1 043	783	260	15	15	13
van 1966 tot 1970	38	17	11	1 589	1 221	356	1 541	1 186	355	22	23	18
1971	13	10	3	519	477	42	504	464	40	7	9	2
1972	10	3	7	368	328	40	357	316	41	5	6	2
<b>Totaal</b>		<b>119</b>		<b>7 318</b>	<b>5 270</b>	<b>2 048</b>	<b>6 992</b>	<b>5 057</b>	<b>1 935</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Luxembourg</b>												
jusqu'à 1950	23	—	23	44	—	44	40	—	40	19	—	19
1951 à 1955	5	—	5	75	—	75	70	—	70	33	—	33
1956 à 1960	7	—	7	63	—	63	60	—	60	28	—	28
1961 à 1965	5	—	5	30	—	30	30	—	30	14	—	14
1966 à 1970	1	—	1	9	—	9	9	—	9	4	—	4
1971	4	—	4	5	—	5	5	—	5	2	—	2
1972	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total</b>	<b>45</b>	<b>—</b>	<b>45</b>	<b>226</b>	<b>—</b>	<b>226</b>	<b>214</b>	<b>—</b>	<b>214</b>	<b>100</b>	<b>—</b>	<b>100</b>
<b>United Kingdom</b>												
To 1950		275		9 064				8 121				14
1951 to 1955		169		8 048				7 636				13
1956 to 1960		145		10 021				9 430				16
1961 to 1965		76		9 814				9 301				16
1966 to 1970		96		18 053				17 218				29
1971		11		4 198				4 012				7
1972		16		3 792				3 632				6
<b>Total</b>		<b>788</b>		<b>67 690</b>	<b>62 990</b>	<b>4 700</b>	<b>63 750</b>	<b>59 350</b>	<b>4 400</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Ireland</b>												
To 1950		7		84				77				5
1951 to 1955		8		197				187				12
1956 to 1960		12		190				176				12
1961 to 1965		10		369				346				23
1966 to 1970		7		367				348				23
1971		3		266				255				17
1972		1		126				121				8
<b>Total</b>		<b>48</b>		<b>1 661</b>	<b>1 599</b>	<b>62</b>	<b>1 568</b>	<b>1 510</b>	<b>58</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Danmark</b>												
Bis 1950		24		396				374				8
1951 bis 1955		20		719				681				14
1956 bis 1960		10		483				455				9
1961 bis 1965		10		848				797				17
1966 bis 1970		11		2 036				1 939				41
1971		3		275				256				5
1972		1		277				263				6
<b>Gesamt</b>		<b>79</b>		<b>5 194</b>	<b>5 034</b>	<b>160</b>	<b>4 915</b>	<b>4 765</b>	<b>150</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
Periods commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW

## ELEKTRISCHE UITRUSTING

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

Samenstelling naar leeftijd van aggregaten  
Toestand einde van het jaar 1972

## ELEKTRISK UDSTYR

KONVENTIONELLE VÆRMEKRAFTVÆRKER

Structure according to age of generating sets  
Situation at end of 1972

## IMPIANTI ELETTRICI

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Struttura secondo l'età dei gruppi  
Situazione a fine 1972

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL**  
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE  
Struktur nach Größenklassen der Maschinensätze  
Stand am Jahresende 1972

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES  
Structure par tranche de puissance unitaire  
Situation fin 1972

**ELECTRICAL POWER STATIONS**  
CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS  
Structure by size of sets  
Situation at end of year 1972

Puissance unitaire MW	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
<b>EUR-9</b>												
< 50		1 549			22 937			21 374			15	
50 - 99		472			28 113			26 522			.8	
100 - 199		300			37 523			35 494			25	
200 - 499		161			48 412			45 906			32	
≥ 500		29			15 468			14 906			10	
<b>Total</b>		<b>2 511</b>			<b>188 504</b>			<b>178 090</b>			<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Deutschland (B.R.)</b>												
< 50		616		15 803	7 040	8 763	14 856	6 634	8 222	31	20	57
50 - 99	121	92	29	7 231	5 671	1 560	6 780	5 327	1 453	14	16	10
100 - 199	127	102	25	16 269	12 714	3 555	15 190	11 920	3 270	32	36	22
200 - 499	37	32	5	11 255	9 565	1 690	10 534	8 979	1 555	22	27	11
<b>Gesamt</b>		<b>842</b>		<b>50 558</b>	<b>34 990</b>	<b>15 568</b>	<b>47 360</b>	<b>32 860</b>	<b>14 500</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>France</b>												
< 50	1 072	40	1 032	3 954	300	3 654	3 766	289	3 477	16	2	53
50 - 99	36	20	16	1 360	488	872	1 287	462	825	6	3	12
100 - 199	57	43	14	6 961	5 250	1 711	6 591	4 998	1 593	30	32	24
200 - 499	36	33	3	9 150	8 400	750	8 760	8 040	720	40	52	11
≥ 500	3	3	—	1 800	1 800	—	1 735	1 735	—	8	11	—
<b>Total</b>	<b>1 104</b>	<b>139</b>	<b>1 065</b>	<b>23 225</b>	<b>16 238</b>	<b>6 987</b>	<b>22 139</b>	<b>15 524</b>	<b>6 615</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Italia</b>												
< 50	1 467	229	1 238	4 470	869	3 601	4 249	829	3 420	22	5	76
50 - 99	40	30	10	2 818	2 142	676	2 658	2 018	640	14	14	14
100 - 199	28	25	3	4 145	3 665	480	3 954	3 485	469	21	24	10
200 - 499	25	25	—	7 605	7 605	—	7 214	7 214	—	37	49	—
≥ 500	2	2	—	1 200	1 200	—	1 175	1 175	—	6	8	—
<b>Totale</b>	<b>1 562</b>	<b>311</b>	<b>1 251</b>	<b>20 238</b>	<b>15 481</b>	<b>4 757</b>	<b>19 250</b>	<b>14 721</b>	<b>4 529</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Nederland</b>												
< 50		112		2 657	1 313	1 344	2 527	1 230	1 297	20	12	87
50 - 99	45	42	3	2 798	2 599	199	2 695	2 505	190	23	24	13
100 - 199	31	31	—	4 534	4 534	—	4 350	4 350	—	37	42	—
200 - 499	8	8	—	2 405	2 405	—	2 330	2 330	—	20	22	—
<b>Totaal</b>		<b>193</b>		<b>12 394</b>	<b>10 851</b>	<b>1 543</b>	<b>11 902</b>	<b>10 415</b>	<b>1 487</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Belgique/België</b>												
< 50		84		2 663	1 564	1 099	2 506	1 501	1 005	36	30	52
50 - 99	17	15	2	994	846	148	945	810	135	13	16	7
100 - 199	22	18	4	3 081	2 280	801	2 981	2 186	795	43	43	41
200 - 499	2	2	—	580	580	—	560	560	—	8	11	—
<b>Total/Totaal</b>		<b>119</b>		<b>7 318</b>	<b>5 270</b>	<b>2 048</b>	<b>6 992</b>	<b>5 057</b>	<b>1 935</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Luxembourg</b>												
< 50	45	—	45	226	—	226	214	—	214	100	—	100
<b>Total</b>	<b>45</b>	<b>—</b>	<b>45</b>	<b>226</b>	<b>—</b>	<b>226</b>	<b>214</b>	<b>—</b>	<b>214</b>	<b>100</b>	<b>—</b>	<b>100</b>
<b>United Kingdom</b>												
< 50		(*) 389			10 132			9 278			15	
50 - 99		253			15 071			14 169			24	
100 - 199		68			7 318			6 881			12	
200 - 499		54			18 001			17 026			29	
≥ 500		24			12 468			11 996			20	
<b>Total</b>		<b>(*) 788</b>			<b>67 690</b>		<b>4 700</b>	<b>63 750</b>		<b>59 350</b>	<b>4 400</b>	<b>100</b>
<b>Ireland</b>												
< 50		37		784	722	62	730	672	58	47	45	100
50 - 99		8		499	499	—	475	475	—	30	31	—
100 - 199		3		378	378	—	363	363	—	23	24	—
<b>Total</b>		<b>48</b>		<b>1 661</b>	<b>1 599</b>	<b>62</b>	<b>1 568</b>	<b>1 510</b>	<b>58</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>Danmark</b>												
< 50		(*) 42		1 157	997	160	1 091	941	150	22	20	100
50 - 99		12		797	797	—	756	756	—	15	16	—
100 - 199		10		1 384	1 384	—	1 311	1 311	—	27	27	—
200 - 499		7		1 856	1 856	—	1 757	1 757	—	36	37	—
<b>Gesamt</b>		<b>(*) 71</b>		<b>5 194</b>	<b>5 034</b>	<b>160</b>	<b>4 915</b>	<b>4 765</b>	<b>150</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

(\*) Diesels not included

Name plate rating MW	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
< 50		(*) 42		1 157	997	160	1 091	941	150	22	20	100
50 - 99		12		797	797	—	756	756	—	15	16	—
100 - 199		10		1 384	1 384	—	1 311	1 311	—	27	27	—
200 - 499		7		1 856	1 856	—	1 757	1 757	—	36	37	—
<b>Gesamt</b>		<b>(*) 71</b>		<b>5 194</b>	<b>5 034</b>	<b>160</b>	<b>4 915</b>	<b>4 765</b>	<b>150</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

**ELEKTRISCHE UITRUSTING**  
CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
Samenstelling naar grootte van vermogen, per eenheid  
Toestand einde van het jaar 1972

**ELEKTRISK UDSTYR**  
KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

**IMPIANTI ELETTRICI**  
CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
Struttura per classi di potenza unitaria  
Situazione a fine 1972

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL POWER STATIONS

## WASSERKRAFTWERKE

## CENTRALES HYDRAULIQUES

## HYDROELECTRIC POWER STATIONS

- 1 Bruttoengpaßleistung  
 2 Nettoengpaßleistung  
 3 Erzeugungsmöglichkeit aus natürl. Zufluß im Regeljahr  
 4 Gesamt-Arbeitsvermögen der Speicher am Jahresende

- 1 Maximum gross capacity  
 2 Maximum net capacity  
 3 Energy capability from natural flow in an average year  
 4 Total energy capacity of reservoirs at end of year

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Puissance maximale possible - brute - (fin d'année)												
MW												
1960	26 368	24 947	3 349	10 096	11 468	—	48	16	1 171	240	10	1960
1961	27 688	26 144	3 475	10 906	11 699	—	48	16	1 294	240	10	1961
1962	28 919	27 215	3 511	11 213	12 118	—	48	235	1 544	240	10	1962
1963	30 579	28 616	3 566	11 807	12 535	—	51	657	1 713	240	10	1963
1964	31 812	29 803	3 693	12 333	12 746	—	51	980	1 760	240	9	1964
1965	32 832	30 823	4 072	12 649	13 060	—	62	980	1 760	240	9	1965
1966	33 730	31 420	4 178	13 270	12 930	—	62	980	2 061	240	9	1966
1967	34 812	32 404	4 591	13 710	13 061	—	62	980	2 159	240	9	1967
1968	35 796	33 386	4 734	14 500	13 110	—	62	980	2 161	240	9	1968
1969	36 118	33 709	4 728	14 712	13 227	—	62	980	2 160	240	9	1969
1970	36 854	34 447	4 779	15 218	13 408	—	62	980	2 158	240	9	1970
1971	37 557	35 120	4 842	15 406	13 561	—	331	980	2 159	240	9	1971
1972	38 301	35 864	4 839	15 707	10 838	—	500	980	2 159	240	9	1972

## 2 — Puissance maximale possible - nette - (fin d'année)

MW												
1960	26 070	24 654	3 285	9 894	11 411	—	48	16	1 167	290	9	1960
1961	27 335	25 797	3 405	10 688	11 640	—	48	16	1 289	240	9	1961
1962	28 552	26 766	3 445	10 989	12 057	—	48	227	1 537	240	9	1962
1963	30 195	28 239	3 495	11 571	12 472	—	51	650	1 707	240	9	1963
1964	31 408	29 406	3 615	12 086	12 682	—	51	972	1 754	240	8	1964
1965	32 416	30 414	3 990	12 396	12 994	—	62	972	1 754	240	8	1965
1966	33 320	31 018	4 090	13 029	12 865	—	62	972	2 054	240	8	1966
1967	34 376	31 975	4 490	13 464	12 987	—	62	972	2 153	240	8	1967
1968	35 373	32 967	4 630	14 268	13 035	—	62	972	2 158	240	8	1968
1969	35 724	33 321	4 625	14 497	13 165	—	62	972	2 155	240	8	1969
1970	36 449	34 049	4 674	14 996	13 345	—	62	972	2 152	240	8	1970
1971	37 116	34 715	4 737	15 182	13 495	—	329	972	2 153	240	8	1971
1972	37 791	35 390	4 734	15 455	13 770	—	459	972	2 153	240	8	1972

## 3 — Productibilité des apports naturels en année moyenne (fin d'année)

GWh												
1960	94 073	89 975	11 718	38 287	39 740	—	180	50	3 350	720	28	1960
1961	96 036	91 788	11 956	39 392	40 210	—	180	50	3 500	720	28	1961
1962	98 156	93 908	12 072	40 226	41 370	—	180	60	3 500	720	28	1962
1963	102 689	98 441	12 167	43 244	42 790	—	180	60	3 500	720	28	1963
1964	104 849	100 604	12 411	44 856	43 070	—	180	87	3 500	720	25	1964
1965	106 771	102 526	12 853	45 776	43 590	—	220	87	3 500	720	25	1965
1966	109 491	105 246	13 361	47 648	43 930	—	220	87	3 500	720	25	1966
1967	111 315	107 070	13 571	49 156	44 036	—	220	87	3 500	720	25	1967
1968	113 237	108 992	13 578	50 945	44 162	—	220	87	3 500	720	25	1968
1969	114 356	110 111	13 711	52 075	44 018	—	220	87	3 500	720	25	1969
1970	116 960	112 715	14 079	54 251	44 078	—	220	87	3 500	720	25	1970
1971	118 599	114 354	14 325	55 492	44 230	—	200	87	3 500	720	25	1971
1972	119 255	115 010	14 320	56 082	44 299	—	222	87	3 500	720	25	1972

## 4 — Capacité totale des réservoirs, en énergie (fin d'année)

GWh												
1960	12 466	11 351	348	5 038	5 953	—	7	5	1 059	56	—	1960
1961	12 723	11 588	349	5 219	6 008	—	7	5	1 072	63	—	1961
1962	13 144	11 988	349	5 399	6 228	—	7	5	1 095	61	—	1962
1963	13 778	12 534	349	5 957	6 216	—	7	5	1 183	61	—	1963
1964	14 155	12 911	349	6 016	6 534	—	7	5	1 183	61	—	1964
1965	14 809	13 565	349	6 222	6 982	—	7	5	1 183	61	—	1965
1966	15 217	13 974	353	6 436	7 173	—	7	5	1 182	61	—	1966
1967	15 455	14 212	378	6 465	7 351	—	7	11	1 182	61	—	1967
1968	16 320	15 077	378	7 337	7 344	—	7	11	1 182	61	—	1968
1969	16 721	15 470	378	7 705	7 369	—	7	11	1 190	61	—	1969
1970	16 878	15 626	378	7 859	7 371	—	7	11	1 191	61	—	1970
1971	16 994	15 743	378	7 948	7 399	—	7	11	1 190	61	—	1971
1972	17 170	15 919	378	7 948	7 575	—	7	11	1 190	61	—	1972

## ELEKTRISCHE UITRUSTING

## ELEKTRISK UDSTYR

## IMPIANTI ELETTRICI

## HYDRAULISCHE CENTRALES

## VANDKRAETVÆRKER

## CENTRALI IDROELETTRICHE

- 1 Maximaal bruto vermogen  
 2 Maximaal netto vermogen  
 3 Gemiddelde mogelijke produktie in een doorsnee jaar  
 4 Totale bekken capaciteit in energiewaarde aan het einde van het jaar

- 1 Potenza efficiente lorda  
 2 Potenza efficiente netta  
 3 Producibilità naturale media annua  
 4 Capacità totale dei serbatoi in valori energetici a fine anno

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL POWER STATIONS

KERNKRAFTWERKE

CENTRALES NUCLÉAIRES

NUCLEAR POWER STATIONS

Verzeichnis der Leistungsreaktoren  
Stand am Jahresende 1973Liste et caractéristiques  
Situation fin 1973Listing and characteristics  
Situation at end of year 1973

Land	Name des Kraftwerks	Betreiber	Reaktor typ ( <sup>1</sup> )	Erstmal kritisch (Zeitpunkt)	Zeitpunkt der ersten Netz- kupp- lung	Thermische Nennleistung MW	Elektrische Nennleistung MW	Engpaßleistung									
								Brutto MW	Netto MW								
Deutschland (B.R.)	Kahl Karlsruhe Gundremmingen	VAK	BWR	11-60	13-11-60	1 x 60	1 x 16	16	15								
		MZFR	PHWR	9-65	9- 3-66	1 x 200	1 x 57	57	51								
		KRB	BWR	8-66	12-11-66	1 x 801	1 x 250	250	237								
	Jülich Lingen Obrigheim	AVR	AR	8-66	17-12-67	1 x 46	1 x 15	15	13								
		KWL	BWR	1-68	20- 5-68	1 x 520	1 x 268 <sup>(*)</sup>	180	174								
		KWO	PWR	9-68	29-10-68	1 x 1 050	1 x 345	345	328								
	Großwelzheim Karlsruhe Würgassen	HDR	AR	10-69	2- 8-70	1 x 100	1 x 25	25	22								
		KNK	AR	8-71	9- 8-72	1 x 58	1 x 20	20	19								
		KWW	BWR	10-71	18-12-71	1 x 1 912	1 x 670	670	640								
	Stade Niederaichbach	KKS	PWR	12-71	29- 1-72	1 x 1 900	1 x 662	662	630								
		KKN	HWR	12-72	10-10-73	1 x 320	1 x 106	106	100								
	<b>Insgesamt</b>							<b>11 Sätze 2 434</b>	<b>2 346</b>	<b>2 229</b>							
	<i>Im Bau :</i>																
	Biblio-1 Philippsburg-1 Brunsbüttel	KWB-1	PWR	1974	—	—	1 x 3 540	1 x 1 204	1 204	1 146							
		KKP-1	BWR	1974	—	—	1 x 2 575	1 x 900	900	864							
	Neckarwestheim Biblio-2 Esenshamm Uentrop	KKB	BWR	1974	—	—	1 x 2 292	1 x 805	805	770							
		GKW	PWR	1976	—	—	1 x 2 360	1 x 854	805	757							
	Philippsburg-2 Ohu Isar Krümmel	KWB-2	PWR	1976	—	—	1 x 3 730	1 x 1 300	1 238	1 178							
		KKU	PWR	1976	—	—	1 x 3 773	1 x 1 300	1 300	1 230							
		HKG	THTR	1976	—	—	1 x 750	1 x 310	310	300							
KKP-2		BWR	1977	—	—	1 x 2 575	1 x 900	900	864								
Mülheim-Kärlich Kalkar	KKI	BWR	1977	—	—	1 x 2 575	1 x 900	907	870								
	KKK	BWR	1977	—	—	1 x 3 690	1 x 1 316	1 316	1 260								
	KKM	PWR	1978	—	—	1 x 3 720	1 x 1 295	1 295	1 154								
SNR	FBR	—	1978	—	—	1 x 770	1 x 312	312	300								
France	Marcoule G2 Marcoule G3	CEA/EDF	GCR	6-58	22- 4-59	1 x 255	1 x 45	45	40								
		CEA/EDF	GCR	6-59	4- 4-60	1 x 255	1 x 45	45	40								
	Chinon 2	EDF	GCR	8-64	24- 2-65 8- 3-65	1 x 848	2 x 125	250	210								
										Chinon 3	EDF	GCR	3-66	4- 8-66 29- 3-68	1 x 1 560	2 x 250	500
	Chooz Monts d'Arrée St.-Laurent-des-Eaux 1	SENA EDF EDF	PWR HWR GCR	10-66 12-66 1-69	3- 4-67 9- 7-67 14- 3-69	1 x 950 1 x 240 1 x 1 652	1 x 294 1 x 77 2 x 250	294 77 500	280 70 480								
										St.-Laurent-des-Eaux 2 Bugey 1 Phénix	EDF EDF CEA/EDF	GCR GCR FBR	6-71 3-72 8-73	9- 8-71 15- 4-72 13-12-73	1 x 1 700 2 x 280 1 x 250	530 560 250	515 540 233
	<i>En construction :</i>																
	Fessenheim 1 Bugey 2 et 3 Fessenheim 2 Bugey 4 et 5	EDF EDF EDF EDF	PWR PWR PWR PWR	1975 1976/77 1976 1978/79	— — — —	— — — —	1 x 2 660 2 x 2 785 1 x 2 660 2 x 2 785	1 x 970 2 x 970 1 x 970 2 x 970	930 1 928 930 1 928	890 1 850 890 1 850							

(<sup>1</sup>) AR = Advanced reactor BWR = Boiling water reactor HWR = Heavy water reactor FBR = Fast breeder reactor  
GCR = Gas cooled reactor PWR = Pressurized water reactor PHWR = Pressurized heavy water reactor THTR = Thorium high temperature reactor

(\*) davon 88 MW für den mit Gas gefeuertem Überhitzer dont 88 MW pour la surchauffe au gaz naturel

Pays	Nom de la centrale	Exploitant	Type de réacteur ( <sup>1</sup> )	Date de 1 <sup>re</sup> criticité	Date de 1 <sup>er</sup> couplage au réseau	Puissance nominale thermique MW	Puissance nominale électrique MW	Puissance maximale possible	
								brute MW	nette MW

## ELEKTRISCHE UITRUSTING

## KERNETEKNIŠK UDSTYR

## IMPIANTI ELETTRICI

KERNENERGIECENTRALES

KERNEKRAFTVÆRKER

CENTRALI NUCLEARI

Lijst en kenmerken

Toestand einde van het jaar 1973

Elenco e caratteristiche

Situazione a fine 1973

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL POWER STATIONS

KERNKRAFTWERKE

CENTRALES NUCLÉAIRES

NUCLEAR POWER STATIONS

Verzeichnis der Leistungsreaktoren  
Stand am Jahresende 1973Liste et caractéristiques  
Situation fin 1973Listing and characteristics  
Situation at end of year 1973

Paese	Nome della centrale	Esercente	Tipo di reattore ( <sup>1</sup> )	Data della prima criticità	Primo allacciamento alla rete	Potenza nominale termica MW	Potenza nominale elettrica MW	Potenza efficiente	
								lorda MW	netta MW
Italia	Latina	ENEL	GCR	12-62	12- 5-63	1 × 575	3 × 70	160	153
	Garigliano	ENEL	BWR	6-63	23- 1-64	1 × 506	1 × 160	160	152
	Trino	ENEL	PWR	6-64	22-10-64 22-10-65	1 × 825	1 × 200 1 × 100	257	247
	<b>Totale</b>						<b>6 gruppi 670</b>	<b>577</b>	<b>552</b>
	<i>In costruzione :</i>								
	Caorso	ENEL	BWR	1975	—	1 × 2 383	1 × 805	805	783
	Cirene	ENEL	AR	1979	—	1 × 130	1 × 42	42	38
Nederland	Dodewaard	GKN	BWR	6-68	20-10-68	1 × 163	1 × 55	55	53
	Borssele	PZEM	PWR	6-73	4- 7-73	1 × 1 365	1 × 477	477	450
	<b>Totaal</b>						<b>2 aggreg. 532</b>	<b>532</b>	<b>503</b>
Belgique/Belgie	Mol	BR-3	PWR	8-62	28-10-62	1 × 40	1 × 11	11	10
	<i>En construction :</i>								
	Doel	EBES	PWR	1974/76	—	2 × 1 192	2 × 410	820	780
	Tihange	SEMO	PWR	1974	—	1 × 2 260	2 × 460	920	870
United Kingdom ( <sup>2</sup> )	Calder	BNFL	GCR	5-56	10-56	4 × 268	4 × 60	240	200
	Chapel Cross	BNFL	GCR	11-58	2-59	4 × 248	8 × 30	240	198
	Dounreay	UKAEA	FBR	11-59	6-61	1 × 60	1 × 15	15	14
	Berkeley	CEGB	GCR	8-61	6-62	2 × 556	4 × 83	332	276
	Bradwell	CEGB	GCR	8-61	6-62	2 × 531	6 × 52 3 × 20,25	372,75	250
	Windscale	UKAEA	AGR	8-62	2-63	1 × 120	1 × 41	41	32
	Hunterston A	SSEB	GCR	9-63	2-64	2 × 535	6 × 60	360	300
	Hinkley Point A	CEGB	GCR	5-64	2-65	2 × 971	6 × 93,5 3 × 33	660	460
	Transfynydd	CEGB	GCR	9-64	1-65	2 × 860	4 × 145	580	390
	Dungeness A	CEGB	GCR	6-65	9-65	2 × 840	4 × 142,5	570	410
	Sizewell A	CEGB	GCR	6-65	1-66	2 × 948	2 × 324,75	649,5	420
	Oldbury	CEGB	GCR	8-67	11-67	2 × 892	2 × 313	626	400
	Winfrith	UKAEA	SGHWR	9-67	12-67	1 × 300	1 × 100	100	92
	Wylfa	CEGB	GCR	11-69	12-71	2 × 1 500	4 × 247,5	990	840
		<b>Total</b>						<b>59 sets 5 777</b>	<b>5 777</b>
	<i>Under construction :</i>								
	Dounreay	UKAEA	FBR	1974	—	—	1 × 250	250	233
	Hinkley Point B	CEGB	AGR	1974	—	2 × 1 493	2 × 660	1 320	1 250
	Dungeness B	CEGB	AGR	1976	—	2 × 1 450	2 × 660	1 320	1 200
	Hartlepool	CEGB	AGR	1976	—	2 × 1 500	2 × 660	1 320	1 250
	Heysham	CEGB	AGR	1976	—	2 × 1 510	2 × 660	1 320	1 250
	Hunterston B	SSEB	AGR	1975	—	2 × 1 320	2 × 660	1 320	1 250

(<sup>1</sup>) AR = Advanced reactor  
FBR = Fast breeder reactor

BWR = Boiling water reactor  
PWR = Pressurized water reactor

AGR = Advanced gas cooled reactor  
SGHWR = Steam generated heavy water reactor

(<sup>2</sup>) Nuclear sets only; auxiliary sets such as Diesels and gas turbines not included

Country	Name of station	Operator	Type of reactor ( <sup>1</sup> )	Date of first criticality	Date of connection to grid	Nominal thermal power MW	Nominal electric power MW	Maximum capacity	
								installed MW	output MW

## ELEKTRISCHE UITRUSTING

## KERNETEKNIISK UDSTYR

## IMPIANTI ELETTRICI

KERNENERGIECENTRALES

KERNEKRAFTVÆRKER

CENTRALI NUCLEARI

Lijst en kenmerken

Elenco e caratteristiche

Toestand einde van het jaar 1973

Situazione a fine 1973

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL POWER STATIONS

KERNKRAFTWERKE

CENTRALES NUCLÉAIRES

NUCLEAR POWER STATIONS

Nettoerzeugung nach Kraftwerken

Production nette par centrale

Net production by station

Centrale Station	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	Cumulé au Cumulated at 31/12/73
<b>GWh</b>												
<b>EUR-9</b>	<b>2 209</b>	<b>6 760</b>	<b>18 499</b>	<b>24 216</b>	<b>28 554</b>	<b>31 804</b>	<b>36 749</b>	<b>37 017</b>	<b>41 797</b>	<b>51 798</b>	<b>53 440</b>	<b>352 168</b>
<b>EUR-6</b>	<b>130</b>	<b>811</b>	<b>4 354</b>	<b>5 322</b>	<b>6 800</b>	<b>7 327</b>	<b>10 978</b>	<b>14 212</b>	<b>17 784</b>	<b>26 159</b>	<b>29 180</b>	<b>126 903</b>
GCR	130	715	2 379	2 856	3 679	4 613	5 095	5 430	7 853	12 798	13 365	61 688
BWVR	—	54	1 009	942	1 940	2 469	3 958	3 857	4 446	3 470	5 848	28 906
PWR	—	42	966	1 524	1 182	171	1 874	4 856	5 251	9 805	9 867	35 697
AR+HWR	—	—	—	—	1	74	51	69	234	86	100	613
<b>Deutschland (B.R.)</b>	<b>—</b>	<b>54</b>	<b>112</b>	<b>243</b>	<b>1 150</b>	<b>1 643</b>	<b>4 623</b>	<b>5 668</b>	<b>5 470</b>	<b>8 619</b>	<b>11 153</b>	<b>38 955</b>
Kahl	—	54	112	92	84	108	85	110	109	0	47	1 021
Karlsruhe (MZFR)	—	—	—	66	76	86	150	376	292	379	87	1 512
Gundremmingen	—	—	—	85	989	963	1 180	1 749	1 889	1 727	1 638	10 220
Jülich	—	—	—	—	1	34	61	79	84	86	100	445
Lingen	—	—	—	—	—	400	1 280	960	955	507	885	4 987
Obrigheim	—	—	—	—	—	52	1 867	2 393	2 135	2 287	2 500	11 234
Großwelzheim	—	—	—	—	—	—	—	1	6	0	0	7
Karlsruhe (KNK)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	6
Würgassen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	525	1 967	2 492
Stade	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3 108	3 923	7 031
Wiederaichbach	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>France</b>	<b>130</b>	<b>419</b>	<b>897</b>	<b>1 395</b>	<b>2 560</b>	<b>3 159</b>	<b>4 465</b>	<b>5 147</b>	<b>8 743</b>	<b>13 782</b>	<b>13 968</b>	<b>55 957</b>
Marcoule	130	422	564	500	596	643	624	583	628	645	542	7 039
soit : G1	8	7	13	10	12	9	—	—	—	—	—	101
G2	71	209	267	275	281	308	319	294	308	338	306	3 581
G3	51	206	284	215	303	326	305	289	320	307	236	3 357
Chinon	—	-3	333	895	1 482	2 402	2 798	3 215	3 114	4 001	2 554	20 921
soit : EDF1	—	-3	118	363	208	254	392	456	236	226	131	2 511
EDF2	—	—	215	501	1 159	1 134	1 548	1 580	1 012	1 390	1 451	9 990
EDF3	—	—	—	31	115	1 014	858	1 179	1 866	2 385	972	8 420
Monts d'Arrée	—	—	—	—	2	40	-10	-11	150	476	427	1 070
Chooz	—	—	—	—	484	74	-5	1 234	1 829	2 033	2 028	7 677
St.-Laurent-des-Eaux 1	—	—	—	—	—	—	1 058	126	2 114	2 781	2 254	8 333
St.-Laurent-des-Eaux 2	—	—	—	—	—	—	—	—	908	2 767	3 697	7 372
Bugey 1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 079	2 468	3 547
Phénix	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	-2	-2
<b>Italia</b>	<b>—</b>	<b>296</b>	<b>3 345</b>	<b>3 679</b>	<b>3 005</b>	<b>2 446</b>	<b>1 575</b>	<b>3 000</b>	<b>3 189</b>	<b>3 442</b>	<b>2 973</b>	<b>29 236</b>
Latina	—	296	1 482	1 395	1 525	1 482	465	1 130	798	1 147	651	12 345
Garigliano	—	—	897	765	867	972	1 117	691	1 102	398	968	8 166
Trino Vercellese	—	—	966	1 519	613	-8	-7	1 179	1 289	1 897	1 354	8 725
<b>Nederland</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>26</b>	<b>297</b>	<b>347</b>	<b>383</b>	<b>307</b>	<b>1 018</b>	<b>2 378</b>
Dodewaard	—	—	—	—	—	26	297	347	383	307	353	1 713
Borssele	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	665	665
<b>Belgique/België</b>	<b>—</b>	<b>42</b>	<b>—</b>	<b>5</b>	<b>85</b>	<b>53</b>	<b>18</b>	<b>49</b>	<b>-1</b>	<b>9</b>	<b>68</b>	<b>377</b>
Mol BR3	—	42	—	5	85	53	18	49	-1	9	68	377
<b>United Kingdom</b>	<b>2 079</b>	<b>5 949</b>	<b>14 145</b>	<b>18 894</b>	<b>21 754</b>	<b>24 477</b>	<b>25 771</b>	<b>22 805</b>	<b>24 013</b>	<b>25 639</b>	<b>24 260</b>	<b>225 265</b>

ELEKTRISCHE UITRUSTING

KERNTEKNIŠK UDSTYR

IMPIANTI ELETTRICI

KERNENERGIECENTRALES

KERNEKRAFTVÆRKER

CENTRALI NUCLEARI

Netto produktie naar centrales

Produzione netta per centrale



## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL POWER STATIONS

## KERNKRAFTWERKE

## CENTRALES NUCLÉAIRES

## NUCLEAR POWER STATIONS

Kennzeichnende Betriebsergebnisse  
der wichtigsten Kraftwerke

Caractéristiques d'exploitation  
des principales centrales

Characteristic operating results  
of principal stations

- 1 Elektrische Netto-Höchstlast
- 2 Betriebsdauer
- 3 Verfügbarkeitsgrad
- 4 Ausnutzung der Engpaßleistung

- 1 Maximum net electric power produced
- 2 Operating time
- 3 Energy availability factor
- 4 Maximum capacity utilisation

	Deutschland (B.R.)					France							Italia			
	Gundremingen	Lingen	Obrigheim	Stade	Wür-gassen	Chinon 1	Chinon 2	Chinon 3	Chooz	Saint-Laurent 1	Saint-Laurent 2	Bugey 1	Latina	Gari-gliano	Trino	

## 1 — Puissance électrique maximale atteinte nette

MW

1969	241	174	329	—	—	75	221	408	76	410	—	—	207	154	—	1969
1970	245	174	334	—	—	71	212	366	252	417	—	—	153	155	250	1970
1971	244	174	344	—	—	71	213	370	277	455	464	—	153	158	256	1971
1972	244	174	333	637	538	73	214	434	279	447	522	522	165	147	250	1972

## 2 — Temps de fonctionnement

heures

1969	6 487	7 989	6 826	—	—	6 026	7 830	4 845	143	3 665	—	—	3 483	7 616	—	1969
1970	7 385	6 071	7 346	—	—	6 979	7 983	6 372	5 471	752	—	—	7 956	5 191	5 732	1970
1971	7 897	5 872	6 735	—	—	3 635	5 002	6 938	6 905	6 476	2 687	—	6 396	7 936	5 999	1971
1972	7 260	2 949	7 034	5 541	1 501	3 343	6 844	7 399	7 471	7 797	6 722	3 826	7 726	3 210	8 467	1972

%

1969	74	91	78	—	—	69	89	55	2	52	—	—	40	87	—	1969
1970	84	69	84	—	—	80	91	73	63	9	—	—	90	59	65	1970
1971	90	67	75	—	—	42	57	79	79	74	77	—	73	91	69	1971
1972	83	34	80	68	17	38	78	84	85	89	77	61	88	37	96	1972

## 3 — Taux de disponibilité

%

1969	58	94	75	—	—	65	89	21	—	32	—	—	55	95	—	1969
1970	85	67	84	—	—	75	90	28	53	3	—	—	66	56	52	1970
1971	91	69	75	—	—	43	58	45	78	50	51	—	67	86	61	1971
1972	83	34	80	—	—	81	77	57	86	66	62	—	88	31	90	1972

## 4 — Utilisation de la puissance maximale possible

heures

1969	5 040	7 505	6 536	—	—	5 600	7 740	1 788	37	2 204	—	—	2 365	7 388	—	1969
1970	7 380	5 600	7 340	—	—	6 515	7 900	2 455	4 660	200	—	—	7 445	4 640	4 935	1970
1971	7 965	5 615	6 540	—	—	3 375	5 060	3 890	6 840	4 405	1 760	—	5 280	7 275	5 275	1971
1972	7 281	2 944	6 963	4 954	860	3 230	6 950	4 969	7 526	5 794	5 371	1 998	7 525	2 725	7 726	1972

%

1969	58	86	75	—	—	64	88	20	0	31	—	—	27	84	—	1969
1970	84	64	84	—	—	74	90	28	53	2	—	—	85	53	56	1970
1971	91	64	75	—	—	38	58	44	78	50	51	—	60	83	60	1971
1972	83	36	79	61	10	37	79	57	86	66	61	32	86	31	88	1972
Mittelwert*	68	59	74	61	10	43	62	32	43	38	58	32	71	64	44	moyenne*

\* seit dem Zeitpunkt der ersten Netzkupplung.

\* depuis la date du premier couplage.

## ELEKTRISCHE UITRUSTING

## KERNETEKNIŠK UDSTYR

## IMPIANTI ELETTRICI

## KERNENERGIECENTRALES

## KERNEKRAFTVERKER

## CENTRALI NUCLEARI

Kenmerkende bedrijfsresultaten van de voornaamste centrales

Caratteristiche d'utilizzazione delle principali centrali

- 1 Maximum bereikt netto elektrisch vermogen
- 2 Bedrijfsduur
- 3 Beschikbaarheidscoëfficiënt
- 4 Gebruik van het maximaal bereikbaar vermogen

- 1 Potenza elettrica massima netta raggiunta
- 2 Utilizzazione in tempo
- 3 Fattore di disponibilità
- 4 Utilizzazione della massima potenza possibile

**ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL  
HOCHSPANNUNGSNETZ**

- 1 Freileitungs- und Kabellängen 400/380 kV Ausbauspannung \*  
2 Freileitungs- und Kabellängen 400/380 kV Betriebs-spannung \*  
3 Freileitungs- und Kabellängen 300/220 kV Ausbauspannung \*  
4 Freileitungs- und Kabellängen 300/220 kV Betriebs-spannung \*

\* am Jahrseende

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE  
RESEAU HAUTE TENSION  
(fin d'année)**

**ELECTRICAL POWER STATIONS  
HIGH-VOLTAGE GRID**

- 1 Length of overhead lines and cabling constructed for 400/380 kV \*  
2 Length of overhead lines and cabling in operation at 400/380 kV \*  
3 Length of overhead lines and cabling constructed for 300/220 kV \*  
4 Length of overhead lines and cabling in operation at 300/220 kV \*

\* end of year

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Longueur des lignes et câbles construits pour 400/380 kV</b>												
km												
1960	4 373	4 373	2 533	1 819	21	—	—	—	—	—	—	1960
1961	5 039	5 039	2 533	2 394	112	—	—	—	—	—	—	1961
1962	5 387	5 387	2 741	2 476	170	—	—	—	—	—	—	1962
1963	6 255	6 170	2 997	2 820	253	—	—	—	85	—	—	1963
1964	7 443	6 735	3 155	2 977	603	—	—	—	708	—	—	1964
1965	11 199	7 071	3 191	3 205	675	—	—	—	3 909	—	219	1965
1966	14 467	7 286	3 381	3 230	675	—	—	—	6 962	—	219	1966
1967	16 834	8 832	4 254	3 666	912	—	—	—	7 783	—	219	1967
1968	18 603	9 370	4 359	3 900	1 111	—	—	—	9 014	—	219	1968
1969	20 942	10 610	5 191	4 176	1 125	118	—	—	10 113	—	219	1969
1970	22 889	12 410	5 454	4 628	1 639	689	—	—	10 260	—	219	1970
1971	24 792	13 775	6 153	4 689	1 951	698	284	—	10 794	—	223	1971
1972	27 185	15 906	6 656	5 114	2 612	840	284	—	11 056	—	223	1972

<b>2 — Longueur des lignes et câbles exploités en 400/380 kV</b>												
km												
1960	865	865	341	524	—	—	—	—	—	—	—	1960
1961	1 459	1 459	341	1 118	—	—	—	—	—	—	—	1961
1962	2 615	2 615	591	2 024	—	—	—	—	—	—	—	1962
1963	2 615	2 615	591	2 024	—	—	—	—	—	—	—	1963
1964	3 888	3 888	1 086	2 577	225	—	—	—	—	—	—	1964
1965	4 786	4 216	1 114	2 805	297	—	—	—	570	—	—	1965
1966	6 461	4 346	1 244	2 805	297	—	—	—	2 115	—	—	1966
1967	9 052	5 689	1 665	3 560	464	—	—	—	3 363	—	—	1967
1968	10 854	5 926	1 668	3 794	464	—	—	—	4 928	—	—	1968
1969	13 034	6 862	2 118	4 070	556	118	—	—	6 172	—	—	1969
1970	15 477	8 889	2 737	4 491	972	689	—	—	6 588	—	—	1970
1971	17 708	10 193	3 200	4 726	1 285	698	284	—	7 515	—	—	1971
1972	19 354	11 574	3 549	5 101	1 802	840	282	—	7 780	—	—	1972

<b>3 — Longueur des lignes et câbles construits pour 300/220 kV</b>												
km												
1960	35 139	30 211	7 969	12 180	9 868	152	42	—	4 928	—	—	1960
1961	37 911	32 209	8 637	12 885	10 493	152	42	—	5 676	—	26	1961
1962	41 396	34 815	9 884	13 927	10 804	158	42	—	6 555	—	26	1962
1963	44 544	37 174	10 057	15 241	11 676	158	42	—	7 344	—	26	1963
1964	47 068	38 877	9 964	16 065	12 562	186	42	58	8 165	—	26	1964
1965	47 406	40 328	10 893	16 422	12 699	214	42	58	6 685	276	117	1965
1966	48 884	42 734	11 406	17 502	13 298	376	94	58	5 757	276	117	1966
1967	50 104	43 825	11 330	18 373	13 594	376	94	58	5 886	276	117	1967
1968	52 230	45 774	11 993	19 256	13 993	380	94	58	6 063	276	117	1968
1969	54 021	47 142	12 200	20 404	13 777	380	323	58	6 486	276	117	1969
1970	55 631	48 228	12 753	20 817	13 848	380	328	102	6 925	361	117	1970
1971	57 511	50 079	13 433	21 553	14 255	380	330	128	6 922	393	117	1971
1972	58 901	51 053	13 848	21 883	14 404	442	330	146	7 065	666	117	1972

<b>4 — Longueur des lignes et câbles exploités en 300/220 kV</b>												
km												
1960	—	—	8 033	13 266	—	74	42	—	4 693	—	—	1960
1961	—	—	8 801	13 681	—	74	42	—	5 256	—	26	1961
1962	—	—	9 523	13 952	—	82	42	—	5 877	—	26	1962
1963	42 788	36 602	10 417	14 828	11 233	82	42	—	6 160	—	26	1963
1964	46 183	38 714	10 508	15 779	12 141	186	42	58	7 443	—	26	1964
1965	48 051	39 863	10 977	16 294	12 278	214	42	58	7 728	172	288	1965
1966	50 905	42 216	11 232	17 631	12 877	376	42	58	8 229	172	288	1966
1967	51 828	43 484	11 580	18 183	13 193	376	94	58	7 780	276	288	1967
1968	53 603	45 520	12 124	19 073	13 791	380	94	58	7 519	276	288	1968
1969	55 404	46 924	12 673	20 252	13 467	380	94	58	7 916	276	288	1969
1970	56 762	47 775	12 831	20 727	13 636	380	99	102	8 338	361	288	1970
1971	58 441	49 806	13 710	21 457	14 043	380	101	115	8 112	393	130	1971
1972	59 957	50 988	14 165	21 831	14 336	442	101	113	8 192	647	130	1972

**ELEKTRISCHE UITRUSTING  
HOOGSPANNINGSNET**

- 1 Lengte van de boven- en ondergrondse lijnen voor 400/380 kV gebouwd \*  
2 Lengte van de boven- en ondergrondse lijnen in gebruik voor 400/380 kV \*  
3 Lengte van de boven- en ondergrondse lijnen voor 300/220 kV gebouwd \*  
4 Lengte van de boven- en ondergrondse lijnen in gebruik voor 300/220 kV \*

\* einde van het jaar

**ELEKTRISK UDSTYR  
HØJSPENDINGSNET**

**IMPIANTI ELETTRICI  
RETE AD ALTA TENSIONE**

- 1 Lunghezza delle linee e cavi costruiti per 400/380 kV \*  
2 Lunghezza delle linee e cavi in esercizio a 400/380 kV \*  
3 Lunghezza delle linee e cavi costruiti per 300/220 kV \*  
4 Lunghezza delle linee e cavi in esercizio a 300/220 kV \*

\* a fine anno

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

INVESTITIONEN (in Millionen Eur)

INVESTISSEMENTS

INVESTMENTS (in million U.A.)

## 1 Öffentliche Versorgung

- A Herkömmliche Wärmekraftwerke  
B Wasserkraftwerke  
C Kernkraftwerke  
D Sämtliche Kraftwerke  
E Netz  
F Insgesamt

## 2 Eigenanlagen

## 3 Investitionen insgesamt

## 1 Public supply

- A Conventional thermal power plants  
B Hydroelectric power plants  
C Nuclear power plants  
D The power plants as a whole  
E Grid  
F Total

## 2 Self-producers

## 3 Total investments

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Niederland	Belgique Belgien	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Investissements dans les services publics</b>												
<b>Mio Eur</b>												
<b>A — Centrales thermiques classiques</b>												
1969				238,1		168,5	22,3	—			31,1	1969
1970				191,4		163,5	49,6	—			50,7	1970
1971				208,0		165,9	67,3	—				1971
1972				231,6		187,3	77,9	—				1972
<b>B — Centrales hydrauliques</b>												
1969				192,1	75,2	—	14,0	—				1969
1970				160,5	94,4	—	12,3	1,9				1970
1971				152,0	105,6	—	11,8	2,7				1971
1972				204,8	95,0	—	7,3	0,8				1972
<b>C — Centrales nucléaires *</b>												
1969				99,3		5,5	25,4	—				1969
1970				77,8		22,1	29,4	—				1970
1971				56,0		27,6	58,8	—				1971
1972				111,5		28,4	79,6	—				1972
<b>D — Ensemble des centrales (A + B + C)</b>												
1969		1 309,8	253,4	529,5	291,2	174,0	61,7	—			31,1	1969
1970		1 498,6	388,5	429,7	401,6	185,6	91,3	1,9			50,7	1970
1971		1 809,1	638,3	416,0	420,7	193,5	137,9	2,7				1971
1972		2 383,5	985,5	547,9	468,8	215,7	164,8	0,8				1972
<b>E — Réseaux</b>												
1969		1 833,2	715,2	419,3	457,6	132,6	105,5	3,0			34,0	1969
1970		2 175,7	946,2	407,6	518,4	165,7	134,8	3,0			45,3	1970
1971		2 501,3	1 162,0	431,4	595,0	165,9	141,5	5,5				1971
1972		2 815,1	1 357,0	509,4	614,6	170,3	155,5	8,3				1972
<b>F — Total (D + E)</b>												
1969		3 143,0	968,6	948,8	748,8	306,6	167,2	3,0			65,1	1969
1970		3 674,3	1 334,7	837,3	920,0	351,3	226,1	4,9			96,0	1970
1971		4 310,4	1 800,3	847,4	1 015,7	359,4	279,4	8,2				1971
1972		5 198,6	2 342,5	1 057,3	1 083,4	386,0	320,3	9,1				1972
<b>2 — Investissements chez les autoproducteurs</b>												
<b>Mio Eur</b>												
1969			126,2	34,0			10,1	—				1969
1970			127,3	37,0			8,8	—				1970
1971			186,5	48,6			10,5	—				1971
1972			115,5	52,0			14,2	—				1972
<b>3 — Ensemble des investissements</b>												
<b>Mio Eur</b>												
1969			1 094,8	982,8			177,3	3,0			65,1	1969
1970			1 462,0	874,3			234,9	4,9			96,0	1970
1971			1 986,8	896,0			289,9	8,2				1971
1972			2 458,0	1 109,3			334,5	9,1				1972

\* Belgique: y compris les investissements totaux de la centrale de Tihange  
included the total investments of Tihange station

## ELEKTRICITEIT

INVESTERINGEN (in miljoen R.E.)

## 1 Openbare bedrijven

- A Conventionele thermische centrales  
B Hydraulische centrales  
C Kernenergiecentrales  
D Alle centrales  
E Ret  
F Totaal

## 2 Zelfopwekkers

## 3 Totale investeringen

## ELEKTRICITET

INVESTERINGER

## ENERGIA ELETTRICA

INVESTIMENTI (in milioni U.C.)

## 1 Distribuzione pubblica

- A Centrali termiche tradizionali  
B Centrali idroelettriche  
C Centrali nucleari  
D Insieme delle centrali  
E Reti  
F Totale

## 2 Autoproduttori

## 3 Investimenti totali

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

ERLÖS JE KWH ÜBER HOCHSPANNUNG  
(einschl. Steuer)PRIX DU KWH EN HAUTE TENSION  
(taxes incluses)RECEIPTS PER KWH FROM HIGH-VOLTAGE SALES  
(tax included)

- 1 Einnahmen der öffentlichen Versorgungsunternehmen
- 2 Von den öffentlichen Versorgungsunternehmen verkaufte Energie
- 3 Mittlerer Erlös je kWh

- 1 Income of Public Supply undertakings
- 2 Electrical energy sold by Public Supply undertakings
- 3 Average receipts per kWh

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Recettes des entreprises de distribution publique en monnaie nationale</b>												
		10 <sup>6</sup> Eur	10 <sup>6</sup> DM	10 <sup>6</sup> Ffr	10 <sup>6</sup> Lit.	10 <sup>6</sup> Fl	10 <sup>6</sup> Fb	10 <sup>6</sup> Flbg	10 <sup>6</sup> £			
1960			3 737	2 440		427	5 294	139	297			1960
1961			3 931	2 580		412	5 325	129	324			1961
1962			4 169	2 823		430	5 720	137	345			1962
1963		2 492	4 551	3 181	280 000	458	6 225	150	369			1963
1964		2 710	4 922	3 599	286 247	494	6 974	169	403			1964
1965		2 896	5 267	3 889	301 674	519	7 509	178	447			1965
1966		3 106	5 595	4 220	322 860	585	8 200	200	476			1966
1967		3 297	5 640	4 610	364 489	639	8 933	217	495			1967
1968		3 734	6 616	5 164	391 334	712	10 007	252	549			1968
1969		4 039	7 017	6 032	420 741	702	10 963	383	576			1969
1970		4 454	7 460	6 598	467 194	818	12 401	335	600			1970
1971		5 012	8 269	7 499	503 215	944	16 297	378	667			1971
1972			9 469	8 349	547 007		16 487	460	686			1972

## 2 — Énergie vendue par les entreprises de distribution publique

GWh

1960			51 189	39 870		7 076	5 885	143	54 821			1960
1961			53 424	42 979		7 204	6 227	139	56 899			1961
1962			57 158	46 322		7 685	6 828	152	59 405			1962
1963		156 722	62 132	50 251	28 589	8 306	7 276	168	62 496			1963
1964		170 395	67 634	55 286	29 960	9 174	8 153	188	68 257			1964
1965		178 855	70 066	58 906	31 099	9 896	8 667	221	72 330			1965
1966		191 125	73 817	63 297	33 450	11 055	9 256	250	74 651			1966
1967		200 191	74 445	66 279	37 281	11 951	9 962	273	75 864			1967
1968		217 233	82 839	68 821	39 883	13 966	11 405	319	81 867			1968
1969		241 606	92 861	76 486	42 905	15 712	13 151	491	86 038			1969
1970		260 967	98 544	82 050	47 788	17 534	14 625	426	88 404			1970
1971		278 920	106 143	86 570	50 779	19 244	15 715	469	89 243			1971
1972			116 147	91 630	55 373		17 480	540	89 080			1972

## 3 — Prix moyen du kWh

en monnaie nationale

	Eur	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	Flbg	New pence				
1960		0,0730	0,0612		0,0603	0,90	0,97	0,540			1960	
1961		0,0736	0,0600		0,0572	0,85	0,93	0,568			1961	
1962		0,0729	0,0609		0,0559	0,84	0,90	0,585			1962	
1963	0,0159	0,0732	0,0633	9,78	0,0551	0,86	0,89	0,586			1963	
1964	0,0159	0,0728	0,0651	9,55	0,0538	0,86	0,90	0,593			1964	
1965	0,0162	0,0752	0,0660	9,70	0,0524	0,88	0,80	0,621			1965	
1966	0,0162	0,0758	0,0667	9,65	0,0529	0,89	0,80	0,635			1966	
1967	0,0165	0,0758	0,0696	9,78	0,0536	0,90	0,80	0,652			1967	
1968	0,0172	0,0798	0,0750	9,81	0,0510	0,88	0,79	0,670			1968	
1969	0,0167	0,0754	0,0789	9,81	0,0450	0,83	0,78	0,670			1969	
1970	0,0171	0,0757	0,0804	9,78	0,0466	0,85	0,79	0,682			1970	
1971	0,0180	0,0779	0,0866	9,91	0,0488	1,04	0,80	0,749			1971	
1972		0,0815	0,0911	9,88		0,943	0,85	0,770			1972	
<b>0,00 Eur</b>												
1963	1,59	1,83	1,29	1,58	1,53	1,72	1,79	1,64			1963	
1964	1,59	1,83	1,33	1,53	1,49	1,72	1,80	1,66			1964	
1965	1,62	1,88	1,35	1,55	1,46	1,74	1,61	1,74			1965	
1966	1,62	1,90	1,36	1,55	1,46	1,78	1,61	1,78			1966	
1967	1,65	1,90	1,41	1,57	1,49	1,80	1,60	1,56			1967	
1968	1,72	2,00	1,52	1,57	1,41	1,76	1,58	1,61			1968	
1969	1,67	1,91	1,52	1,57	1,24	1,66	1,58	1,61			1969	
1970	1,71	2,07	1,45	1,56	1,29	1,69	1,58	1,64			1970	
1971	1,80	2,13	1,56	1,58	1,36	2,07	1,61	1,80			1971	
1972		2,33	1,64	1,56		1,94	1,75	1,85			1972	

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

PRIJS PER KWH VOOR DE HOOGSPANNING  
(belasting inbegrepen)

PRIS PR. KWH HØJSPAENDING

PREZZO DEL KWH IN ALTA TENSIONE  
(Tasse incluse)

- 1 Ontvangsten van de openbare distributie-ondernemingen
- 2 Energie verkocht door de openbare distributie-ondernemingen
- 3 Gemiddelde prijs per kWh

- 1 Entrate delle imprese di distribuzione pubblica
- 2 Energia venduta dalle imprese di distribuzione pubblica
- 3 Prezzo medio del kWh

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

ERLÖS JE KWH ÜBER NIEDERSPANNUNG  
(einschl. Steuer)PRIX DU KWH EN BASSE TENSION  
(taxes incluses)RECEIPTS PER KWH FROM LOW-VOLTAGE SALES  
(tax included)

- 1 Einnahmen der öffentlichen Versorgungsunternehmen  
2 Von den öffentlichen Versorgungsunternehmen verkaufte Energie  
3 Mittlerer Erlös je kWh

- 1 Income of Public Supply undertakings  
2 Electrical energy sold by Public Supply undertakings  
3 Average receipts per kWh

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Recettes des entreprises de distribution publique</b>												
en monnaie nationale												
	10 <sup>6</sup> Eur	10 <sup>6</sup> DM	10 <sup>6</sup> Ffr	10 <sup>6</sup> Lit.	10 <sup>6</sup> Fl	10 <sup>6</sup> Fb	10 <sup>6</sup> Fbfg	10 <sup>4</sup> £				
1960		3 589	2 500		497	5 843	109	337				1960
1961		3 956	2 740		531	6 216	118	380				1961
1962		4 345	2 962		581	6 681	125	455				1962
1963	2 772	4 936	3 411	340 000	635	7 309	137	527				1963
1964	3 081	5 249	3 869	376 402	683	8 100	139	554				1964
1965	3 348	5 725	4 180	413 262	768	9 094	160	627				1965
1966	3 700	6 259	4 701	458 584	859	10 129	181	675				1966
1967	4 012	6 670	5 234	488 911	942	11 232	200	699				1967
1968	4 511	7 689	5 829	538 804	1 039	12 455	226	836				1968
1969	4 820	8 206	6 520	559 889	1 114	13 619	252	876				1969
1970	5 403	8 991	7 386	609 463	1 225	14 878	289	913				1970
1971	6 059	9 900	8 325	699 631	1 367	17 408	320	1 026				1971
1972		11 592	9 432	751 279		18 255	370	1 158				1972

## 2 — Énergie vendue par les entreprises de distribution publique

GWh												
1960		22 341	11 840		4 538	2 120	38	47 542				1960
1961		25 160	12 891		5 032	2 344	43	53 333				1961
1962		28 548	14 650		5 734	2 640	48	62 952				1962
1963	74 189	33 575	16 812	14 329	6 476	2 942	55	71 354				1963
1964	80 953	36 153	18 310	16 081	7 101	3 251	57	72 117				1964
1965	90 008	40 125	20 161	17 983	8 063	3 602	74	78 741				1965
1966	98 752	44 031	21 901	19 693	9 083	3 964	90	82 280				1966
1967	106 423	47 295	23 797	20 955	9 990	4 280	106	85 790				1967
1968	117 446	52 056	26 051	23 339	11 092	4 782	126	92 058				1968
1969	129 180	56 965	28 465	25 771	12 499	5 334	146	99 385				1969
1970	145 374	66 108	31 084	28 313	13 776	5 923	170	105 503				1970
1971	159 198	73 033	33 876	30 852	14 721	6 532	184	110 199				1971
1972		82 199	38 012	33 760		7 308	209	117 290				1972

## 3 — Prix moyen du kWh

en monnaie nationale												
	Eur	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	Fbfg	New pence				
1960		0,1606	0,2111		0,1095	2,75	2,87	0,702				1960
1961		0,1572	0,2126		0,1055	2,65	2,75	0,717				1961
1962		0,1521	0,2022		0,1013	2,53	2,60	0,722				1962
1963	0,0374	0,1470	0,2029	23,75	0,0981	2,48	2,50	0,742				1963
1964	0,0380	0,1452	0,2113	23,65	0,0962	2,49	2,44	0,769				1964
1965	0,0372	0,1427	0,2073	22,98	0,0952	2,52	2,17	0,794				1965
1966	0,0374	0,1421	0,2146	23,29	0,0945	2,56	2,01	0,823				1966
1967	0,0377	0,1410	0,2199	23,33	0,0943	2,62	1,88	0,815				1967
1968	0,0384	0,1477	0,2238	23,09	0,0937	2,60	1,79	0,909				1968
1969	0,0373	0,1440	0,2291	21,72	0,0890	2,55	1,70	0,885				1969
1970	0,0372	0,1360	0,2376	21,52	0,0889	2,51	1,70	0,865				1970
1971	0,0381	0,1355	0,2457	22,68	0,0928	2,66	1,74	0,933				1971
1972		0,1410	0,2481	22,25		2,50	1,77	0,990				1972
0,00 Eur												
1963	3,74	3,68	4,14	3,82	2,73	5,00	5,02	2,08				1963
1964	3,80	3,65	4,31	3,75	2,67	5,01	4,90	2,15				1964
1965	3,72	3,58	4,23	3,68	2,64	5,08	4,38	2,22				1965
1966	3,74	3,55	4,37	3,73	2,61	5,13	4,04	2,30				1966
1967	3,77	3,53	4,47	3,74	2,62	5,28	3,79	1,96				1967
1968	3,84	3,70	4,52	3,71	2,59	5,21	3,77	2,18				1968
1969	3,73	3,66	4,42	3,48	2,46	5,12	3,40	2,12				1969
1970	3,72	3,72	4,28	3,44	2,46	5,01	3,40	2,08				1970
1971	3,81	3,71	4,42	3,63	2,57	5,33	3,48	2,24				1971
1972		4,03	4,47	3,52		5,13	3,63	2,38				1972

## ELEKTRICITEIT

## ELEKTRICITET

## ENERGIA ELETTRICA

PRIJS PER KWH VOOR DE LAAGSPANNING  
(belasting inbegrepen)

PRIS PR. KWH LAVSPÆNDING

PREZZO DEL KWH IN BASSA TENSIONE  
(Tasse incluse)

- 1 Ontvangsten van de openbare distributie-ondernemingen  
2 Energie verkocht door de openbare distributie-ondernemingen  
3 Gemiddelde prijs per kWh

- 1 Entrate delle imprese di distribuzione pubblica  
2 Energia venduta dalle imprese di distribuzione pubblica  
3 Prezzo medio del kWh

**KERNBRENNSTOFFE**  
NATURURAN

**COMBUSTIBLES NUCLEAIRES**  
URANIUM NATUREL

**NUCLEAR FUELS**  
NATURAL URANIUM

- 1 Erzeugung in der Gemeinschaft
- 2 Erzbezug aus Frankreich
- 3 Einfuhr von Vorkonzentraten in Frankreich
- 4 Erzeugung von Konzentraten in der Gemeinschaft
- 5 Einfuhr von Brennelementen aus dritten Ländern
- 6 Lieferungen von Brennelementen an die Kraftwerke
- 7 Lieferungen an die Wiederaufbereitungsanlagen

- 1 Ore production in the Community
- 2 Ore imports from France
- 3 Imports of pre-concentrates by France
- 4 Production of concentrates in the Community
- 5 Imports of fuel elements from non Community countries
- 6 Deliveries of fuel elements to the power stations
- 7 Deliveries to the reprocessing plants

Tonnen Urangehalt

tons uranium content

	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France		EUR-6 (Deutschland)	Insgesamt Total	Madagascar	Niger	Gabon		
			C.E.A.	Productions privées							
	1 — Production de minerais dans la Communauté				2 — Réceptions de minerais de France	3 — Importations de préconcentrés par la France					
	tonnes U contenu				t U contenu	tonnes U contenu					
1960	945	—	626	319	—	84	84	—	—		
1961	1 077	7,3	800	270	0,3	(472)	72	—	(400)	1961	
1962	1 083	12,8	750	320	—	(486)	86	—	(400)	1962	
1963	1 024	5,0	819	200	—	(495)	95	—	(400)	1963	
1964	1 009	1,6	835	172	18,3	568	128	—	440	1964	
1965	1 073	1,0	887	185	15,6	544	103	—	441	1965	
1966	1 145	0,8	964	180	14,7	(486)	86	—	(400)	1966	
1967	1 228	1,3	1 070	157	—	(465)	65	—	(400)	1967	
1968	1 168	0,6	1 037	130	—	(428)	28	—	(400)	1968	
1969	1 267	0,2	1 132	135	20,0	(400)	—	—	(400)	1969	
1970	1 295	0,3	1 220	75	28,2	(400)	—	—	(400)	1970	
1971	1 280	—	1 210	70	21,4	(800)	—	(400)	400	1971	
1972	1 421	0	1 324	97	17,3	600	—	200	400	1972	
	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France selon origine			EUR-6	Deutschland (B.R.)	Italia			
			Métropole	Madagascar	Gabon						
	4 — Production de concentrés dans la Communauté					5 — Importations d'éléments combustibles en provenance des pays tiers					
	tonnes U contenu					tonnes U contenu					
1960	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1960	
1961	—	7,6	—	—	—	—	—	—	—	1961	
1962	—	11,2	—	—	—	—	—	—	—	1962	
1963	—	3,3	—	—	—	102,3	—	—	102,3	1963	
1964	—	16,5	—	—	435	—	—	—	—	1964	
1965	1 531	14,3	998	66	453	79,9	—	—	79,9	1965	
1966	1 576	13,5	1 061	101	400	—	—	—	—	1966	
1967	1 642	1,0	1 101	105	435	104,1	—	—	104,1	1967	
1968	1 651	7,5	1 112	101	430	43,9	—	—	43,9	1968	
1969	1 731	16,1	1 175	100	440	91,1	—	—	91,1	1969	
1970	1 767	24,1	1 232	76	435	39,2	6,2	—	33,0	1970	
1971	1 775	21,4	1 265	59	430	43,5	13,8	—	29,7	1971	
1972	1 758	14,9	1 380	—	363	35,8	0,8	—	35,0	1972	
	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia			
	6 — Livraisons d'éléments combustibles aux centrales				7 — Expéditions aux usines de retraitement						
	tonnes U contenu				tonnes U contenu						
1962	181,0	—	181,0	—	—	—	—	—	1962		
1963	199,4	4,1	93,0	102,3	—	—	—	—	1963		
1964	407,4	8,4	399,0	—	—	—	—	—	1964		
1965	662,4	10,0	572,5	79,9	64,9	—	64,9	—	1965		
1966	375,2	—	375,2	—	217,1	—	78,0	139,1	1966		
1967	624,0	7,5	512,4	104,1	193,4	—	151,2	42,2	1967		
1968	203,6	2,1	157,6	43,9	227,6	—	157,5	70,1	1968		
1969	400,9	0	309,8	91,1	319,9	—	231,7	88,2	1969		
1970	288,6	6,2	355,3	33,0	231,1	7,6	194,3	29,2	1970		
1971	406,5	13,8	363,0	29,7	194,1	12,4	117,3	64,4	1971		
1972	332,8	7,6	260,0	65,2	367,6	4,9	307,0	55,7	1972		

**BRANDSTOFFELEMEN**  
NATUURLIJK URANIUM

**KERNEBRÄNDSTOFFER**  
NATURLIGT URAN

**COMBUSTIBILI NUCLEARI**  
URANIO NATURALE

- 1 Ertswinning in de Gemeenschap
- 2 Ertsinvoer vanuit Frankrijk
- 3 Invoer van prekonzentraten door Frankrijk
- 4 Produktie van concentraten
- 5 Invoer van brandstofelementen uit niet gemeenschap landen
- 6 Levering van brandstofelementen aan centrales
- 7 Leveringen aan opwerkingsfabrieken

- 1 Produzione di minerali nella Comunità
- 2 Arrivi di minerali dalla Francia
- 3 Francia : importazioni di pre-concentrati
- 4 Produzioni di concentrati
- 5 Import. di elementi combustibili dai paesi terzi
- 6 Forniture di elementi combustibili alle centrale
- 7 Spedizioni ai servizi di ritrattamento

tonnen uranium gehalte

tonnellate uranio contenuto

## KERNBRENNSTOFFE

## COMBUSTIBLES NUCÉAIRES

## NUCLEAR FUELS

## ANGEREICHERTES URAN UND PLUTONIUM

## URANIUM ENRICHI ET PLUTONIUM

## ENRICHED URANIUM AND PLUTONIUM

## 1 Einführen von angereichertem Uran aus Drittländern

- A In Form von Hexafluorid  
B In form von halbfertigen Produkten  
C In Form von Brennelementen  
D Gesamt

## 2 Einführen von angereichertem Uran aus den Vereinigten Staaten

## 3 Endbestimmung des eingeführten angereicherten Urans für die Bedürfnisse der Gemeinschaft

- A Leistungsreaktoren  
B Forschungsreaktoren  
C Total

## 4 Einführen von Plutonium aus Drittländern

## 5 Einführen von Plutonium aus den Vereinigten Staaten

## 1 Import of enriched uranium from non Community countries

- A In form of hexafluoride  
B In form of half-worked products  
C In form of fuel elements  
D Total

## 2 Import of enriched uranium from the United States

## 3 Final enriched uranium demand for the requirements of the Community

- A Power reactors  
B Research reactors  
C Total

## 4 Imports of plutonium from non Community countries

## 5 Imports of plutonium from the United States

	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Euratom		
1 — Importations d'uranium enrichi en provenance des pays tiers							3 — Destination finale de l'uranium enrichi importé pour les besoins de la Communauté								
A. Sous forme de produits bruts (hexafluorure)							A. Réacteurs de puissance								
kg U-235							kg U-235								
1969	2 446,2	2 255,1	180,9	—	—	10,2	2 074,8	1 749,4	—	319,2	—	4,0	—	1969	
1970	4 913,7	4 569,2	342,8	—	—	2,3	4 545,0	4 452,3	—	18,7	—	74,0	—	1970	
1971	10 277,5	9 118,4	1 123,5	—	—	35,4	9 140,6	6 753,7	460,5	296,6	1 216,6	412,7	—	1971	
1972	10 271,0	9 923,4	285,4	—	—	62,1	9 271,0	7 914,3	62,1	515,8	57,3	721,5	—	1972	
B. Sous forme de produits semi-ouvrés							B. Réacteurs de recherches								
kg U-235							kg U-235								
1969	787,7	716,6	—	41,1	0,9	29,1	402,4	63,4	175,0	42,2	5,2	70,3	24,2	1969	
1970	83,0	—	3,8	5,2	—	74,0	442,0	60,5	295,4	5,2	3,5	43,8	33,0	1970	
1971	298,6	—	—	0,2	—	298,6	762,5	72,7	482,4	—	9,7	96,1	102,2	1971	
1972	1 294,9	—	—	515,8	0,5	778,7	485,9	52,2	251,8	—	0,5	149,9	31,5	1972	
C. Sous forme d'éléments combustibles							C. Total								
kg U-235							kg U-235								
1969	21,6	20,5	1,1	—	—	—	2 477,2	1 812,8	175,0	361,4	29,5	74,3	24,2	1969	
1970	7,4	4,8	1,4	—	1,2	—	4 987,0	4 513,4	295,4	23,9	77,5	43,8	33,0	1970	
1971	0,2	0,2	—	—	—	—	9 903,1	6 826,4	942,9	296,6	1 226,3	508,8	102,2	1971	
1972	44,1	44,1	—	—	—	—	9 756,9	7 966,5	313,9	515,8	57,8	871,4	31,5	1972	
D. Total							4 — Importations de plutonium en provenance des pays tiers								
kg U-235							kg Pu								
1969	3 255,5	2 992,2	182,0	41,1	0,9	39,3	145,0	120,7	—	3,0	—	21,3	—	1969	
1970	5 004,1	4 574,0	347,4	5,2	1,2	76,3	38,8	33,4	0,6	4,0	0	0,8	—	1970	
1971	10 576,3	9 118,6	1 123,5	0,2	—	334,0	106,8	106,8	—	—	—	—	—	1971	
1972	11 610,0	9 967,5	285,5	515,8	0,5	840,8	96,8	95,6	—	1,2	—	—	—	1972	
2 — Importations d'uranium enrichi en provenance des Etats-Unis							5 — Importations de plutonium en provenance des Etats-Unis								
kg U-235							kg Pu								
1969	3 235,0	2 917,7	182,0	41,1	0,9	39,3	112,9	112,9	—	—	—	—	—	1969	
1970	4 998,1	4 569,2	347,4	5,2	—	76,3	33,0	32,4	0,6	—	—	—	—	1970	
1971	10 515,5	9 118,6	1 123,5	—	—	276,4	63,6	63,6	—	—	—	—	—	1971	
1972	11 332,7	9 747,5	285,4	515,8	0,5	783,5	21,8	20,6	—	1,2	—	—	—	1972	

## BRANDSTOFFELEMENTEN

## KERNEBRÆNDSTOFFER

## COMBUSTIBILI NUCLEARI

## VERRIJKT URANIUM EN PLUTONIUM

## BERIGET URAN OG PLUTONIUM

## URANIO ARRICCHITO E PLUTONIO

## 1 Invoer van verrijkt uranium vanuit derde landen

- A In de vorm van hexafluoride  
B In de vorm van halffabrikaten  
C In de vorm van brandstofelementen  
D Totaal

## 2 Invoer van verrijkt uranium vanuit de Verenigde Staten

## 3 Eindbestemming van het aangevoerde verrijkte uranium ten behoeve van de Gemeenschap

- A Producterende reaktoren  
B Onderzoek reaktoren  
C Totaal

## 4 Invoer van plutonium vanuit derde landen

## 5 Invoer van plutonium vanuit de Verenigde Staten

## 1 Importazioni di uranio arricchito in provenienza dai paesi terzi

- A sotto forma di esafluoruro  
B Sotto forma di prodotti semilavorati  
C Sotto forma di elementi combustibili  
D Totale

## 2 Importazioni di uranio arricchito in provenienza dagli Stati Uniti

## 3 Destinazione dell'uranio arricchito importato per i fabbisogni della Comunità

- A Reattori di potenza  
B Reattori di ricerca  
C Totale

## 4 Importazioni di plutonio in provenienza dai paesi terzi

## 5 Importazioni di plutonio in provenienza dagli Stati Uniti

1 Uranbergwerke  
2 Konzentrationsanlagen (Stand Ende 1972)

1 Uranium mines  
2 Concentration plants (situation end 1972)

## 1 — Mines d'uranium

Régions	Origine Origin	Réserves au 1-7-72 Reserves at 1-7-72 t U	Production (t)					
			Minerais		Ores	U contenu		U contained
			1970	1971	1972	1970	1971	1972
<b>France</b>								
Pays de la Loire	CEA-Forez	2 900	135 000	125 000	100 700	320	320	361
Pays de la Loire	CEA-Vendée	6 900	165 000	177 000	190 700	350	387	417
Limousin	CEA-Crouzille	16 900	218 000	188 000	172 400	550	503	546
Languedoc	CEA-Hérault	12 700	—	—	—	—	—	—
Bretagne	Société privée	1 000	12 900	12 000	9 400	64	60	49
Massif Central	Société privée	12 200	1 900	2 000	10 300	11	10	48
	<b>Total</b>	<b>52 600</b>				<b>1 295</b>	<b>1 280</b>	<b>1 421</b>
Regionen	Herkunft	Reserven 1-7-72 t U	Förderung (t)					
			Uranerze			Urangehalt		
			1970	1971	1972	1970	1971	1972

## 2 — Usines de concentration (situation fin 1972)

Regions	Usine	Localisation	Société exploitante (*)	Effec- tifs	Capacité annuelle		Produc- tion 1972 t U	Produit livré	Mise en service
					Mine- rais (t)	Uranium (t)			
	Plant	Localization	Operating Company (*)	Staff	Annual capacity	Ores (t)	Uranium (t)	Delivered product	Start-up
<b>Deutschland</b>									
Rheinland-Pfalz	Urananlage	Birkenfeld/Nahe	Gewerkschaft Brunhilde	40		190	15	Ammonium diurana- te (ADU)	1960
<b>France</b>									
Pays de la Loire	L'Ecarpière	Vendée	SIMO	140	300 000	450	450	Magnesium diura- nate	1957
Pays de la Loire	Le Forez	Loire	SIMO	120	180 000	350	335	Uranyl nitrate solu- tion	1960
Pays de la Loire	Gueugnon	Saône-et-Loire	CEA			450	363	Uranyl nitrate solu- tion	
Limousin	Bessines	Haute-Vienne	SIMO	200	600 000	1 000	565	Magnesium diura- nate	1958

(\*) SIMO : Société Industrielle des Minerais de l'Ouest; CEA : Commissariat à l'Energie Atomique

Regionen	Anlage	Standort	Betreiber (*)	Beleg- schaft	Jahreskapazität		Erzeu- gung 1972 t U	Geliefertes Erzeugnis	Inbe- trieb- nahme
					Erze (t)	Uran (t)			

## BRANDSTOFFELEMENTEN

## KERNEBRÄNDSTOFFER

## COMBUSTIBILI NUCLEARI

LIJST VAN ONDERNEMINGEN OP HET  
GEBIED VAN DE KERNENERGIEFORTEGNELSE OVER KERNETEKNISKE  
VIRKSOMHEDER

ELENCO DEGLI IMPIANTI NUCLEARI

1 Uranium mijnen  
2 Koncentratiefabrieken (toestand einde 1972)

1 Miniere di uranio  
2 Impianti di concentrazione (situazione fine 1972)



**KERNBRENNSTOFFE**

**COMBUSTIBLES NUCLÉAIRES**

**NUCLEAR FUELS**

VERZEICHNIS DER KERntechnischen  
UNTERNEHMEN

LISTE DES ENTREPRISES NUCLÉAIRES

LIST OF THE NUCLEAR  
ENTERPRISES

1 Raffinations- und Hexafluoridherstellungsanlagen  
2 Wiederaufbereitungsanlagen  
(Stand Ende 1972)

1 Refining- and hexafluorid preparation-plants  
2 Reprocessing plants  
(situation end 1972)

Regions	Usine (*)	Localisation	Programme de fabrication	Capacité de production annuelle	Effectifs	Mise en service
	Plant (*)	Localization	Production program	Annual production capacity	Staff	Start-up

**1 — Usines de raffinage et de fabrication d'hexafluorure (situation fin 1972)**

<b>France</b>						
Languedoc	SRU	Malvési	Concentrates → UF <sub>6</sub> UF <sub>6</sub> → U metal	4 500 t U 1 500 t U	280	1959
Rhône-Alpes	UCP	Pierrelatte	UF <sub>6</sub> → UF <sub>6</sub> UO <sub>2</sub> (NO <sub>2</sub> ) <sub>2</sub> → UF <sub>6</sub> UF <sub>6</sub> (enriched) → UF <sub>6</sub> UF <sub>6</sub> (depleted) → UF <sub>6</sub>	3 500 t U 160 t U 300 t U 700 t U	300	1961/62
<b>Belgique/België</b>						
Noord	Métallurgie Hoboken-Overpelt	Olen	Concentrates → UF <sub>6</sub> UF <sub>6</sub> → U metal	600 t U 50 t U	—	1956
Noord	SFU	Mol-Donk	UO <sub>2</sub> (NO <sub>2</sub> ) <sub>2</sub> from Eurochem → UF <sub>6</sub>	Pilote plant	Eurochem	1970
<b>United Kingdom</b>						
Lancashire	BNFL	Springfields	Concentrates → UF <sub>6</sub> UF <sub>6</sub> → UF <sub>6</sub>	5 000 t U 3 000 t U	.	1958 1968

**2 — Usines de retraitement des combustibles irradiés (situation fin 1972)**

<b>Deutschland (B.R.)</b>						
Baden-Württemberg	WAK	Leopoldshafen/ Karlsruhe	UO <sub>2</sub> fuel elements (max. enrichment 3 % U-235)	40 t UO <sub>2</sub>	230	1971
<b>France</b>						
Languedoc	UP 1	Marcoule	Fuel elements for graphite gas reactors	900-1 200 t U	.	1958
Basse Normandie	UP 2	La Hague	Fuel elements for graphite gas reactors	750-800 t U	500	1966
Basse Normandie	AT 1	La Hague	Pilot plant for Rapsodie fuel elements	0,3 t	.	1969
<b>Italia</b>						
Piemonte	EUREX-1	Saluggia	MTR fuel elements Ceramic fuel elements (low enriched) PuO <sub>2</sub> -UO <sub>2</sub> fuel element (15% Pu)	0,3 t U 25 t U 12 t U	150	1970
Puglia	ITREC	Rotondella	ThO <sub>2</sub> -UO <sub>2</sub> fuel elements	3,5 t	.	1969
<b>Belgique/België</b>						
Noord	Eurochem	Mol-Donk	MTR fuel elements Ceramic fuel elements (low enriched) Fuel elements for graphite gas reactors	1,2 t U 75 t U 75 t U	300	1966
<b>United Kingdom</b>						
Cumberland	BNFL	Windscale	Fuel elements of Magnox and AGR reactors	2 500 t U (of which 400 t enriched U)	.	1964
Scotland	UKAEA	Dounreay	MTR fuel elements FBR fuel elements	5 to 10 t U	.	

(\*) SRU : Société de Raffinage de l'Uranium  
UCP : Société des Usines Chimiques de Pierrelatte  
SFU : Société de Fluoruration de l'Uranium  
WAK : Wiederaufbereitungsanlage Karlsruhe  
BNFL : British Nuclear Fuels Limited  
UKAEA : United Kingdom Atomic Energy Authority

(\*) UP 1 : Usine de Production N° 1  
UP 2 : Usine de Production N° 2  
AT 1 : Atelier de Traitement n° 1  
EUREX : Enriched URanium EXtraction  
ITREC : Impianto Trattamento e Rifabbricazione Elementi Combustibili

Regionen	Anlage (*)	Standort	Fabrikationsprogram	Jährliche Produktionskapazität	Belegschaft	Inbetriebnahme
----------	------------	----------	---------------------	--------------------------------	-------------	----------------

**KERNBRANDSTOFFEN**

**KERNEBRÄNDSTOFFER**

**COMBUSTIBILI NUCLEARI**

LIJST VAN ONDERNEMINGEN OP HET  
GEBIED VAN KERNENERGIE

FORTEGNELSE OVER KERNETEKNIŠKE  
VIRKSOMHEDER

ELENCO DEGLI IMPIANTI NUCLEARI

1 Raffinaderijen en hexafluoreringsfabrieken  
2 Fabrieken van kernbrandstoffen en  
kernbrandstofelementen  
(toestand einde 1972)

1 Impianti per la raffinazione e la fabbricazione di esafluoruro  
2 Impianti per il ritrattamento di combustibili irraggiati  
(situazione fine 1972)

**KERNBRENNSTOFFE**

**COMBUSTIBLES NUCLÉAIRES**

**NUCLEAR FUELS**

VERZEICHNIS DER KERNTÉCHNISCHEN  
UNTERNEHMEN

LISTE DES ENTREPRISES NUCLÉAIRES

LIST OF THE NUCLEAR  
ENTERPRISES

Anlagen zur Konversion des Brennstoffes und  
Brennelementherstellungsanlagen

- A Brennelemente aus Natururan
- B Konversion des angereicherten Hexafluorids
- C Brennelemente aus angereicherterem Uran  
(Stand Ende 1972)

Conversion- and fuel fabrications-plants

- A Natural uranium fuel elements
- B Conversion of the enriched hexafluoride
- C Enriched nuclear fuels  
(situation end 1972)

Regions	Usine (*)	Localisation	Programme de fabrication	Capacité de production annuelle	Effectifs	Mise en service
	Plant (*)	Localization	Production program	Annual production capacity	Staff	Start-up

**Usines de préparation des combustibles et de fabrication d'éléments combustibles (situation fin 1972)**

**A — Fabrication d'éléments combustibles à uranium naturel**

France Rhône-Alpes	CERCA	Romans/Isère	Fuel elements for graphite gas reactors	900 t U	600	1962
	Rhône-Alpes	SICN SICN		Anney Veurez	1 000 t U 200 t U	400 190
Italia Piemonte	LFCEC	Saluggia	Ceramic fuel elements	30 t UO <sub>2</sub>	100	1964
Puglia	Combust. Nucleari SpA	Policoro	Fuel elements for graphite gas reactors	30 t U	25	1968
United Kingdom Lancashire	BNFL	Springfields	Fuel elements for graphite gas reactors	2 500 t U	.	1960

**B — Conversion de l'hexafluorure d'uranium enrichi**

Deutschland (B.R.) Hessen	RBG	Wolfgang/Hanau	UF <sub>6</sub> → UO <sub>2</sub> (up to 10% content of U-235)	400 t UO <sub>2</sub>	160	1969
	NUKEM	Wolfgang/Hanau	UF <sub>6</sub> → U (10 to 40% content of U-235) UF <sub>6</sub> → U (40 to 93% content of U-235)	5 t U 2,5 t U	500	1960
France Rhône-Alpes	UCP	Pierrelatte	UF <sub>6</sub> (low enriched) → UO <sub>2</sub>	90 t UO <sub>2</sub>	300	1961/62
Belgique/België Noord	MMN	Dessel	UF <sub>6</sub> (low enriched) → UO <sub>2</sub>	50 t UO <sub>2</sub>	180	1971
United Kingdom Lancashire	BNFL	Springfields	UF <sub>6</sub> → UO <sub>2</sub> (low enriched)	680 t UO <sub>2</sub>	.	.

**C — Préparation et fabrication d'éléments combustibles à uranium enrichi**

Deutschland (B.R.) Hessen	NUKEM	Wolfgang/Hanau	MTR fuel elements	25 000 plates	500	1960
			Spherical fuel elements	30 000 elements		
Hessen	RBG	Wolfgang/Hanau	Metallic plates :	5 t U 1 t U	160	1969
			Sintered pellets (up to 10% content of U-235)	150 t UO <sub>2</sub>		
Baden-Württemberg	KRT	Grosswetzheim	Fuel rods	60 000 rods	120	1966
			Fuel elements for LWR	120 - 150 t UO <sub>2</sub>		
France Rhône-Alpes	CERCA	Romans/Isère	Sintered pellets (low enriched)	200 t UO <sub>2</sub>	600	1962
			Fuel rods and fuel elements for BWR	20 000 rods		
Provence- Côte-d'Azur	SICN	Veurez	Ceramic fuel elements :	80 t 20 t	190	1963
			for LWR for HWR MTR fuel elements	25 000 plates		
Belgique/België Noord	MMN	Dessel	Fuel assemblies for fast neutron reactors	100 assemblies	30	1961
			Sintered pellets :	40 t UO <sub>2</sub> 1 t UO <sub>2</sub>		
Italia Piemonte	COREN	Saluggia	less than 10% enrichment	40 t UO <sub>2</sub>	25	1968
			more than 10% enrichment	1 t UO <sub>2</sub>		
Belgique/België Noord	LFCEC	Saluggia	Ceramic fuel elements	50 t	100	1964
			MTR fuel elements	5 000 plates		
United Kingdom Lancashire	BNFL	Springfields	Ceramic fuel elements	10 t UO <sub>2</sub>	180	1961
			MTR fuel elements	30 000 plates		
United Kingdom Lancashire	BNFL	Springfields	Ceramic fuel elements	80 t	280 t UO <sub>2</sub> 570 t UO <sub>2</sub> 110 t UO <sub>2</sub>	1971
			Sintered pellets (low enriched)	280 t UO <sub>2</sub>		
United Kingdom Lancashire	BNFL	Springfields	AGR fuel elements	570 t UO <sub>2</sub>	110 t UO <sub>2</sub>	1971
			SGHWR and LWR fuel elements	110 t UO <sub>2</sub>		
United Kingdom Lancashire	BNFL	Springfields	Coated particles	5 t U	5 t U	1971
			Carbides	5 t U		

- (\*) CERCA : Compagnie pour l'Étude et la Réalisation des Combustibles Atomiques
- SICN : Société Industrielle des Combustibles Nucléaires
- LFCEC : Laboratorio Fabbricazione e Controllo Elementi Combustibili Nucleari S.p.A.
- RBG : Reaktorbrandelemente G.m.b.H.
- NUKEM : Nuklear-Chemie und -Metallurgie G.m.b.H.

- (\*) UCP : Société des Usines Chimiques de Pierrelatte
- MMN : Métallurgie et Mécanique Nucléaire S.A.
- KRT : Kernreaktorteile G.m.b.H.

- CICAF : Compagnie Industrielle des Combustibles Atomiques Frittés
- COREN : Combustibili per Reattori Nucleari S.p.A.
- BNFL : British Nuclear Fuel Limited

Regionen	Anlage (*)	Standort	Fabrikationsprogram	Jährliche Produktionskapazität	Belegschaft	Inbetriebnahme
----------	------------	----------	---------------------	--------------------------------	-------------	----------------

**KERNBRANDSTOFFEN**

LIJST VAN ONDERNEMINGEN OP HET  
GEBIED VAN DE KERNENERGIE

Fabrieken van kernbrandstoffen en van  
kernbrandstofelementen

- A Vervaardiging van brandstofelementen met natuurlijk uranium
- B Omzetting van verrijkt uraniumhexafluoride
- C Bereiding en vervaardiging van brandstofelementen met verrijkt uranium  
(toestand einde 1972)

**KERNEBRÆNDSTOFFER**

FORTEGNELSE OVER KERNETEKNISKE  
VIRKSOMHEDER

**COMBUSTIBILI NUCLEARI**

ELENCO DEGLI IMPIANTI NUCLEARI

Impianti di preparazione dei combustibili e di fabbricazione di elementi combustibili

- A Fabbricazione di elementi combustibili di uranio naturale
- B Conversione di esafluoruro di uranio arricchito
- C Preparazione e fabbricazione di elementi combustibili di uranio arricchito  
(situazione fine 1972)

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
<b>EUROPE</b>	232	232	232	232	232	232	232	232	232
<b>EUROPE</b>	232	232	232	232	232	232	232	232	232
of which : Germany (FR)	117	117	117	117	117	117	117	117	117
France	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Italy	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Netherlands	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Belgium	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Spain	10	10	10	10	10	10	10	10	10
United Kingdom	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Sweden	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Denmark	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Other Europe	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Among which : USSR	13	13	13	13	13	13	13	13	13
USSR	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Poland	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Czechoslovakia	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Yugoslavia	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Other Europe	10	10	10	10	10	10	10	10	10
<b>AFRICA</b>	43	43	43	43	43	43	43	43	43
<b>AFRICA</b>	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Among which : Egypt	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Egypt	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Other Africa	33	33	33	33	33	33	33	33	33
<b>AMERICA</b>	40	40	40	40	40	40	40	40	40
<b>AMERICA</b>	40	40	40	40	40	40	40	40	40
North America	10	10	10	10	10	10	10	10	10
USA	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Canada	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Other North America	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Latin America	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Other Latin America	10	10	10	10	10	10	10	10	10
<b>ASIA</b>	10	10	10	10	10	10	10	10	10
<b>ASIA</b>	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Other Asia	10	10	10	10	10	10	10	10	10
<b>OCEANIA</b>	10	10	10	10	10	10	10	10	10
<b>OCEANIA</b>	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Other Oceania	10	10	10	10	10	10	10	10	10

**DONNÉES MONDIALES**

**WORLD DATA**

**WELTANGABEN**

**DATI MONDIALI**

**WERELDIGEVENIS**

**VERDENSOPLYSNINGER**

**WELTPRODUKTION**

 1 Steinkohle  
 2 Steinkohlenkoks  
 3 Braunkohle

**PRODUCTION MONDIALE**

 10<sup>6</sup> t

**WORLD PRODUCTION**

 1 Hard coal  
 2 Hard coke  
 3 Lignite

	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
<b>1 — HOUILLE</b>											
<b>EUROPE</b>	975	996	1 017	1 007	996	987	990	987	996	981	<b>EUROPE</b>
<b>EUR-9</b>	437	429	415	388	365	348	330	315	312	271	<b>EUR-9</b>
of which : Germany (FR)	148	148	141	132	177	117	117	117	117	109	soit : Allemagne (RFA)
France	56	48	51	50	48	42	41	37	33	30	France
Italy	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	Italie
Netherlands	13	12	12	10	8	7	6	5	4	3	Pays-Bas
Belgium	23	21	20	18	16	15	13	11	11	11	Belgique
United Kingdom	197	199	190	177	175	167	153	145	147	120	Royaume-Uni
Ireland	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Irlande
Rest of Europe	537	566	601	619	631	638	659	671	683	710	Reste de l'Europe
among which : Spain	14	13	13	13	12	12	12	11	11	11	dont : Espagne
U.S.S.R.	375	395	424	439	451	454	468	474	485	500	U.R.S.S.
Poland	104	113	119	122	124	129	135	140	146	151	Pologne
Czechoslovakia	28	28	26	27	26	26	27	28	29	28	Tchécoslovaquie
<b>AFRICA</b>	43	47	54	53	54	56	57	59	64	63	<b>AFRIQUE</b>
among which : Rep. of South Africa	38	43	49	48	49	52	53	55	59	58	dont : République d'Afrique du Sud
<b>AMERICA</b>	406	446	492	509	526	518	531	571	529	562	<b>AMÉRIQUE</b>
North America	400	438	484	501	517	509	521	562	518	551	Amérique du Nord
of which : United States	392	431	475	493	508	501	513	550	503	535	soit : États-Unis
Canada	8	8	9	8	9	8	8	12	15	16	Canada
Latin America	7	8	8	8	9	9	10	9	11	11	Amérique latine
<b>ASIA without China</b>	125	145	152	157	154	155	156	151	151	150	<b>ASIE sans Chine</b>
among which : India	53	66	67	68	68	71	75	74	70	75	dont : Indes
North Korea	8	8	15	16	16	17	17	17	24	24	Corée du Nord
Rep. of Korea	5	9	10	12	12	10	10	12	13	12	Corée du Sud
Japan	51	52	50	51	48	47	45	40	33	28	Japon
<b>OCEANIA</b>	24	26	32	35	36	42	47	50	51	56	<b>OCÉANIE</b>
among which : Australia	23	25	32	34	35	41	46	50	49	54	dont : Australie
<b>WORLD without China</b>	1 573	1 660	1 747	1 760	1 776	1 757	1 781	1 819	1 791	1 812	<b>MONDE sans Chine</b>

<b>2 — COKE DE FOUR</b>											
<b>EUROPE</b>	180	185	196	191	187	192	199	206	203		<b>EUROPE</b>
<b>EUR-9</b>	95	89	94	89	83	85	89	91	85	79	<b>EUR-9</b>
among which : Germany (FR)	44	42	43	40	35	36	39	40	38	34	dont : Allemagne (RFA)
France	14	13	13	13	12	12	14	14	13	12	France
United Kingdom	21	18	20	19	19	20	20	20	19	17	Royaume-Uni
Rest of Europe	85	96	102	102	104	107	110	115	118		Reste de l'Europe
among which : U.S.S.R.	55	64	68	68	70	71	74	75	78		dont : U.R.S.S.
Poland	11	13	13	14	14	15	14	15	16	16	Pologne
Czechoslovakia	9	9	10	9	9	9	10	10	10	11	Tchécoslovaquie
<b>AFRICA</b>	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	<b>AFRIQUE</b>
<b>AMERICA</b>	61	59	68	72	70	67	68	70	61	64	<b>AMÉRIQUE</b>
North America	59	56	65	69	66	64	64	67	57	60	Amérique du Nord
among which : United States	55	53	61	65	62	59	59	61	52	55	dont : États-Unis
Latin America	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	Amérique latine
<b>ASIA</b>	39	36	42	44	45	50	58	63	66		<b>ASIE</b>
among which : India	5	7	9	8	8	8	7	9	8		dont : Indes
China	25	16	16	17	13	15	17	17	18		China
<b>OCEANIA</b>	3	3	3	3	4	4	5	5	4		<b>OCÉANIE</b>
<b>WORLD</b>	285	285	310	313	307	316	330	348	338		<b>MONDE</b>

<b>3 — LIGNITE</b>											
<b>EUROPE</b>	614	688	709	703	686	698	718	748	759		<b>EUROPE</b>
<b>EUR-9</b>	104	116	110	106	106	110	109	114	110	115	<b>EUR-9</b>
among which : Germany (FR)	98	109	104	99	98	102	108	108	105	110	dont : Allemagne (RFA)
Rest of Europe	510	572	599	597	580	588	609	634	649		Reste de l'Europe
among which : U.S.S.R.	138	137	150	146	144	136	138	145	150		dont : U.R.S.S.
Germany (DR)	226	254	251	249	242	247	255	261	263	248	Allemagne (RDA)
Poland	9	15	23	25	24	27	31	33	35	38	Pologne
Czechoslovakia	58	73	73	74	71	75	80	82	85	86	Tchécoslovaquie
<b>AMERICA</b>	5	4	5	6	6	7	6	9	9		<b>AMÉRIQUE</b>
<b>ASIA</b>	5	7	8	8	10	13	11	10	10		<b>ASIE</b>
<b>OCEANIA</b>	17	21	23	24	26	25	25	26	25	26	<b>OCÉANIE</b>
<b>WORLD</b>	640	720	745	740	728	743	760	793	803		<b>MONDE</b>

**WERELDPRODUKTIE**

 1 Steenkool  
 2 Cokesovencokes  
 3 Bruinkool

**VERDENSPRODUKTION**
**PRODUZIONE MONDIALE**

 1 Carbon fossile  
 2 Coke da cokeria  
 3 Lignite

WELTPRODUKTION  
NATURGASPRODUCTION MONDIALE  
GAZ NATURELWORLD PRODUCTION  
NATURAL GAS

	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
<b>10<sup>6</sup> m<sup>3</sup></b>											
<b>EUROPE</b>	<b>69 186</b>	<b>122 278</b>	<b>167 452</b>	<b>188 270</b>	<b>211 603</b>	<b>237 455</b>	<b>269 300</b>	<b>310 995</b>	<b>352 828</b>	<b>389 155</b>	<b>EUROPE</b>
<b>EUR-9</b>	<b>10 015</b>	<b>13 639</b>	<b>16 974</b>	<b>20 404</b>	<b>26 695</b>	<b>37 819</b>	<b>53 391</b>	<b>74 348</b>	<b>97 773</b>	<b>121 345</b>	<b>EUR-9</b>
of which : Germany (FR)	643	1 295	2 778	3 392	4 338	6 488	8 912	12 657	15 365	17 688	soit : Allemagne (RFA)
France	2 883	4 862	5 048	5 161	5 563	5 598	6 214	6 520	6 877	7 259	France
Italy	6 124	6 905	7 412	8 355	8 899	9 920	11 357	12 455	12 690	13 449	Italie
Netherlands	364	571	1 723	3 493	7 423	13 793	21 848	31 616	43 797	58 181	Pays-Bas
United Kingdom	1	6	13	3	472	2 020	5 060	11 100	19 044	24 768	Royaume-Uni
Rest of Europe	59 171	108 639	150 478	167 866	184 908	199 636	215 909	236 647	255 055	267 770	Reste de l'Europe
of which : Austria	1 469	1 699	1 724	1 874	1 797	1 630	1 483	1 898	1 891	1 968	soit : Autriche
Yugoslavia	53	191	330	402	462	584	730	977	1 115	1 242	Yougoslavie
USSR	45 303	89 832	127 666	142 962	157 445	169 101	181 121	197 945	212 398	220 800	U.R.S.S.
Germany (GDR)	26	101	133	116	107	143	370	1 239	2 853	4 900	Allemagne (RDA)
Poland	541	945	1 312	1 290	1 463	2 402	3 672	4 975	5 164	5 820	Pologne
Czechoslovakia	1 294	998	851	944	758	842	900	880	875	840	Tchécoslovaquie
Hungary	342	611	1 108	1 553	2 044	2 691	3 235	3 469	3 713	4 080	Hongrie
Romania	10 143	14 262	17 281	18 616	20 503	21 737	23 873	24 790	26 719	27 900	Roumanie
Bulgaria	—	—	73	109	329	506	525	474	327	220	Bulgarie
<b>AFRICA</b>	<b>30</b>	<b>458</b>	<b>1 882</b>	<b>2 311</b>	<b>2 433</b>	<b>2 922</b>	<b>3 192</b>	<b>3 050</b>	<b>3 685</b>	<b>—</b>	<b>AFRIQUE</b>
of which : Morocco	9	12	11	13	11	11	42	44	47	52	soit : Maroc
Algeria	7	400	1 754	2 046	2 158	2 652	2 954	2 838	2 976	—	Algérie
Tunisia	7	7	8	8	9	9	9	12	8	20	Tunisie
Libya	—	—	—	56	56	56	71	—	465	—	Libye
Egypt	—	30	98	176	181	145	64	81	112	—	Egypte
Nigeria	7	9	11	11	17	24	24	32	30	17	Nigeria
Gabon	—	—	—	—	—	—	1	1	1	—	Gabon
Congo	—	—	—	—	—	—	3	10	15	—	Congo
Rwanda	—	—	—	1	1	25	24	32	31	—	Rwanda
<b>AMERICA</b>	<b>393 286</b>	<b>472 484</b>	<b>524 847</b>	<b>562 878</b>	<b>597 144</b>	<b>637 136</b>	<b>679 893</b>	<b>725 937</b>	<b>750 588</b>	<b>(760 000)</b>	<b>AMÉRIQUE</b>
North America	374 194	446 991	495 044	531 068	562 639	601 419	642 121	685 192	707 690	714 728	Amérique du Nord
of which : United States	359 673	415 313	454 198	487 239	514 557	547 152	586 112	620 727	636 931	638 028	soit : États-Unis
Canada	14 521	13 678	40 846	43 829	48 082	54 267	56 009	64 465	70 759	76 700	Canada
Latin America	19 092	25 384	29 803	31 810	34 505	35 717	37 772	40 745	42 898	(45 000)	Amérique latine
of which : Mexico	9 665	11 371	13 965	14 985	16 223	16 335	17 218	17 832	18 216	18 696	soit : Mexique
Barbados	2	4	3	3	3	3	3	3	3	3	Barbade
Trinidad and Tobago	766	832	1 174	1 379	1 522	1 597	1 605	1 600	1 582	1 600	Trinité et Tobago
Colombia	404	702	906	1 019	1 151	1 213	1 338	1 473	1 610	1 660	Colombie
Venezuela	4 606	5 610	6 538	6 856	7 511	7 754	7 980	8 990	9 367	11 200	Venezuela
Ecuador	—	109	—	93	161	—	156	362	348	—	Équateur
Peru	837	920	437	457	467	476	485	476	480	—	Pérou
Brazil	535	503	684	789	875	983	1 248	1 264	1 177	1 242	Bésil
Chile	888	1 921	1 729	1 584	1 699	1 934	2 264	2 670	3 576	4 080	Chili
Bolivia	6	115	103	114	91	76	111	60	40	—	Bolivie
Argentina	1 383	3 406	4 264	4 531	4 802	5 346	5 364	6 015	6 499	6 180	Argentine
<b>ASIA without China</b>	<b>6 493</b>	<b>9 338</b>	<b>11 068</b>	<b>11 980</b>	<b>12 954</b>	<b>19 557</b>	<b>21 566</b>	<b>31 781</b>	<b>38 298</b>	<b>—</b>	<b>ASIE sans Chine</b>
Near and Middle East	2 494	3 408	3 886	4 345	5 302	9 708	12 392	21 985	27 154	—	Proche et Moyen-Orient
of which : Iraq	603	725	770	900	780	770	882	796	870	—	soit : Irak
Iran	950	1 139	1 230	1 386	1 466	1 572	2 781	11 223	15 612	18 204	Iran
Afghanistan	—	—	—	342	342	1 681	2 029	2 591	2 513	—	Afghanistan
Israel	—	10	72	95	109	142	141	134	124	124	Israël
Saudi Arabia	—	15	20	35	—	2 161	2 590	2 852	3 000	—	Arabie Séoudite
Kuwait	941	1 519	1 794	1 872	2 548	3 249	3 660	4 041	4 500	—	Koweït
Bahrain	—	—	—	57	57	133	309	348	535	—	Bahrein
Far East	3 999	5 930	7 182	7 635	7 652	9 849	9 174	9 796	11 144	—	Extrême-Orient
of which : Pakistan	633	1 189	1 620	1 890	2 012	2 230	2 814	3 613	3 850	—	soit : Pakistan
India	—	—	148	162	254	392	519	488	560	692	Inde
Burma	21	16	11	10	7	11	17	9	12	—	Birmanie
Indonesia	2 431	2 798	3 156	3 156	2 776	4 284	2 583	2 214	3 420	4 128	Indonésie
Brunei	215	198	211	201	217	213	191	224	220	—	Brunéi
Japan	676	1 678	1 726	1 777	1 859	2 015	2 157	2 330	2 400	2 424	Japon
Taiwan	23	51	310	439	527	704	893	918	682	—	Taiwan
<b>OCEANIA</b>	<b>—</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>265</b>	<b>1 610</b>	<b>2 539</b>	<b>3 254</b>	<b>Océanie</b>
of which : Australia	—	3	4	4	4	6	265	1 503	2 238	2 628	soit : Australie
New Zealand	—	—	—	—	—	—	—	107	301	626	Nouvelle-Zélande
<b>WORLD without China</b>	<b>468 995</b>	<b>604 561</b>	<b>705 253</b>	<b>765 443</b>	<b>824 138</b>	<b>897 076</b>	<b>974 216</b>	<b>1073373</b>	<b>1147938</b>	<b>1200000</b>	<b>MONDE sans Chine</b>

WERELDPRODUKTIE  
NATUURLIJK GASVERDENSPRODUKTIE  
NATURGASPRODUZIONE MONDIALE  
GAS NATURALE



## TANKERFLOTTE DER WELT

## FLOTTE MONDIALE DE TANKERS

## WORLD TANKER FLEET

Stand am Jahresende

Situation en fin d'année

Situation at end of year

	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
1 000 dwt											
Liberia	11 653	13 921	19 829	21 365	23 967	27 889	31 410	37 046	42 968	59 435	Liberia
<b>EUR-9</b>	<b>21 786</b>	<b>24 555</b>	<b>25 617</b>	<b>27 024</b>	<b>29 496</b>	<b>33 864</b>	<b>35 830</b>	<b>40 767</b>	<b>47 205</b>	<b>53 972</b>	<b>EUR-9</b>
of which : Germany (FR)	1 117	1 433	1 355	1 835	2 138	2 456	2 260	2 829	3 528	3 494	soit : Allemagne (RFA)
France	3 162	3 425	3 770	3 995	4 335	4 738	5 106	5 634	7 405	8 252	France
Italy	2 871	2 962	3 215	3 318	3 592	4 043	3 669	4 317	4 860	6 669	Italie
Netherlands	1 984	2 588	2 352	2 667	3 010	3 171	3 088	3 451	3 328	3 215	Pays-Bas
Belgium	286	286	392	392	485	492	493	484	527	508	Belgique
United Kingdom	10 954	12 525	12 812	12 943	13 979	16 576	18 750	21 740	24 640	28 253	Royaume Uni
Denmark	1 412	1 436	1 621	1 874	1 957	2 388	2 464	2 312	2 917	3 580	Danemark
Japan	2 401	4 570	7 459	8 974	10 190	12 248	13 282	15 177	18 362	26 785	Japon
Norway	9 937	11 493	13 868	15 726	16 992	16 783	15 505	17 190	19 095	24 008	Norvège
Greece	2 097	2 646	2 761	3 043	3 108	3 544	5 391	7 643	8 474	11 936	Grèce
U.S.A.	6 992	6 800	6 815	6 842	6 860	7 156	7 222	7 519	7 746	8 034	Etats-Unis
Panama	3 667	3 457	4 225	3 986	4 484	4 982	5 202	5 478	5 746	7 135	Panama
Sweden	2 601	2 746	2 226	2 412	2 355	2 557	2 584	2 630	2 985	4 990	Suède
U.S.S.R.	1 108	2 191	3 491	3 856	4 306	4 605	4 097	4 376	4 470	4 562	U.R.S.S.
Spain	702	864	955	1 221	1 425	1 989	2 185	2 414	2 633	3 391	Espagne
Finland	361	424	498	521	645	771	925	1 136	1 185	1 199	Finlande
Brazil	534	620	664	665	614	664	879	844	857	1 031	Brésil
India	.	154	206	276	303	311	421	512	511	956	Union Indienne
Kuwait	.	.	161	161	164	372	581	790	793	793	Koweït
Argentina	573	772	790	754	715	642	636	714	626	720	Argentine
South Korea	.	.	.	.	228	365	461	469	771	650	Corée du Sud
China (Formosa)	12	101	128	133	.	206	215	414	513	592	Chine (Formose)
Cyprus	.	.	.	.	147	167	200	153	222	527	Chypre
Singapore	.	.	.	.	.	.	.	149	115	405	Singapour
Portugal	214	241	243	299	299	412	403	403	403	403	Portugal
Venezuela	380	290	286	332	337	373	464	331	385	385	Venezuela
Australia	.	.	.	239	236	249	220	240	307	382	Australie
Germany (DR)	.	.	.	.	.	.	212	286	286	371	Allemagne (RDA)
Yugoslavia	.	.	.	145	208	392	350	354	362	347	Yougoslavie
Mexico	179	262	294	276	408	474	370	337	338	339	Mexique
Somalia	.	.	.	.	.	.	142	171	247	315	Somalie
Bulgaria	.	.	159	204	207	207	245	245	245	313	Bulgarie
China (PR)	.	.	.	.	.	.	111	111	240	261	Chine (R.P.)
Turkey	125	172	172	159	255	259	245	245	246	246	Turquie
Canada	.	.	.	242	247	283	201	261	234	242	Canada
Chile	.	116	117	.	.	.	.	158	158	227	Chili
Philippines	.	.	.	.	.	.	183	202	216	224	Philippines
Uruguay	.	.	.	.	.	.	114	152	182	182	Uruguay
Thailand	.	.	.	.	.	.	.	.	141	141	Thaïlande
Indonesia	.	.	.	132	148	.	163	157	129	116	Indonésie
Iraq	.	.	.	.	.	.	.	.	106	106	Irak
Peru	.	.	.	.	.	.	.	102	122	106	Pérou
Egypt	100	114	114	.	.	.	110	94	94	94	Egypte
Romania	.	.	.	.	.	.	110	110	110	91	Roumanie
Iran	.	.	.	.	.	.	.	75	75	91	Iran
Cuba	.	.	.	.	.	.	.	.	53	71	Cuba
Monaco	.	.	.	.	.	.	.	56	80	61	Monaco
Poland	114	118	.	.	.	.	.	95	80	61	Pologne
Others	759	790	794	1 082	1 511	1 729	603	89	219	273	Autres
<b>WORLD</b>	<b>66 395</b>	<b>77 559</b>	<b>92 191</b>	<b>10 213</b>	<b>109 852</b>	<b>123 494</b>	<b>131 274</b>	<b>149 697</b>	<b>170 006</b>	<b>216 510</b>	<b>MONDE</b>

Quelle : Davis Newman Ltd.

1960-1968 Schiffe mit einer Ladefähigkeit von über 500 Tonnen (mit Ausnahme von Militärtankern oder Tankern in der Verfügungsgewalt anderer US-amerikanischer Behörden), ab 1969 Schiffe mit einer Ladefähigkeit von über 7 000 dwt.

Source : Davies Newman Ltd.

1960-1968 navires de 500 tonneaux et plus (à l'exclusion des navires appartenant à la marine ou à d'autres départements ministériels des Etats-Unis), à partir de 1969 navires de 7 000 dwt et plus.

Fonte : Davies Newman Ltd.

1960-1968 navi di 500 tonnellate e più (escluse le navi appartenenti alla marina militare o ad altri dipartimenti ministeriali degli Stati Uniti), dal 1969 navi di 7 000 dwt et più.

Bron : Davies Newman Ltd.

1960-1968 schepen met een laadvermogen boven 500 ton (exclusief militaire tankers, of tankers ter beschikking van andere gezagsorganen van de Verenigde Staten van Amerika), van 1969 schepen met een laadvermogen boven 7 000 dwt.

Source : Davies Newman Ltd.

1960-1968 ships with a loading capacity exceeding 500 tons (with exception of military tankers, or tankers under disposal of other authorities of the U.S.A.), from 1969 ships with a loading capacity exceeding 7 000 dwt.

## TANKERVLOOT VAN DE WERELD

## VERDENSTANKFLÅDE

## FLOTTA MONDIALE DELLE NAVI CISTERNA

Toestand aan het einde van het jaar

Situatione a fine anno

**WELTPRODUKTION  
ELEKTRIZITÄT**  
Nettoerzeugung insgesamt

**PRODUCTION MONDIALE  
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE**

**WORLD PRODUCTION  
ELECTRICAL ENERGY**  
Total net production

	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
<b>Production totale nette</b>											
<b>TWh (10<sup>9</sup> kWh)</b>											
<b>EUROPE</b>	<b>935</b>	<b>1 213</b>	<b>1 435</b>	<b>1 531</b>	<b>1 630</b>	<b>1 762</b>	<b>1 900</b>	<b>2 036</b>	<b>2 165</b>	<b>2 320</b>	<b>EUROPE</b>
<b>EUR-9</b>	<b>407</b>	<b>511</b>	<b>583</b>	<b>611</b>	<b>639</b>	<b>692</b>	<b>758</b>	<b>807</b>	<b>850</b>	<b>907</b>	<b>EUR-9</b>
of which : Germany (FR)	111	140	161	166	172	190	211	227	243	257	soit : Allemagne (RFA)
France	72	88	101	106	112	118	132	141	149	164	France
Italy	55	70	81	87	94	100	106	113	120	130	Italie
Netherlands	16	20	24	26	28	32	35	39	43	47	Pays-Bas
Belgium	14	18	20	22	22	25	28	29	32	36	Belgique
Luxembourg	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	Luxembourg
United Kingdom	129	163	183	189	195	208	223	232	239	245	Royaume-Uni
Ireland	2	3	3	4	4	4	5	6	6	7	Irlande
Denmark	5	7	7	9	9	12	17	19	18	19	Danemark
Rest of Europe	528	702	852	920	991	1 070	1 142	1 229	1 315	1 413	Reste de l'Europe
of which : Norway	31	40	49	48	53	60	57	57	63	67	dont : Norvège
Sweden	34	40	49	50	53	55	57	59	65	70	Suède
Switzerland	21	22	25	28	31	31	30	35	32	32	Suisse
Austria	16	18	22	23	24	25	26	29	28	28	Autriche
Portugal	3	4	5	6	6	6	7	7	8	9	Portugal
Iceland	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	Islande
Finland	8	12	14	15	16	17	19	21	21	22	Finlande
Spain	18	25	31	37	39	44	50	54	60	66	Espagne
Yugoslavia	9	13	15	16	18	20	23	25	28	31	Yougoslavie
Greece	2	3	4	6	7	7	8	9	11	12	Grèce
Turkey	3	4	5	5	6	7	8	8	9	10	Turquie
USSR	275	387	474	510	549	597	645	693	749	801	U.R.S.S.
Germany (DR)	38	44	50	53	55	57	59	61	63	66	Allemagne (RDA)
Poland	27	33	41	44	47	51	56	60	65	71	Pologne
Czechoslovakia	23	28	32	34	36	38	39	40	42	46	Tchécoslovaquie
Hongary	7	9	10	11	11	12	13	13	14	15	Hongrie
Romania	7	11	16	19	23	25	30	33	37	41	Roumanie
Bulgaria	5	7	10	11	13	15	16	18	20	21	Bulgarie
<b>AFRICA</b>	<b>38</b>	<b>47</b>	<b>55</b>	<b>59</b>	<b>62</b>	<b>70</b>	<b>75</b>	<b>80</b>	<b>83</b>	<b>94</b>	<b>AFRIQUE</b>
of which : Egypt*	3	5	6	6	6	7	7	8	9	10	dont : Egypte*
South Rhodesia	2	3	4	4	5	6	6	6	7	7	Rhodésie du Sud
Rép. of South Africa*	25	30	35	37	40	44	47	51	56	62	Rép. d'Afrique du Sud*
<b>AMERICA</b>	<b>1 025</b>	<b>1 220</b>	<b>1 402</b>	<b>1 517</b>	<b>1 599</b>	<b>1 742</b>	<b>1 885</b>	<b>2 000</b>	<b>2 102</b>	<b>2 270</b>	<b>AMÉRIQUE</b>
Northern America	958	1 136	1 305	1 411	1 487	1 618	1 749	1 850	1 942	2 104	Amérique du Nord
of which : United States	842	1 011	1 158	1 249	1 317	1 436	1 552	1 640	1 718	1 853	dont : États-Unis
Canada	114	122	143	157	165	176	191	205	216	240	Canada
Central and South America	67	84	97	105	112	124	136	150	160	170	Amérique latine
of which : Mexico	11	14	17	19	21	23	25	28	31	34	dont : Mexique
Colombia*	4	5	6	6	6	7	8	8	8	9	Colombie*
Venezuela*	5	7	8	9	10	11	11	12	14	14	Venezuela*
Peru*	3	3	4	4	5	5	5	5	6	6	Pérou*
Brazil	23	28	30	33	34	38	42	46	48	54	Brésil
Chile*	5	6	6	7	7	7	7	8	8	9	Chili*
Argentina*	11	12	15	16	17	18	20	23	19	21	Argentine*
<b>ASIA</b>	<b>189</b>	<b>255</b>	<b>314</b>	<b>346</b>	<b>384</b>	<b>425</b>	<b>480</b>	<b>525</b>	<b>560</b>	<b>610</b>	<b>ASIE</b>
of which : India*	20	29	35	38	42	48	54	60	64	69	dont : Union Indienne*
China (1)*	111	154	184	206	234	262	302	340	369	409	Chine (1)*
Japan (2)	4	5	7	8	9	10	11	13	15	17	Japon (2)
Taiwan											Taiwan*
<b>OCEANIA</b>	<b>31</b>	<b>39</b>	<b>47</b>	<b>50</b>	<b>53</b>	<b>57</b>	<b>63</b>	<b>69</b>	<b>73</b>	<b>80</b>	<b>Océanie</b>
of which : Australia*	25	31	37	40	43	47	51	56	60	63	dont : Australie*
New-Zealand*	7	9	11	10	11	12	13	14	15	17	Nouvelle-Zélande*
<b>WORLD</b>	<b>2 220</b>	<b>2 770</b>	<b>3 250</b>	<b>3 500</b>	<b>3 730</b>	<b>4 050</b>	<b>4 400</b>	<b>4 700</b>	<b>5 000</b>	<b>5 400</b>	<b>MONDE</b>

\* Generation — Production brute

(1) Included North-Vietnam/ North-Korea/ Mongolia — Y compris Vietnam du Nord/ Corée du Nord/ Mongolie.

(2) Year from 1st of april to 31st of march — Année du 1<sup>er</sup> avril au 31 mars.

**WERELDPRODUKTIE  
ELEKTRICITEIT**

Totaal nettoproductie

**VERDENSPRODUKTION  
ELEKTRICITET**

**PRODUZIONE MONDIALE  
ENERGIA ELETTRICA**

Produzione totale netta



**WELTPRODUKTION  
ELEKTRIZITÄT**

**PRODUCTION MONDIALE  
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE**

**WORLD PRODUCTION  
ELECTRICAL ENERGY**

1 Nettoerzeugung aus Wasserkraft  
2 Nettoerzeugung aus Erdwärme  
3 Nettoerzeugung aus Kernenergie

1 Hydroelectric net production  
2 Geothermal net production  
3 Nuclear net production

	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
<b>1 — Production hydraulique nette</b>											
<b>TWh (10<sup>9</sup> kWh)</b>											
<b>EUROPE</b>	286	344	381	414	411	439	446	471	475	490	<b>EUROPE</b>
<b>EUR-9</b>	103	107	111	119	112	116	115	123	108	111	<b>EUR-9</b>
of which : Germany (FR)	13	12	15	17	16	17	14	17	14	13	dont : Allemagne (RFA)
France	41	44	46	52	45	50	53	57	49	49	Grance
Italy	46	39	43	44	43	43	42	41	40	42	Italie
United Kingdom	3	4	5	5	6	4	4	6	4	4	Royaume-Uni
Rest of Europe	183	227	270	295	299	323	331	348	367	379	Reste de l'Europe
of which : Norway	31	39	49	48	53	60	57	57	63	67	dont : Norvège
Sweden	31	38	46	45	49	48	42	41	51	53	Suède
Switzerland	21	23	25	28	30	29	27	31	28	25	Suisse
Austria	12	12	16	17	17	18	17	21	17	17	Autriche
Finland	5	8	9	10	11	10	19	9	10	10	Finlande
Spain	16	21	20	27	22	24	30	28	32	36	Espagne
Yugoslavia	6	8	9	10	11	12	15	15	15	18	Yougoslavie
USSR	51	76	81	91	88	103	114	123	125	122	U.R.S.S.
<b>AFRICA</b>	8	11	13	14	15	19	20	22	25	29	<b>AFRIQUE</b>
<b>AMERICA</b>	289	313	364	384	417	424	470	480	510	540	<b>AMÉRIQUE</b>
Northern America	255	273	314	328	357	361	401	407	430	456	Amérique du Nord
of which : United States	149	169	197	198	225	226	253	251	270	276	dont : États-Unis
Canada	106	103	117	130	132	135	145	157	161	180	Canada
Central and South America	34	41	50	56	60	63	69	.	.	.	Amérique latine
<b>ASIA</b>	85	106	121	126	125	128	142	150	160	170	<b>ASIE</b>
of which : Japan <sup>(2)</sup>	58	69	76	80	70	74	76	79	86	88	dont : Japon <sup>(2)</sup>
<b>OCEANIA</b>	11	14	16	17	18	18	22	22	24	26	<b>OCÉANIE</b>
<b>WORLD</b>	680	790	895	955	986	1 028	1 098	1 145	1 194	1 255	<b>MONDE</b>

**2 — Production géothermique nette**

**GWh (10<sup>6</sup> kWh)**

Italy	2 079	2 258	2 413	2 470	2 448	2 517	2 578	2 546	2 483	2 407	Italie
United States	33	168	189	188	316	436	615	525	548	1 454	États-Unis
New-Zealand	379	935	1 176	1 190	1 000	1 131	1 170	1 115	(1 200)	(1 500)	Nouvelle-Zélande
Japan	—	—	—	—	132	192	222	243	(300)	(330)	Japon
Iceland	—	—	—	—	—	—	2	12	14	21	Islande
<b>WORLD</b>	2 491	3 361	3 778	3 848	3 896	4 276	4 587	4 441	4 531	5 712	<b>MONDE</b>

**3 — Production nucléaire nette**

**GWh (10<sup>6</sup> kWh)**

<b>EUROPE</b>	2 209	6 760	18 499	24 256	28 604	32 269	38 576	40 155	46 468	62 809	<b>EUROPE</b>
<b>EUR-9</b>	2 209	6 760	18 499	24 216	28 554	31 804	36 749	37 017	41 797	51 798	<b>EUR-9</b>
of which : Germany (FR)	—	54	112	243	1 150	1 643	4 623	5 668	5 470	8 619	soit : Allemagne (RFA)
France	130	419	897	1 395	2 560	3 159	4 465	5 147	8 743	13 781	France
Italy	—	296	3 345	3 679	3 005	2 446	1 575	3 001	3 189	3 443	Italie
Netherlands	—	—	—	—	—	26	297	347	383	307	Pays-Bas
Belgium	—	42	—	5	85	53	18	49	—	9	Belgique
United Kingdom	2 079	5 949	14 145	18 894	21 754	24 477	25 771	22 805	24 013	25 639	Royaume-Uni
Rest of Europe	—	—	—	40	50	465	1 827	3 138	4 671	11 011	Reste de l'Europe
of which : Sweden	—	—	—	40	50	21	55	50	73	1 390	dont : Suède
Switzerland	—	—	—	—	—	—	560	1 809	1 817	4 670	Suisse
Spain	—	—	—	—	—	52	787	858	2 414	4 600	Espagne
Germany (DR)	—	—	—	—	—	392	425	421	367	351	Allemagne (RDA)
<b>AMERICA</b>	518	3 299	3 777	5 681	7 798	13 404	14 422	22 770	41 888	60 771	<b>AMÉRIQUE</b>
United States	518	3 212	3 657	5 520	7 655	12 546	13 928	21 801	37 900	54 032	États-Unis
Canada	—	87	120	161	143	858	494	969	6 739	3 988	Canada
<b>ASIA</b>	—	—	34	363	810	686	1 595	5 065	8 013	9 520	<b>ASIE</b>
Japan	—	—	34	363	810	686	865	3 040	6 350	8 430	Japon
India	—	—	—	—	—	—	730	2 025	1 660	870	Union Indienne
Pakistan	—	—	—	—	—	—	—	—	3	220	Pakistan
<b>WORLD (without USSR)</b>	2 727	10 059	22 310	30 300	37 212	46 359	54 593	67 990	96 369	133 100	<b>MONDE (sans U.R.S.S.)</b>

**WERELDPRODUKTIE  
ELEKTRICITEIT**

1 Netto produktie uit waterkracht  
2 Netto geothermische produktie  
3 Netto kernenergieproduktie

**VERDENSPRODUKTION  
ELEKTRITET**

**PRODUZIONE MONDIALE  
ENERGIA ELETTRICA**

1 Produzione idroelettrica netta  
2 Produzione geotermica netta  
3 Produzione elettronucleare netta

**WELTPRODUKTION  
NATURURAN**

**PRODUCTION MONDIALE  
URANIUM NATUREL**

**WORLD PRODUCTION  
NATURAL URANIUM**

Tonnen Urangehalt

Tons uranium content

	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
<b>tonnes uranium contenu</b>											
<b>EUROPE</b>		1 052	1 169	1 229	1 315	1 242	1 385	1 410	1 401	1 556	<b>EUROPE</b>
<b>EUR-9</b>	945	1 024	1 073	1 145	1 228	1 168	1 267	1 295	1 280	1 421	<b>EUR-9</b>
of which : Germany (FR) France	— 945	5 1 019	1 1 072	1 1 144	1 1 227	1 1 167	0 1 267	0 1 295	0 1 280	0 1 421	soit : Allemagne (RFA) France
Rest of Europe		28	96	84	87	74	118	115	121	140	Reste de l'Europe
of which : Portugal Spain (*)	— 51	8 20	34 62	35 49	35 52	19 55	69 49	66 49	61 60	75 60	soit : Portugal Espagne (*)
<b>AFRICA</b>								3 750	4 170	4 180	<b>AFRIQUE</b>
of which : Madagascar Gabon (*) Rep. of South Africa Niger	— — 4 925 —	460 — 3 465 —	575 — 2 260 —	560 — 2 530 —	510 — 2 480 —	490 — 2 980 —	495 — 3 080 —	380 — 3 170 —	540 — 3 200 430	210 — 3 100 870	soit : Madagascar Gabon (*) Rép. Afr. du Sud Niger
<b>AMERICA</b>	24 300	17 798	11 570	10 579	11 105	12 364	12 382	13 390	13 485	13 930	<b>AMÉRIQUE</b>
Northern America	24 260	17 790	11 550	10 550	11 090	12 350	12 360	13 360	13 450	13 900	Amérique du Nord
of which : United States Canada	14 480 9 780	11 320 6 470	8 160 3 390	7 550 3 000	8 240 2 850	9 500 2 850	8 900 3 460	9 860 3 500	9 620 3 830	9 900 4 000	soit : Etats-Unis Canada
South America	1	8	20	29	15	14	22	30	35	30	Amérique du Sud
of which : Argentina*	1	8	20	29	15	14	22	30	35	30	soit : Argentine (*)
<b>OCEANIA</b>	935	920	270	260	255	250	254	230	(100)	—	<b>OCÉANIE</b>
of which : Australia	935	920	270	260	255	250	254	230	(100)	—	soit : Australie
<b>WORLD (except USSR - East- States and China)</b>	31 200	23 300	15 300	14 600	15 200	17 000	17 200	18 800	19 100	19 700	<b>MONDE</b> (à l'exception de l'U.R.S.S., des pays de l'Est et de la Chine)

(\*) Production of concentrates

(\*) Production de concentrés

**WERELDPRODUKTIE  
NATUURLIJK URANIUM**

**VERDENSPRODUKTIE  
NATURLIGT URAN**

**PRODUZIONE MONDIALE  
URANIO NATURALE**

Tonnen uranium gehalte

Tonnellate uranio contenuto

**ANNEXE**

---

**ANNEX**

---

**ANLAGE**

---

**APPENDICE**

---

**BIJLAGE**

---

**BILAG**

## ANLAGE I

## ANNEXE I

## ANNEX I

GRUPPIERUNG DER IN DEN REVIEREN  
DER GEMEINSCHAFT  
ANFALLENDEN KOHLENARTENGROUPEMENT DES CATÉGORIES DE HOUILLE  
DANS LES BASSINS  
DE LA COMMUNAUTÉGROUPING OF HARD COAL CATEGORIES  
IN THE COMMUNITY  
COAL FIELDS

	Gruppe I - Groupe I Gruppo I - Groep I Group I		Gruppe II - Groupe II Gruppo II - Groep II Group II		Gruppe III - Groupe III Gruppo III - Groep III Group III		Gruppe IV - Groupe IV Gruppo IV - Groep IV Group IV		Gruppe V - Groupe V Gruppo V - Groep V Group V		Gruppe VI - Groupe VI Gruppo VI - Groep VI Group VI		Gruppe VII - Groupe VII Gruppo VII - Groep VII Group VII	
		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)
DEUTSCHLAND (B.R.)														
Ruhr . . . . .	Anthrazit	<10	Magerkohlen	10—14	Eßkohlen	14—20	—	—	Fettkohlen	18—30	Gaskohlen Gasflam- kohlen	28—35	—	—
Aachen . . . . .	Anthrazit	6—10	Magerkohlen	9—14	Eßkohlen	13—17	3/4 Fett- kohlen	15—19	Fettkohlen	> 19	—	33—40	—	—
Niedersachsen . . . . .	Anthrazit A	6— 9	Anthrazit Magerkohlen	9—11,5 11,5—13	Eßkohlen	13—15	—	—	—	—	—	—	—	—
Saar . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Fettkohlen	33—41	Edel- Flamm- kohlen	37—43
FRANCE														
Nord/Pas-de-Calais . . . . .	Anthra- cites	<10	Maigres anthraciteux	<14	1/2 Gras	14—22	—	—	Gras et 3/4 Gras	> 18	Flénus	> 30	—	—
Lorraine . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gras B Flambants gras	36—39 39—41	Flambants secs	40—42
Auvergne . . . . .	Anthracites	6—10	—	—	—	—	Gras courte flamme	22—26	—	—	—	—	Flambants	32—35
Dauphiné . . . . .	Anthracites	4— 5	—	—	—	—	—	—	Gras	20—26	—	—	—	—
Loire . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Cévennes . . . . .	Anthracites	8—11	Maigres anthraciteux	10—12	—	—	1/2 Gras	16—20	—	—	—	—	—	—
Blanzay . . . . .	—	—	Anthraciteux et maigres 1/4 Gras	7—13	—	—	1/2 Gras Gras courte flamme	13—18 16—25	—	—	Gras	25—35	—	—
Aquitaine . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	Gras	27—29	Flambants gras	33—35	—	—
ITALIA														
Sulcis . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Secco a lunga flamma	> 40
NEDERLAND														
Limburg . . . . .	Antraciet	<10	Magerkolen A	10—12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
BELGIQUE/BELGIË														
Campine/Kempen . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	Gras A Vetkool A	20—28	Gras B Vetkool B	> 28	—	—
Bassin Sud/Zuiderbeek . . . . .	Anthracites Antraciet	<10	Anthracites B et Maigres Antraciet B en Magerkool	10—14	1/2 Gras 1/2 Vetkool	14—18	3/4 Gras 3/4 Vetkool	18—20	—	—	—	—	—	—

UNITED KINGDOM

Classification :	100/101	201	202	203—204	301/300 H	401/702	801/902
Coal Rank Codes							
% Volatile Matters	< 9	9—14	14—16	16—20	30—30	20—38	> 38
Descriptions	Anthracites	Dry steam	L.V. Coking steam		M.V. Coking steam	H.V. Coking coals	
<b>N.C.B. Areas :</b>							
Scotland	x	—	—	—	x	x	x
Northern	—	—	—	—	x	x	x
Yorkshire	—	—	—	—	—	x	x
North West	—	—	—	—	—	x	x
Midlands	—	—	—	—	—	x	x
Wales	x	x	x	x	x	x	—
Kent	—	—	—	x	x	—	—

\*) Flüchtige Bestandteile den Preislisten entnommen — \*) Matières volatiles selon les barèmes de prix — \*) Materie volatili da listine dei prezzi — \*) Vluchtige bestanddelen volgens de prijslijsten  
 \*) Volatile matter according to the price lists.

BIJLAGE I

GROEPERING VAN DE KOLENSOORTEN  
 IN DE BEKKENS VAN DE GEMEENSCHAP

BILAG I

EN INDELING AF DE I FÆLLESSKABET  
 FOREKOMMENDE KULARTER

APPENDICE I

RAGGRUPPAMENTO DELLE CATEGORIE DI CARBON  
 FOSSILE ESTRATTO NEI BACINI DELLA COMUNITA

**ANLAGE II**  
**BENENNUNG DER**  
**MINERALÖLPRODUKTE**

 A Benennung in der Gemeinschaft  
 B Nationale Benennungen

**ANNEXE II**  
**APPELLATIONS DES PRODUITS**  
**PÉTROLIERS**

 A Appellation Communauté  
 B Appellations nationales

**ANNEX II**  
**NAMES OF**  
**OIL PRODUCTS**

 A Names - Community  
 B National names

	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 A	RAFFINERIEGAS	GAZ DE RAFFINERIES	GAS DI RAFFINERIE	RAFFINADERIJGAS	GAZ DE RAFFINERIES	RAFFINADERIJGAS	REFINERY GAS	REFINERY GAS	RAFFINADERIGAS
B	- Raffineriegas	- Gaz incondensables	- Gas incondensabili - Gas di raffinerie	- Raffinaderijgas	- gaz de pétrole incondensables	- Onverdichtbare gas-sen	- Refinery gas	- Refinery gas	- Raffinaderigas
2 A	FLÜSSIGGAS	GAZ DE PETROLE LIQUEFIES	GAS DI PETROLIO LIQUEFATTI	VLOEIBAAR PETROLEUMGAS	GAZ DE PETROLE LIQUEFIES	VLOEIBAAR PETROLEUMGAS	LIQUEFIED PETROLEUMGAS	LIQUEFIED PETROLEUMGAS	FLASKEGAS
B	- Flüssiggas	- Butane - Propane	- Gas di petrolio liquefatti	- Vloeibaar gas	- Gaz de pétrole liquéfiés	- Vloeibaar petroleumgas	- Butane - Propane	- Butane - Propane	- Flydende gas LPG
3 A	MOTORENBENZIN	ESSENCE MOTEUR	BENZINA AUTO	AUTOBENZINE	ESSENCE MOTEUR	AUTOBENZINE	MOTOR SPIRIT	MOTOR SPIRIT	MOTORBENZIN
B	- Normalbenzin - Superbenzin	- Supercarburant - Carburant auto - Essence auto militaire - Mélange RATP	- Benzina auto supercarburante - Benzina auto normale - Benzina agricola	- Motorbenzine - Super - Gewoon	- Essence auto	- Autobenzine	- Motor spirit 5-4-3-2 star	- Standard grade - Premium Grade	- Regularbenzin - Premiumbenzin - Farvetbenzin
4 A	FLUGKRAFTSTOFFE	CARBURANTS D'AVIATION	CARBURANTE PER AEREI	VLIEGTUIGBRANDSTOFFEN	CARBURANTS D'AVIATION	VLIEGTUIGBRANDSTOFFEN	AVIATION FUELS	AVIATION FUELS	FLYVEBENZIN OG JETBRÆNDSTOF
B	- Flugbenzin - Flugturbinenkraftstoffe leicht - Flugturbinenkraftstoffe schwer	- Bases essence aviation - Essence aviation - Carburacteur type essence - Carburacteur type pétrole	- Benzina avia - Carboturbo tipo benzina - Carboturbo tipo petrolio	- Vliegtuigbenzine - Jet fuels	- Essences avion - JP 4 - JP 1	- Vliegtuigbenzine - JP 4 - JP 1	- Aviation spirit - Wide out gasoline (AVTAG) - Aviation turbine fuel (AVTUR)	- Aviation motor spirit - Jet type fuel	- Flyvebenzin - JP 1 - JP 4
5 A	PETROLEUM	PETROLE LAMPANT	PETROLIO	PETROLEUM	PETROLE LAMPANT	PETROLEUM	KEROSINES	KEROSINES	PETROLEUM
B	- Petroleum	- Pétrole lampant - Pétrole lampant désaromatisé	- Petrolio - Petrolio agricolo - Petrolio riscaldamento	- Lichtpetroleum - Tractorpetroleum	- Pétrole lampant - Pétrole tracteur (TVO)	- Lampenpetroleum - Tractorpetroleum (TVO)	- Burning oil (premier, standard-domestic) - Vaporising oil	- Kerosene - Vaporising oils	- Petroleum
6 A	ROHBENZIN	NAPHTAS	NAFTA	NAFTA	NAPHTAS	NAFTA	NAPHTHAS	NAPHTHAS	NAPHTHAS
B	- Rohbenzin	- Fractions légères - Fractions légères type G.D.F. - Naphtas	- Distillati leggeri - Virgin nafta	- Nafta	- Naphta pour la chimie - Naphta à autres usages	- Naphta voor de scheikunde - Naphta voor ander gebruik	- Naphta for gasworks - Naphta for pet. chem. feedstocks	- Naphta for gasworks	- Let benzin - L.V.N.
7 A	DIESELKRAFTSTOFF UND DESTILLAT-HEIZÖLE	GASOIL ET FUEL-OIL FLUIDE	GASOLIO	GAS-DIESELÖLIE EN LICHTE STOOKOLIE	GASOIL ET FUEL-OIL FLUIDE	GAS-DIESELÖLIE EN LICHTE STOOKOLIE	GAS/DIESEL OIL	GAS/DIESEL OIL	GAS OLIE OG DIESELÖLIE
B	- Dieselkraftstoff - Heizöl extra leicht - Heizöl leicht	- Gasoil moteur - Diesel marine - Fuel-oil domestique - Fuel-oil léger	- Gasolio autotrazione - Gasolio agricolo - Gasolio marina - Gasolio riscaldamento	- Diesel- en autogasolie - Overige gasolie - Lichte stookolie (HBO I en HBO II)	- Gasoil carburant (AGO) - Gasoil chauffage - Gasoil lourd - Fuel-oil léger	- Auto gasolie (AGO) - Gasolie voor verwarming - Zware gasolie - Lichte stookolie	- Derv fuel - Gas oil - Marine diesel oil	- Auto diesel oil - Heating gas oil	- Auto dieselolie - Motorgasolie - Fyringsgasolie - Marine dieselolie

8 A	RÜCKSTANDS-HEIZÖLE	FUEL-OIL RESIDUEL	OLIO COMBUSTIBILE	RESIDUELE STOOKOLIE	FUEL-OIL RESIDUEL	RESIDUELE STOOKOLIE	RESIDUAL FUEL OIL	RESIDUAL FUEL OIL	SVÆR FUELOLIE
B	- Heizöl mittelschwer - Heizöl schwer	- Distillat paraffineux - Fuel-oil lourd n° 1 - Fuel-oil lourd n° 2 - Fuel-oil marine nationale	- Olio combustibile fluidissimo - Olio combustibile fluido - Olio combustibile semifluido - Olio combustibile denso	- Stookolie middel-zwaar 400 - Stookolie middel-zwaar 800 - Stookolie zwaar 3500	- Fuel-oil résiduel - Bunker «C» - Brai de pétrole résiduel	- Residuele stookolie - Bunker «C» - Residuele petroleumteer	- Light fuel oil - Medium fuel oil - Heavy fuel oil	- Light fuel oil - Heavy fuel oil	- Let Fuelolie - Svær fuelolie
9 A	SPEZIAL- UND TESTBENZIN	WHITE SPIRIT ET ESSENCES SPECIALES	BENZINA SOLVENTE E ACQUARAGIA MINERALE	MIN. TERPENTIJN EN SPECIALE BENZINES	WHITE SPIRIT ET ESSENCES SPECIALES	MIN. TERPENTIJN EN SPECIALE BENZINES	WHITE SPIRIT AND SBP	WHITE SPIRIT AND SBP	MINERALSK TERPENTIN
B	- Spezialbenzin - Testbenzin	- White spirit - Essences spéciales et straight-run	- Benzina solvente - Acquaragia minerale	- Min. terpentijn - Speciale benzines	- Essences spéciales - White spirit	- Speciale benzine - White spirit	- Industrial spirit - White spirit	- White spirit - SBP	- Mineralsk terpentijn - Ekstraktionsbenzin
10A	SCHMIERSTOFFE	LUBRIFIANTS	LUBRIFICANTI	SMEEROLIEN EN -VETTEN	LUBRIFIANTS	SMEEROLIEN EN -VETTEN	LUBRICANTS	LUBRICANTS	SMØREOLIER OG-FEDT
B	- Schmieröle - Schmiermittel	- Lubrifiants - Spindle léger	- Lubrificanti - Oil bianchi - Oil isolanti	- Smeeroliën en -vetten	- Lubrifiants	- Smeermiddelen	- Lubricating oils and greases	- Lubricating oils and greases	- Smøreolier - Smørefedt
11A	BITUMEN	BITUMES	BITUMI	BITUMEN	BITUMES	BITUMEN	BITUMEN	BITUMEN	BITUMEN
B	- Bitumen	- Bitumes - Bitumes fluxés - Bitume d'agglomération - Road-oil - Cut-backs	- Bitumi stradali e industriali	- Bitumen	- Bitumes - Cut-backs	- Bitumen - Cut-backs	- Bitumen	- Petroleum bitumen	- Bitumen
12A	PETROLKOKS	COKE DE PETROLE	COKE DI PETROLIO	PETROLEUMCOKES	COKE DE PETROLE	PETROLEUMCOKES	PETROLEUM COKE	PETROLEUM COKE	JORDOLIEKOKS
B	- Petrolkoks	- Coke de pétrole	- Coke di petrolio	- Petroleumcokes	- Coke de pétrole	- Petroleumcokes	- Petroleum coke	- Petroleum coke	- Jordoliekoks
13A	ANDERE PRODUKTE	AUTRES PRODUITS	ALTRI PRODOTTI	ANDERE PRODUKTEN	AUTRES PRODUITS	ANDERE PRODUKTEN	OTHERS	OTHERS	ØVRIGE
B	- Extr. u. Rückstände - Vaseline - Paraffin - Paraff. Rückstände - Andere Erzeugn.	- Petrolatum et Gatsch - Vaseline - Paraffine - Cires - Soufre - Sous-produits divers	- Parafina - Pece di petrolio - Vaseline - Petrolato - Estratti aromatici - Altri prodotti	- Overige produkten	- Pétrolatums - Vaselines - Paraffines - Autres produits - Soufre	- Petrolatums - Vaseline - Paraffine - Andere produkten - Zwavel	- Paraffin wax - Other petroleum products	- Mineral jelly - Waxes - Other petroleum products	- Vaseline - Paraffin - Vox - Andre produkter
	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique/België		United Kingdom	Ireland	Danmark

**BIJLAGE II**
**BENAMING  
VAN DE AARDOLIEPRODUKTEN**

A Benaming - Gemeenschap  
B Nationale benamingen

**BILAG II**
**BETEGNELSE FOR OLIEPRODUKTER**

A Fællesskabsbetegnelse  
B Landets betegnelse

**APPENDICE II**
**DENOMINAZIONE  
DEI PRODOTTI PETROLIFERI**

A Denominazione Comunità  
B Denominazioni nazionali

## ANLAGE III

## ANNEXE III

## ANNEXE III

KRAFTSTOFFE  
OKTANZAHLCARBURANTS  
INDICE D'OCTANEMOTOR-FUELS  
OCTAN-NUMBER

1. Januar	Deutschland (B.R.)				France				1 <sup>er</sup> Janvier
	Normalbenzin		Superbenzin		Esence normale		Esence super		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1969	94 - 91	88 - 82	100 - 98	91,5 - 86	92 - 90	84 - 82	99 - 97	92 - 87	1969
1970	94 - 91	88 - 82	100 - 98	91,5 - 86	91 - 90	86 - 85	99 - 97,5	93 - 91	1970
1971	94,5 - 91,5	88 - 82	100,5 - 98,5	89,3 - 82,5	91,8 - 89,9	86,2 - 79,8	99 - 98,2	91 - 85	1971
1972	92 - 90	87 - 81	99 - 97	89 - 85	92 - 89	87 - 82	99 - 98	90 - 85	1972
1973	94 - 91	87 - 84	99 - 98	90 - 87	94 - 90	84 - 82	99 - 98	91 - 86	1973
1 Gennaio	Italia				Nederland				1 Januari
	Benzina auto normale		Benzina auto supercarburante		Normale benzine		Super benzine		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1969	88 - 86	84 - 78	100 - 97,5	93 - 86	91 - 89	87 - 83	99 - 98	92 - 89	1969
1970	91 - 85	86 - 78	100 - 97,5	93 - 86	94 - 90	87 - 83	101 - 98	93 - 85	1970
1971	88,5 - 86	85 - 80	100,5 - 97,5	93,5 - 87	93 - 90	87 - 83	100 - 98	92 - 88	1971
1972	87 - 85	85 - 80	99 - 98	93 - 89	93 - 90	87 - 83	100 - 98	92 - 89	1972
1973	88 - 85	85 - 80	100 - 98	93 - 87	94 - 90	88 - 83	100 - 98	92 - 89	1973
1 Januari	Belgique/België				Luxembourg				1 <sup>er</sup> Janvier
	Esence normale benzine		Esence super benzine		Esence normale		Esence super		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1969	92 - 90	87 - 84	99 - 98	91 - 85	92 - 91	87 - 84	99 - 98	91 - 85	1969
1970	92 - 89	86 - 82	100 - 98	92 - 87	92 - 89	86 - 82	99 - 98	91 - 88	1970
1971	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	1971
1972	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	1972
1973	95 - 90	89 - 81	100 - 98	93 - 88	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	1973
1 January	United Kingdom				Ireland				1 January
	Motor spirit - 2 star		Motor spirit - 4 star		Motor spirit - Standard		Motor spirit - Premium		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1969	92,8 - 90,1	86,5 - 82,0	99,7 - 98,0	91,7 - 86,0	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1969
1970	95,0 - 90,7	88,7 - 80,9	99,5 - 97,6	91,3 - 86,2	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1970
1971	93,7 - 91,1	86,3 - 82,7	99,9 - 98,0	90,8 - 87,3	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1971
1972	94 - 91	88 - 83	100 - 98	92 - 88	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1972
1973	94 - 91	87 - 83	100 - 97	92 - 86	90 - 90	82 - 82	99 - 99	85 - 85	1973
1 Januar	Danmark				ROZ = Research method MOZ = Motor method ★				
	Regularbenzin		Premiumbenzin						
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ					
1969	94 - 93	85 - 81	100,2 - 99,7	93 - 89					
1970	95 - 93	88 - 81	101 - 99	93,5 - 88					
1971	95 - 93	89 - 83	101 - 99	93 - 89					
1972	94 - 93	89 - 83	100 - 100	93 - 89					
1973	95 - 93	89 - 83	100 - 99	93 - 87					

BIJLAGE III  
AUTOBRANDSTOFFEN  
OKTAANGETAL

BILAG III  
BENZIN  
OKTANTAL

APPENDICE III  
CARBURANTI  
INDICE DI OTTANO



**VERÖFFENTLICHUNGEN**

**PUBLICATIONS**

**PUBBLICAZIONI**

**UITGAVEN**

**PUBLICATIONS**

TITEL	TITRE	Preis Einzelnummer Price per issue Prezzo di ogni numero					Prix par numéro Price annual subscription Prezzo abbonamento annuo							
		Preis Jahresabonnement Price annual subscription Prezzo abbonamento annuo					Prix abonnement annuel Price annual subscription Prezzo abbonamento annuo							
		DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb			
<b>PERIODISCHE VERÖFFENTLICHUNGEN</b>	<b>PUBLICATIONS PÉRIODIQUES</b>													
<b>Allgemeine Statistik (violett)</b> deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch 11 Hefte jährlich	<b>Statistiques générales (violett)</b> allemand / français / italien / néerlandais / anglais 11 numéros par an	5,50	8,50	950	5,50	75	51,50	78,—	8 750	51,—	700			
<b>Regionalstatistik - Jahrbuch (violett)</b> deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	<b>Statistiques régionales - annuaire (violett)</b> allemand / français / italien / néerlandais / anglais	14,50	22,50	2 500	14,50	200	—	—	—	—	—			
<b>Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen - Jahrbuch (violett)</b> deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	<b>Comptes Nationaux - annuaire (violett)</b> allemand / français / italien / néerlandais / anglais	14,50	22,50	2 500	14,50	200	—	—	—	—	—			
<b>Zahlungsbilanzen - Jahrbuch (violett)</b> deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	<b>Balances des paiements - annuaire (violett)</b> allemand / français / italien / néerlandais / anglais	11,—	17,—	1 900	11,—	150	—	—	—	—	—			
<b>Steuerstatistik - Jahrbuch (violett)</b> deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	<b>Statistiques fiscales - annuaire (violett)</b> français / allemand / italien / néerlandais / anglais	11,—	17,—	1 900	11,—	150	—	—	—	—	—			
<b>Statistische Grundzahlen</b> deutsch, französisch, italienisch, niederländisch, englisch, dänisch	<b>Statistiques de base</b> allemand, français, italien, néerlandais, anglais, danois	7,50	11,50	1 250	7,50	100	—	—	—	—	—			
<b>Außenhandel : Monatsstatistik (rot)</b> deutsch / französisch 11 Hefte jährlich	<b>Commerce extérieur : Statistique mensuelle (rouge)</b> allemand / français 11 numéros par an	5,50	8,50	950	5,50	75	51,50	78,—	8 750	51,—	700			
<b>Außenhandel : Analytische Übersichten (Nimexe) (rot); jährlich (Jan.-Dez.) (1971)</b> deutsch / französisch	<b>Commerce extérieur : Tableaux analytiques (Nimexe) (rouge); publication annuelle (jan.-déc.) (1971)</b> allemand / français													
Band A — Landwirtschaftliche Erzeugnisse	Volume A — Produits agricoles	22,—	33,50	3 750	22,—	300								
Band B — Mineralische Stoffe	Volume B — Produits minéraux	11,—	17,—	1 900	11,—	150								
Band C — Chemische Erzeugnisse	Volume C — Produits chimiques	22,—	33,50	3 750	22,—	300								
Band D — Kunststoffe, Leder	Volume D — Matières plastiques, cuir	18,50	28,—	3 150	18,50	250								
Band E — Holz, Papier, Kork	Volume E — Bois, papier, liège	15,—	22,50	2 500	15,—	200								
Band F — Spinnstoffe, Schuhe	Volume F — Matières textiles, chaussures	22,—	33,50	3 750	22,—	300								
Band G — Steine, Gips, Keramik, Glas	Volume G — Pierres, plâtre, céramique, verre	15,—	22,50	2 500	15,—	200								
Band H — Eisen und Stahl	Volume H — Fonte, fer et acier	18,50	28,—	3 150	18,50	250								
Band I — Unedle Metalle	Volume I — Autres métaux communs	18,50	28,—	3 150	18,50	250								
Band J — Maschinen, Apparate	Volume J — Machines, appareils	22,—	33,50	3 750	22,—	300								
Band K — Beförderungsmittel	Volume K — Matériel de transport	11,—	17,—	1 900	11,—	150								
Band L — Präzisionsinstrumente, Optik	Volume L — Instruments de précision, optique	18,50	28,—	3 150	18,50	250								
Jahrbuch (Länder / Waren) Spezialpreis 12 Bände	Annuaire (pays-produits) Prix spécial 12 volumes	22,—	33,50	3 750	22,—	300	169,—	255,50	28 750	167,—	2 300			
<b>Außenhandel : Analytische Übersichten - CST (rot) (1971)</b> deutsch / französisch jährlich Band Export Band Import	<b>Commerce extérieur : Tableaux analytiques - CST (rouge) (1971)</b> allemand / français publication annuelle Volume Export Volume Import	29,50	44,50	5 000	29,—	400	—	—	—	—	—			
		22,—	33,50	3 750	22,—	300	—	—	—	—	—			
<b>Außenhandel : Länderverzeichnis - NCP (rot)</b> deutsch / französisch / italienisch / niederländisch jährlich	<b>Commerce extérieur : Nomenclature des pays - NCP (rouge)</b> allemand / français / italien / néerlandais publication annuelle	5,50	8,50	950	5,50	75	—	—	—	—	—			
<b>Außenhandel : Erzeugnisse EGKS (rot)</b> deutsch / französisch / italienisch / niederländisch jährlich	<b>Commerce extérieur : Produits CECA (rouge)</b> allemand / français / italien / néerlandais publication annuelle	18,50	28,—	3 150	18,50	250	—	—	—	—	—			

TITOLO	TITEL	TITLE
<p><b>PUBBLICAZIONI PERIODICHE</b></p> <p><b>Statistiche generali (viola)</b> tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 11 numeri all'anno</p> <p><b>Statistiche regionali - annuario (viola)</b> tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p><b>Conti nazionali - annuario (viola)</b> tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p><b>Bilance dei pagamenti - annuario (viola)</b> tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p><b>Statistiche fiscali - annuario (viola)</b> tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p><b>Statistiche generali della Comunità</b> tedesco, francese, italiano, olandese, inglese, danese</p> <p><b>Commercio estero : Statistica mensile (rosso)</b> tedesco / francese 11 numeri all'anno</p> <p><b>Commercio estero : Tavole analitiche - (Nimexe) (rosso); pubblicazione annuale (gen.-dic.) (1971)</b> tedesco / francese</p> <p>Volume A — Prodotti agricoli Volume B — Prodotti minerali Volume C — Prodotti chimici Volume D — Materie plastiche, cuoio Volume E — Legno, carta, sughero</p> <p>Volume F — Materie tessili, calzature</p> <p>Volume G — Pietre, gesso, ceramica, vetro Volume H — Ghisa, ferro e acciaio Volume I — Altri metalli comuni</p> <p>Volume J — Macchine ed apparecchi Volume K — Materiale da trasporto</p> <p>Volume L — Strumenti di precisione, ottica</p> <p>Annuario (paesi-prodotti) Prezzo speciale 12 volumi</p> <p><b>Commercio estero : Tavole analitiche - CST (rosso) (1971)</b> tedesco / francese pubblicazione annuale Volume Export Volume Import</p> <p><b>Commercio estero : Nomenclatura dei paesi - NCP (rosso)</b> tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale</p> <p><b>Commercio estero : Prodotti CECA (rosso)</b> tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale</p>	<p><b>PERIODIEKE UITGAVEN</b></p> <p><b>Algemene statistiek (paars)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels 11 nummers per jaar</p> <p><b>Regionaalstatistiek - jaarboek (paars)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p><b>Nationale rekeningen - jaarboek (paars)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p><b>Betalingsbalansen - jaarboek (paars)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p><b>Belastingstatistiek - jaarboek (paars)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p><b>Basisstatistieken</b> Duits, Frans, Italiaans, Nederlands, Engels, Deens</p> <p><b>Buitenlandse handel : Maandstatistiek (rood)</b> Duits / Frans 11 nummers per jaar</p> <p><b>Buitenlandse handel : Analytische tabellen (Nimexe) (rood); jaarlijks (jan.-dec.) (1971)</b> Duits / Frans</p> <p>Deel A — Landbouwprodukten Deel B — Minerale produkten Deel C — Chemische produkten Deel D — Plastische stoffen, leder Deel E — Hout, papier, kurk</p> <p>Deel F — Textielstoffen, schoeisel</p> <p>Deel G — Steen, gips, keramiek, glas Deel H — Gietijzer, ijzer en staal Deel I — Onedele metalen</p> <p>Deel J — Machines en toestellen Deel K — Vervoermaterieel Deel L — Precisie-instrumenten, optische toestellen</p> <p>Jaarboek (landen-produkten) Speciale prijs 12 delen</p> <p><b>Buitenlandse handel : Analytische tabellen CST (rood) (1971)</b> Duits / Frans jaarlijkse uitgave Deel Export Deel Import</p> <p><b>Buitenlandse handel : Gemeenschappelijke landenlijst NCP (rood)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks</p> <p><b>Buitenlandse handel : Produkten EGKS (rood)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks</p>	<p><b>PERIODICAL PUBLICATIONS</b></p> <p><b>General Statistics (purple)</b> German / French / Italian / Dutch / English 11 issues per year</p> <p><b>Regional Statistics - yearbook (purple)</b> German / French / Italian / Dutch / English</p> <p><b>National Accounts - yearbook (purple)</b> German / French / Italian / Dutch / English</p> <p><b>Balances of Payments - yearbook (purple)</b> German / French / Italian / Dutch / English</p> <p><b>Tax Statistics - yearbook (purple)</b> German / French / Italian / Dutch / English</p> <p><b>Basic Statistics</b> German, French, Italian, Dutch, English, Danish</p> <p><b>Foreign Trade : Monthly Statistics (red)</b> German / French 11 issues per year</p> <p><b>Foreign Trade : Analytical Tables (Nimexe) (red); yearly (Jan.-Dec.) (1971)</b> German / French</p> <p>Volume A — Agricultural products Volume B — Mineral products Volume C — Chemical products Volume D — Plastic materials, leather Volume E — Wood, paper, cork</p> <p>Volume F — Textiles, footwear Volume G — Articles of stone, of plaster, ceramic products, glass and glassware Volume H — Iron and steel, and articles thereof Volume I — Basemetals Volume J — Machinery and mechanical appliances Volume K — Transport equipment Volume L — Precision instruments, optics</p> <p>Yearbook (countries-products) Special price for 12 volumes</p> <p><b>Foreign Trade : Analytical Tables - CST (red) (1971)</b> German / French Yearly publication Volume Export Volume Import</p> <p><b>Foreign Trade : Standard Country Nomenclature - NCP (red)</b> German / French / Italian / Dutch yearly</p> <p><b>Foreign Trade : ECSC Products (red)</b> German / French / Italian / Dutch yearly</p>



TITOLO	TITEL	TITLE
<p><b>PUBBLICAZIONI PERIODICHE</b></p> <p><b>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1959-1966) - per paese (verde oliva)</b> tedesco / francese / italiano / olandese / inglese (Mauritania, Mali, Alto Volta, Niger, Senegal, Costa d'Avorio, Togo, Dahomey, Camerun, Ciad, Centrafrica, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p> <p><b>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1967-1969) (verde oliva)</b> tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p> <p><b>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1969-1970) (verde oliva)</b> tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p> <p><b>Associati d'oltremare : Annuario statistico degli AOM (verde oliva)</b> francese</p> <p><b>Statistiche dell'energia (rubino)</b> tedesco / francese / italiano / olandese / inglese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p><b>Statistiche dell'industria (blu)</b> tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p><b>Siderurgia (blu)</b> tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione bimestrale annuario 1964, 1966, 1968, 1970 (non compreso nell'abbonamento)</p> <p><b>Statistiche sociali (giallo)</b> tedesco / francese / italiano / olandese o : tedesco / francese 6 numeri all'anno annuario (non compreso nell'abbonamento)</p> <p><b>Statistica agraria (verde)</b> tedesco / francese 6 numeri all'anno Annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p><b>Statistica dei trasporti (cremisi)</b> tedesco / francese / italiano / olandese annuario</p>	<p><b>PERIODIEKE UITGAVEN</b></p> <p><b>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1959-1966) per land (olijfgroen)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels (Mauretanië, Mali, Boven-Volta, Niger, Senegal, Ivoorkust, Togo, Dahomey, Kameroen, Tsjaad, Centraal-Afrika, Gabon, Kongo (Brazzaville), Madagaskar)</p> <p><b>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1967-1969) (olijfgroen)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p> <p><b>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1969-1970) (olijfgroen)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p> <p><b>Overzeese geassocieerden : Statistisch jaarboek voor de AOM (olijfgroen)</b> Frans</p> <p><b>Energiestatistiek (robijn)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p><b>Industriestatistiek (blauw)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p><b>Ijzer en staal (blauw)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands tweemaandelijks jaarboek 1964, 1966, 1968, 1970 (niet begrepen in het abonnement)</p> <p><b>Sociale statistiek (geel)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands of : Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (niet begrepen in het abonnement)</p> <p><b>Landbouwstatistiek (groen)</b> Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p><b>Vervoersstatistiek (karmozijn)</b> Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarboek</p>	<p><b>PERIODICAL PUBLICATIONS</b></p> <p><b>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM by Country (1959-1966) (olive-green)</b> German / French / Italian / Dutch / English (Mauritania, Mali, Upper Volta, Niger, Senegal, Ivory Coast, Togo, Dahomey, Cameroon, Chad, Central African Republic, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p> <p><b>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1967-1969) (olive-green)</b> German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p> <p><b>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1969-1970) (olive-green)</b> German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p> <p><b>Overseas Associates : Statistical Yearbook of the AOM (olive-green)</b> French</p> <p><b>Energy Statistics (ruby)</b> German / French / Italian / Dutch / English quarterly Yearbook (included in the subscription)</p> <p><b>Industrial Statistics (blue)</b> German / French / Italian / Dutch quarterly Yearbook (included in the subscription)</p> <p><b>Iron and Steel (blue)</b> German / French / Italian / Dutch bimonthly Yearbook 1964, 1966, 1968, 1970 (not included in the subscription)</p> <p><b>Social Statistics (yellow)</b> German / French / Italian / Dutch or : German / French 6 issues yearly Yearbook (not included in the subscription)</p> <p><b>Agricultural Statistics (green)</b> German / French 6 issues yearly Yearbook (included in the subscription)</p> <p><b>Transport Statistics (crimson)</b> German / French / Italian / Dutch Yearbook</p>



TITOLO	TITEL	TITLE
<p><b>PUBBLICAZIONI NON PERIODICHE</b></p> <p><b>Statistiche sociali : Serie speciale « Bilanci familiari »</b> (giallo) (edizione 1966-1967) <i>tedesco / francese e italiano / olandese</i> 7 numeri, comprendenti ciascuno un testo e tabelle prezzo unitario</p> <p><b>Statistiche sociali : Serie speciale « Indagine sulla struttura e sulla ripartizione dei salari »</b> (giallo) 8 volumi serie completa</p> <p><b>Statistica agraria : Serie speciale « indagine di base sulla struttura delle aziende agricole - Risultati riassuntivi per circoscrizione d'indagine »</b> prezzo unitario</p> <p><b>Statistiche generali : Serie speciale « Tavole Input-Output 1965 »</b> (viola) <i>francese + lingua del paese in oggetto</i> abbonamento per i primi 6 volumi</p> <p><b>Statistiche generali : Numero speciale « Sistema europeo di conti economici integrati » SEC</b> <i>tedesco, francese, italiano, olandese</i></p> <p><b>Nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità europee (NACE)</b> <i>Tedesco / francese e italiano / olandese</i> edizione 1970</p> <p><b>Classificazione statistica e tariffaria per il commercio internazionale (CST)</b> (rosso) <i>tedesco / francese / italiano / olandese</i></p> <p><b>Nomenclatura uniforme delle merci per la statistica dei trasporti (NST)</b> - Edizione 1968 <i>tedesco / francese / italiano / olandese</i></p> <p><b>Nomenclatura armonizzata per le statistiche del commercio estero dei paesi della CEE (NIMEXE)</b> (rosso) <i>tedesco, francese, italiano, olandese</i> Testo integrale - Edizione 1969 + supplemento 1970 + 1971 + 1972</p> <p><i>Inglese (grigio)</i> Testo integrale 1971 Testo integrale 1972</p>	<p><b>NIET-PERIODIEKE UITGAVEN</b></p> <p><b>Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Budgetonderzoek”</b> (geel) (uitgave 1966-1967) <i>Duits / Frans en Italiaans / Nederlands</i> 7 nummers met elk een tekstgedeelte en een tabellengedeelte per nummer</p> <p><b>Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Enquête naar de structuur en de verdeling der lonen”</b> (geel) 8 delen volledige serie</p> <p><b>Landbouwstatistiek : Bijzondere reeks „Basisenquête inzake de structuur van de landbouwbedrijven - Samengevatte resultaten per enquêtegebied”</b> per nummer</p> <p><b>Algemene statistiek : bijzondere reeks „Input-Output tabellen 1965”</b> (paars) <i>Frans + de taal van het betrokken land</i> abonnement voor de eerste 6 delen</p> <p><b>Algemene statistiek : Speciaal nummer „Europees stelsel van economische rekeningen” ESER</b> <i>Duits, Frans, Italiaans, Nederlands</i></p> <p><b>Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen (NACE)</b> <i>Duits / Frans en Italiaans / Nederlands</i> uitgave 1970</p> <p><b>Classificatie voor statistiek en tarief van de internationale handel (CST)</b> (rood) <i>Duits / Frans / Italiaans / Nederlands</i></p> <p><b>Eenvormige goederennomenclatuur voor de vervoersstatistieken (NST)</b> - Uitgave 1968 <i>Duits / Frans / Italiaans / Nederlands</i></p> <p><b>Geharmoniseerde Nomenclatuur voor de Statistieken van de Buitenlandse Handel van de Lid-staten van de EEG (NIMEXE)</b> (rood) <i>Duits, Frans, Italiaans, Nederlands</i> volledige tekst - uitgave 1969 + supplement 1970 + 1971 + 1972</p> <p><i>Engels (grijs)</i> Volledige tekst 1971 Volledige tekst 1972</p>	<p><b>NON-PERIODICAL PUBLICATIONS</b></p> <p><b>Social Statistics : Special Series of Economic Accounts (yellow)</b> (1966-1967 edition) <i>German / French, and Italian / Dutch</i> 7 issues, each containing text and tables per issue</p> <p><b>Social Statistics : Special Series “Survey on the structure and distribution of wages”</b> (yellow) 8 volumes complete series</p> <p><b>Agricultural Statistics : Special Series Basis survey on the structure of agricultural holdings - Summary results according to survey areas”</b> per issue</p> <p><b>General Statistics : Special Series “The Input-Output Tables 1965”</b> (purple) <i>French + the language of the country concerned</i> The series of the first 6 issues</p> <p><b>General Statistics : Special issue “European system of integrated economic accounts” ESA</b> <i>German, French, Italian, Dutch</i></p> <p><b>General Nomenclature of Economic Activities in the European Communities (NACE)</b> <i>German / French, and Italian / Dutch</i> 1970 issue</p> <p><b>Statistical and Tariff Classification for International Trade (CST)</b> (red) <i>German / French / Italian / Dutch</i></p> <p><b>Standard Goods Nomenclature for Transport Statistics (NST)</b> - 1968 issue <i>German / French / Italian / Dutch</i></p> <p><b>Harmonized Nomenclature for the Foreign Trade Statistics of the EEC Countries (NIMEXE)</b> (red) <i>German, French, Italian, Dutch</i> Full Text - 1969 issue + supplement 1970 + 1971 + 1972</p> <p><i>English (grey)</i> Full text 1971 Full text 1972</p>





**OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE  
BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN  
DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR**

- J. Mayer**    **Directeur général / Director-General / Generaldirektor / Direttore generale / Directeur-generaal / Generaldirektør**
- E. Hentgen**    **Assistant / Assistant / Assistent / Assistente / Assistent / Assistent**
- Directeurs / Directors / Direktoren / Direttori / Directeuren / Direktører :**
- G. Bertaud**    **Méthodologie statistique, traitement de l'information / Statistical methods, information processing / Statistische Methoden, Informationswesen / Metodologia statistica, trattamento dell'informazione / Methodologie van de statistiek, informatieverwerking / Statistiske metoder, information**
- V. Paretti**    **Statistiques générales et comptes nationaux / General statistics and national accounts / Allgemeine Statistik und Volkswirtschaftliche Gesamtrechnung / Statistiche generali e conti nazionali / Algemene statistiek en nationale rekeningen / Almen statistik og nationalregnskab**
- D. Harris**    **Statistiques démographiques et sociales / Demographical and social statistics / Bevölkerungs- und Sozialstatistik / Statistiche demografiche e sociali / Sociale en bevolkingsstatistiek / Befolknings- og socialstatistik**
- S. Louwes**    **Statistiques de l'agriculture, des forêts et de la pêche / Agriculture, forests and fisheries statistics / Statistik der Landwirtschaft, Forstwirtschaft und Fischerei / Statistiche dell'agricoltura, delle foreste e della pesca / Landbouw-, bosbouw- en visserijstatistiek / Landbrugs-, skovbrugs- og fiskeristatistik**
- F. Grotius**    **Statistiques de l'énergie, de l'industrie et de l'artisanat / Energy, industry and craft statistics / Energie-, Industrie- und Handwerksstatistik / Statistiche dell'energia, dell'industria e dell'artigianato / Energie-, industrie- en ambachtsstatistiek / Energi-, industri- og håndværksstatistik**
- S. Ronchetti**    **Statistiques des commerces, transports et services / Trade, transport and services statistics / Handels-, Transport- und Dienstleistungstatistik / Statistiche dei commerci, trasporti e servizi / Handels-, vervoers- en dienstverleningsstatistiek / Handels-, transport- og servicestatistik**

Cette publication est vendue, par numéro, au prix de Ffr 28,— ou Fb 250,—. S'adresser aux bureaux de vente et d'abonnements indiqués ci-dessous :

This publication is delivered by the following sales agents at the price of : single copies £ 2.08.

Diese Veröffentlichung kann zum Einzelpreis von DM 18,50 durch die nachstehend aufgeführten Vertriebsstellen bezogen werden :

Questa pubblicazione è in vendita al prezzo di Lit. 3.150 il numero. Ogni richiesta va rivolta agli uffici di vendita e di abbonamento seguenti :

Deze publikatie kost Fl. 18,50 resp. Bfr 250,— per nummer en is verkrijgbaar bij onderstaande verkoopen abonnementskantoren :

Denne publikation kan købes gennem nedenstående salgssteder til en pris af kr. 38 pr. hæfte :

<b>BELGIË-BELGIQUE</b>	BELGISCH STAATSBLAD, Leuvenseweg 40, 1000 Brussel — PCR 50-80 MONITEUR BELGE, 40, rue de Louvain, 1000 Bruxelles — CCP 50-80
<b>DANMARK</b>	J. H. SCHULTZ — Boghandel — Møntergade 19, DK 1116 København K
<b>DEUTSCHLAND (BR)</b>	VERLAG BUNDESANZEIGER, 5 Köln 1 — Postfach 108006, Fernschreiber : Anzeiger Bonn 08.882.595, Postscheckkonto : 83.400 Köln
<b>FRANCE</b>	SERVICE DE VENTE EN FRANCE DES PUBLICATIONS DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES — Journal officiel, 26, rue Desaix — 75 732 Paris - Cedex 15* — Tél. (1) 3 06 51 00 — CCP : Paris 23-96
<b>IRELAND</b>	STATIONERY OFFICE — The Controller — Beggar's Bush — Dublin 4
<b>ITALIA</b>	LIBRERIA DELLO STATO, Piazza G. Verdi, 10, 00198 Roma — CCP : 1/2640 Agenzie : 00187 ROMA — Via del Tritone, 61/A e 61/B e Via XX Settembre (Palazzo Ministero delle Finanze) • 20121 MILANO — Galleria Vittorio Emanuele, 3 • 50129 FIRENZE — Via Cavour, 46/R • 80121 NAPOLI — Via Chiaia, 5 • 16121 GENOVA — Via XII Ottobre, 172 • 40125 BOLOGNA — Strada Maggiore 23/A
<b>LUXEMBOURG</b>	OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EURO- PÉENNES, Luxembourg, boîte postale 1003, et 29, rue Aldringen, Bibliothé- que — CCP 191-90, compte courant bancaire : Banque Internationale du Luxem- bourg 8-109/6003/300.
<b>NEDERLAND</b>	STAATSDRUKKERIJ- EN UITGEVERIJBEDRIJF, Christoffel Plantijnstraat, 's-Gravenhage, Postgirorekening 42 53 00
<b>UNITED KINGDOM</b>	H.M. STATIONERY OFFICE, P.O. Box 569, London S.E. 1
<b>AUTRES PAYS OTHER COUNTRIES ANDERE LÄNDER ALTRI PAESI ANDERE LANDEN ANDRE LANDE</b>	{ OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES Luxembourg, boîte postale 1003

OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITA EUROPEE  
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN  
KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER