



**eurostat**

**STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE**  
**ENERGY STATISTICS**  
**ENERGIESTATISTIK**  
**STATISTICHE DELL'ENERGIA**  
**ENERGIESTATISTIEK**  
**ENERGISTATISTIK**

**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, Casella 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



**OIL TANKER FREIGHT RATES — 1972 Analysis**

**LES TAUX DE FRETS PÉTROLIERS — Analyse 1972**

**TANKERFRACHTRATEN — Analyse 1972**





## OIL TANKER FREIGHT RATES 1972 ANALYSIS

As time goes on, petroleum is becoming an increasingly important element in energy production, and petroleum statistics show the same trend. Thus, volume and price statistics in this field have expanded considerably in recent years. The Statistical Office of the European Communities has always tried to adapt the data available to the particular needs of the Community; for this reason a system of petroleum balance-sheets and sets of prices for the Community itself has been set up.

However, other gaps still have to be filled and this goes particularly for European statistics on petroleum freight rates. A year ago the Statistical Office of the European Communities set up the EUROSTAT index which plots the development of petroleum freight rates to Europe. Previous freight indexes did not contain this information. In fact, the AFRA and MULLION series are calculated on a world-wide basis by ship-broking associations and serve only for world-wide reference. On the other hand, the EUROSTAT index which is published in the "Petroleum Monthly Note" and at quarterly intervals in the "Bulletin of Energy Statistics", covers single dirty voyages to Europe, with a breakdown of routes.

This series contains original statistics calculated by the Statistical Office and based directly on information contained in the charter contracts concluded each month. It began in September 1971 and now covers the whole of 1972.

Before analyzing the results, it appears necessary to give the exact definition of the statistics of tanker freight rates for Europe drawn up by the Statistical Office.

The characteristics are as follows:

- (a) The listings refer to oil tankers and mixed ore carriers/oil tankers or bulk freight/oil tankers (% and OBO) when used for oil transport.
- (b) The listings cover all ships under this definition regardless of size; they also include supertankers (which are not covered by AFRA).
- (c) The listings relate to single voyages only, i.e. excluding contracts for consecutive voyages and time charters. Contracts for consecutive voyages are approximately 10 times less numerous than those for single voyages and time contracts 30 times less. However, it should be noted that the different types of charter cannot be added together without the risk of duplication, because vessels on time charter are sometimes rechartered for single voyages. Our series therefore covers almost 90 % of charters, without duplication.
- (d) The listings cover dirty cargoes, i.e. primarily crude or semi-refined oil and to a lesser extent fuel oils. Charters for clean cargoes (petrol, naphtha, kerosene, jet fuel, gas oil), excluded in this instance, involve only a limited number of charters (approximately 20 % of voyage charters worldwide) and irregular deliveries which are difficult to follow for specific routes. The largest number of clean cargo charters are effected in the Caribbean/United States zone and do not concern Europe. Freight rates are always higher than for dirty cargoes and the contracts generally apply to smaller vessels.
- (e) In addition to the number of vessels (= number of voyages = number of contracts), these statistics give the corresponding worldscale index, calculated by a simple average. Worldscale (Worldwide Tanker Nominal Freight Scale) is a scale of rates used as reference standards to compare the relative cost of transporting oil between different loading and discharge ports throughout the world; the nominal net rate is expressed as W 100. The W 100 rate represents the theoretical cost price in dollars per ton of oil transported in a standard tanker of 19,500 dwt with a draught of 30.5 feet, sailing at 14 knots and consuming 28 tons of diesel fuel per day's voyage for each voyage from port to port, including daily operating costs (bunker prices, crew, insurance, port costs etc.). As an indication, the values for W 100 were as follows (early in 1972):

— Persian Gulf — Western Europe	9.90 \$/t
— Mediterranean — Western Europe	2.85 \$/t
— Caribbean — Western Europe	4.21 \$/t

- (f) The listings are broken down for five routes terminating in Western Europe. By Western Europe we understand ports primarily situated in the Community of 9 and secondarily in neighbouring countries. Most charter contracts do not in fact stipulate the precise port of unloading but the destination zone. For example, the destination may be indicated as "Scandinavia" without specifying whether the cargo is intended for a port in Denmark, Norway or Sweden.

The listings exclude options which are insufficiently precise e.g. Persian Gulf — Western options, since in this case the tanker may have as its destination Africa, the Mediterranean, the Atlantic coast of Europe, Brazil, the Caribbean or the Eastern seaboard of the United States and Canada.

- (g) Each route shown separately in these statistics comprises the following traffic:

— The Persian Gulf — Europe link does not include departures from the Red Sea but comprises all discharge ports in Western Europe, regardless of whether they are situated in the Mediterranean, on the Atlantic, on the North Sea or Baltic (mainly crude oil, sometimes heavy fuel oil).

— The Caribbean — Europe link covers deliveries of crude oil from Venezuela and Trinidad, deliveries of semi-refined oil from the Netherlands Antilles and the few deliveries of heavy fuel oil from the same countries.

— The West Africa — Europe link covers deliveries of crude oil from Nigeria, Gabon, the Congo and Angola. Voyage charters are rare on this route since the bulk of the traffic is ensured by own-account tankers.

— The Mediterranean — Atlantic Europe link covers traffic from ports in Syria and the Lebanon (terminus of Middle East crude oil pipelines), Libya Tunisia, Algeria and a few departures from the Black Sea to European ports beyond the straits of Gibraltar.

— The intra-Mediterranean links (including the Black Sea and Adriatic) cover the same ports of departure as the previous link, but have the European Mediterranean ports as their destination, i.e. without passing Gibraltar.

- (h) In addition the Persian Gulf — Europe route has been divided into two tonnage classes because traffic is considerable.

The distinction has been made at 45 000 dwt for two reasons :

- 1) this is the limit selected between two tonnage groups in AFRA;
- 2) it is approximately the average size of a tanker in the world fleet (exact average 47,000 dwt in 1972).

After reviewing the characteristics of these statistics, we shall now analyze the results for 1972.

The annex 1 shows the AFRA and MULLION world series while annex 2 gives the Eurostat series of the Statistical Office. This latter series is of interest to the Community and will be discussed here.

The listings for Europe cover between 1/3 and 1/2 of the voyage charters for dirty cargoes concluded throughout the world each month. The others relate primarily to links between the Persian Gulf and Japan, the Persian Gulf and the United States, Africa and the United States and traffic within the Caribbean and from the Caribbean to the United States or Canada.

In 1972, the "Eurostat" listings covered 782 ships on voyage charter with a total tonnage of 48,017,000 dwt. The breakdown between the 5 routes is as follows:

	Number	%	dwt	%
— Persian Gulf — Europe	409	52	34 288 000	71
— Caribbean — Europe	47	6	1 116 000	2
— West Africa — Europe	36	5	1 503 000	3
— Mediterranean — Atlantic Europe	152	19	5 858 000	12
— Inter-cross-Mediterranean	138	18	5 252 000	11
	782	100	48 017 000	100

The dwt figures correspond to the chartered tonnage (covered by the contract) which may represent either the whole vessel or part of its capacity in the case of partial charters (which are rare).

The average tonnage of the chartered vessels differs depending on the route concerned i.e. in descending order:

Persian Gulf — Europe	83 800 dwt
West Africa — Europe	41 750 dwt
Mediterranean — Atlantic Europe	38 540 dwt
Intercross-Mediterranean	38 060 dwt
Caribbean — Europe	23 745 dwt

In addition in 1972 voyage charters of 31 super-tankers ( $\geq 160,000$  dwt) were recorded, all on the Persian Gulf — Europe route (4 % of the number of vessels on voyage charter).

The size of the vessels is limited on some routes by the capacity of the ports of departure (Caribbean). In addition, the largest vessels are used on the longest routes. To some extent therefore the use of vessels depends on their special characteristics.

On any given route, there is a relationship between the size of the vessels and the freight rates; the larger the size, the lower

the rates. This relationship is clearly shown in annex 2 between the two tonnage categories for which a distinction is made on the Persian Gulf — Europe route.

In addition, the freight rate levels differ from route to route as a function of the market situation in the charter zone (zone of departure). Thus annex 2 shows that rates are always firm in the Mediterranean zone and more flexible from the Caribbean although the size of the vessels is smaller in this case.

The statistics therefore reflect the three factors which influence freight rate levels:

- the size of the vessels;
- the route;
- supply and demand;

these three factors are not independent.

In regard to supply and demand, an additional observation provides interesting information. A comparison of the Worldscale rates for single dirty voyages MULLION or EUROSTAT (Statistical Office) and laid up tankers through lack of employment shows a negative or inverse correlation between the two series. A table and graph (annex 3) clearly show this correlation for 1972.

Comparison between freight rates and laid up tonnages through lack of employment

1972	Laid up tankers (*)		Worldscale freight rate	
	n	1 000 dwt	MULLION	EUROSTA
End January	79	1 856	84	77,0
February	85	2 090	68	60,4
March	101	2 770	56	46,2
April	117	3 765	54	43,9
May	171	5 687	56	47,3
June	176	6 124	69	62,7
July	163	4 938	72	61,6
August	165	4 083	76	65,7
September	147	3 559	97	75,8
October	120	3 035	98	88,5
November	101	2 676	114	97,6
December	91	2 564	128	109,5

(\*) Excluding mixed vessels which may be chartered to carry ore or oil.

To determine the position of freight rates for Europe in the world context, the possibilities of comparison with the AFRA and MULLION indexes must be examined. Comparison with the AFRA indexes is not direct because the definitions differ. AFRA (Average Freight Rate Assessments) covers consecutive charters and time charters which results in a phenomenon of hysteresis visible to the naked eye on the trend graphs.

AFRA does not cover vessels with a tonnage equal to or greater than 160,000 dwt, while these vessels which are increasingly numerous are shown in the SOEC calculations for routes calling at European ports; this leads to some reduction in the Worldscale Eurostat rates. AFRA on the other hand covers charters for clean cargoes, thus tending to increase the figures by comparison with the MULLION and EUROSTAT indexes.

The most direct comparison can be drawn between the MULLION indexes and the indexes calculated for Europe by the SOEC. The only difference is that MULLION applies to the whole world. The result, shown in the following table, proves beyond any doubt that the Worldscale rates for single dirty voyages for Europe are well below the world averages. The reason for this is as follows: the size of vessels chartered for European destinations is well above the world average because many European oil ports are equipped to receive large vessels, which is not the case in many other countries. Only one country outside Europe approaches this situation, i.e. Japan. The Community therefore benefits from a considerable advantage in the cost of procuring oil supplies by sea. This advantage is particularly noticeable by comparison with the United States whose ports can only receive tankers of smaller tonnage and whose freight rates are consequently much higher.

**Comparative development of tanker freight rates  
for single dirty voyages in 1972**

Worldscale

Months	a Single dirty MULLION	b Single dirty EUROSTAT	Difference b — a	Difference b/a %
J	84	77,0	— 7,0	— 8,4
F	68	60,4	— 7,6	— 11,2
M	56	46,2	— 9,8	— 17,5
A	54	43,9	— 10,1	— 18,7
M	56	47,3	— 8,7	— 15,5
J	69	62,7	— 6,3	— 9,1
J	72	61,6	— 10,4	— 14,4
A	76	65,7	— 10,3	— 13,6
S	97	75,8	— 21,2	— 21,9
O	98	88,5	— 9,5	— 9,7
N	114	97,6	— 16,4	— 14,4
D	128	109,5	— 18,5	— 14,5

— Column "a" shows the Worldscale indexes expressing the world average for single dirty voyages, calculated by MULLION.

— Column "b" shows the average Worldscale indexes for single dirty voyages calling at Western Europe, calculated by the SOEC.

To complete the information on single voyages, a few indications may be added on charters concluded for consecutive voyages (dirty cargoes). In 1972, 26 contracts of this type were recorded showing a European destination and covering 67 voyages and a tonnage of 2,150,000 dwt. Multiplying the tonnage of each vessel by the number of voyages planned, we obtain of course an indication of the chartered transport capacity under these conditions which may be added to the data single voyages. The results gives 5,877,000 dwt or 12 % of the single voyage tonnage in 1972. A breakdown by route shows:

Persian Gulf — Europe	5 029 000 dwt
Mediterranean — Atlantic Europe	78 000 dwt
Intercross-Mediterranean	770 000 dwt
	<u>5 887 000 dwt</u>

It should be noted that these figures only represent contracts indicating a destination in Europe, and that many contracts for consecutive voyages include a "world option" so that vessels may then effect voyages to all destinations; it is impossible to know in advance whether they will be assigned to a route calling at a European port.

Comparison of the contract rates for consecutive voyages with the rates for single voyages at the same periods of the year and on the same routes shows that the former are often lower. This difference in rates is not explained by the size of the vessels which generally remains identical for the two types of charter.

**Comparison of tanker freight rates for single  
and consecutive voyages (dirty cargoes) in 1972**

Route	Month	Consecutive voyages	Single voyages
		W	W
Persian Gulf — Europe	February	52,5	47,5
	March	35	31,4/45,9
	June	52	59,6
	July	48,75	56,4
	September	85	68,1/83,3
	October	97,5	81,2/99,0
	November	62,5	92,1
	December	67,5	95,9
Intercross-Mediterranean	January	80	83,1
	May	72,5	63,3
	October	92,5	98,3
	November	105	107,3
	December	115	125,0
Mediterranean — Atlantic Europe	September	75	97,7

## LES TAUX DE FRETS PÉTROLIERS

### ANALYSE 1972

— Golfe Persique — Europe occidentale	9,90 \$/t
— Méditerranée — Europe occidentale	2,85 \$/t
— Caraïbes — Europe occidentale	4,21 \$/t

D'année en année, le pétrole domine de plus en plus l'économie de l'énergie et les statistiques pétrolières suivent le mouvement. Aussi, les statistiques de volumes et de prix se sont développées considérablement ces derniers temps. L'Office Statistique des Communautés Européennes s'est toujours efforcé d'adapter les données disponibles aux besoins particuliers de la Communauté et c'est ainsi que se sont créés un système de bilans pétroliers et des séries de prix propres au Marché Commun.

Toutefois, d'autres lacunes demandent encore à être comblées et parmi elles figure notamment la statistique européenne de taux de frets pétroliers. Or, il y a un an, l'Office Statistique des Communautés Européennes a mis sur pied l'indice EUROSTAT qui trace l'évolution des frets pétroliers à destination de l'Europe et constitue, de ce fait, une innovation par rapport aux indices de frets déjà existants. En effet, les séries AFRA et MULLION sont calculées sur le plan mondial par des associations de courtiers maritimes et ne servent qu'aux références mondiales. D'autre part, l'indice EUROSTAT, publié tous les mois dans la « Note rapide pétrole » et tous les trimestres dans le « Bulletin des Statistiques de l'Énergie », ne couvre que les voyages simples sales touchant l'Europe, avec ventilation par route.

Cette série constitue une statistique originale calculée par l'Office Statistique et est basée directement sur les renseignements mentionnés dans les contrats d'affrètement conclus chaque mois. Elle a débuté en septembre 1971 et couvre maintenant toute l'année 1972.

Avant d'analyser les résultats, il paraît nécessaire de mieux définir la statistique des taux de frets pétroliers concernant l'Europe, établie par l'Office Statistique.

Les caractéristiques sont les suivantes :

- a) Les relevés concernent les navires pétroliers, ainsi que les navires mixtes minerais-pétrole ou vrac-pétrole (O/O et OBO) lorsque ceux-ci sont engagés dans un transport pétrolier.
- b) Les relevés englobent tous les navires ainsi définis quelle que soit leur taille; c'est ainsi qu'ils comprennent aussi les pétroliers géants (exclus par contre de l'AFRA).
- c) Les relevés ne concernent que les voyages simples c'est-à-dire à l'exclusion des contrats pour voyages consécutifs et des affrètements à temps. Les contrats pour voyages consécutifs sont à peu près 10 fois moins nombreux que les voyages simples et les contrats à temps sont 30 fois moins nombreux. Toutefois, il convient d'attirer ici l'attention sur le fait que les différents types d'affrètements ne sont pas additionnables sans risque de double emploi, car il arrive qu'un navire affrété à temps soit reloué au voyage. Notre série porte donc sur près de 90 % des affrètements, sans double emploi.
- d) Les relevés visent les cargaisons sales, c'est-à-dire principalement pétrole brut ou semi-raffiné et dans une moindre mesure fuel-oils. Les affrètements pour cargaisons propres (essences, naphas, kérosène, carburateurs, gas-oil), ici exclus, portent d'ailleurs sur un nombre limité (environ 20 % des affrètements au voyage dans le monde) et sur des livraisons irrégulières, donc difficiles à suivre par route bien déterminée. Le plus grand nombre d'affrètements pour cargaisons propres ne concerne pas l'Europe, mais la zone Caraïbes/États-Unis. Les taux de fret sont toujours plus élevés que pour les cargaisons sales et les contrats s'appliquent en général à des navires plus petits.
- e) Outre le nombre de navires (= nombre de voyages = nombre de contrats), cette statistique donne l'indice worldscale correspondant, calculé par moyenne simple. Worldscale (Worldwide Tanker Nominal Freight Scale) est un barème de taux utilisés comme normes de référence pour comparer le coût relatif de transport de pétrole entre divers ports de chargement et de déchargement dans le monde avec le taux nominal net exprimé comme étant W 100. Le taux W 100, établi pour chaque relation de port à port, représente le prix de revient théorique en \$ par tonne de pétrole, transportée avec un pétrolier « type » de 19 500 tdw d'un tirant d'eau de 30,5 pieds, filant 14 nœuds, consommant 28 tonnes de diesel-oil par jour de marche, en tenant compte des dépenses journalières d'exploitation (prix des soutes, équipage, assurances, frais d'escale, etc.). A titre indicatif, W 100 correspond aux valeurs ci-après (début 1972) :

- f) Les relevés sont ventilés selon cinq routes se terminant en Europe occidentale. Par Europe occidentale, on entend les ports situés principalement dans la Communauté des Neuf et accessoirement dans des pays voisins. La plupart des contrats d'affrètement ne précisent pas en effet le port exact de débarquement, mais la zone de destination. Il est indiqué par exemple destination Scandinavie, sans préciser s'il s'agit d'un port du Danemark, de la Norvège ou de la Suède.

Ne sont pas prises en compte dans les relevés les options insuffisamment précisées, par exemple Golfe Persique — options occidentales, car dans ce cas le navire peut avoir pour destination l'Afrique, la Méditerranée, la façade atlantique de l'Europe, le Brésil, les Caraïbes ou la côte est des États-Unis et du Canada.

- g) Chaque route distinguée dans cette statistique comprend les trafics définis comme ci-après :

— La liaison Golfe Persique — Europe ne comprend pas les départs de la Mer rouge, mais englobe tous les ports de débarquement en Europe occidentale, sans distinguer s'ils se trouvent en Méditerranée, sur l'Atlantique, sur la Mer du Nord ou la Baltique (surtout pétrole brut, parfois fuel-oil lourd).

— La liaison Caraïbes — Europe concerne les livraisons de pétrole brut au départ du Venezuela et de Trinidad, les livraisons de pétrole semi-raffiné à partir des Antilles néerlandaises et les quelques livraisons de fuel-oils lourds à partir des mêmes pays.

— La liaison Afrique occidentale — Europe concerne les livraisons de pétrole brut de Nigeria, du Gabon, du Congo et d'Angola. Les affrètements au voyage sont rares sur cette route, le gros du trafic étant assuré sur navires en compte propre.

— La liaison Méditerranée — Europe atlantique saisit les trafics au départ des ports de la Syrie et du Liban (débranchés des oléoducs de brut du Moyen-Orient), de la Libye, de la Tunisie, de l'Algérie ainsi que quelques départs de la Mer Noire, à destination des ports européens situés au-delà du détroit de Gibraltar.

— Les liaisons intra-Méditerranée (y compris la Mer Noire et l'Adriatique) saisissent les mêmes départs que sur la liaison précédente, mais à destination des ports européens de la Méditerranée, donc sans franchissement de Gibraltar.

- h) De plus la route Golfe Persique — Europe a été divisée en deux tranches de tonnage, parce qu'elle représentait un trafic important.

La coupure a été placée à 45 000 tdw pour deux raisons :

- 1) c'est la limite choisie entre deux tranches de tonnage de l'AFRA,
- 2) c'est à peu près la taille moyenne d'un pétrolier dans la flotte mondiale (moyenne exacte de 47 000 tdw en 1972).

Après avoir passé en revue les caractéristiques de cette statistique, il convient d'en analyser les résultats pour l'année 1972.

L'annexe 1 donne les séries mondiales AFRA et MULLION, l'annexe 2 donne la série EUROSTAT de l'Office Statistique. C'est cette dernière série intéressant la Communauté qui fera l'objet de commentaires.

Les relevés concernant l'Europe touchent entre le tiers et la moitié des affrètements au voyage pour cargaisons sales conclus dans le monde chaque mois. Les autres concernent principalement les liaisons Golfe Persique — Japon, Golfe Persique — États-Unis, Afrique — États-Unis et le trafic à l'intérieur de la zone Caraïbe et des Caraïbes vers les États-Unis ou le Canada.

Pendant l'année 1972, les relevés « EUROSTAT » ont concerné 782 navires affrétés au voyage pour un tonnage total de 48 017 000 tdw. La ventilation entre les 5 routes est la suivante :

	nombre	%	tdw	%
— Golfe Persique — Europe	409	52	34 288 000	71
— Caraïbes — Europe	47	6	1 116 000	2
— Afrique occ. — Europe	36	5	1 503 000	3
— Méditerranée — Europe atl.	152	19	5 858 000	12
— intra-Méditerranée	138	18	5 252 000	11
	782	100	48 017 000	100

Les tdw correspondent au tonnage affrété (ayant fait l'objet du contrat), ce qui peut représenter soit la totalité du navire, soit une fraction seulement en cas d'affrètement partiel (d'ailleurs rare).

Le tonnage moyen des navires affrétés diffère selon la route considérée, soit par ordre décroissant:

Golfe Persique — Europe	83 800 tdw
Afrique occidentale — Europe	41 750 tdw
Méditerranée — Europe atl.	38 540 tdw
intra-Méditerranée	38 060 tdw
Caraïbes — Europe	23 745 tdw

Compris dans les chiffres précédents, on a relevé au cours de l'année 1972, l'affrètement au voyage de 31 pétroliers géants ( $\geq 160\ 000$  tdw), tous affectés à la relation Golfe Persique — Europe (4 % du nombre des navires affrétés au voyage).

La taille des navires est limitée sur certaines routes par la capacité des ports de départ (Caraïbes). D'autre part, les navires de plus gros tonnage sont affectés aux routes les plus longues. Il existe donc une sorte de spécialisation des navires selon leurs caractéristiques.

Sur une route donnée, on note une relation entre la taille des navires et les taux de frets, plus celle-ci est grande, plus ce dernier

est bas. Cette relation est sensible, dans l'annexe 2, entre les deux tranches de tonnage distinguées sur la route Golfe Persique — Europe.

D'autre part, les taux de fret s'établissent à des niveaux différents selon les routes, en fonction de la situation du marché dans la zone d'affrètement (départ). C'est ainsi que l'annexe 2 montre des taux toujours fermes à l'intérieur de la Méditerranée, des taux au contraire plus détendus au départ des Caraïbes, alors que la taille des navires y est moindre.

On retrouve donc dans cette statistique les trois facteurs qui influent sur les niveaux des taux de fret:

- la taille des navires
- la route
- l'offre et la demande;

ces trois facteurs n'étant d'ailleurs pas indépendants.

En ce qui concerne l'offre et la demande, une remarque supplémentaire peut apporter ici une information intéressante. Un rapprochement entre les taux Worldscale pour voyages simples sales MULLION ou EUROSTAT (Office Statistique) et les navires pétroliers désarmés en attente d'affrètement montre qu'il existe une corrélation (négative ou inverse) entre les deux séries. Un tableau et un graphique (annexe 3) expriment clairement cette corrélation au cours de l'année 1972.

#### Comparaison entre taux de fret et tonnage désarmé en attente d'affrètement

1972	Pétroliers désarmés (*)		Taux de fret Worldscale	
	n	1 000 tdw	MULLION	EUROSTAT
Fin janvier	79	1 856	84	77,0
février	85	2 090	68	60,4
mars	101	2 770	56	46,2
avril	117	3 765	54	43,9
mai	171	5 687	56	47,3
juin	176	6 124	69	62,7
juillet	163	4 938	72	61,6
août	165	4 083	76	65,7
septembre	147	3 559	97	75,8
octobre	120	3 035	98	88,5
novembre	101	2 676	114	97,6
décembre	91	2 564	128	109,5

(\*) Sans les navires mixtes, qui peuvent être affrétés aussi bien pour une cargaison de minerai que de pétrole.

Pour savoir comment se placent les taux de fret qui concernent l'Europe dans la situation mondiale, il faut examiner les possibilités de comparaison avec les indices AFRA et MULLION. La comparaison avec les indices AFRA n'est pas directe, car les définitions diffèrent. L'AFRA (average freight rate assessments) englobe les affrètements consécutifs et les affrètements à temps, ce qui provoque un phénomène d'hystérésis, d'ailleurs visible à l'œil nu sur les graphiques d'évolution.

L'AFRA ne considère pas les navires d'un tonnage égal ou supérieur à 160 000 tdw, alors que ces navires, de plus en plus nombreux, sont pris en compte dans les calculs de l'OSCE sur les routes touchant l'Europe, ce qui est un élément de baisse des taux Worldscale — Eurostat. L'AFRA, par contre, englobe les affrètements pour cargaisons propres, ce qui est un facteur de hausse par rapport aux indices MULLION et EUROSTAT.

La comparaison la plus directe est celle que l'on peut faire entre les indices calculés par MULLION et les indices calculés pour l'Europe par l'OSCE. La seule différence porte sur le fait que MULLION s'applique au monde entier. Le résultat, exposé dans le tableau ci-après, montre de manière indubitable que les taux Worldscale des voyages simples sales pour l'Europe sont très inférieurs aux moyennes mondiales. La raison en est la suivante: la taille des navires affrétés à destination de l'Europe est très supérieure à la moyenne mondiale, parce que de nombreux ports pétroliers européens sont équipés pour recevoir des navires de fort tonnage, ce qui n'est pas le cas dans de nombreux autres pays. Un seul pays extra-européen s'approche de cette situation: le Japon. *La Communauté bénéficie donc d'un avantage important dans les coûts d'approvisionnement du pétrole par voie maritime.* Cet avantage est particulièrement sensible par rapport aux États-Unis, dont les ports ne peuvent recevoir que des navires pétroliers de plus faible tonnage et dont les taux de fret sont en conséquence beaucoup plus élevés.



**Evolution comparée des frets pétroliers pour les voyages simples (cargaisons sales), en 1972**

Worldscale

Mois	a single dirty MULLION	b simple sale EUROSTAT	Différence b — a	Différence b/a %
J	84	77,0	— 7,0	— 8,4
F	68	60,4	— 7,6	— 11,2
M	56	46,2	— 9,8	— 17,5
A	54	43,9	— 10,1	— 18,7
M	56	47,3	— 8,7	— 15,5
J	69	62,7	— 6,3	— 9,1
J	72	61,6	— 10,4	— 14,4
A	76	65,7	— 10,3	— 13,6
S	97	75,8	— 21,2	— 21,9
O	98	88,5	— 9,5	— 9,7
N	114	97,6	— 16,4	— 14,4
D	128	109,5	— 18,5	— 14,5

— La colonne « a » reproduit les indices Worldscale exprimant la moyenne mondiale des voyages simples sales, calculés par MULLION.  
 — La colonne « b » donne les indices Worldscale moyens des voyages simples sales touchant l'Europe occidentale, calculés par l'OSCE.

Pour compléter les relevés relatifs aux voyages simples, on peut ajouter quelques indications sur les affrètements conclus pour voyages consécutifs (cargaisons sales). Pendant l'année 1972, on a enregistré 26 contrats de ce type mentionnant une destination européenne et portant sur 67 voyages et sur un tonnage de 2 150 000 tdw. En multipliant le tonnage de chaque navire par le nombre de voyages prévus, on obtient évidemment une indication de la capacité de transport affrétée dans ces conditions, additionnable aux données pour voyages simples. Le résultat donne 5 877 000 tdw soit 12 % du tonnage des voyages simples en 1972. Une ventilation par route donne:

Golfe Persique — Europe	5 029 000 tdw
Méditerranée — Europe atl.	78 000 tdw
intra-Méditerranée	770 000 tdw
	<u>5 877 000 tdw</u>

Il faut remarquer que ces chiffres ne représentent que les contrats mentionnant une destination en Europe et que par ailleurs de nombreux contrats pour voyages consécutifs portent une « option mondiale » et que les navires peuvent alors effectuer des voyages toutes destinations sans savoir à l'avance s'ils seront affectés à une route touchant l'Europe.

Lorsqu'on compare les taux des contrats pour voyages consécutifs aux taux des voyages simples, aux mêmes périodes et sur les mêmes routes, on constate que les premiers s'établissent le plus souvent à un niveau plus bas. Cette différence de taux ne vient pas de la taille des navires qui reste dans l'ensemble identique pour les deux types d'affrètement.

**Comparaison des taux de frets pétroliers pour voyages simples et pour voyages consécutifs (cargaisons sales) en 1972**

Route	Mois	Voyages consécutifs	Voyages simples
		W	W
Golfe Persique — Europe	Février	52,5	47,5
	Mars	35	31,4/45,9
	Juin	52	59,6
	Juillet	48,75	56,4
	Septembre	85	68,1/83,3
	Octobre	97,5	81,2/99,0
	Novembre	62,5	92,1
	Décembre	67,5	95,9
Intra-Méditerranée	Janvier	80	83,1
	Mai	72,5	63,3
	Octobre	92,5	98,3
	Novembre	105	107,3
	Décembre	115	125,0
Méditerranée — Europe atl.	Septembre	75	97,7

## TANKERFRACHTRATEN ANALYSE 1972

In der Energiewirtschaft wird die beherrschende Stellung des Erdöls von Jahr zu Jahr größer; die Erdölstatistiken tragen dieser Entwicklung Rechnung. So sind die Statistiken über Mengen und Preise in der letzten Zeit wesentlich umfangreicher geworden. Das Statistische Amt der Europäischen Gemeinschaften hat sich immer bemüht, die zur Verfügung stehenden Angaben den speziellen Bedürfnissen der Gemeinschaft anzupassen, was zur Folge hatte, daß sich ein System von Mineralölbilanzen und Preisreihen herausbildete, das dem gemeinsamen Markt eigen ist.

Gleichwohl müssen noch andere Lücken ausgefüllt werden; zu diesen zählt insbesondere die europäische Statistik der Tankerfrachtraten. Indes, bereits vor einem Jahr hat das Statistische Amt der Europäischen Gemeinschaften den Index EUROSTAT aufgestellt, der die Entwicklung der Tankerfrachtraten in Richtung Europa aufzeichnet und insofern gegenüber den schon bestehenden Indizes eine Neuerung darstellt. Tatsächlich sind die Frachtindizes AFRA und MULLION von Schiffsmaklervereinigungen auf Weltebene berechnet und dienen nur als Weltreferenzen. Andererseits umfaßt der Index EUROSTAT, der monatlich im "Schnellbericht Erdöl" und vierteljährlich im "Bulletin Energiestatistik" veröffentlicht wird, nur die Einzelreisen mit schmutziger Ladung, soweit sie Europa berühren, aufgeschlüsselt nach dem Beförderungsweg.

Es handelt sich um eine Originalstatistik, die vom Statistischen Amt erstellt wird und unmittelbar auf den Angaben der jeden Monat abgeschlossenen Frachtverträge beruht. Sie wurde im September 1971 begonnen und umfaßt jetzt das ganze Jahr 1972.

Bevor wir die Ergebnisse im einzelnen untersuchen, erscheint es notwendig, die von dem Statistischen Amt aufgestellte Statistik der Tankerfrachtraten für Europa näher zu definieren.

Die Merkmale sind wie folgt:

- a) Die Aufstellungen beziehen sich auf Erdöltanker sowie auf kombinierte Frachter für Erz-Erdöl oder Schüttgut-Erdöl (O/O und OBO), sofern diese für einen Erdöltransport verwendet werden.
- b) Die Aufstellungen umfassen sämtliche Schiffe der genannten Art, unabhängig von ihrer Größe; sie schließen also auch die Riesentanker ein (die jedoch in der AFRA nicht enthalten sind).
- c) Die Aufstellungen beziehen sich nur auf Einzelreisen, also nicht auf Verträge für Konsekutivfahrten und Zeitcharter. Verträge für Konsekutivfahrten sind fast zehnmal seltener als Einzelreisen, und Zeitcharterverträge sogar dreissigmal seltener. Hier ist jedoch darauf hinzuweisen, daß die verschiedenen Charterarten sich nicht ohne die Gefahr einer Doppelerfassung addieren lassen, weil manchmal ein auf Zeit gechartertes Schiff anschließend unter Reise-Charter fährt. Unsere Reihe bezieht sich also auf fast 90 % der Charterverträge ohne Doppelerfassung.
- d) Die Aufstellungen beziehen sich auf schmutzige Ladungen, d.h. in der Hauptsache auf Rohöl oder halbraffiniertes Erdöl und in geringerem Maße auf Heizöle. Die Charterverträge für die hier ausgeschlossenen sauberen Ladungen (Benzin, Rohbenzin, Kerosin, Treibstoffe für Strahltriebwerke, Gasöl) sind übrigens zahlenmäßig begrenzt (etwa 20 % der Reise-Charter in der ganzen Welt) und erstrecken sich auf unregelmäßige Lieferungen, bei denen es schwierig ist, die genaue Route zu verfolgen. Die meisten Charterverträge für saubere Ladungen betreffen nicht Europa, sondern den Karibischen Raum und die US-Küste. Die Frachtraten sind stets höher als für schmutzige Ladungen, und die Verträge gelten im allgemeinen für kleinere Schiffe.
- e) Außer der Anzahl der Schiffe (= Anzahl der Reisen = Anzahl der Verträge) gibt diese Statistik auch den entsprechenden, nach dem einfachen Mittel errechneten Worldscale-Index an. Worldscale (Worldwide Tanker Nominal Freight Scale) ist eine Frachttabelle deren Raten als Referenznormen zugrunde gelegt werden, um die jeweiligen Transportkosten für Erdöl zwischen verschiedenen Be- und Entladehäfen in der ganzen Welt mit dem als W 100 bezeichneten Nettonominalsatz zu vergleichen. Der Satz W 100 ist der theoretische Selbstkostenpreis in \$ je Tonne Erdöl, die mit einem Standardtanker von 19 500 tdw, mit einem Tiefgang von 30,5 Fuß, einer Fahrtgeschwindigkeit von 14 Knoten, einem Verbrauch von 28 t Diesel-Öl je Betriebstag in jeder beliebigen

Verbindung von Hafen zu Hafen befördert wird, und zwar unter Berücksichtigung der täglichen Betriebsausgaben (Bunkerkosten, Besatzung, Versicherungen, Anlegegebühren, usw...). Als Anhaltspunkt: W 100 entspricht folgenden Werten (Anfang 1972):

— Persischer Golf — West-Europa	9,90 \$/t
— Mittelmeer — West-Europa	2,85 \$/t
— Karibischer Raum — West-Europa	4,21 \$/t

- f) Die Aufstellungen sind in fünf Routen unterteilt, die in West-Europa enden. Unter West-Europa sind in der Hauptsache die in der Gemeinschaft der Neun gelegenen Häfen und daneben die Häfen in angrenzenden Ländern zu verstehen. In den meisten Charterverträgen wird nämlich nicht der genaue Entladehafen, sondern das Bestimmungsgebiet angegeben. So wird z.B. Skandinavien angegeben, ohne zu präzisieren, ob es sich um einen dänischen, norwegischen oder schwedischen Hafen handelt.

Nicht berücksichtigt sind in den Aufstellungen die unzureichend präzisierten Optionen, z.B. Persischer Golf — westliche Optionen, da in diesem Fall als Bestimmungsort für das Schiff Afrika, das Mittelmeer, die europäische Atlantikküste, Brasilien, der Karibische Raum oder die Ostküste der Vereinigten Staaten und Kanadas in Frage kommen kann.

- g) Zu den in dieser Statistik erfaßten Routen gehören die nachstehend definierten Verkehre:

— Die Verbindung Persischer Golf — Europa umfaßt nicht die Abgangshäfen am Roten Meer, wohl aber sämtliche Entladehäfen in West-Europa, ohne Spezifizierung ob sie am Mittelmeer, am Atlantik, an der Nord- oder der Ostsee liegen (vor allem Rohöl, manchmal schweres Heizöl).

— Die Verbindung Karibischer Raum — Europa umfaßt die Rohöllieferungen aus Venezuela und Trinidad, die Lieferungen von halbraffiniertem Erdöl von den Niederländischen Antillen sowie einige Lieferungen von schwerem Heizöl aus den genannten Ländern.

— Die Verbindung West-Afrika — Europa umfaßt die Rohöllieferungen aus Nigeria, Gabun, dem Kongo und Angola. Reise-Charter sind auf dieser Route selten, da der Hauptverkehr mit Schiffen auf eigene Rechnung abgewickelt wird.

— Die Verbindung Mittelmeer — Europäische Atlantikküste umfaßt den Verkehr von den syrischen und libanesischen Häfen (Endpunkte der Ölförderleitungen des Mittleren Ostens), von den Häfen in Libyen, Tunesien und Algerien sowie von einigen Schwarzmeerbahnen nach den europäischen Häfen jenseits der Meerenge von Gibraltar.

— Die intra-mediterranen Verbindungen (einschließlich Schwarzes Meer und Adria) haben dieselben Abgangshäfen wie sie für die Verbindung Mittelmeer — Europäische Atlantikküste angegeben sind, als Zielorte jedoch die europäischen Mittelmeerbahnen, also die Häfen diesseits der Meerenge von Gibraltar.

- h) Außerdem wurde für die Route Persischer Golf — Europa eine Unterteilung in zwei Tonnageklassen vorgenommen, weil es sich hier um einen umfangreichen Verkehr handelt. Der Schnitt wurde bei 45 000 tdw gemacht, und zwar aus zwei Gründen :

1) hier wurde auch in der AFRA die Grenze zwischen zwei Tonnageklassen gezogen;

2) diese Tonnage entspricht in etwa der Durchschnittsgröße eines Tankers der Weltflotte (genauer Durchschnitt : 47 000 tdw im Jahr 1972).

Nach dem Überblick über die Merkmale dieser Statistik sollen nun die Ergebnisse für das Jahr 1972 analysiert werden.

Die Anlage 1 enthält die AFRA- und die MULLION-Welt-Reihen, Anlage 2 die Eurostat-Reihe des Statistischen Amtes. Die letztgenannte Reihe ist für die Gemeinschaft von Interesse und soll hier näher erläutert werden.

Die Aufstellungen für Europa beziehen sich auf etwa 33 bis 50 % der Reise-Charter, die in der ganzen Welt jeden Monat für schmutzige Ladungen abgeschlossen werden. Die übrigen Angaben betreffen hauptsächlich die Verbindungen Persischer Golf — Japan, Persischer Golf — Vereinigte Staaten, Afrika — Vereinigte Staaten sowie den Verkehr innerhalb des Karibischen Raums und den Verkehr von diesem Raum nach den Vereinigten Staaten oder nach Kanada.

Im Jahr 1972 umfaßten die Aufstellungen "EUROSTAT" 782 Schiffe mit Reise-Charter für eine Gesamttonnage von 48 017 000 twd. Dabei wurde zwischen den nachstehenden fünf Routen unterschieden :

	Anzahl	%	twd	%
— Persischer Golf — Europa	409	52	34 288 000	71
— Karibischer Raum — Europa	47	6	1 116 000	2
— Westafrika — Europa	36	5	1 503 000	3
— Mittelmeer — europäische Atlantikküste	152	19	5 858 000	12
— intra-mediterraner Verkehr	138	18	5 252 000	11
	<u>782</u>	<u>100</u>	<u>48 017 000</u>	<u>100</u>

Die tdw entsprechen dem (in dem Vertrag angegebenen) Chartergewicht, wobei es sich um das ganze Schiff oder bei Teilcharter (die übrigens selten ist) nur um einen Teil des Schiffes handeln kann.

Die mittlere Tonnage der Charterschiffe ist je nach der Route verschieden; sie beträgt in abnehmender Reihenfolge:

Persischer Golf — Europa	83 800 tdw
Westafrika — Europa	41 750 tdw
Mittelmeer — europäische Atlantikküste	38 540 tdw
intra-mediterraner Verkehr	38 060 tdw
Karibischer Raum — Europa	23 745 tdw

In den vorstehenden Zahlen wurden im Jahr 1972 Reise-Charter für 31 Riesentanker ( $\geq 160\,000$  tdw) erfaßt, die sämtlich in der Verbindung Persischer Golf — Europa eingesetzt waren (4 % der Schiffe mit Reise-Charter).

Die Größe der Schiffe wird auf einigen Routen durch die Kapazität der Ausgangshäfen (Karibischer Raum) begrenzt. Überdies werden die Schiffe mit der größten Tonnage auf den längsten Strecken eingesetzt. Es gibt also eine Art Spezialisierung der Schiffe nach ihren Merkmalen.

Auf einer gegebenen Route ist jeweils eine Beziehung zwischen der Größe der Schiffe und den Frachtraten festzustellen: je größer das Schiff, um so niedriger die Frachtrate. Diese Relation ist — in Anlage 2 — zwischen den beiden Tonnageklassen, die in der Verbindung Persischer Golf — Europa unterschieden werden, deutlich sichtbar.

Ferner sind die Frachtraten je nach der Route verschieden hoch, was durch die Marktlage in der Charterzone (Ausgangshafen) bedingt ist. So weist Anlage 2 für den Verkehr innerhalb des Mittelmeers stets angehobene Raten auf, während sie in den Verbindungen vom Karibischen Raum aus niedriger liegen, obwohl dort kleinere Schiffe eingesetzt werden.

Es finden sich also in dieser Statistik die drei Faktoren, die sich auf das Niveau der Frachtraten auswirken:

- Größe der Schiffe
  - Route
  - Angebot und Nachfrage;
- wobei die drei Faktoren übrigens nicht voneinander unabhängig sind.

Zum Faktor Angebot und Nachfrage dürfte eine zusätzliche Bemerkung aufschlußreich sein. Ein Vergleich zwischen den Worldscale-Frachtraten MULLION oder EUROSTAT (Statistisches Amt) für Einzelreisen mit schmutziger Ladung und den aufgelegten, auf Befrachtung wartenden Tankern zeigt, daß zwischen den beiden Reihen eine (negative oder umgekehrte) Korrelation besteht. Aus einer Tabelle und einem Diagramm (Anlage 3) geht diese Korrelation für das Jahr 1972 klar hervor.

#### Vergleich zwischen Frachtraten und aufgelegten auf Befrachtung wartenden Schiffen

1972	Aufgelegte Tanker (*)		Worldscale-Frachtraten	
	n	1 000 tdw	MULLION	EUROSTAT
Ende Januar	79	1 856	84	77,0
Februar	85	2 090	68	60,4
März	101	2 770	56	46,2
April	117	3 765	54	43,9
Mai	171	5 687	56	47,3
Juni	176	6 124	69	62,7
Juli	163	4 938	72	61,6
August	165	4 083	76	65,7
September	147	3 559	97	75,8
Oktober	120	3 035	98	88,5
November	101	2 676	114	97,6
Dezember	91	2 564	128	109,5

(\*) ohne kombinierte Schiffe, die sowohl für eine Erz- als auch für eine Erdölladung gechartert werden können.

Um zu erfahren, welche Stellung die Europa betreffenden Frachtraten auf dem Weltmarkt einnehmen, müssen die Vergleichsmöglichkeiten mit den AFRA- und MULLION-Indizes untersucht werden. Der Vergleich mit den AFRA-Indizes ist nicht direkt, weil die Definitionen voneinander abweichen. Die AFRA (Average freight rate assessments) umfaßt Konsekutivcharter und Zeitcharter, was zu einem Hysterisis-Phänomen führt, das übrigens mit bloßem Auge auf den Entwicklungsdiagrammen der Frachtraten zu erkennen ist.

Die AFRA berücksichtigt keine Schiffe mit einer Tonnage von 160 000 tdw oder mehr, während diese Schiffe, die immer zahlreicher werden, in den Berechnungen des SAEG für die Routen, die Europa berühren, enthalten sind; dies bedeutet für die Frachtraten Worldscale-Eurostat einen Minderungsfaktor. Dagegen schließt die AFRA Charterverträge für saubere Ladungen ein, wodurch sich gegenüber den MULLION- und EUROSTAT-Indizes ein Steigerungsfaktor ergibt.

Der unmittelbare Vergleich ist der zwischen den nach MULLION berechneten Indizes und den vom SAEG berechneten Indizes für Europa. Der einzige Unterschied besteht darin, daß die MULLION-Indizes für die ganze Welt gelten. Das in der nachstehenden Tabelle dargestellte Ergebnis zeigt ganz eindeutig, daß die Worldscale-Sätze der Einzelreisen mit schmutziger Ladung für Europa weit unter den Welt-Durchschnittswerten liegen. Der Grund dafür ist folgender: die Größe der für Fahrten nach Europa gecharterten Schiffe liegt weit über dem Welt-Durchschnitt, weil zahlreiche europäische Erdölhäfen für Schiffe mit hoher Tonnage eingerichtet sind, was in vielen anderen Ländern nicht der Fall ist. In einem einzigen außereuropäischen Land ist die Lage in etwa vergleichbar, nämlich in Japan. Die Gemeinschaft hat also hinsichtlich der Kosten ihrer Erdölversorgung auf dem Seeweg einen großen Vorteil. Dieser Vorteil macht sich vor allem gegenüber den Vereinigten Staaten bemerkbar, deren Häfen nur Tanker mit geringerer Tonnage aufnehmen können, so daß die Frachtsätze hier viel höher liegen.

**Vergleichende Übersicht über die Entwicklung der Tankerfrachtraten für Einzelreisen mit schmutziger Ladung im Jahr 1972**

Worldscale

Monate	<sup>a</sup> Einzelreise schmutzig MULLION	<sup>b</sup> Einzelreise schmutzig EUROSTAT	Unterschied b — a	Unterschied b/a %
J	84	77,0	— 7,0	— 8,4
F	68	60,4	— 7,6	— 11,2
M	56	46,2	— 9,8	— 17,5
A	54	43,9	— 10,1	— 18,7
M	56	47,3	— 8,7	— 15,5
J	69	62,7	— 6,3	— 9,1
J	72	61,6	— 10,4	— 14,4
A	76	65,7	— 10,3	— 13,6
S	97	75,8	— 21,2	— 21,9
O	98	88,5	— 9,5	— 9,7
N	114	97,6	— 16,4	— 14,4
D	128	109,5	— 18,5	— 14,5

— Spalte "a" enthält die von MULLION berechneten Worldscale-Indizes, die den Welt-Durchschnitt der Einzelreisen mit schmutziger Ladung wiedergeben.  
 — Spalte "b" enthält die vom SAEG berechneten durchschnittlichen Worldscale-Indizes für die Europa berührenden Einzelreisen mit schmutziger Ladung.

Zur Ergänzung der Aufstellungen über die Einzelreisen seien noch einige Angaben über die Charterverträge für Konsektivreisen (schmutzige Ladungen) hinzugefügt. Im Jahr 1972 wurden 26 Verträge dieser Art erfaßt, in denen ein europäischer Bestimmungsort angegeben war; die Verträge bezogen sich auf 67 Reisen und eine Tonnage von 2 150 000 tdw. Multipliziert man die Tonnage jedes Schiffes mit der Anzahl der vorgesehenen Reisen, so erhält man natürlich die unter diesen Bedingungen gecharterte Transportkapazität, die zu den Daten für Einzelreisen hinzuzuzählen ist. Das Ergebnis sind 5 877 000 tdw oder 12 % der Tonnage der Einzelreisen im Jahr 1972. Die Aufteilung nach Routen ergibt :

Persischer Golf — Europa	5 029 000 tdw
Mittelmeer — europäische Atlantikküste	78 000 tdw
intra-mediterraner Verkehr	770 000 tdw
	<u>5 877 000 tdw</u>

Es ist darauf hinzuweisen, daß diese Zahlen sich nur auf Verträge beziehen, in denen ein europäischer Bestimmungsort angegeben ist, und daß im übrigen zahlreiche Verträge für Konsektivreisen auf eine "Welt-Option" lauten, so daß die Schiffe dann Reisen zu allen möglichen Bestimmungsorten unternehmen können, ohne daß man im voraus weiß, ob sie auf einer Route eingesetzt werden, die Europa berührt.

Vergleicht man in denselben Zeiträumen und auf denselben Routen die Frachtraten der Verträge für Konsektivreisen mit denen für Einzelreisen, so stellt man fest, daß die Raten für Konsektivreisen meist niedriger liegen. Dieser Unterschied in den Frachtraten ist nicht auf die Größe der Schiffe zurückzuführen, die im ganzen gesehen bei beiden Charterarten die gleiche ist.

**Vergleich der Tankerfrachtraten für Einzelreisen und Konsektivreisen (schmutzige Ladungen) im Jahr 1972**

Route	Monat	Konsektivreisen	Einzelreisen
		W	W
Persischer Golf — Europa	Februar	52,5	47,5
	März	35	31,4/45,9
	Juni	52	59,6
	Juli	48,75	56,4
	September	85	68,1/83,3
	Oktober	97,5	81,2/99,0
	November	62,5	92,1
	Dezember	67,5	95,9
intra-mediterraner Verkehr	Januar	80	83,1
	Mai	72,5	63,3
	Oktober	92,5	98,3
	November	105	107,3
	Dezember	115	125,0
Mittelmeer — europäische Atlantikküste	September	75	97,7

## TANKERFRACHTRATEN

## TANKER FREIGHT RATES

## TAUX DE FRETS PÉTROLIERS

		AFRA Worldscale				MULLION SINGLE DIRTY	
		16 500 - 24 999 tdw	25 000 - 44 999 tdw	45 000 - 79 999 tdw	80 000 - 159 999 tdw	EINZ. SCHMUTZIG SIMPLE SALE	
1970	M	111,3	100,2	78,0	69,6	130	
	A	113,5	105,2	82,0	72,2	132	
	M	117,2	107,4	82,2	73,0	129	
	J	118,4	105,0	80,9	72,4	176	
	J	124,1	110,4	82,0	73,5	214	
	A	136,4	125,9	92,1	79,6	214	
	S	146,6	139,3	99,8	85,4	252	
	O	157,5	148,1	103,9	90,3	289	
	N	170,4	156,8	109,7	95,2	285	
	D	168,5	152,4	114,7	97,9	218	
	1971	J	158,8	142,8	111,2	94,7	202
		F	143,0	133,5	107,8	90,7	163
M		133,8	130,3	109,6	91,2	147	
A		130,3	125,7	106,3	89,5	112	
M		123,6	119,1	103,2	90,2	101	
J		118,8	114,7	101,4	88,8	77	
J		114,6	110,5	99,3	86,1	64	
A		116,1	111,2	97,0	83,4	77	
S		117,6	109,3	95,6	81,3	62	
O		116,3	107,8	91,4	80,9	69	
N		118,4	107,6	87,9	79,4	80	
D		116,7	103,5	86,4	75,8	87	
1972	J	120,1	107,0	85,9	74,3	84	
	F	115,8	107,9	86,6	75,7	68	
	M	113,1	105,0	84,3	73,3	56	
	A	112,5	100,9	80,6	68,5	54	
	M	110,9	97,6	77,5	65,1	56	
	J	111,4	96,9	75,4	65,2	59	
	J	113,9	98,7	76,2	66,6	72	
	A	113,6	98,7	76,7	66,3	76	
	S	116,9	100,6	76,6	66,2	97	
	O	120,2	102,8	78,4	67,3	98	
	N	120,3	103,2	81,0	69,6	114	
	D	128,6	110,5	84,1	72,7	128	



**TANKERFRACHTRATEN FÜR EUROPA**  
 (Einzelreise, schmutzig)

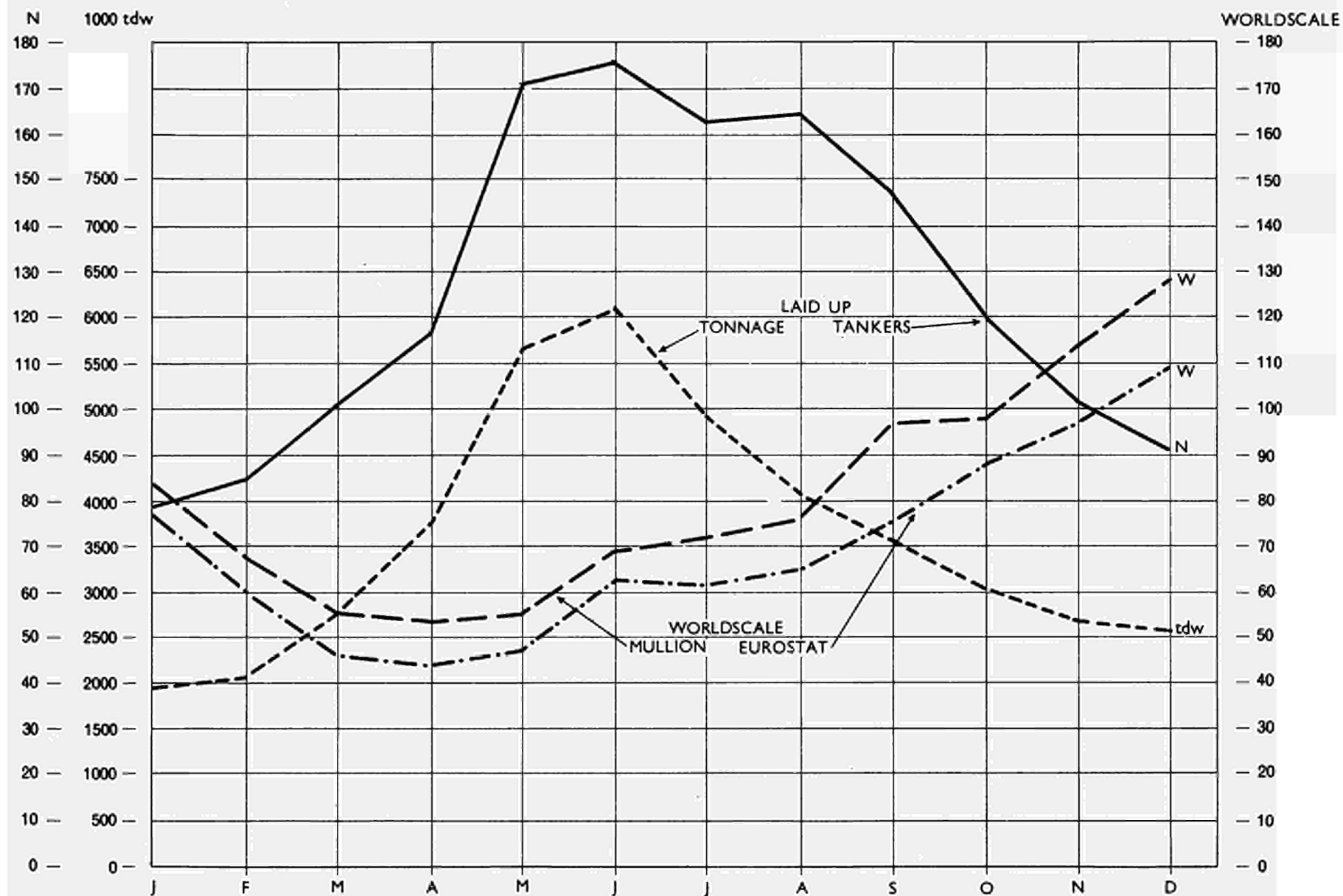
**TANKER FREIGHT RATES FOR EUROPE**  
 (single dirty)

**TAUX DE FRETS PÉTROLIERS EUROPE**  
 (simples sales)

		Persian Gulf - Europe Persischer Golf - Europa Golfe Persique - Europe				Caribs - Europe Karibien - Europa Caraïbes - Europe		West Africa - Europe Westafrika - Europa Afrique occ. - Europe		Med.-West. Europe Mittelmeer - W. Europa Méd. - Europe occ.		Inter/Cross Med. Intra-Mittelmeer Intra-Méditerranée		Routes to Europe (Weighted average) Zusammen (Gewog. Mittelwert) Ensemble (moyenne pondérée)	
		< 45 000 tdw		≥ 45 000 tdw		N	W	N	W	N	W	N	W	N	W
		N	W	N	W										
1971	S	5	40,0	14	39,7	6	67,2	0	—	7	72,0	9	80,6		
	O	5	64,0	16	56,8	10	61,0	2	75	9	76,9	10	80,5		
	N	10	78,1	19	68,5	4	65,6	1	100	15	97,1	14	101,1		
	D	9	78,4	23	72,9	0	—	1	140	14	90,2	15	95,7		
1972	J	11	75,5	14	66,8	6	67,9	2	105	9	83,7	16	83,1	58	77,0
	F	9	46,3	17	47,5	1	60,0	1	80	13	70,5	13	75,3	54	60,4
	M	7	45,9	33	31,4	5	54,5	4	68,1	9	55,7	15	64,5	73	46,2
	A	3	35,5	17	27,2	5	50,3	3	41,7	6	47,1	12	66,0	46	43,9
	M	3	33,0	17	31,3	4	61,3	7	57,9	15	53,3	6	63,3	52	47,3
	J	6	57,7	32	59,6	3	71,3	7	58,7	11	65,9	5	82,2	64	62,7
	J	6	66,5	24	56,4	1	62,5	0	—	15	61,9	11	69,7	57	61,6
	A	3	80,0	35	61,8	5	60,8	4	65,3	16	70,9	7	70,7	70	65,7
	S	3	83,3	41	68,1	4	66,6	3	89,2	8	97,7	4	104,4	63	75,8
	O	4	99,0	29	81,2	3	73,5	3	106,7	16	91,3	12	98,3	67	88,5
	N	4	104,4	55	92,1	5	88,6	0	—	18	104,5	20	107,3	102	97,6
	D	5	111,5	31	95,9	5	126,5	2	102,5	16	114,1	17	125,0	76	109,5

N = number, Anzahl, nombre  
 W = worldscale EUROSTAT

TANKERFREIGHT RATES AND LAID UP TANKERS THROUGH LACK OF EMPLOYMENT — 1972  
 TAUX DE FRET ET PÉTROLIERS DÉARMÉS EN ATTENTE D'AFFRÈTEMENT — 1972  
 TANKERFRACHTRATEN UND AUFGELEGTE AUF BEFRACHTUNG WARTENDE TANKER — 1972







**STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE**

**ENERGY STATISTICS**

**ENERGIESTATISTIK**

**STATISTICHE DELL'ENERGIA**

**ENERGIESTATISTIEK**

**ENERGISTATISTIK**

**1973 — N° 1-2**

Bulletin trimestriel

Quarterly bulletin

Vierteljährliches Bulletin

Bollettino trimestrale

Driemaandelijks bulletin

Kvartalsbulletin



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

**Reproduction of the contents of this publication is subject to acknowledgement 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 MATIERES

<i>Observations</i>	<i>Page II</i>
<i>Schémas de bilans et liste des produits</i>	<i>Page VIII</i>
<i>Nomenclature des produits énergétiques</i>	<i>Page IX</i>
<i>Facteurs de conversion</i>	<i>Page X</i>
<i>Abréviations et signes employés</i>	<i>Page X</i>

<b>Page</b>	
	<b>CHAPITRE : BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE</b>
<b>3</b>	<b>Données caractéristiques</b>
<b>4</b>	<b>Bilan global de l'énergie</b>
<b>12</b>	<b>Bilan global de l'énergie (ventilé par produits)</b>

**CHAPITRE : COMBUSTIBLES SOLIDES**

	<b>Houille</b>
<b>23</b>	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
<b>26</b>	Production en tonnes d'équivalent charbon Production : tonne pour tonne Ouvriers inscrits et rendement du fond
<b>28</b>	Production par catégories
<b>29</b>	Stocks aux mines
<b>30</b>	Ouvriers et employés inscrits
<b>32</b>	Commerce extérieur
<b>35</b>	Livraisons intérieures
	<b>Agglomérés de houille</b>
<b>36</b>	Bilans
	<b>Coke</b>
<b>39</b>	Bilans
<b>42</b>	Production et stocks de coke de four et de coke de gaz
<b>43</b>	Commerce extérieur de coke de four
<b>44</b>	Livraisons intérieures de coke de four
	<b>Lignite et tourbe</b>
<b>45</b>	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
	<b>Briquettes de lignite et de tourbe</b>
<b>46</b>	Bilans

**CHAPITRE : PÉTROLE**

	<b>Pétrole brut</b>
<b>51</b>	Bilans
<b>54</b>	Importations
<b>58</b>	Production Pétrole brut traité dans les raffineries

<b>Page</b>	
	<b>Produits pétroliers</b>
<b>59</b>	Bilans tous produits
<b>63</b>	Bilans produits non gazeux
<b>66</b>	Production dans les raffineries
<b>69</b>	Importations et exportations
<b>70</b>	Livraisons intérieures
<b>73</b>	Taux de frets pétroliers

**CHAPITRE : GAZ**

	<b>Tous gaz</b>
<b>77</b>	Bilans
	<b>Gaz naturel</b>
<b>80</b>	Bilans
<b>82</b>	Production Importations
	<b>Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines</b>
<b>83</b>	Bilans
<b>86</b>	Production
<b>87</b>	Consommation finale dans les secteurs
	<b>GPL et gaz de raffineries</b>
<b>88</b>	Bilans
<b>90</b>	Production

**CHAPITRE : ÉNERGIE ÉLECTRIQUE**

<b>93</b>	Bilans
<b>96</b>	Production
<b>100</b>	Échanges
<b>101</b>	Consommation
<b>103</b>	Transformations dans les centrales thermiques classiques
<b>109</b>	Consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics



## OBSERVATIONS

Le Bulletin : "Statistiques de l'Énergie" comporte deux parties : la première fournit les données trimestrielles du "Bilan global de l'Énergie" de la Communauté et de chaque pays membre; la deuxième fournit pour chaque source d'énergie le bilan trimestriel et les principales séries mensuelles disponibles.

### OBSERVATIONS GÉNÉRALES

- Le territoire de chaque pays est défini par ses frontières métropolitaines actuelles; les données relatives à la RF d'Allemagne incluent toujours Berlin-Ouest.
- La somme des chiffres mensuels et trimestriels peut ne pas correspondre exactement aux données annuelles pour les raisons suivantes : arrondissement des chiffres; révisions apportées aux seules données annuelles; estimations de l'OSCE relatives à certaines données mensuelles et trimestrielles qui ne sont disponibles que sur une base annuelle. De même, pour certains postes du bilan global de l'énergie par produits, l'addition des lignes ne correspond pas au total indiqué en raison du fait que les produits dont les quantités sont négligeables n'ont pas été indiqués.
- Les données des dernières périodes sont provisoires et susceptibles de modifications.
- Pour le Royaume-Uni, les données mensuelles relatives aux combustibles solides, aux gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines, ainsi qu'à l'énergie électrique ne se réfèrent pas à des mois calendaires mais à des mois de 4 ou de 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre, 5 pour le troisième).

### OBSERVATIONS SUR LE BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

Le bilan global est établi sur la base d'un schéma, de conventions et de définitions qui constituent un ensemble cohérent, établi par l'OSCE et la D.G. Énergie et appliqué de manière uniforme à la Communauté aussi bien qu'à chacun des pays. De ce fait, les bilans annuels peuvent différer de ceux établis par les organismes nationaux; les bilans trimestriels sont, jusqu'à présent, uniquement publiés par l'OSCE.

- Le "Bilan global de l'Énergie" de la Communauté ainsi que les bilans de chaque pays membre sont exprimés en tonnes d'équivalent charbon (tec); l'équivalent charbon est défini comme ayant un pouvoir calorifique inférieur (PCI) de 7 000 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 dernière page des présentes 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 extraits 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, naphthalines, 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 comptés 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 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 et de cokeries. 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. Les quantités transformées dans les centrales électriques des autoproducteurs industriels ainsi que les quantités de coke transformées en gaz de hauts fourneaux ne sont pas comprises dans la consommation totale de l'industrie.

Sous cette rubrique ne figurent que les quantités consommées à des fins énergétiques; celles utilisées comme matières de base par l'industrie chimique figurent à la ligne 161 "Consommation finale non énergétique". Ne figurent pas non plus les quantités d'énergie transformées en gaz dans les installations intégrées de cette industrie.

(172) **Transports.** Cette rubrique couvre les transports ferroviaires, routiers, aériens et la navigation intérieure. Sont également compris les transports urbains électrifiés, le petit cabotage, ainsi que les fournitures pour les besoins du trafic aérien tant national qu'international. Ne figurent toutefois pas dans ces données les quantités transformées dans les centrales électriques des autoproducteurs (chemins de fer).

(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.



**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 (poussiers, mixtes, schlamms). En ce qui concerne les bassins houillers de l'Allemagne (R.F.), 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**

Le groupement des catégories de houille, basées sur la teneur en matières volatiles, figure dans l'annexe II de l'annuaire "Statistiques de l'Énergie" 1960 - 1971.

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

Les importations directes destinées aux troupes américaines stationnées en Allemagne sont comprises dans les chiffres du tableau 2 à la page 32 et du tableau 4 à la page 33; 1971: 0,9 million de tonnes; 1972: 0,8 million de tonnes).

**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.

**Bilan Lignite et tourbe**

Comme les divers types de lignite et de tourbe ont des pouvoirs calorifiques très différents (lignite récent environ 1 900 cal/g, lignite ancien 5 000 cal/g, Hartbraunkohle importé 3 500 cal/g, tourbe irlandaise : "milled" environ 1 900 cal/g, "sod" environ 3 500 cal/g), le bilan est élaboré en tec.

CHAPITRE PÉTROLE

**Bilan Pétrole brut**

*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.

**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 produits 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.



*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 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. Ces chiffres ne comprennent pas la consommation militaire de la France.

## CHAPITRE GAZ

### 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 GPL aux distributeurs de gaz naturel en France.

*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.

### Autres tableaux statistiques

Dans le tableau 2 de la page 82 concernant la production de gaz naturel, les pouvoirs calorifiques des m<sup>3</sup> indiqués diffèrent d'un pays à l'autre. Les données sont basées sur une température de 0° C et une pression atmosphérique de 760 mm de mercure. En outre, ces données ne comprennent pas le grisou.

### 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").

*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.

*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.

### **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.

*Ligne 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 à gaz, 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.

## **CHAPITRE ÉNERGIE ÉLECTRIQUE**

### **Bilan Énergie 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 page X). 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 est brute : elle est mesurée à la sortie des groupes des centrales 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 172. Transports.* Les quantités représentent l'énergie fournie aux entreprises de transports ferroviaires et de transports urbains assurant un service public.

### **Bilan des transformations dans les centrales thermiques classiques**

- 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).
- 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 "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.

### **Autres tableaux statistiques**

- 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.
- Le "coefficient de productibilité" d'un équipement hydraulique pendant une période déterminée est le rapport entre la productibilité de cet équipement relative à la période considérée et sa productibilité moyenne relative à la fraction de l'année calendaire constituée par cette même période. La productibilité d'un équipement pendant une période déterminée est la quantité maximale d'énergie que les apports naturels de la période 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. La productibilité moyenne est déterminée sur le plus grand nombre d'années possible. L'équipement considéré est celui existant au 1<sup>er</sup> janvier de l'année en cours.



- La "production hydraulique" comprend l'énergie produite par toutes les centrales hydrauliques y compris les centrales de pompage sans déduction de l'énergie absorbée par ces dernières.
- La ventilation selon la nature des combustibles tient compte pour les centrales polyvalentes d'une répartition de la production thermique classique établie proportionnellement aux quantités calorifiques de chaque combustible consommé.
- 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.



# SCHEMA DU BILAN GLOBAL D'ENERGIE

1	<b>Production de sources primaires</b>		<b>Consommation finale énergétique:</b>
3a	Réceptions en provenance de EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	171	secteur "Industrie" (secteur "Energie" exclu) dont :
3b	Réceptions en provenance des nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	172	secteur "Transports" dont :
4	Importations en provenance des pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	1722	transports routiers
5	<b>Ressources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4)</b>	173	secteur "Foyers domestiques, commerce, artisanat, administration publique, agriculture, pêche et services"
6	Variations des stocks chez les producteurs et les importateurs (+ : reprises aux stocks; — : mises aux stocks) 61 Producteurs 62 Importateurs	179	autres non dénommés ailleurs (livraisons aux troupes alliées en Allemagne RF)
7	Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs (+ : reprises aux stocks; — : mises aux stocks) 71 Transformateurs 72 Consommateurs finals	<b>VENTILATIONS SUPPLEMENTAIRES REPRISES DANS CERTAINS BILANS PAR SOURCE D'ENERGIE</b>	
8a	Livraisons à EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	61	Variations des stocks chez les producteurs:
8b	Livraisons aux nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	611	mines
9	Exportations vers les pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	613	récupération et rectification pour bas-produits
10	<b>Consommation brute de sources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)</b>	14	Consommation du secteur "Energie":
11	Soutes	141	centrales électriques (auxiliaires) (NACE 161)
12	<b>Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes (10-11)</b>	142	mines de houille et de lignite et fabriques d'agglomérés (NACE 11)
13	Transformations <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	143	cokeries et usines à gaz (NACE 12 + 162)
2	Production de produits dérivés à partir de sources primaires à partir de sources dérivées	144	extraction de pétrole et de gaz naturel et raffinage de pétrole (NACE 13 + 14)
14	Consommation du secteur "Energie"	171	secteur "Industrie" (secteur "Energie" exclu)
15	Pertes sur les réseaux	1710	dont: sidérurgie (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)
16	Consommation finale non énergétique	<b>SOURCES ENERGETIQUES ET PRODUITS DERIVES INCLUS DANS LE BILAN GLOBAL D'ENERGIE</b>	
17	Consommation finale énergétique	SOURCES PRIMAIRES	
18	Ecart statistique	Houille (BILEN 111)	
	<b>Transformations:</b>	Lignite (BILEN 112)	
131	centrales électriques	Tourbe (BILEN 113, Irlande seulement)	
132	fabriques d'agglomérés et de briquettes	Pétrole brut (BILEN 211 + 212)	
133	usines à gaz	Produits pétroliers primaires (BILEN 213)	
134	cokeries	Gaz naturel (BILEN 311)	
135	hauts fourneaux	GPL primaires (BILEN 312)	
136	raffineries de pétrole	Autres combustibles (bois, tourbe, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)	
	<b>Consommation finale non énergétique:</b>	Energie électrique primaire (BILEN 41)	
161	chimie	PRODUITS DERIVES	
162	autres	Agglomérés de houille (BILEN 121)	
		Coke (BILEN 122)	
		Briquettes de lignite (BILEN 123 + 124)	
		Briquettes de tourbe (BILEN 125, Irlande seulement)	
		Produits pétroliers non gazeux (BILEN 22 + 23)	
		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)	
		Energie électrique dérivée (BILEN 42)	
		Chaleur (BILEN 521)	
		Gaz (BILEN 31 + 32)	
		Energie électrique (BILEN 41 + 42)	



# 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

<b>1 — COMBUSTIBLES SOLIDES</b>	
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>
<b>2 — COMBUSTIBLES LIQUIDES</b>	
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>Gasoil 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>
<b>3 — COMBUSTIBLES GAZEUX</b>	
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>
<b>4 — ENERGIE ELECTRIQUE</b>	
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
<b>5 — CHALEUR</b>	
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	1970	1971	1972
Houille	tec	1	Deutschland	337	332	330
Agglomérés de houille	t	1	France	320	320	315
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite et tourbe	tec	1	Nederland	333	331	325
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	Luxembourg	467	464	465
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	387	378	375
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Ireland	386	397	377
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131	Danmark	325	313	299
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43				
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.

### ABRÉVIATIONS ET SIGNES EMPLOYÉS

.	Donnée non disponible
—	Néant
0	Chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée
Mio	Million
g	Gramme
kg	Kilogramme
kg ec	Kilogramme équivalent charbon
t	Tonne métrique
t = t	Tonne pour tonne
tec	Tonne équivalent charbon (7 000 cal PCI/g)
tdw	Tons dead weight
m <sup>3</sup>	Mètre cube
kWh	Kilowattheure
GWh	Gigawattheure = 10 <sup>6</sup> kWh
TWh	Térawattheure = 10 <sup>9</sup> kWh

cal	Calorie
kcal	Kilocalorie = 10 <sup>3</sup> cal
Gcal	Gigacalorie = 10 <sup>6</sup> kcal
Tcal	Téracalorie = 10 <sup>9</sup> kcal
PCI	Pouvoir calorifique inférieur
PCS	Pouvoir calorifique supérieur

I II III IV Les trimestres sont indiqués en chiffres romains

\* Voir notes en bas de page

★ Voir observations

| 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.



# TABLE OF CONTENTS

<i>Remarks</i>	<i>Page II</i>
<i>Framework of balance-sheets and list of products</i>	<i>Page VIII</i>
<i>Nomenclature of energy products</i>	<i>Page XI</i>
<i>Conversion rates</i>	<i>Page X</i>
<i>Abbreviations and signs used</i>	<i>Page X</i>

Page

## CHAPTER : OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

3	<b>Characteristic features</b>
4	<b>Overall energy balance-sheet</b>
12	<b>Overall energy balance-sheet (by products)</b>

## CHAPTER : SOLID FUELS

### Coal

23	Balance-sheets in tons of coal equivalent
26	Output in tons of coal equivalent Output : ton per ton Workers and average output underground
28	Output by categories
29	Total colliery stocks
30	Workers and officials on colliery books
32	Foreign trade
35	Internal deliveries

### Patent fuel

36	Balance-sheets
----	----------------

### Coke

39	Balance-sheets
42	Production and stocks of coke oven coke and gas coke
43	Foreign trade of coke oven coke
44	Internal deliveries of coke oven coke

### Lignite and peat

45	Balance-sheets in tons of coal equivalent
----	---

### Brown coal and peat briquettes

46	Balance-sheets
----	----------------

## CHAPTER : PETROLEUM

### Crude oil

51	Balance-sheets
54	Imports
58	Production Crude oil throughput in the refineries

Page

## Petroleum products

59	Balance-sheets for all petroleum products
63	Balance-sheet of non-gaseous products
66	Production in the refineries
69	Imports and exports
70	Inland deliveries
73	Tanker freight rates

## CHAPTER : GAS

### All gases

77	Balance-sheets
----	----------------

### Natural gas

80	Balance-sheets
82	Production Imports

### Coke oven, blast furnace and town gas

83	Balance-sheets
86	Production
87	Final consumption in the sectors

### LPG and refinery gas

88	Balance-sheets
90	Production

## CHAPTER : ELECTRICAL ENERGY

93	Balance-sheets
96	Production
100	Exchanges
101	Consumption
103	Transformations in the conventional thermal power plants
109	Fuel consumption in thermal power stations of the public supply



## REMARKS

The bulletin "Energy Statistics" is divided into two parts, the first giving quarterly data on the "Overall Energy Balance-sheet" of the Community and of each member country, and the second listing the quarterly balance-sheets and the main monthly statistics available for each source of energy.

### GENERAL REMARKS

- The territory of each country is defined by its present metropolitan frontiers; the data for Germany (FR) always include West Berlin.
- The sum total of the monthly and quarterly figures may not correspond precisely to the annual figures owing to their being rounded off and on account of amendments carried out for the annual figures only, and also because of estimates by the SOEC relating to certain monthly and quarterly figures which are available on an annual basis only. 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.
- The figures for the most recent periods are provisional and are subject to modification.
- The United Kingdom monthly data for solid fuels, coke oven gas, blast furnace gas and works gas, as well as those for electrical energy, do not refer to calendar months but to periods of 4 or 5 weeks (4 weeks for the two first months of each quarter, 5 for the last month).

### REMARKS ON THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET AND THE BALANCE-SHEETS BY SOURCES OF ENERGY

The balance-sheets are drawn up on the basis of a framework of basic conventions and definitions which constitutes a coherent whole, established by the SOEC and the Energy DG 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. Quarterly balance-sheets are as yet only published by the SOEC.

- 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 on the last page of these remarks.

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

- Line 1. Production.** Production of primary sources (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, crésols, 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 derivated 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 derivated products** (patent fuel, coke, brown-coal briquettes, non-gaseous petroleum products, derivated gases, derivated 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 and coke-oven 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 the branches of industry except for the energy industry sector. The quantities transformed into electric energy in the electrical power stations of the industrial self-producers and the quantities of coke transformed into blast-furnace gas, are not included in the total consumption of the industrial sector.

This line only indicates the quantities consumed for energy purposes; those used as raw materials by the chemical industry come under line 161 "Final non-energy consumption". Neither do the quantities of energy transformed into gas in the integrated installations of the chemical industry figure here.

(172) **Transportation.** This covers transportation by rail, road, air and inland waterways. It also includes electrified urban transportation, coastal waterways, and also supplies for the needs of both national and international air traffic. These data do not however include the quantities transformed in the power stations of the self-producers (railways).

(1722) **Road transportation.** This gives separately the consumptions for road transport of lightweight 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.



## CHAPTER SOLID FUELS

### Coal balance-sheet

This is calculated in tce. For 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 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 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, taken into account the calorific value of the various qualities of coal transformed at 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 (coal brought to the surface) by means of screening and washing. In general, it comprises the low-grade 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 stocks of 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

The grouping of coal categories to coal groups based on the percentage of volatile matter is shown in "Energy Statistics" Yearbook 1960-1971, Annex II.

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

Direct imports by the American forces in Germany are included in the figures of table 2 page 32 and table 3 page 33 (1971: 0.9 million of tons, 1972: 0.8 million of tons).

### 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.

### Lignite and peat balance-sheet

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

## CHAPTER PETROLEUM

### Crude petroleum balance sheet

*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.

### 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 stabilisation of natural gas, when these products can be considered as end-products,

*Line 2. Production of derivated 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.



*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

— 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.

### CHAPTER GAS

#### 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 t ce, 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 derivated products.* This refers to the quantities of gas having the properties of natural gas, which result from transfer of LPG to the natural gas distributors in France.

*Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from non-Community 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 non-Community 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.

#### Other statistical tables

In Table 2 on page 82 concerning the production of natural gas, the calorific values of the m<sup>3</sup> indicated differ from one country to another. The data are based on a temperature of 0 °C and an atmospheric pressure of 760 mmHg. These data also do not take into account the mine-gas.

#### Coke-oven, blast-furnace and works gas balance-sheets

The data are expressed in Tcal gross calorific value. To convert to t ce 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 derivated 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 derivated 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").

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

*Line 14. Energy sector consumption.* 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.



### Balance-sheet for lpg and refinery gas

- Line 1. Production of primary sources.* This comprises all the condensates obtained during the production, purification and stabilisation of natural gas, when these products can be considered as end-products.
- Line 2. Production of derivated 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 non-Community 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 non-Community 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.

## CHAPTER ELECTRICAL ENERGY

### Electrical energy balance-sheet

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 page X). 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 derivated products.* The production of derivated electrical energy covers the conventional thermal production and the hydro-electric production based on pumping.
- The electrical energy production is gross: it is measured at the outlets of the power station groups 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 non-Community countries; deliveries to the Community and exports to non-Community 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 172. Transportation.* The quantities represent the energy supplied to the railway and urban transport undertakings which ensure operation of a public service.

### Balance-sheet of transformations in conventional thermal power stations

- The quantities transformed and their calorific equivalent, relate simply to transformation for electric energy production; thus the proportion transformed for supplies of heat (steam and hot water) is excluded.
- The quantities of fuels transformed are converted into calories, using the national conversion factors adopted by the electric power undertakings. The calorific equivalence is evaluated on the basis of the net calorific value of each fuel.
- 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.

### Other statistical tables

- The "production generated" 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 "producibility factor" of a hydro-electric installation for a given period is the result obtained by dividing the producibility of this installation with reference to the period under consideration by its average producibility referred to the fraction of the calendar year made up by this period. The producibility of a hydro-electric installation at a given period is the maximum amount of electrical energy which it could produce or store with the natural flow supplied to it during that period, 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. The mean producibility is determined over the largest possible number of years. The equipment taken into account is that in existence on January 1st of the current year.



- The "hydro-electric production" comprises the energy produced by all hydro-electric power plants, including the pumped storage stations, no deduction being made of the energy absorbed by the latter.
- Ventilation based on the nature of the fuels in the mixed stations, takes into account a distribution of the conventional thermal production proportional to the calorific quantity of each fuel consumed.
- "Gross inland consumption" comprises all electrical energy consumed within the countries, however used. It is equal to the value of the electricity generated 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 inland consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.



# FRAMEWORK OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

1	<b>Production of primary sources</b>		<b>Final energy consumption :</b>
3a	Supplies from EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	171	"Industry" (except the energy sector)
3b	Supplies from new member countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	172	Transportation among which:
4	Imports from third-party countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	1722	road transportation
5	<b>Resources of primary energy and equivalents (1 + 3a + 3b + 4)</b>	173	Households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services
6	Variations of stocks at the producers and importers (+ : decrease; - : increase) 61 producers 62 importers	179	other non-classified sectors (deliveries to the allied forces stationed in the F.R. Germany)
7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+ : decrease; - : increase) 71 transformers 72 final consumers	<b>SUPPLEMENTARY BREAKDOWN OF POSITIONS GIVEN IN SOME BALANCE-SHEETS BY ENERGY SOURCES</b>	
8a	Deliveries to EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	61	Variations of stocks at the producers:
8b	Deliveries to new member countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	611	mines
9	Exports to third-party countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	613	recovered products and rectifications of low-grade coal
10	<b>Gross consumption of primary sources and equivalents (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)</b>	14	Consumption of the energy sector:
11	Bunkers	141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
12	<b>Gross inland consumption of primary sources and equivalents (10-11)</b>	142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
13	Transformations <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
2	Production of derivated products <i>from primary sources</i> <i>from derivated products</i>	144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)
14	Consumption of the energy sector	171	"Industry" (except the energy sector) among which:
15	Distribution losses	1710	iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
16	Final non-energy consumption	<b>ENERGY SOURCES AND DERIVATED PRODUCTS INCLUDED IN THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET</b>	
17	Final energy consumption	PRIMARY SOURCES	
18	Statistical differences	Coal (BILEN 111)	
<b>Transformations :</b>		Lignite (BILEN 112)	
131	electrical power stations	Peat (BILEN 113, Ireland only)	
132	patent fuel and briquetting plants	Crude oil (BILEN 211 + 212)	
133	gas works	Primary petroleum products (BILEN 213)	
134	coke oven plants	Natural gas (BILEN 311)	
135	blast furnace plants	Primary LPG (BILEN 212)	
136	refineries	Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc)	
<b>Final non-energy consumption :</b>		Primary electrical energy (BILEN 41)	
161	chemical industry	DERIVATED PRODUCTS	
162	other sectors	Patent fuel (BILEN 121)	
		Coke (BILEN 122)	
		Brown coal briquettes (BILEN 123 + 124)	
		Peat briquettes (BILEN 125, Ireland only)	
		Non-gaseous petroleum products (BILEN 22 + 23)	
		Derivated gases (BILEN 32)	
		Coke-oven gas (BILEN 321)	
		Blast-furnace gas (BILEN 322)	
		Works gas (BILEN 323)	
		LPG and refinery gas (BILEN 324 + 325)	
		Derivated 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		BILEN Code	
<b>1 — SOLID FUELS</b>			
11	PRIMARY SOURCES	231	White spirit and special boiling point spirits
111	<b>Hard coal</b>	231.1	white spirit
111.1	anthracite and low-volatile hard coal	2	special boiling point spirits (SBP)
2	low volatile dry hard coal	232	<b>Lubricants</b>
3	low and medium volatile coking-steam and coking hard coal	233	<b>Bitumen</b>
4	high volatile coking-gas industrial hard coal	234	<b>Petroleum coke</b>
5	by-products	238	<b>Other products</b>
112	<b>Lignite</b>	239	<b>Products obtained from the distillation of hard coal or lignite tars intended for use as fuels</b>
112.1	black lignite		
2	brown coal	<b>3 — GASEOUS FUELS</b>	
3	Hartbraunkohle	31	PRIMARY SOURCES
113	<b>Peat</b>	311	<b>Natural gas</b>
12	DERIVATED PRODUCTS	311.1	natural gas in the gaseous state
121	<b>Coal briquettes</b>	2	liquefied natural gas
121.1	briquettes and ovoids	3	methane
2	smokeless briquettes	312	<b>Primary LPG</b> (propane and butane produced on extraction of natural gas)
122	<b>Coke derived from coal</b>	32	DERIVATED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS
122.1	coke oven coke (including coke for the manufacture of electrodes)	321	<b>Coke oven gas</b>
2	char (semi-coke)	322	<b>Blast furnace gas</b>
3	gas works coke	323	<b>Gasworks gas</b>
123	<b>Brown coal briquettes,</b>	324	<b>LPG</b> (propane and butane from refining)
123.1	brown coal briquettes	325	<b>Refinery gas</b> (other than that consumed as fuel in the refinery)
2	brown coal breeze		
3	dried brown coal	<b>4 — ELECTRICAL ENERGY</b>	
124	<b>Coke and char derived from brown coal</b>	41	PRIMARY SOURCES
124.1	brown coal coke	411	<b>Hydro-electric energy produced from natural flow</b>
2	brown coal char (semi-coke)	412	<b>Geothermal electrical energy</b>
125	<b>Peat briquettes</b>	413	<b>Nuclear electrical energy</b>
126	<b>Peat coke</b>	413.1	from natural uranium reactors
		2	from enriched uranium and plutonium reactors
		3	from breeder reactors
<b>2 — LIQUID FUELS</b>		42	DERIVATED PRODUCTS
21	PRIMARY SOURCES	421	<b>Hydro-electric energy produced from pumped-storage water</b>
211	<b>Crude petroleum or bituminous mineral oils</b>	422	<b>Electrical energy from conventional thermal power plants</b>
212	<b>Feedstocks</b> (semi-refined petroleum)	422.1	from hard coal and derivated products
213	<b>Natural gasoline</b>	2	from brown coal
22 + 23	NON-GASEOUS DERIVATED PETROLEUM PRODUCTS	3	from non-gaseous petroleum products
221	<b>Motor gasoline</b>	4	from natural gas
221.1	regular-grade motor gasoline	5	from derivated gases
2	premium-grade motor gasoline	9	from other fuels
222	<b>Aviation fuels</b>		
222.1	aviation gasoline	<b>5 — HEAT</b>	
2	gasoline-type jet fuel	52	DERIVATED PRODUCTS
3	kerosene-type jet fuel	521	<b>Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants</b>
223	<b>Kerosene</b>	522	<b>Steam and hot water from heat producing plants</b>
223.1	burning oil		
2	tractor vaporising oil		
224	<b>Naphtas</b>		
225	<b>Gas-diesel oils</b>		
225.1	gas-diesel oil		
2	gas-oil for heating purposes		
3	light fuel oil		
226	<b>Residual fuel oil</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	1970	1971	1972
Hard coal	tec/tce	1	Deutschland	337	332	330
Patent fuel	t	1	France	320	320	315
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite and peat	tec/tce	1	Nederland	333	331	325
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Luxembourg	467	464	465
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	387	378	375
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Ireland	386	397	377
LPG and refinery gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Danmark	325	313	299
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43				
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
kgce	kilogram of coal equivalent
t	metric ton
t = t	ton for ton
tec	ton of coal equivalent (7 000 cal PCI/g)
tdw	tons dead weight
m <sup>3</sup>	cubic metre
kWh	kilowatt hour
GWh	gigawatt hour = 10 <sup>6</sup> kWh
TWh	terawatt hour = 10 <sup>9</sup> kWh

cal	calorie
kcal	kilocalorie = 10 <sup>3</sup> cal
Gcal	gigacalorie = 10 <sup>6</sup> kcal
Tcal	teracalorie = 10 <sup>9</sup> kcal
PCI	net calorific value
PCS	gross calorific value
I, II, III, IV	quarters are given in Roman numerals
*	see footnotes
★	see remarks
or —	discontinuity in series
of which	this word indicates the presence of all the subdivisions of the total.
among which	this word indicates the presence of certain subdivisions only.

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



# INHALTSVERZEICHNIS

<i>Bemerkungen</i>	<i>Seite II</i>
<i>Bilanz-Schema und Übersicht über die Produkte</i>	<i>Seite VIII</i>
<i>Nomenklatur der energetischen Produkte</i>	<i>Seite IX</i>
<i>Umrechnungsfaktoren</i>	<i>Seite X</i>
<i>Abkürzungen und Zeichen</i>	<i>Seite X</i>

Seite

## KAPITEL : ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

3	<b>Charakteristische Angaben</b>	
4	<b>Zusammengefaßte Energiebilanz</b>	
12	<b>Zusammengefaßte Energiebilanz</b> (nach Erzeugnissen)	

## KAPITEL : FESTE BRENNSTOFFE

### Steinkohle

23	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten	
26	Förderung in Tonnen Steinkohleneinheiten Förderung : Tonne = Tonne Angelegte Arbeiter und Leistung unter Tage	
28	Förderung nach Kohlenarten	
29	Bestände bei den Zechen	
30	Angelegte Arbeiter und Angestellte	
32	Außenhandel	
35	Inlandslieferungen	

### Steinkohlenbriketts

36	Bilanzen	
----	----------	--

### Koks

39	Bilanzen	
42	Erzeugung und Bestände von Steinkohlen- und Gaskoks	
43	Außenhandel von Steinkohlenkoks	
44	Inlandslieferungen von Steinkohlenkoks	

### Braunkohle und Torf

45	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten	
----	---	--

### Braunkohlen und Torfbriketts

46	Bilanzen	
----	----------	--

## KAPITEL : ERDÖL

### Rohöl

51	Bilanzen	
54	Einfuhr	
58	Förderung Rohölverarbeitung in den Raffinerien	

Seite

## Mineralölprodukte

59	Bilanzen aller Produkte	
63	Bilanzen nichtgasförmiger Produkte	
66	Erzeugung der Raffinerien	
69	Einfuhr und Ausfuhr	
70	Inlandslieferungen	
73	Tankerfrachtraten	

## KAPITEL : GAS

### Alle Gasarten

77	Bilanzen	
----	----------	--

### Naturgas

80	Bilanzen	
82	Gewinnung Einfuhr	

### Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas

83	Bilanzen	
86	Erzeugung	
87	Endverbrauch	

### Flüssig- und Raffineriegas

88	Bilanzen	
90	Erzeugung	

## KAPITEL : ELEKTRIZITÄT

93	Bilanzen	
96	Erzeugung	
100	Austausch	
101	Verbrauch	
103	Energieumwandlungen in herkömmlichen Wärmekraftwerken	
109	Brennstoffverbrauch in Wärmekraftwerken der öffentlichen Versorgung	



## BEMERKUNGEN

Das Bulletin "Energiestatistik" ist in zwei Teile gegliedert, von denen der erste die vierteljährlichen Angaben zur "Zusammengefaßten Energiebilanz" der Gemeinschaft und der einzelnen Mitgliedsländer, der zweite für jeden Energieträger eine Vierteljahresbilanz und die wichtigsten verfügbaren Monatsreihen liefert.

### ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

- Das Hoheitsgebiet jedes Landes entspricht den gegenwärtigen Grenzen des Mutterlandes; in den Angaben über Deutschland (B.R.) ist West-Berlin stets eingeschlossen.
- Die Summe der monatlichen und vierteljährlichen Zahlen entspricht unter Umständen nicht genau den Jahresangaben, und zwar aus folgenden Gründen: Abrundung der Zahlen; nur bei den Jahresangaben vorgenommene Berichtigungen; Schätzungen des SAEG bei einigen monatlichen und vierteljährlichen Angaben, die nur auf Jahresbasis verfügbar sind. 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 der jeweils letzten Zeitabschnitte sind vorläufig und können Änderungen unterliegen.
- Für das Vereinigte Königreich beziehen sich die monatlichen Angaben für feste Brennstoffe, Kokereigas, Hochofen- und Ortsgas sowie für elektrische Energie nicht auf Kalendermonate, sondern auf Monate von vier und fünf Wochen (vier Wochen für die beiden ersten Monate eines jeden Trimesters, fünf für die dritte).

### BEMERKUNGEN ZU DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

Die Zusammengefaßte Energiebilanz ist aufgrund eines vom SAEG 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 Jahresbilanzen von denen abweichen, die von anderen nationalen Organen aufgestellt wurden; die Vierteljahresbilanzen werden bis jetzt nur vom SAEG veröffentlicht.

- 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 auf der letzten Seite dieser Bemerkungen aufgeführt.

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 geförderten 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, Umleitungen, 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 die 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 und Kokereigas 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 Koksseinsatz 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.** In dieser Rubrik sind sämtliche sonstigen Industriezweige mit Ausnahme der Energiewirtschaft zusammengefaßt. Die in den Kraftwerken der industriellen Eigenerzeuger umgewandelten Mengen sowie die in Hochofengas umgewandelten Koksmengen sind nicht in dem Gesamtverbrauch der Industrie enthalten.

Unter dieser Rubrik erscheinen lediglich die für energetische Zwecke verbrauchten Mengen; die von der chemischen Industrie als Grundstoff verwendeten Mengen finden sich in Zeile 161 "nichtenergetischer Endverbrauch". Nicht aufgeführt sind ferner die Energiemengen, die in den Anlagen der chemischen Industrie in Gas umgewandelt werden.

(172) **Verkehr.** Diese Rubrik umfaßt den Eisenbahn-, Straßen- und Luftverkehr sowie die Binnenschifffahrt. Darin aufgeführt sind ferner die elektrifizierten städtischen Verkehrsmittel, die kleine Küstenschifffahrt sowie die Lieferungen für den Bedarf des nationalen und internationalen Luftverkehrs. Die in den Kraftwerken der Eigenerzeuger (Eisenbahnen) umgewandelten Mengen sind jedoch in diesen Angaben nicht enthalten.

(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.



### Steinkohlenbilanz

Die Steinkohlenbilanz wird in t SKE 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

- Die Gruppierung der Kohlenarten zu Kohlengruppen, basierend auf dem Gehalt an flüchtigen Bestandteilen, ist im Jahrbuch "Energiestatistik" 1960-1971, Anlage II, dargestellt.
- In der Zahl der angelegten Arbeiter über Tage sind auch die Arbeiter der Hilfsbetriebe eingeschlossen.
- Die Direkteinfuhren der in Deutschland stationierten amerikanischen Truppen sind in den Zahlen der Tabelle 2 der Seite 32 und der Tabelle 4 der Seite 33 enthalten (1971: 0,9 Millionen Tonnen; 1972: 0,8 Millionen Tonnen).

### Koksbilanz

#### Zeile 13. Umwandlungen:

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

**Zeile 134. Kokereien.** In dieser Zeile erscheinen die in den Kokereien zu Generator- und Wassergas umgewandelten Koksmengen 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 Koksinsatz in der eisenschaffenden Industrie abgezogen.

### Braunkohlen- und Torfbilanz

Da die verschiedenen Braunkohlen- und Torfarten sehr unterschiedliche Heizwerte aufweisen (jüngere Braunkohle etwa 1 900 cal/g., ältere Braunkohle 5 000 cal/g., eingeführte Hartbraunkohle 3 500 cal/g.; irischer Torf "milled" etwa 1 900 cal/g. und "sod" etwa 3 500 cal/g.) wird die Bilanz in t SKE aufgestellt.

## KAPITEL MINERALÖL

### Rohölbilanz

**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.

### 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.



**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 Sonderläger.

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

— 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.

## KAPITEL GAS

### Naturgasbilanz

Diese Bezeichnung umfaßt Erdgas, Erdölgas und gegebenenfalls Gruben- sowie Klärgase. Die Angaben sind in Tcal/Ho erstellt. Infolgedessen wird für die Umwandlung in t SKE 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 Ablassen, 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 Flüssiggas an die Erdgasverteiler in Frankreich 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.

### Übrige statistische Tabellen

In der sich auf die Gewinnung von Naturgas beziehenden Tabelle 2 auf Seite 82 sind die Heizwerte der angegebenen m<sup>3</sup> von Land zu Land verschieden. Den Angaben liegt eine Temperatur von 0°C und ein atmosphärischer Druck von 760 mmHg zugrunde. Außerdem enthalten diese Angaben kein Grubengas.

### Bilanz für Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas

Die Angaben sind in Tcal/Ho erstellt. Für die Umwandlung in t SKE wurde jedoch der Umwandlungsfaktor 131 verwendet, um dem Unterschied zwischen dem oberen und unteren Heizwert der betreffenden Gase Rechnung zu tragen. Da bei Hochofengas 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 "Mineralölherzeugnisse", "Naturgas" sowie "Flüssiggas und Raffineriegas") entstehen.

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

**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.

#### **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 6. 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.

### **KAPITEL ELEKTRIZITÄT**

#### **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 Seite X). 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.

Bei der Erzeugung elektrischer Energie handelt es sich um eine Bruttoerzeugung: sie wird an den Abgangsklemmen der Maschinensätze des Kraftwerks gemessen 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 172. Verkehr.* Die hier aufgeführten Mengen beziehen sich auf die Energie, die an die Eisenbahnverkehrsbetriebe und die öffentlichen städtischen Verkehrsbetriebe geliefert werden.

#### **Bilanz der Umwandlungen in den herkömmlichen Wärmekraftwerken**

— Die Mengen umgewandelter Brennstoffe und ihr Wärmeäquivalent stellen den allein auf die Erzeugung elektrischer Energie entfallenen Verbrauch dar; nicht eingeschlossen sind somit die auf die Wärmeabgabe (Dampf und Warmwasser) entfallenden Mengen.

— Die Umrechnung der umgewandelten Brennstoffmengen in Wärmeinheiten erfolgt unter Zugrundelegung der von den Stromversorgungsunternehmen angewandten nationalen Umrechnungsfaktoren. Bei der Ermittlung des Wärmeäquivalents ist bei jedem Brennstoff der untere Heizwert zugrunde gelegt worden.

— Der "mittlere spezifische Wärmeverbrauch" der herkömmlichen Wärmekraftwerke ist der Quotient aus dem unter Zugrundelegung des unteren Heizwerts errechneten Wärmeäquivalent aller verbrauchten Brennstoffe und der Gesamterzeugung dieser Kraftwerke.

#### **Andere statistische Tabellen**

— 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.

— Der "Koeffizient der Erzeugungsmöglichkeit" eines Wasserkraftwerks für einen bestimmten Zeitraum ist der Quotient aus seiner Erzeugungsmöglichkeit, bezogen auf diesen Zeitraum, und seiner mittleren Erzeugungsmöglichkeit, bezogen auf den Bruchteil des Kalenderjahres, der diesem Zeitraum entspricht. Die Erzeugungsmöglichkeit einer Wasserkraftanlage innerhalb eines bestimmten Zeitabschnitts ist die größte Menge elektrische Energie, die sie aus den natürlichen Zuflüssen während dieses Zeitabschnitts erzeugen oder speichern könnte, wobei vorausgesetzt wird, daß alle ihre Einrichtungen dauernd in betriebsfähigem Zustand sind, die natürlichen Zuflüsse maximal ausgenutzt werden und alle erzeugbare Energie verbraucht wird. Die mittlere Erzeugungsmöglichkeit wird für die größtmögliche Zahl von Jahren bestimmt. Der zugrunde gelegte Ausbauzustand ist derjenige, der am 1. Januar des laufenden Jahres besteht.



- Die Erzeugung aus Wasserkraft umfaßt die von allen Wasserkraftwerken einschließlich der Pumpspeicherwerke erzeugte Energie ohne Abzug des Arbeitsaufwands der letzteren.
- Bei der Gliederung nach der Art der Brennstoffe wird für die polyvalenten Kraftwerke eine den Wärmeäquivalenten eines jeden verbrauchten Brennstoffs entsprechende Verteilung der klassischen thermischen Erzeugung zugrunde gelegt.
- 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 inländische 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.



**SCHEMA DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ**

<p><b>1 Erzeugung von Primärenergieträgern</b></p> <p>3a Bezüge aus EUR-6 Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>4 Einfuhren aus dritten Ländern Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p><b>5 Aufkommen an Primärenergieträgern und Äquivalenten (1 + 3a + 3b + 4)</b></p> <p>6 Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren (+ : Bestandsabnahme; — : Bestandszunahme) 61 Erzeuger 62 Importeure</p> <p>7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern (+ : Bestandsabnahme; — : Bestands- zunahme) 71 Umwandlungsbetriebe 72 Endverbraucher</p> <p>8a Lieferungen an EUR-6 Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>9 Ausfuhren in dritte Länder Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p><b>10 Bruttoverbrauch von Primärenergieträgern und Äqui- valenten (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)</b></p> <p>11 Bunker</p> <p><b>12 Brutto-Inlandsverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (10 — 11)</b></p> <p>13 Umwandlung Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p><b>2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus Primärenergieträgern aus abgeleiteten Produkten</b></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 Hochofen 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")</p> <p>172 Sektor "Verkehr" darunter: Straßenverkehr</p> <p>173 Sektor "Haushalte, 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 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 Mineralölver- arbeitung (NACE 13 + 14)</p> <p>171 Sektor "Industrie" (ohne Sektor "Energie") darunter:</p> <p>1710 Eisenschaffende Industrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</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>Torf (BILEN 113, nur Irland)</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 elektrische Energie</p> <p><b>ABGELEITETE PRODUKTE</b></p> <p>Steinkohlenbriketts (BILEN 121)</p> <p>Koks (BILEN 122)</p> <p>Braunkohlenbriketts (BILEN 123 + 124)</p> <p>Torfbriketts (Bilen 125, nur Irland)</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 elektrische Energie (BILEN 42)</p> <p>Wärme (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32) Elektrische Energie (BILEN 41 + 42)</p>
--	---



# NOMENCLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEGNISSE

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) aufgegliedert.

## 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</b> (halb raffinierte Erdöl- Einsatzprodukte)
213	<b>Naturbenzin</b> (Gasolin)
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 Destillatheizöle</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>Bitumen</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</b> (bei der Gewinnung von Naturgas erzeugtes Propan und Butan)
32	<b>ABGELEITETE PRODUKTE</b>
321	<b>Kokereigas</b>
322	<b>Hochfengas</b>
323	<b>Ortsgas</b>
324	<b>Flüssiggas</b> (bei der Raffinierung gewonnenes Propan und Butan)
325	<b>Raffineriegas</b> (andere, nicht in den Raffinerien selbst zur Verbrennung verbrauchte Gase)
<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	1970	1971	1972
Steinkohle	t SKE	1	Deutschland	337	332	330
Steinkohlenbriketts	t	1	France	320	320	315
Koks	t	1	Italia	320	316	315
Braunkohle	t SKE	1	Nederland	333	331	325
Braunkohlenbriketts	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Naturgas	Tcal (Ho)	131	Luxembourg	467	464	465
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	United Kingdom	387	378	375
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Ireland	386	397	377
Flüssig- und Raffineriegas	Tcal (Ho)	131	Danmark	325	313	299
Rohöl und nicht gasförmige Mineral- ölprodukte	t	1,43				
Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, Industrieerzeugnisse 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 Weniger als die Hälfte der in den Tabellen verwendeten Einheit</p> <p>Mio Million</p> <p>g Gramm</p> <p>kg Kilogramm</p> <p>t metrische Tonne</p> <p>t = t Tonne = Tonne</p> <p>SKE Steinkohleneinheit (7 000 cal Hu/g)</p> <p>tdw tons dead weight</p> <p>m<sup>3</sup> Kubikmeter</p> <p>kWh Kilowattstunde</p> <p>GWh Gigawattstunde = 10<sup>6</sup> kWh</p> <p>TWh Terawattstunde = 10<sup>9</sup> kWh</p>	<p>cal Kalorie</p> <p>kcal Kilokalorie = 10<sup>3</sup> cal</p> <p>Gcal Gigokalorie = 10<sup>6</sup> kcal</p> <p>Tcal Terokalorie = 10<sup>9</sup> kcal</p> <p>Hu unterer Heizwert</p> <p>Ho oberer Heizwert</p> <p>I, II, III, IV Die Vierteljahre sind mit römischen Ziffern bezeichnet</p> <p>* siehe Fußnoten</p> <p>★ siehe Anmerkungen</p> <p>  oder — Bruch der statistischen Zahlenreihen</p> <p>davon Das Wort "davon" bedeutet, daß sämtliche Unterteilungen angegeben sind</p> <p>darunter Das Wort "darunter" bedeutet, daß einige Unterteilungen angegeben sind.</p>
---	---



Osservazioni	Pag. II
Schema di bilancio e liste dei prodotti	Pag. VIII
Nomenclatura dei prodotti energetici	Pag. IX
Coefficienti di conversione	Pag. X
Abbreviazioni e segni convenzionali	Pag. X

Pag.	
<b>CAPITOLO : BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA</b>	
3	<b>Dati caratteristici</b>
4	<b>Bilancio globale dell'energia</b>
12	<b>Bilancio globale dell'energia (ripartizione per prodotti)</b>
<b>CAPITOLO : COMBUSTIBILI SOLIDI</b>	
<b>Carbon fossile</b>	
23	Bilanci in tonnellate di equivalente carbone
26	Produzione in tonnellate di equivalente carbone Produzione : tonnellata per tonnellata Operai iscritti e rendimento all'interno
28	Produzione per categoria
29	Scorte presso le miniere
30	Operai e impiegati iscritti
32	Commercio estero
35	Forniture al consumo interno
<b>Agglomerati di carbon fossile</b>	
36	Bilanci
<b>Coke</b>	
39	Bilanci
42	Produzione e scorte di coke da cokeria e coke da gas
43	Commercio estero di coke da cokeria
44	Forniture al consumo interno di coke da cokeria
<b>Lignite e torba</b>	
45	Bilancio in tonnellate di equivalente carbone
<b>Mattonelle di lignite e torba</b>	
46	Bilanci
<b>CAPITOLO : PETROLIO</b>	
<b>Petrolio greggio</b>	
51	Bilanci
54	Importazioni
58	Produzione Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie

Pag.	
<b>Prodotti petroliferi</b>	
59	Bilanci tutti prodotti
63	Bilanci prodotti non gassosi
66	Produzione nelle raffinerie
69	Importazioni ed esportazioni
70	Forniture al consumo interno
73	Noli delle navi cisterna
<b>CAPITOLO : GAS</b>	
<b>Tutti i tipi di gas</b>	
77	Bilanci
<b>Gas naturale</b>	
80	Bilanci
82	Produzione Importazioni
<b>Gas di cokerie, di altiforni e di officine</b>	
83	Bilanci
86	Produzione
87	Consumo finale nei settori
<b>GPL e gas raffinerie</b>	
88	Bilanci
90	Produzione
<b>CAPITOLO : ENERGIA ELETTRICA</b>	
93	Bilanci
96	Produzione
100	Scambi
101	Consumo interno
103	Trasformazioni nelle centrali termoelettriche
109	Consumo di combustibili nelle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica



## OSSERVAZIONI

Il Bollettino "Statistiche dell'Energia" si articola in due parti : la prima parte contiene i dati trimestrali del "Bilancio globale dell'Energia" per la Comunità e per i singoli paesi membri; la seconda parte riporta, per ciascuna fonte di energia, il bilancio trimestrale e le principali serie mensili disponibili.

### OSSERVAZIONI GENERALI

- Il territorio di ogni paese è definito dalle sue attuali frontiere metropolitane; i dati della Repubblica federale di Germania comprendono sempre il territorio di Berlino-Ovest.
- La somma dei dati mensili e trimestrali può non corrispondere esattamente ai dati annuali, per i seguenti motivi : arrotondamenti; revisione dei soli dati annuali; stime, fatte dall'I.S.C.E., di taluni dati mensili e trimestrali disponibili soltanto su base annuale. 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 relativi agli ultimi periodi sono provvisori e possono essere modificati.
- Per il Regno Unito, i dati mensili relativi ai combustibili solidi, ai gas di cokerie, di altiforni e di officine come pure all'energia elettrica non si riferiscono ai mesi del calendario ma a mesi costituiti da 4 o 5 settimane (4 settimane per i primi due mesi del trimestre, 5 per il terzo).

### OSSERVAZIONI SUL 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'I.S.C.E. e dalla Direzione generale "Energia" 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'I.S.C.E.

- 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 all'ultima pagina delle presenti osservazioni.

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 e 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 cokeria. 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 gli altri rami industriali, ad eccezione dell'industria dell'energia. Le quantità trasformate nelle centrali elettriche degli autoproduttori industriali e le quantità di coke trasformate in gas d'altoforno non sono comprese nel consumo totale dell'industria.

In questa rubrica figurano unicamente i quantitativi consumati a fini energetici; quelli utilizzati dall'industria chimica come materie prime figurano alla riga 161 "Consumo finale non energetico". Non figurano neppure le quantità di energia trasformate in gas negli impianti integrati dell'industria chimica.

(172) **Trasporti.** Questa rubrica comprende i trasporti ferroviari, stradali, aerei e la navigazione interna. Sono compresi inoltre i trasporti urbani elettrificati, il piccolo cabotaggio e le forniture per il fabbisogno del traffico aereo, nazionale ed internazionale. Non figurano tuttavia in questi dati le quantità trasformate nelle centrali elettriche degli autoproduttori (ferrovie).

(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 e 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.



## CAPITOLO COMBUSTIBILI SOLIDI

### 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 a 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 prelievamento.

**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

Il raggruppamento delle categorie di carbon fossile in base al contenuto di materie volatili figura nell'appendice II dell'annuario "Statistiche dell'Energia" 1960-1971.

Nel numero degli operai iscritti all'esterno sono compresi anche gli operai addetti ai servizi ausiliari.

Le importazioni dirette destinate alle truppe americane di stanza in Germania sono incluse nelle cifre della tabella 2 a pag. 32 e della tabella 3 a pag. 33 (1971: 0,9; 1972: 0,8 milioni di tonnellate).

### 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 reformati.

**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.

### Bilancio Lignite e torba

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

## CAPITOLO PETROLIO

### Bilancio Petrolio greggio

**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.

### 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.



**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 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.

### CAPITOLO GAS

#### 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 GPL ai distributori di gas naturale in Francia.

**Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità e 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.

#### Altre tabelle statistiche

Nella tabella 2 di pag. 82 relativa alla produzione di gas naturale, i poteri calorifici dei m<sup>3</sup> indicati variano da un paese all'altro. I dati indicati si basano su una temperatura di 0° C ed una pressione atmosferica di 760 mm di mercurio. Inoltre, tali dati non comprendono il grisù.

#### Bilancio Gas di cokeria, d'altoforno e di officina

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 del gas in questione. Dato che per il gas d'altoforno 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'altoforno 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'altoforno 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").

**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.

**Riga 14. Consumo del settore Energia.** Va osservato che i quantitativi di gas d'altoforno 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.



## 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.

## CAPITOLO ENERGIA ELETTRICA

### 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 (vedi pag. X). 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 è lorda : viene misurata all'uscita dei gruppi delle centrali, cosicché comprende 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 alimentazioni 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 far salire l'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 172. Trasporti.** Si tratta dell'energia fornita alle imprese di trasporti ferroviari ed urbani, che costituiscono un servizio pubblico.

### Bilancio delle trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali

- I quantitativi trasformati e il loro equivalente calorifico si riferiscono soltanto alle trasformazioni volte a produrre energia elettrica : sono quindi esclusi i quantitativi trasformati per fornire calore (vapore e acqua calda).
- 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 di ogni combustibile.
- Il "consumo specifico medio" delle centrali termoelettriche tradizionali è il valore del rapporto tra l'equivalente calorifico sul PCI di tutti i combustibili consumati e la produzione totale di dette centrali.

### Altre tabelle statistiche

- 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.
- Il "coefficiente di producibilità" di un impianto idroelettrico in un periodo determinato è il rapporto tra la producibilità di tale impianto nel periodo considerato e la sua producibilità media nella frazione di anno civile che detto periodo costituisce. La producibilità di un impianto idroelettrico in un periodo determinato è la quantità massima di energia elettrica che tale impianto potrebbe produrre o immagazzinare in base agli apporti d'acqua del periodo considerato, presupponendo un funzionamento continuo di tutti gli impianti, l'utilizzazione massima degli apporti d'acqua e il consumo di tutta l'energia producibile. La producibilità media è calcolata in base al maggior numero possibile di anni. L'impianto considerato è quello esistente al 1° gennaio dell'anno in corso.



- La produzione idroelettrica comprende l'energia prodotta da tutte le centrali idroelettriche ivi comprese le centrali di pompaggio, senza dedurre l'energia assorbita da quest'ultime.
- La ripartizione in base al tipo di combustibile utilizzato tiene conto per le centrali polivalenti di una ripartizione della produzione termica classica proporzionalmente alle quantità calorifiche di ciascun combustibile consumato.
- 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.

DESCRIZIONE	1970	1971	1972
Produzione complessiva lorda	10000	10500	11000
Produzione idroelettrica	1000	1000	1000
Produzione termica	9000	9500	10000
Consumo interno lordo	10000	10500	11000
Consumo interno netto	9500	10000	10500
Consumo esterno	500	500	500
Produzione complessiva netta	9500	10000	10500
Produzione idroelettrica netta	1000	1000	1000
Produzione termica netta	8500	9000	9500
Consumo interno netto	9500	10000	10500
Consumo esterno	500	500	500
Produzione complessiva netta	9500	10000	10500

DESCRIZIONE	1970	1971	1972
Produzione complessiva lorda	10000	10500	11000
Produzione idroelettrica	1000	1000	1000
Produzione termica	9000	9500	10000
Consumo interno lordo	10000	10500	11000
Consumo interno netto	9500	10000	10500
Consumo esterno	500	500	500
Produzione complessiva netta	9500	10000	10500
Produzione idroelettrica netta	1000	1000	1000
Produzione termica netta	8500	9000	9500
Consumo interno netto	9500	10000	10500
Consumo esterno	500	500	500
Produzione complessiva netta	9500	10000	10500



**SCHEMA DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA**

<p><b>1 Produzione di fonti primarie</b></p> <p>3a Arrivi da EUR-6 fonti primarie prodotti derivati</p> <p>3b Arrivi dai nuovi paesi membri fonti primarie prodotti derivati</p> <p>4 Importazioni dai paesi terzi fonti primarie prodotti derivati</p> <p><b>5 Risorse di fonti primarie e equivalenti (1 + 3a + 3b + 4)</b></p> <p>6 Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 61 Produttori 62 Importatori</p> <p>7 Variazioni delle scorte presso i trasformatori e i consumatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 71 trasformatori 72 consumatori finali</p> <p>8a Forniture a EUR-6 fonti primarie prodotti derivati</p> <p>8b Forniture ai nuovi paesi membri fonti primarie prodotti derivati</p> <p>9 Esportazioni verso i paesi terzi fonti primarie prodotti derivati</p> <p><b>10 Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti</b> (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)</p> <p>11 Bunkeraggi</p> <p><b>12 Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti</b> (10 — 11)</p> <p>13 Trasformazioni fonti primarie prodotti derivati</p> <p><b>2 Produzione di prodotti derivati</b> a partire da fonti primarie a partire da fonti derivate</p> <p>14 Consumo del settore "Energia" 15 Perdite sulle reti 16 Consumo finale non energetico 17 Consumo finale energetico 18 Differenza statistica</p> <p><b>Trasformazioni :</b></p> <p>131 centrali elettriche 132 fabbriche di agglomerati e di mattonelle 133 officine del gas 134 cokerie 135 altiforni 136 raffinerie di petrolio</p> <p><b>Consumo finale non energetico :</b></p> <p>161 industria chimica 162 altri settori</p>	<p><b>Consumo finale energetico :</b></p> <p>171 settore "Industria" (escluso settore "Energia")</p> <p>172 settore "Trasporti" di cui : 1722 trasporti stradali</p> <p>173 settore "Usi domestici, commercio, artigianato, amministrazione pubblica, agricoltura, pesca e servizi"</p> <p>179 altri settori non definiti altrove (forniture alle truppe alleate di stanza in Germania (R.F.))</p> <p><b>RIPARTIZIONI SUPPLEMENTARI RIPRESE IN ALCUNI BILANCI PER FONTE DI ENERGIA</b></p> <p>61 Variazioni delle scorte presso i produttori : 611 miniere 613 prodotti di ricupero e rettifiche per bassi prodotti</p> <p>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)</p> <p>171 settore "Industria" (escluso settore "Energia") di cui : 1710 siderurgia (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</p> <p><b>FONTE ENERGETICHE E PRODOTTI DERIVATI INCLUSI NEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA</b></p> <p><b>FONTE PRIMARIE</b></p> <p>Carbon fossile (BILEN 111)</p> <p>Lignite (BILEN 112)</p> <p>Torba (BILEN 113, solamente Irlanda)</p> <p>Petrolio greggio (BILEN 211 + 212)</p> <p>Prodotti petroliferi primari (BILEN 213)</p> <p>Gas naturale (BILEN 311)</p> <p>GPL primari (BILEN 312)</p> <p>Altri combustibili (legna torba immondizie, vapore acquistato e ricuperato, catrame ecc.)</p> <p><b>PRODOTTI DERIVATI</b></p> <p>Agglomerati di carbon fossile (BILEN 121)</p> <p>Coke (BILEN 122)</p> <p>Mattonelle di lignite (BILEN 123 + 124) Mattonelle di torba (BILEN 125, solamente Irlanda)</p> <p>Prodotti petroliferi non gassosi (BILEN 22 + 23)</p> <p>Gas derivati (BILEN 32) Gas di cokeria (BILEN 321) Gas di altiforni (BILEN 322) Gas di officina (BILEN 323) Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie (BILEN 324 + 325)</p> <p>Energia elettrica derivata (BILEN 42)</p> <p>Calore (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32) Energia elettrica (BILEN 41 + 42)</p>
---	---



# 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 FONTI PRIMARIE

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</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 FONTI PRIMARIE

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 PRODOTTI PETROLIFERI DERIVATI NON GASSOSI

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 FONTI PRIMARIE

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 FONTI PRIMARIE

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 PRODOTTI DERIVATI

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 PRODOTTI DERIVATI

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	1970	1971	1972
Carbon fossile	tec	1	Deutschland	337	332	330
Agglomerati di carbon fossile	t	1	France	320	320	315
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite e torba	tec	1	Nederland	333	331	325
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	Luxembourg	467	464	465
Gas di officine e cokeries	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	387	378	375
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Ireland	386	397	377
GPL e gas di raffinerie	Tcal (PCS)	131	Danmark	325	313	299
Petrolio greggio e prodotti petroliferi non gassosi	t	1,43				
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 de 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 Dato inferiore alla metà dell'unità indicata
- Mio** Milione
- g** Grammo
- kg** Chilogrammo
- kg ec** Chilogrammo di equivalente carbone
- t** Tonnellata metrica
- t = t** Tonnellata per tonnellata
- tec** Tonnellata di equivalente carbone (7 000 cal PCI/g)
- tdw** Tons dead weight
- m<sup>3</sup>** Metro cubo
- kWh** Chilowattora
- GWh** Gigawattora = 10<sup>6</sup> kWh
- TWh** Terawattora = 10<sup>9</sup> kWh

- cal** Caloria
- kcal** Chilocaloria = 10<sup>3</sup> cal
- Gcal** Gigocaloria = 10<sup>6</sup> kcal
- Tcal** Teracaloria = 10<sup>9</sup> kcal
- PCI** Potere calorifico inferiore
- PCS** Potere calorifico superiore

**I, II, III, IV** I trimestri sono indicati in cifre romane

\* Vedere note a piè di pagina

★ Vedere osservazioni

| o — Rottura di serie

**ossia** L'espressione "ossia" indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale.

**di cui** La formulazione "di cui" indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni.



# INHOUDSOPGAVE

Opmerkingen	Bladz. II
Balansschema en produktenlijst	Bladz. VIII
Nomenclatuur van de energetische produkten	Bladz. IX
Omrekeningscoëfficiënten	Bladz. X
Afkorting en tekens	Bladz. X

Bladz.

## HOOFDSTUK : GLOBALE ENERGIEBALANS

3	<b>Karakteristieke gegevens</b>
4	<b>Globale energiebalans</b>
12	<b>Globale energiebalans</b> (onderverdeeld naar produkten)

## HOOFDSTUK : VASTE BRANDSTOFFEN

### Steenkool

23	Balansen in tonnen ske
26	Produktie in tonnen ske Produktie : ton = ton Effectieve sterkte van arbeiders en prestatie per dienst ondergronds
28	Produktie naar groepen
29	Voorraden bij de mijnen
30	Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
32	Buitenlandse handel
35	Binnenlandse leveringen

### Steenkoolbriketten

36	Balansen
----	----------

### Cokes

39	Balansen
42	Produktie en voorraden van cokesovencokes en gascokes
43	Buitenlandse handel van cokesovencokes
44	Binnenlandse leveringen van cokesovencokes

### Bruinkool en turf

45	Balansen in tonnen ske
----	------------------------

### Bruinkool- en turfbriketten

46	Balansen
----	----------

## HOOFDSTUK : AARDOLIE

### Ruwe aardolie

51	Balansen
54	Invoer
58	Produktie Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen

Bladz.

## Aardolieprodukten

59	Balansen van alle aardolieprodukten
63	Balansen voor niet-gasvormige aardolieprodukten
66	Produktie der raffinaderijen
69	Invoer en uitvoer
70	Binnenlandse leveringen
73	Tankervrachtprijzen

## HOOFDSTUK : GAS

### Alle gassoorten

77	Balansen
----	----------

### Natuurlijk gas

80	Balansen
82	Produktie Invoer

### Cokesoven-, hoogovens- en fabrieksgas

83	Balansen
86	Produktie
87	Eindverbruik in de sectoren

### Vloeibaar en raffinaderijgas

88	Balansen
90	Produktie

## HOOFDSTUK : ELEKTRICITEIT

93	Balansen
96	Produktie
100	Buitenlandse handel
101	Binnenlands verbruik
103	Omzetting in de conventionele thermische centrales
109	Brandstofverbruik in de thermische centrales van de openbare bedrijven



## OPMERKINGEN

Het bulletin „Energistatistiek” bestaat uit twee delen; het eerste deel verschaft de kwartaalgegevens van de „globale energiebalans” van de Gemeenschap en van iedere Lid-Staat; het tweede deel geeft voor iedere energiebron de kwartaalbalans en de voornaamste beschikbare maandreeksen.

### ALGEMENE OPMERKINGEN

- Het grondgebied van iedere Lid-Staat wordt bepaald door de huidige grenzen van het moederland; de gegevens voor Duitsland gelden steeds met inbegrip van West-Berlijn.
- Het kan voorkomen dat de som van de maand- of kwartaalcijfers niet nauwkeurig overeenstemt met de jaargegevens en wel om de volgende redenen: afronding van de cijfers; herzieningen welke alleen in de jaargegevens zijn aangebracht; ramingen van het BSEG met betrekking tot bepaalde maand- of kwartaalgegevens welke slechts op jaarbasis beschikbaar zijn. 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 over de meest recente perioden zijn van voorlopige aard; hierin kunnen nog wijzigingen worden aangebracht.
- Voor het Verenigd Koninkrijk hebben de maandelijkse gegevens voor vaste brandstoffen, cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas alsmede voor elektrische energie geen betrekking op kalendermaanden doch op tijdvakken van 4 of 5 weken (4 weken voor de eerste 2 maanden van elk kwartaal en 5 voor de laatste).

### OPMERKINGEN BIJ DE 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 BSEG en het D.G. Energie is uitgewerkt en op uniforme wijze voor de Gemeenschap in haar geheel en voor iedere Lid-Staat afzonderlijk wordt toegepast. Dientengevolge kunnen de jaarbalansen afwijken van die welke door nationale diensten worden opgesteld. Kwartaalbalansen worden tot op heden alleen door het BSEG uitgegeven.

- 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 op de laatste bladzijde van deze opmerkingen.

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

- Regel 1. Productie van primaire energiedragers** (steenkool, bruinkool, ruwe aardolie, natuurlijk gas, primaire elektrische energie). Deze productie heeft betrekking op de gewonnen of geproduceerde hoeveelheden na afscheiding van de inerte stoffen. Deze productie omvat steeds de rechtstreeks door de producent in het productieproces 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 douanediensdiensten 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 productie 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 douanediensdiensten 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 omzettingsmethoden 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 energieprodukten 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 produkten (benzolprodukten, fenolen, cresolen, naftaline, pek, enz.) bij de omzetting in cokes- en gasfabrieken. In dit verschil zijn evenwel niet begrepen smeermiddelen, bitumen en andere aardolieprodukten 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 produkten. 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 produktie 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 produktie 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. Produktie van afgeleide produkten** (steenkoolbriketten, cokes, bruinkoolbriketten, niet-gasvormige aardolieprodukten, gemaakt gas, afgeleide elektrische energie, warmte). Deze produktie 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 produktie van alle aardolieprodukten met inbegrip van de produkten voor niet-energetische doeleinden. Zij omvat eveneens de produktie 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 produktie 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 omzettingsindustrieën 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 produkten.

**Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik.** Deze regel komt slechts voor in de balansen voor ruwe aardolie en niet-gasvormige aardolieprodukten 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 produktie 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 produktie van steenkool- en bruinkoolbriketten.

(133) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de produktie van fabrieks- en cokesovengas. 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 cokesproduktie.

(135) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de produktie van hoogovengas. De produktie van hoogovengas in de ijzer- en staalondernemingen wordt beschouwd als een omzetting van cokes in gas in deze installaties. Het cokesequivalent van de hoogovengasproduktie 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 aardolieprodukten van alle overige sectoren.

3. Een onderverdeling van de regel „**Energetisch eindverbruik**” in de volgende sectoren :

(171) **Industrie:** onder deze rubriek vallen alle industriële bedrijfstakken met uitzondering van de sector energie. De in de elektrische centrales van de industriële zelfopwekkers omgezette hoeveelheden alsmede de in hoogovengas omgezette cokes, zijn niet in het totale verbruik van de industrie begrepen.

In deze rubriek zijn slechts de voor energetische doeleinden verbruikte hoeveelheden opgenomen; de door de chemische industrie als grondstof verwerkte hoeveelheden zijn op regel 161 „Niet-energetisch eindverbruik” vermeld. De door met deze industrie verbonden installaties in gas omgezette hoeveelheden energie zijn eveneens buiten beschouwing gelaten.

(172) **Vervoer.** Deze rubriek omvat het spoorwegvervoer, het wegvervoer, het luchtvervoer en de binnenscheepvaart. Eveneens vallen hieronder het geëlektrificeerde stadsvervoer, de kustvaart, alsmede de leveringen ten behoeve van het nationale en internationale luchtvervoer. De in de elektrische centrales van de zelfopwekkers (spoorwegen) omgezette hoeveelheden zijn hier echter buiten beschouwing gelaten.

(1722) **Wegvervoer.** Deze rubriek geeft afzonderlijk het verbruik in het wegvervoer van lichte voertuigen, vrachtwagens en autobussen, zelfs indien deze voertuigen aan spoorwegmaatschappijen 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 aardolieprodukten vermeld.



### 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 „Energistatistiek” 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 bruto- produktie 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

De onderverdeling van de steenkoolproduktie naar kolengroepen, gebaseerd op het gehalte aan vluchtige bestanddelen, is beschreven in het jaarboek „Energistatistiek” 1960-1971, bijlage II.

In het aantal bovengrondse arbeiders zijn ook de arbeiders van de hulpbedrijven begrepen.

De directe invoer voor de in Duitsland gestationeerde Amerikaanse troepen is in de cijfers van tabel 2, bladzijde 32 en van tabel 4, bladzijde 33 begrepen (1971: 0,9 miljoen ton; 1972: 0,8 miljoen ton).

### 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.

### Bruinkool- en Turfbalans

Aangezien de verschillende soorten bruinkool en turf zeer uiteenlopende calorische waarden hebben (jongere bruinkool ongeveer 1 900 cal/g, oudere bruinkool 5 000 cal/g, ingevoerde Hartbraunkohle 3 500 cal/g; Ierse turf : „milled” ongeveer 1 900 cal/g, en „sod” ongeveer 3 500 cal/g) wordt deze balans in t ske opgesteld.

## HOOFDSTUK AARDOLIE

### Balans voor ruwe aardolie

**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 toepassingen (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.

### 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 kunnen 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.



**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 binnenlandse leveringen van aardolieproducten 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 ingebrepen.

### HOOFDSTUK GAS

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

**Regel 2. Produktie van afgeleide produkten.** Deze produktie heeft betrekking op hoeveelheden gas, met de technische kenmerken van natuurlijk gas, die afkomstig zijn van overdrachten van vloeibaar petroleumgas aan de verdelers van natuurlijk gas in Frankrijk.

**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.

#### Overige statistische tabellen

In tabel 2 op blz. 82, betreffende de produktie van natuurlijk gas, verschilt de calorische waarde van de aangegeven m<sup>3</sup> van land tot land. De gegevens zijn gebaseerd op een temperatuur van 0° C en een atmosferische druk van 760 mm kwik. Verder is in deze cijfers het mijngas niet opgenomen.

#### 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. Produktie van afgeleide produkten.** Deze omvat de produktie van cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas.

De produktie van cokesovengas omvat de in de mijncokesfabrieken, hoogovencokesfabrieken en onafhankelijke cokesfabrieken door verkooking of vergassing van vaste brandstoffen en, in bepaalde gevallen, van vloeibare brandstoffen geproduceerde gassen.

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

De produktie van fabrieksgas is afkomstig van de ondernemingen die zich voornamelijk met de produktie 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 „aardolieproducten”, „natuurlijk gas” en „vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas” voorkomen).

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

**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.



## 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 producten kunnen worden beschouwd.
- Regel 2. Productie van afgeleide producten.* Deze productie omvat de nettoproductie in de raffinaderijen van vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas, met inbegrip van de producten 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.

## HOOFDSTUK ELEKTRISCHE ENERGIE

### Balans van de elektrische energie

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 bladz. X). De omrekeningsfactor komt dus overeen met de gemiddelde hoeveelheid brandstof, uitgedrukt in grammen steenkoleneenheden, 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 producten.* 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 172. Vervoer.* Deze hoeveelheden vertegenwoordigen de energie die geleverd is aan de spoorwegaansluitingen en de ondernemingen voor openbaar stadsvervoer.

### Balans van de omzetting in de conventionele thermische centrales

- De omgezette hoeveelheden en hun thermisch equivalent hebben uitsluitend betrekking op de omzetting voor productie van elektrische energie. Hieronder valt dus niet de hoeveelheid die wordt omgezet voor het leveren van warmte (stoom en warm water).
- 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.
- Het „gemiddelde specifiek warmteverbruik” van de conventionele thermische centrales is het quotiënt van de thermische waarde van alle verbruikte brandstoffen (calorische onderwaarde) en de totale productie van deze centrales.

### Overige statistische tabellen

- Onder brutoproductie wordt verstaan de productie gemeten aan de uitgangsklemmen van de generatoren van de centrales; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de eventuele transformatorverliezen van de centrales.
- Onder nettoproductie wordt verstaan de productie gemeten bij het verlaten van de centrales, dus na aftrek van het verbruik van de neveninstallaties en van de transformatorverliezen.
- De „produceerbaarheidscoëfficiënt” van een hydro-elektrische centrale over een gegeven periode is het quotiënt van de produceerbaarheid in de gegeven periode en de gemiddelde produceerbaarheid over het met deze periode overeenkomende deel van het kalenderjaar. De produceerbaarheid van een hydro-elektrische centrale over een gegeven periode is de maximale hoeveelheid energie die door middel van de natuurlijke toevoer door deze centrale kan worden geproduceerd of opgeslagen in de veronderstelling dat alle installaties permanent in bedrijf blijven, dat de natuurlijke toevoer maximaal wordt geëxploiteerd en dat alle te produceren energie kan worden verbruikt. De gemiddelde produceerbaarheid wordt berekend over het grootst mogelijke aantal jaren. De in aanmerking genomen uitrusting is die welke op 1 januari van het lopende jaar aanwezig is.



- De 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.
- Bij de onderverdeling naar de aard van de brandstoffen is voor de polyvalente centrales uitgegaan van een onderverdeling dër produktie evenredig met de warmtehoeveelheden van iedere verbruikte brandstof.
- 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.



**SCHEMA VAN DE GLOBALE ENERGIEBALANS**

<p>1      <b>Productie van primaire energiedragers</b></p> <p>3a     Aanvoer uit EUR-6 primaire energiedragers afgeleide produkten</p> <p>3b     Aanvoer uit de nieuwe lid-staten primaire energiedragers afgeleide produkten</p> <p>4      Invoer uit derde landen primaire energiedragers afgeleide produkten</p> <p>5      <b>Bruto beschikbare hoeveelheden (primaire en gelijkwaardige energie) (1 + 3a + 3b + 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>8a     Leveringen aan EUR-6 primaire energiedragers afgeleide produkten</p> <p>8b     Leveringen aan de nieuwe lid-staten primaire energiedragers afgeleide produkten</p> <p>9      Uitvoer naar derde landen primaire energiedragers afgeleide produkten</p> <p>10     <b>Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 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 primaire energiedragers afgeleide produkten</p> <p>2      <b>Productie van afgeleide produkten op basis van primaire energiedragers op basis van afgeleide produkten</b></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”)</p> <p>172    sector „Vervoer” waaronder : wegvervoer</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 BALANS EN PER ENERGIEDRAGER</b></p> <p>61     Voorraadwijzigingen bij de producenten : 611    steenkoolmijnen 613    terugwinning en correcties voor ballastkolen</p> <p>14     Verbruik van de sector „Energie” : 141    elektrische centrales (neveninstallaties) (NACE 161) 142    steenkool- en bruinkoolmijnen, briketfabrieken (NACE 11) 143    cokes- en gasfabrieken (NACE 12 + 162) 144    aardolie- en aardgaswinning, aardolieraffinatie (NACE 13 + 14)</p> <p>171    sector „Industrie” (met uitzondering van de sector „Energie”) waaronder :</p> <p>1710   ijzer- en staalindustrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</p> <p><b>ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUKTEN 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>Turf (BILEN 113, alleen Ierland)</p> <p>Ruwe aardolie (BILEN 211 + 212)</p> <p>Primaire aardolieprodukten (BILEN 213)</p> <p>Natuurlijk gas (BILEN 311)</p> <p>Primair 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 PRODUKTEN</b></p> <p>Steenkoolbriketten (BILEN 121)</p> <p>Cokes (BILEN 122)</p> <p>Bruinkoolbriketten (BILEN 123 + 124)</p> <p>Turfbriketten (BILEN 125, alleen Ierland)</p> <p>Niet-gasvormige aardolieprodukten (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 verzamelen van de basisstatistiek, 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	vlaamkolen
5	teruggewonnen produkten
112	<b>Bruinkool</b>
112.1	oudere bruinkool
2	jongere bruinkool
3	"Hartbraunkohle"
113	<b>Turf</b>
12	<b>AFGELEIDE PRODUKTEN</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>Primair vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuurlijk gas geproduceerd propaan en butaan)</b>
32	<b>AFGELEIDE PRODUKTEN</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 PRODUKTEN</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 PRODUKTEN</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>



OMREKENINGSCOËFFIËNTEN 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	Balanseenheden naar energiedragers	Omrekeningscoëfficiënten	Landen	1970	1971	1972
Steenkool	t ske	1	Deutschland	337	332	330
Steenkoolbriketten	t	1	France	320	320	315
Cokes	t	1	Italia	320	316	315
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	333	331	325
Bruinkool- en turfbriketten	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	Luxembourg	467	464	465
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	United Kingdom	387	378	375
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Ireland	386	397	377
Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas	Tcal bov. w.	131	Danmark	325	313	299
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieprodukten	t	1,43				
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

.	geen gegevens beschikbaar
—	nul
0	minder dan de helft van de gebruikte eenheid
Mio	miljoen
g	gram
kg	kilogram
t	metrieke ton
t = t	ton = ton
tdw	tons dead weight
ske	steenkoleneenheid (7 000 cal ond.w/g)
m <sup>3</sup>	kubieke meter
kWh	kilowattuur
GWh	gigawattuur = 10 <sup>6</sup> kWh
TWh	terawattuur = 10 <sup>9</sup> kWh

cal	calorie
kcal	kilocalorie = 10 <sup>3</sup> cal
Gcal	gigacalorie = 10 <sup>6</sup> kcal
Tcal	teracalorie = 10 <sup>9</sup> kcal
ond.w	calorische onderwaarde
bov.w	calorische bovenwaarde

I, II, III, IV De kwartalen zijn aangegeven in Romeinse cijfers.

\* Zie voetnoten.

★ Zie opmerkingen.

| of — Breuk in de statistische reeks

waarvan Het woord „waarvan“ wordt gevolgd door een volledige onderverdeling van het totaal.

waaronder Het woord „waaronder“ wordt gevolgd door bepaalde onderverdelingen.



# INDHOLDSFORTEGNELSE

Bemærkninger	Side II
Det ved opgørelsen anvendte skema og oversigt over produkter	Side VIII
Nomenklatur for energetiske produkter	Side IX
Omregningsfaktorer	Side X
Forkortelser og tegn	Side X

Side	
<b>KAPITEL : TOTAL ENERGIOPGØRELSE</b>	
3	<b>Karakteristiske data</b>
4	<b>Total energiopgørelse</b>
12	<b>Total energiopgørelse (underinddelt efter produkter)</b>

## KAPITEL : FAST BRÆNDESEL

<b>Stenkul</b>	
23	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
26	Produktion i tons stenkulsækvivalenter Produktion i tons = tons Arbejdere ansat og ydelse under jorden
28	Produktion efter kularter
29	Lagre ved minerne
30	Ansatte arbejdere og funktionærer
32	Udenrigshandel
35	Indenlandske leveringer
<b>Stenkulsbriketter</b>	
36	Opgørelser
<b>Koks</b>	
39	Opgørelser
42	Produktion og lagre af cinders og gasværskkoks
43	Udenrigshandel med cinders
44	Indenlandske leveringer af cinders
<b>Brunkul og tørv</b>	
45	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
<b>Brunkul og tørvebriketter</b>	
46	Opgørelser

## KAPITEL : JORDOLIE

<b>Råolie</b>	
51	Opgørelser
54	Import
58	Produktion Bruttotilførsel (raffinaderierne)

Side	
<b>Mineralolieprodukter</b>	
59	Opgørelser over alle produkter
63	Opgørelser over ikke-gasformige produkter
66	Raffinaderiproduktion
69	Import og eksport
70	Indenlandske leveringer
73	Tankerfragtraterne
<b>KAPITEL : GAS</b>	
<b>Alle gasarter</b>	
77	Opgørelser
<b>Naturgas</b>	
80	Opgørelser
82	Udvinding Import
<b>Koksværks-, højovns- og gasværksgas</b>	
83	Opgørelser
86	Produktion
87	Endeligt sektorforbrug
<b>Flaske- og raffinaderigas</b>	
88	Opgørelser
90	Produktion
<b>KAPITEL : ELEKTRICITET</b>	
93	Opgørelser
96	Produktion
100	Udveksling
101	Forbrug
103	Omformning i konventionelle kraftværker
109	Brændstofforbrug i kraftværker til forsyning af offentligheden



Bulletinen "Energistatistik" er inddelt i to dele. Den første del omfatter de kvartalsdata af "Totale energiopgørelser" for Fællesskabet og de enkelte medlemslande, mens den anden omfatter kvartalsopgørelser og fuldstændiggørende månedsdata for hver energikilde, for såvidt disse står til rådighed.

## ALMENE BEMÆRKNINGER

- Hvert lands territorium defineres af moderlandets nuværende grænser; i angivelserne for Tyskland (FR) er Vest-Berlin indbefattet.
- Totalværdierne af måneds- og kvartalsdata svarer ikke altid til årstallene; dette skyldes først og fremmest op- og nedrundinger; berigtigelser kun på årsplan; nogle måneds- og kvartalsangivelser er blevet skønnet af DEFSK fordi disse står kun til rådighed på årsbasis. 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 de sidste tidsafsnit er foreløbige og underkastet ændringer.
- For Det forenede Kongerige refererer månedsangivelserne af fast brændsel, koksværks-, højovns- og gasværksgas samt elektrisk energi ikke til kalendermåneder men til peioder af 4 eller 5 uger (4 uger for de første to måneder af hvert kvartal, 5 uger for den tredje).

## BEMÆRKNINGER TIL DEN TOTALE 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. Årsopgørelserne kan derfor afvige fra sådanne, der er opstillet af nationale organer; kvartalsopgørelserne er hidtil kun offentliggjort fra DEFSK.

- De "Totale energiopgørelser" for Fællesskabet og de enkelte medlemslande er udtrykt i tons stenkulsækvivalenter (t SKÆ), hvor stenkulsækvivalenten har en nedre brændværdi på 7 000 cal/g. En ton stenkulsækvivalenter svarer til 7 Gcal.
- Omregningsfaktorerne til omregning af de enkelte energikildeopgørelses enheder til t SKÆ er angivet på bemærkningernes sidste side.

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 brændselmængder, 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 i omformningsvirksomheder og hos slutforbrugerne.** 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 bruttoforbruget 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 af 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 omformningsprocessernes 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 opnåede produktion. Denne forskel svarer til tab ved udstrømning, lækager osv. under omformning, samt til produktionen af ikke-energetiske afledede produkter (benzener, phenoler, kresoler, naphthalener, 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 selvproducenten (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 omformningernes 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 varmereproduktion, 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 forbrugt 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 koksværks- og 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-energetisk 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 koksmængder, der omformes til højovngas, eller de energikilder, der anvendes i de industrielle selvproducenters kraftværker, medregnet i industriens totalforbrug.

Kun de mængder, der anvendes til energetiske formål, er opført i denne linje. De mængder, der anses for råstoffer for den kemiske industri, er opført i linje 161 "Endeligt ikke-energetisk forbrug". De energimængder, der omformes til gas i anlæg knyttet til denne industri, er ligeledes udeladt.

(172) **Transport.** Denne rubrik omfatter jernbane-, vej-, og lufttransport samt indenlandsk søfart. Er ligeledes opført de offentlige elektrificerede transportmidler i byerne, kysttrafikken samt leveringerne til den nationale og internationale lufttrafik. Dog er de mængder, der omformes i de industrielle selvproducenters kraftværker (jernbaner), ikke inkluderet.

(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 landbrugets forbrug i spalte 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 råolieprodukter til militære formål.



**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 slagger), 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**

Grupperingen af kularterne i kulgrupper, baseret på indholdet af flygtige bestanddele, er angivet i tillæg II af årbogen "Energistatistik" 1960-1971.

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

Den direkte import til de amerikanske tropper stationeret i Tyskland, er indeholdt i tallene i tabel 2 på side 32 og tabel 4 på side 33 (1971: 0,9 million t; 1972: 0,8 million t).

**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.

**Brunkuls- og tørvopgørelse**

Då 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, irsk tørv: "milled" ca. 1 900 cal/g, "sod" ca. 3 500 cal/g) bliver opgørelsen stillet op i tSKÆ.

## KAPITEL: MINERALOLIE

**Råolieopgørelse**

*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 (nettotilførsel).

*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.

**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 såvidt 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.



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

— 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.

## KAPITEL: GAS

### 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 lagre 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 flaskegas til naturgasdistributørerne i Frankrig.

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 opgørelse ikke mulig, omfatter linien 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.

#### Øvrige statistiske tabeller

I tabel 2 om udvinding af naturgas på side 82 er brændværdierne af de angivne m<sup>3</sup> forskellige fra land til land. Til grund for tallene ligger en temperatur på 0°C og et atmosfærisk tryk på 760 mm Hg. Ydermere inkluderer disse angivelser ikke grubegas.

### Opgørelser over koksværks-, højovns- og gasværksgas

Angivelserne er udtrykt i Tcal øvre brændværdi. Ved omregningen til tSKE 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 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").

Linje 6. *Lagerforandringer.* Lagerforandringerne svarer til saldoen af gas tilført og fjernet lagre og transportledninger.

Linje 14. *Forbrug i energisektoren.* De mængder højovns- og gasværksgas, 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 linien 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.

### 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*:

Linie 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.

## KAPITEL: ELEKTRICITET

### Opgørelse over elektrisk energi

Ved omregningen af elektrisk energi til tSK/Æ til den totale energiopgørelse bliver det gennemsnitlige specifikke forbrug i de konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande taget som grundlag (se side X). 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.

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 afledet 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" strømmer over grænserne (incl. udveksling over middelspændingsnettet til forsyning af aftagere 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 omformning 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*:

Linie 172. *Transport*. De her opførte mængder refererer til den energi, der er leveret til jernbaneselskaber og selskaber, der driver offentlige transportmidler i byerne.

### Opgørelse over energiomformningerne i konventionelle varmekraftværker

— Mængderne af omformede brændselsstoffer og deres varmeækvivalenter 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.

— Omregningen af de omformede brændselsmængder til varmeeenheder er sket på basis af de af strømforsyningselskaberne anvendte nationale omregningsfaktorer. Ved udregning af varmeækvivalenten er den nedre brændværdi for hvert brændstof lagt til grund.

— Det "gennemsnitlige specifikke varmeforbrug" i konventionelle varmekraftværker er forholdet mellem varmeækvivalenten af alle forbrugte brændselsstoffer udregnet på basis af den nedre brændværdi og disse kraftværkers totale produktion.

### Øvrige statistiske tabeller

— 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.



- Et vandkraftværks "produktionsmuligheds-koefficient" i et bestemt tidsrum er forholdet mellem dets produktionsmulighed i det pågældende tidsrum og dets gennemsnitlige produktionsmulighed i den kalenderårsdel der svarer til det samme tidsrum. Et kraftværks produktionsmulighed i et bestemt tidsrum er den største mængde elektrisk energi, det ville kunne producere eller oplagre af den naturlige vandtilstrømning i det pågældende tidsrum, 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 kraftværks "gennemsnitlige produktionsmulighed" er bestemt på grundlag af det størst mulige antal år. Det udstyr der lægges til grund, er det, der består den 1. januar hvert år.
- Produktionen af vandkraft omfatter produktionen i alle vandkraftværker, inklusive kraftværker med oppumpet reservoir, uden at sidstnævntes energiforbrug er trukket fra.
- Med opdelingen efter brændselsarter, lægges for de polyvalente kraftværker til grund produktionsinddelingen der svarer til brændværdierne af hvert anvendt brændsel.
- 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 nettoudvekslingsaldoen.
- "Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir" er den elektriske energi, der er anvendt af pumpe motorer 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 det totale bruttoforbrug minus energiforbrug i hjælpemaskineri og kraftværkspumpestationer.



SKEMA ANVENDT VED DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

1	<b>Produktion af primære energikilder</b>		<b>Endeligt energetisk forbrug:</b>
3a	Leveringer fra EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	171	"Industri"-sektoren (undtagen "Energi"-sektoren)
3b	Leveringer fra de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	172	"Transport"-sektoren herunder: Landevejstrafik
4	Import fra tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	1722	Sektoren "husholdninger, handel, håndværk, offentlige institutioner, landbrug, fiskeri og serviceerhverv"
5	<b>Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4)</b>	173	Øvrigt, hvis ikke på anden måde klassificeret (Leverancer til de i Tyskland (FR) stationerede allierede tropper)
6	Lagerforandringer hos producenter og importører (+: lagerformindskelse; -: lagervækst) 61 Producenter 62 Importører	179	
7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (+: lagerformindskelse; -: lagervækst) 71 Omformningsvirksomheder 72 Endelige forbrugere		<b>YDERLIGERE OPEDELING AF POSTER, DER FOREKOMMER I NOGLE OPGØRELSE EFTER ENERGIKILDER</b>
8a	Leveringer til EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	61	Lagerforandringer hos producenterne:
8b	Leveringer til de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	611	Miner
9	Eksport til tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	613	Genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
10	<b>Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)</b>	14	Forbrug i "energi"-sektoren:
11	Bunker	141	Kraftværker (eget behov) (NACE 161)
12	<b>Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (10 - 11)</b>	142	Kulminer inklusive fremstilling af briketter (NACE 11)
13	Omformning <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	143	Koksværker og gasværker (NACE 12 + 162)
2	Produktion af afledede produkter af primære energikilder af afledede produkter	144	Udvinding af jordolie og naturgas samt forarbejdning af mineralolie (NACE 13 + 14)
14	Forbrug i "energi"-sektoren	171	"Industri"-sektoren (undtagen "energi"-sektoren)
15	Distributionstab	1710	herunder: Jern- og stålindustrien (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)
16	Endeligt ikke-energetisk forbrug		
17	Endeligt energetisk forbrug		<b>ENERGIKILDER OG AFLEDEDE PRODUKTER I DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE</b>
18	Statistisk differens		<b>PRIMÆRE ENERGIKILDER</b>
	<b>Omformning:</b>		Stenkul (BILEN 111)
131	Elektricitetsværker		Brunkul (BILEN 112)
132	Briketfabrikker		Tørv (BILEN 113, kun Irland)
133	Gasværker		Råolie (BILEN 211 + 212)
134	Koksværker		Primære mineralolieprodukter (BILEN 213)
135	Højovne		Naturgas (BILEN 311)
136	Raffinaderier		Primær flaskegas (BILEN 312)
	<b>Endeligt ikke-energetisk forbrug:</b>		Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære osv.)
161	Kemisk industri		Primær elektrisk energi (BILEN 41)
162	Øvrige industri		<b>AFLEDEDE PRODUKTER</b>
			Stenkulsbriketter (BILEN 121)
			Koks (BILEN 122)
			Brunkulsbriketter (BILEN 123 + 124)
			Tørvbriketter (BILEN 125, kun Irland)
			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 BRÆNDESEL

11	PRIMÆRE ENERGIKILDER
111	<b>Stenkul</b>
111.1	Antracit og magre kul
2	1/2 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
113	<b>Tørv</b>
12	AFLEDEDE PRODUKTER
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>Tørvbriketter</b>
126	<b>Tørvekoks</b>

## 2 — FLYDENDE BRÆNDESEL

21	PRIMÆRE ENERGIKILDER
211	<b>Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler</b>
212	<b>Feedstocks</b> (halvraffinerede jordolieprodukter)
213	<b>Naturbenzin</b> (gasolin)
22 + 23	AFLEDEDE IKKE GASFORMIGE MINERALOLIE-PRODUKTER
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>

BILEN-kode

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 BRÆNDESEL

31	PRIMÆRE ENERGIKILDER
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	AFLEDEDE PRODUKTER
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	PRIMÆRE ENERGIKILDER
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	AFLEDEDE PRODUKTER
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 gasarter
9	øvrige brændstoffer

## 5 — VARME

52	AFLEDEDE PRODUKTER
521	<b>Forhandlet af varmekraftværker : damp og varmt vand</b>
522	<b>Damp og varmt vand fra fjernvarmeværker</b>



**OMREGNINGSFAKTOREN I t SKÆ (7.000 cal Bu/g)**

Omregning i t SKÆ af fast, flydende og gasformig brændsel			Omregning i t SKÆ af elkraft : 1 GWh (10 <sup>6</sup> kWh) = ... t SKÆ			
Energikilder	Energikilde- opgørelses- enheder	Omregnings- faktor	Land	1970	1971	1972
Stenkul	t SKÆ	1	Deutschland	337	332	330
Stenkulsbriketter	t	1	France	320	320	315
Koks	t	1	Italie	320	316	315
Brunkul og tørv	t SKÆ	1	Nederland	333	331	325
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Naturgas	Tcal (Bø)	131	Luxembourg	467	464	465
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	United Kingdom	387	378	375
Højovngas	Tcal (Bø)	143	Ireland	386	397	377
Flaske- og raffinaderigas	Tcal (Bø)	131	Danmark	325	313	299
Råolie og ikke gasformige mineralolie- produkter	t	1,43				
Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære, osv.)	Tcal (Bu)	143				
Varme	Tcal	143				

Ved omregning til t SKÆ af brændselsstoffer, der er blevet benyttet i varmekraftværker, anvendes hver enkelt art brændselsstofs virkelige nedre brændværdi.

Ved omregningen af elektrisk energi til t SKÆ 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 SKÆ, 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
<b>Mio</b>	Million
<b>g</b>	Gram
<b>kg</b>	Kilogram
<b>kg skæ</b>	Kilogram stenkulsækvivalent
<b>t</b>	Metrisk ton
<b>t = t</b>	Ton = ton
<b>SKÆ</b>	Stenkulsækvivalent (7 000 cal Bn.).
<b>tdw</b>	Tons dead weight
<b>m<sup>3</sup></b>	Kubikmeter
<b>kWh</b>	Kilowatt-time
<b>GWh</b>	Gigawatt-time = 10 <sup>6</sup> kWh
<b>TWh</b>	Terawatt-time = 10 <sup>9</sup> kWh

<b>cal</b>	Kalorie
<b>kcal</b>	Kilokalorie = 10 <sup>3</sup> cal
<b>Gcal</b>	Gigakalorie = 10 <sup>6</sup> kcal
<b>Tcal</b>	Terakalorie = 10 <sup>9</sup> kcal
<b>PCI/Bu</b>	Nedre brændværdi
<b>PCS/Bø</b>	Øvre brændværdi
<b>I, II, III, IV</b>	Kvartalerne betegnes med romertal
*	Se bemærkning f.n. på siden
★	Se "bemærkninger"
<b>I eller —</b>	Brud i den statistiske talrække
<b>heraf</b>	dette ord angiver, at alle underafdelinger er opført
<b>herunder</b>	dette ord angiver, at visse underafdelinger er opført



**BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE**

---

**OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET**

---

**ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ**

---

**BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA**

---

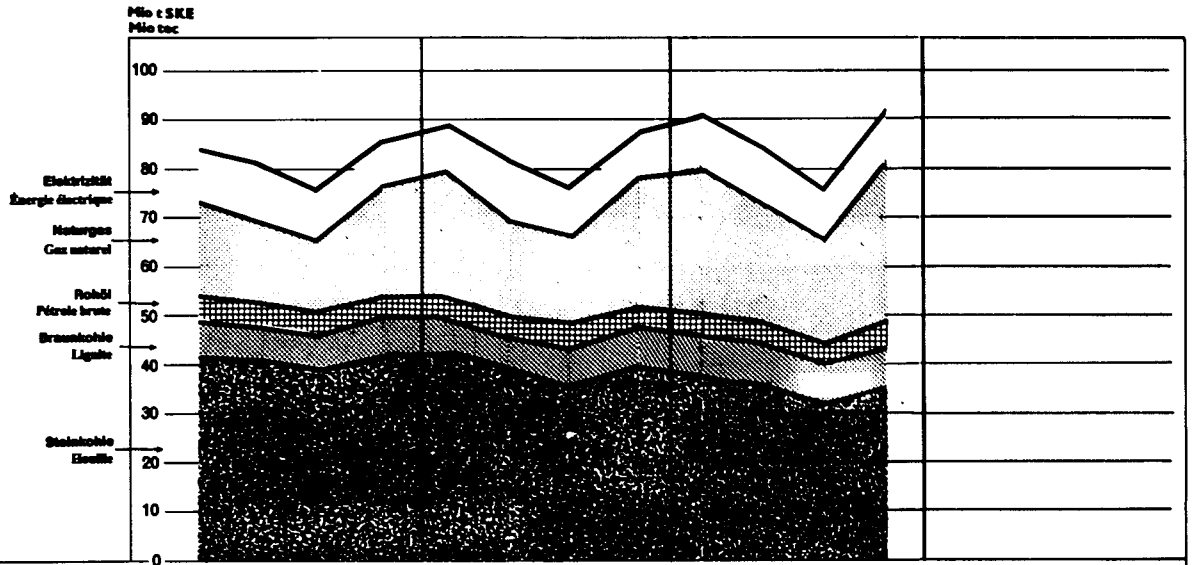
**GLOBALE ENERGIEBALANS**

---

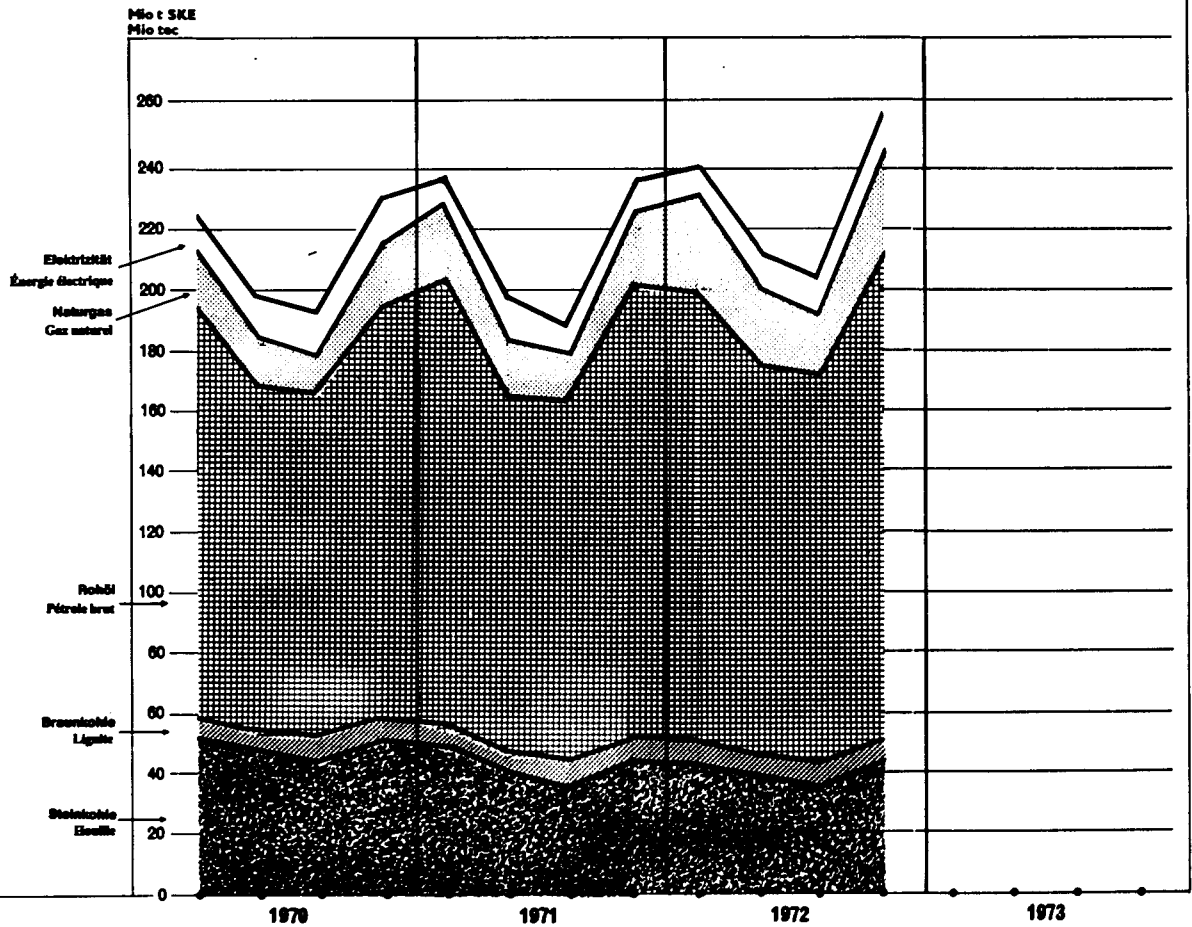
**TOTAL ENERGIOPGØRELSE**



ERZEUGUNG VON PRIMÄRENERGIE  
PRODUCTION DE SOURCES PRIMAIRES



BRUTTO INLANDSVERBRAUCH VON PRIMÄRENERGIE UND ÄQUIVALENTEN  
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES





1972

	EUR-9	EUR-4	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
--	-------	-------	---	---	---	---	---	---	----	-----	----	--

Total énergie

Energy total

Mio tec/tce

Production de sources primaires	503,8	346,4	171,6	61,0	34,5	69,6	9,6	0,0	155,0	2,3	0,1	Production of primary sources
Importations nettes moins soutes	765,9	577,0	188,6	176,3	140,2	12,8	52,3	6,7	152,5	18,3	28,3	Net imports minus bunker
Consommation intérieure brute	1 260,3	915,8	355,1	235,2	173,1	82,5	63,2	6,8	306,6	10,3	27,9	Gross inland consumption
Transformations	1 219,2	919,3	298,9	220,6	206,0	105,3	75,7	2,7	272,7	7,0	20,5	Transformations
Consommation finale énergétique	1 031,0	747,3	291,5	193,7	139,6	63,9	52,1	6,5	249,4	9,0	25,3	Final energy consumption

%

Degré de dépendance énergétique	60,8	63,0	53,1	75,0	81,0	15,6	82,8	99,5	49,7	81,0	99,6	Degree of dependance from foreign supply
---------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	--

Consommation d'énergie par habitant

Energy consumption, per capita

kgcec/kgce

Consommation intérieure brute	4 950	4 799	5 757	4 568	3 189	6 191	6 504	19 594	5 496	3 422	5 581	Gross inland consumption
Consommation industrielle	1 699	2 041	2 414	1 981	1 377	2 198	3 001	15 409	2 243	.	.	Industry consumption
Consommation pour les transports	654	635	735	660	479	719	613	1 061	703	.	.	Transportation consumption
Consomm. des foyers domestiques	1 689	1 590	2 015	1 445	929	2 409	2 195	2 513	1 938	.	.	Households consumption
soit :												of which :
combustibles solides	.	145	215	174	19	51	383	168	414	.	.	solid fuels
combustibles liquides	.	817	1 044	748	567	749	1 145	1 493	318	.	.	liquid fuels
combustibles gazeux	.	228	158	192	118	1 137	247	177	328	.	.	gaseous fuels

kWh

énergie électrique	.	1 197	1 709	1 049	730	1 429	1 009	1 449	2 343	.	.	electrical energy
--------------------	---	-------	-------	-------	-----	-------	-------	-------	-------	---	---	-------------------

Part des différentes formes d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie

Part of different types of primary energy in gross inland consumption

%

Houille	21,5	17,5	23,8	17,2	6,4	5,2	26,1	52,9	35,1	10,5	7,0	Hard coal
Pétrole brut	59,5	61,5	55,2	67,3	73,9	49,6	60,4	31,0	49,8	69,0	95,3	Crude petroleum
Lignite	2,8	3,6	8,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,5	—	18,5	0,0	Lignite
Gaz naturel	11,6	12,3	8,8	7,1	10,6	45,6	13,7	2,2	11,1	—	—	Natural gas
Energie électrique primaire	4,5	4,9	3,1	7,8	8,7	— 0,5	— 0,2	13,3	4,1	2,0	2,3	Primary electrical energy
Total énergie primaire	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Primary energy total

Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie

Part of the principal sectors in energy consumption

%

Secteur énergie	8,3	8,4	9,1	7,9	7,6	9,9	7,6	0,6	8,5	.	.	Energy sector
Secteur industrie	38,6	39,4	37,7	40,6	41,8	31,3	44,0	80,6	37,4	.	.	Industry sector
Secteur transports	14,9	14,9	14,2	16,1	17,2	13,5	10,6	5,6	14,4	.	.	Transportation sector
Secteur foyers domestiques, etc.	38,3	37,3	39,0	35,4	33,4	45,2	37,8	13,2	39,7	.	.	Households sector, etc.
Total tous secteurs	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	All sectors total



Mio tce	1971	1972	1972			
			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>						
1 Production de sources primaires . . . . .	587,7	583,8				
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(*) (155,6)					
sources primaires . . . . .	(38,2)					
produits dérivés . . . . .	(117,4)					
3b Réceptions en provenance des nouveaux pays membres		1 059,1				
sources primaires . . . . .		889,1				
produits dérivés . . . . .		170,0				
4 Importations en provenance des pays tiers	884,4					
sources primaires . . . . .	805,1					
produits dérivés . . . . .	39,2					
5 Ressources (*) . . . . .	1 352,1					
6 Variations des stocks producteurs et importateurs (*)	- 18,9	- 13,0				
61 producteurs . . . . .	- 19,1	- 13,2				
62 importateurs . . . . .	+ 0,2	+ 0,2				
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs finals (*)	- 10,8	+ 3,6				
71 transformateurs . . . . .	- 11,3	+ 2,6				
72 consommateurs finals . . . . .	+ 0,5	+ 1,0				
8a Livraisons à EUR-6	(*) (155,2)					
sources primaires . . . . .	(37,6)					
produits dérivés . . . . .	(117,6)					
8b Livraisons aux nouveaux pays membres		240,3				
sources primaires . . . . .		49,7				
produits dérivés . . . . .		190,6				
9 Exportations vers les pays tiers	69,4					
sources primaires . . . . .	3,4					
produits dérivés . . . . .	65,9					
10 Consommation brute (*) . . . . .	1 253,5	1 313,2				
11 Soutes . . . . .	48,1	52,9				
12 Consommation intérieure brute (*) . . . . .	1 205,4	1 260,3				
13 Transformations . . . . .	1 174,0	1 219,2				
sources primaires . . . . .	1 047,3	1 076,2				
produits dérivés . . . . .	126,7	143,0				
2 Production de produits dérivés	1 157,9	1 204,3				
à partir de sources primaires . . . . .	1 033,2	1 063,1				
à partir de sources dérivées . . . . .	124,7	141,2				
14 Consommation du secteur énergie . . . . .	89,7	92,6				
15 Pertes sur les réseaux . . . . .	26,2	28,1				
16 Consommation finale non énergétique . . . . .	77,1	85,7				
17 Consommation finale énergétique . . . . .	983,9	1 031,6				
18 Ecart statistique . . . . .	+ 12,5	7,8				
<b>Transformations :</b>						
131 centrales électriques . . . . .	265,1	275,5				
132 fabriques d'agglomérés et briquettes . . . . .	14,8	13,1				
133 usines à gaz . . . . .	24,7	20,4				
134 cokeries . . . . .	112,5	104,8				
135 hauts fourneaux . . . . .	21,9	22,3				
136 raffineries . . . . .	738,6	783,1				
<b>Consommation finale non énergétique :</b>						
161 chimie . . . . .	45,3	51,2				
162 autres . . . . .	31,8	34,4				
<b>Consommation finale énergétique :</b>						
171 industrie . . . . .	418,5	432,6				
172 transports . . . . .	158,3	166,6				
dont :						
1722 transports routiers . . . . .	124,7	130,7				
173 foyers domestiques, etc. . . . .	405,1	430,0				
179 autres non dénommés ailleurs . . . . .	2,0	1,8				

(\*) Sources primaires et équivalentes.  
 (†) (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

(\*) Y compris ligne 3b.  
 (†) Y compris ligne 8b.  
 (†) Ligne 5 = (1 + 3b + 4).



1971	1972	1972				Mio tec
		I	II	III	IV	
<b>EUR-6</b>						
335,9	346,4	91,4	85,1	77,3	92,5	<b>1 Production of primary sources</b>
(109,1)						<b>3a Supplies from EUR-6</b>
(35,5)						primary sources
(73,7)						derivated products
	(826,2)	(204,3)	(201,0)	(200,0)	(221,7)	<b>3b Supplies from new member countries</b>
	(708,1)	(174,8)	(172,5)	(171,2)	(190,4)	primary sources
	(118,1)	(29,5)	(28,5)	(28,7)	(31,4)	derivated products
(*) 661,9						<b>4 Imports from third-party countries</b>
625,9						primary sources
36,1						derivated products
<b>997,8</b>						<b>5 Resources (*)</b>
- 12,4	- 10,5	+ 7,6	- 9,2	- 13,1	+ 4,2	<b>6 Variations of stocks at the producers and importers (*)</b>
+ 12,6	+ 10,7	+ 7,7	- 9,2	- 13,2	+ 4,2	61 producers
+ 0,2	+ 0,2	- 0,1	+ 0,0	+ 0,1	+ 0,0	62 importers
- 3,8	+ 2,8	- 1,5	- 3,2	+ 0,9	+ 6,2	<b>7 Variations of stocks at the transformers and final consumers (*)</b>
- 4,5	+ 2,2	- 2,0	- 3,0	+ 0,9	+ 6,0	71 transformers
+ 0,7	+ 0,6	+ 0,5	- 0,1	- 0,0	+ 0,2	72 final consumers
(108,8)						<b>8a Deliveries to EUR-6</b>
(34,9)						primary sources
(73,9)						derivated products
	(204,8)	(49,3)	(50,1)	(49,7)	(55,8)	<b>8b Deliveries to new member countries</b>
	(42,9)	(10,6)	(10,4)	(9,5)	(12,4)	primary sources
	(161,9)	(38,6)	(39,7)	(40,2)	(43,4)	derivated products
(*) 80,7						<b>9 Exports to third-party countries</b>
1,2						primary sources
79,6						derivated products
<b>901,1</b>	<b>960,1</b>	<b>252,7</b>	<b>223,6</b>	<b>215,4</b>	<b>269,0</b>	<b>10 Gross consumption (*)</b>
38,9	44,3	11,1	10,8	10,9	11,4	<b>11 Bunkers</b>
<b>842,2</b>	<b>915,8</b>	<b>144,0</b>	<b>212,8</b>	<b>204,4</b>	<b>257,5</b>	<b>12 Gross inland consumption (*)</b>
871,3	919,3	230,0	218,0	220,5	251,2	<b>13 Transformations</b>
782,8	820,4	203,8	195,9	198,4	222,9	primary sources
88,4	98,8	26,2	22,1	22,1	28,3	derivated products
859,6	908,9	228,0	215,3	216,5	249,1	<b>2 Production of derivated products</b>
772,9	811,6	202,2	194,5	194,7	221,3	from primary sources
86,7	97,4	25,8	20,7	21,8	27,9	from derivated sources
65,2	68,4	17,7	16,5	16,4	17,7	<b>14 Consumption of the energy sector</b>
14,8	15,7	4,2	3,5	3,6	4,5	<b>15 Distribution losses</b>
62,1	70,2	14,8	18,4	19,2	18,8	<b>16 Final non-energy consumption</b>
703,6	747,3	203,8	169,8	159,3	212,5	<b>17 Final energy consumption</b>
+ 4,8	+ 3,9	- 0,9	+ 1,8	2,0	1,9	<b>18 Statistical difference</b>
167,6	179,8	48,6	40,3	40,1	51,5	<b>Transformations :</b>
12,9	11,3	2,5	2,7	2,7	3,4	131 electrical power stations
8,0	6,4	2,1	1,5	1,1	1,6	132 patent fuel and briquetting plants
86,4	81,3	20,8	19,8	20,1	20,5	133 gas works
18,3	18,8	4,6	4,7	4,6	4,9	134 coke ovens
578,1	621,6	151,4	148,9	151,9	169,4	135 blast furnaces
						136 refineries
36,0	41,3	10,2	10,6	10,5	8,9	<b>Final non-energy consumption :</b>
26,1	28,9	4,6	7,9	8,7	9,9	161 chemical industry
						162 others
307,1	321,0	83,4	77,4	71,1	88,9	<b>Final energy consumption :</b>
114,6	121,2	28,0	31,0	32,9	30,0	171 industry
91,9	96,4	22,2	24,8	26,2	23,8	172 transportation
279,9	303,4	92,1	60,8	54,9	93,2	among which :
2,0	1,8	0,4	0,6	0,4	0,4	1722 road transportation
						173 households, etc
						179 other non-classified sectors

(\*) Primary sources and equivalents.

(\*) (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

(\*) Line 3b included

(\*) Line 8b included

(\*) Line 5 = (1 + 3b + 4).



1 000 t SKE	1971	1972	1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV			
<b>DEUTSCHLAND</b>									
<b>1 Erzeugung von Primärenergieträgern</b>	<b>175 200</b>	<b>171 632</b>	<b>43 796</b>	<b>42 035</b>	<b>40 926</b>	<b>44 877</b>	<b>62 980</b>	<b>61 040</b>	<b>16 878</b>
3+4 Einfuhr insgesamt	216 228	230 692	57 453	55 828	56 781	60 677	189 522	205 498	54 346
Primärenergieträger	161 666	169 219	42 713	40 130	41 957	44 466	173 305	188 232	48 792
Abgeleitete Produkte	54 562	61 473	14 740	15 698	14 824	16 211	16 217	17 266	5 554
<b>5 Aufkommen (¹)</b>	<b>391 428</b>	<b>402 324</b>	<b>101 249</b>	<b>97 863</b>	<b>97 707</b>	<b>105 554</b>	<b>252 502</b>	<b>266 538</b>	<b>71 224</b>
6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. (²)	- 7 920	- 5 358	- 908	- 910	- 4 300	+ 697	- 2 012	- 2 814	+ 1 682
61 Erzeuger	- 8 223	- 5 429	- 928	- 926	- 4 239	+ 689	- 1 954	- 2 915	+ 1 771
62 Importeure	+ 303	+ 71	+ 20	+ 16	- 61	+ 8	- 58	+ 101	- 89
7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetr. und Verbrauchern (¹)	+ 412	+ 211	+ 1 014	- 1 868	- 57	- 1 027	- 941	+ 632	- 1 881
71 Umwandlungsbetriebe	- 130	+ 131	+ 746	- 1 591	- 158	+ 1 040	+ 1 171	+ 406	- 1 998
72 Endverbraucher	+ 542	+ 79	+ 268	- 277	+ 100	- 13	+ 230	+ 226	+ 117
8+9 Ausfuhr insgesamt	39 043	36 370	8 847	8 959	9 122	9 442	20 387	22 201	4 818
Primärenergieträger	14 115	13 048	3 074	3 323	3 255	3 398	857	983	302
Abgeleitete Produkte	24 928	23 322	5 773	5 635	5 867	6 044	19 530	21 218	4 516
<b>10 Bruttoverbrauch (¹)</b>	<b>344 878</b>	<b>360 806</b>	<b>92 508</b>	<b>86 127</b>	<b>84 227</b>	<b>97 835</b>	<b>222 163</b>	<b>242 156</b>	<b>66 207</b>
11 Bunker	5 397	5 720	1 583	1 572	1 241	1 300	5 942	6 956	1 730
<b>12 Brutto-Inlandsverbrauch (¹)</b>	<b>339 481</b>	<b>355 086</b>	<b>90 925</b>	<b>84 555</b>	<b>82 986</b>	<b>96 535</b>	<b>223 221</b>	<b>235 200</b>	<b>64 477</b>
13 Umwandlung	296 964	298 920	77 530	69 987	72 475	79 475	204 478	220 553	56 298
Primärenergieträger	271 738	271 439	70 237	63 902	66 130	71 729	183 085	194 653	49 597
Abgeleitete Produkte	25 226	27 481	7 293	6 085	6 345	7 746	21 393	5 900	6 701
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus Primärenergieträgern aus abgeleiteten Produkten	293 281	296 716	77 204	69 521	71 258	78 699	201 561	216 672	55 237
aus Primärenergieträgern	268 673	269 827	70 117	63 547	65 023	71 115	180 678	191 162	48 652
aus abgeleiteten Produkten	24 608	26 889	7 087	5 974	6 234	7 584	20 883	25 510	6 585
14 Verbrauch des Sektors Energie	29 397	28 858	7 815	6 795	6 783	7 505	15 798	16 605	4 189
15 Netzverluste	5 130	5 524	1 501	1 039	1 283	1 702	4 177	4 401	1 159
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	22 002	25 244	4 900	6 602	7 008	6 723	12 661	13 580	2 681
17 Energetischer Endverbrauch	277 623	291 470	76 458	69 167	66 443	79 376	183 590	193 727	55 054
18 Statistische Differenz	+ 1 644	+ 1 786	- 75	+ 486	+ 252	+ 453	+ 4 078	+ 3 008	+ 333
<b>Umwandlung :</b>									
131 Elektrizitätswerke	83 391	87 401	23 841	19 940	19 512	24 695	31 215	33 973	9 224
132 Brikettfabriken	8 178	7 183	1 533	1 648	1 865	2 139	3 555	3 178	746
133 Gaswerke	5 438	4 147	1 357	952	802	1 035	1 523	1 299	509
134 Kokereien	49 259	44 952	11 948	10 883	11 126	10 955	16 555	15 326	3 847
135 Hochöfen	6 943	7 151	1 678	1 766	1 873	1 834	4 997	4 861	1 260
136 Raffinerien	143 755	148 085	37 173	34 798	37 297	38 817	146 639	161 896	40 712
<b>Nichtenergetischer Endverbrauch :</b>									
161 Chemie	9 551	11 149	2 749	2 707	2 738	645	7 018	7 180	1 733
162 Sonstige	12 451	14 096	2 151	3 895	4 270	6 079	5 643	6 399	948
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>									
171 Industrie	115 465	120 062	31 496	28 279	27 283	33 081	81 920	85 383	23 595
172 Verkehr	43 227	45 309	10 834	11 935	12 475	11 352	31 037	33 961	7 624
darunter :									
1722 Straßenverkehr	34 556	36 516	8 654	9 590	9 867	9 321	25 600	28 145	6 342
173 Haushalte usw.	116 932	124 305	33 745	28 384	26 253	34 528	70 634	74 383	23 835
179 Sonstige	2 002	1 795	382	568	432	415			

(¹) Primärenergie und Äquivalente

(²) (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.



1972			1971	1972	1972				1 000 tec
II	III	IV			I	II	III	IV	
<b>FRANCE</b>				<b>ITALIA</b>					
16 099	12 212	15 753	33 209	34 547	8 588	8 859	8 595	8 572	1 Produzione fonti primarie
46 603	49 311	56 025	186 772	192 640	45 196	49 728	45 123	52 606	3+4 Importazioni totali
42 952	45 849	51 397	179 745	183 526	43 013	57 255	43 285	49 974	fonti primarie
3 651	3 462	4 627	7 027	9 114	2 183	2 473	1 838	2 632	prodotti derivati
62 702	61 523	71 778	219 980	227 187	53 784	58 586	53 718	61 178	5 Risorse (*)
- 521	- 4 147	+ 326	- 2 229	- 2 082	+ 5 114	- 6 688	- 1 913	+ 1 405	6 Variazioni delle scorte prod. e import (*)
- 541	- 4 239	+ 248	- 2 179	- 2 143	+ 5 094	- 6 701	- 1 934	+ 1 399	61 produttori
+ 20	+ 93	+ 78	- 50	+ 61	+ 20	+ 13	+ 21	+ 6	62 importatori
+ 684	- 671	+ 2 500	- 1 423	+ 371	- 1 523	- 1 207	+ 1 575	+ 1 360	7 Variazioni delle scorte trasform. e consum. (*)
+ 553	- 565	+ 2 417	- 1 500	+ 337	- 1 551	- 1 185	+ 1 586	+ 1 321	71 trasformatori
+ 131	- 106	+ 83	+ 77	+ 34	+ 28	- 22	- 11	+ 39	72 consumatori finali
6 493	5 475	5 494	42 950	41 247	9 915	10 046	11 140	10 123	8+9 Esportazioni totali
209	178	293	—	—	—	—	—	—	fonti primarie
6 284	5 298	5 201	42 950	41 247	9 915	10 046	11 140	10 123	prodotti derivati
56 372	51 229	69 109	173 377	184 229	47 460	40 645	42 240	53 819	10 Consumo lordo (*)
1 564	1 753	1 859	10 651	11 167	2 801	2 658	2 841	2 864	11 Bunkeraggi
54 808	49 476	67 250	162 726	173 062	44 659	37 987	39 399	50 955	12 Consumo interno lordo (*)
50 064	51 842	62 275	200 284	205 956	48 331	50 456	49 637	57 521	13 Trasformazioni
44 139	45 983	54 931	176 236	178 973	41 088	44 772	43 853	49 288	fonti primarie
5 925	5 858	7 344	24 048	26 984	7 243	5 684	5 784	8 233	prodotti derivati
48 897	50 886	61 309	197 101	203 443	48 010	49 984	48 856	56 936	2 Produzione di prodotti derivati
43 096	45 132	54 081	173 491	176 720	40 825	44 368	43 131	48 774	da fonti primarie
5 801	5 754	7 228	23 610	26 723	7 185	5 616	5 726	8 161	da fonti derivate
3 932	3 942	4 497	9 393	11 530	2 868	2 971	2 953	2 732	14 Consumo del settore Energia
1 104	974	1 182	3 568	3 697	969	891	868	1 000	15 Perdite sulle reti
3 417	3 574	3 874	15 215	16 413	3 878	4 647	4 796	4 196	16 Consumo finale non energetico
43 373	37 982	56 667	131 976	139 569	37 634	29 128	30 309	41 275	17 Consumo finale energetico
+ 1 815	+ 2 049	+ 64	- 609	- 660	- 1 011	- 122	- 307	- 1 166	18 Differenza statistica
<b>Trasformazioni :</b>									
7 451	7 579	9 713	25 309	27 795	7 548	5 774	5 882	8 580	131 centrali elettriche
838	601	994	57	49	12	8	11	18	132 fabbriche di agglomerati
310	136	275	986	900	275	212	170	239	133 officine del gas
3 840	3 692	3 968	9 380	9 522	2 310	2 286	2 428	2 498	134 cokerie
1 254	1 086	1 261	1 474	1 663	400	413	429	421	135 altiforni
36 371	38 747	46 065	163 079	166 027	37 786	41 763	40 716	45 764	136 raffinerie
<b>Consumo finale non energetico :</b>									
1 698	1 717	2 246	10 738	11 685	3 070	3 438	3 189	2 977	161 chimica
1 719	1 856	1 627	4 477	4 728	808	1 208	1 607	1 220	162 altri settori
<b>Consumo finale energetico :</b>									
20 735	17 149	25 044	60 251	63 191	15 124	15 494	14 733	16 552	171 industria
8 639	9 207	8 059	24 717	25 975	5 733	6 525	7 136	6 617	172 trasporti
7 267	7 742	6 502	20 398	20 556	4 487	5 167	5 713	5 182	di cui :
13 999	11 625	23 563	47 008	50 403	16 777	7 112	8 440	18 106	trasporti stradali
									173 usi domestici ecc.
									179 autres non dénommés ailleurs

(\*) Fonti primarie e equivalenti.

(\*) (+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte



1 000 t ske	1971	1972	1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV			I
<b>NEDERLAND</b>									
1 Produktie van primaire energie . . . . .	54 379	69 560	19 461	15 488	13 619	20 993	10 057	9 622	2 697
3+4 Totale invoer . . . . .	103 360	113 085	27 712	27 294	27 513	30 513	68 105	77 087	17 885
primaire energie . . . . .	90 046	99 965	25 326	25 043	23 061	26 532	56 305	66 706	14 895
afgeleide energie . . . . .	13 314	13 120	2 386	2 251	4 452	4 031	11 800	10 381	2 990
5 Bruto beschikbare hoeveelheden (¹) . . . . .	157 739	182 644	47 173	42 781	41 132	51 556	78 162	86 709	20 582
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en importeurs (¹) . . . . .	+ 349	- 766	+ 1 003	- 682	- 2 041	+ 969	- 639	+ 543	+ 733
61 producenten . . . . .	+ 322	- 735	+ 1 017	- 677	- 2 064	+ 1 004	- 602	+ 565	+ 736
62 importeurs . . . . .	+ 27	- 31	- 14	- 5	+ 23	- 35	- 37	- 22	- 3
7 Voorraadwijzigingen omzettende industrieën en verbruikers (¹) . . . . .	- 1 334	+ 848	+ 508	- 390	+ 33	+ 698	- 526	+ 723	+ 411
71 omzettende industrieën . . . . .	- 1 112	+ 640	+ 426	- 430	+ 9	+ 636	- 545	+ 653	+ 377
72 eindverbruikers . . . . .	- 222	+ 208	+ 82	+ 40	+ 24	+ 62	+ 19	+ 70	+ 34
8+9 Totale uitvoer . . . . .	71 239	83 953	21 365	19 265	18 383	24 936	15 407	20 649	4 221
primaire energie . . . . .	20 567	28 172	7 114	6 660	5 951	8 447	503	707	123
afgeleide energie . . . . .	50 672	55 781	14 250	12 605	12 432	16 489	14 904	19 942	4 098
10 Brutoverbruik (¹) . . . . .	85 515	98 774	27 319	22 444	20 741	28 287	61 590	67 325	17 505
11 Zeescheepvaart . . . . .	13 185	16 282	3 944	3 870	4 186	4 283	3 759	4 174	1 004
12 Bruto binnenlands verbruik (¹) . . . . .	72 330	82 492	23 375	18 574	16 555	24 004	57 830	63 151	16 501
13 Omzetting . . . . .	101 805	115 417	29 545	27 981	26 624	31 267	64 821	75 716	17 679
primaire energie . . . . .	96 488	110 452	28 092	26 780	25 600	29 976	55 271	64 885	14 789
afgeleide energie . . . . .	5 317	4 965	1 453	1 200	1 023	1 291	9 550	10 831	2 890
2 Afgeleide Productie . . . . .	101 040	114 971	29 383	27 849	26 503	31 230	63 911	74 596	17 531
uit primaire energie . . . . .	95 724	110 006	27 931	27 632	25 481	29 940	54 366	63 817	14 654
uit afgeleide energie . . . . .	5 316	4 965	1 452	217	1 022	1 290	9 545	10 778	2 877
14 Verbruik van de sector Energie . . . . .	6 670	7 059	1 821	1 721	1 677	1 838	3 877	4 315	1 030
15 Verliezen op het verdelingsnet . . . . .	1 047	1 081	316	257	243	337	821	927	229
16 Niet-energetisch eindverbruik . . . . .	7 793	10 231	2 179	2 608	2 651	2 788	4 415	4 703	1 120
17 Energetisch eindverbruik . . . . .	56 137	63 903	18 920	13 881	11 933	19 157	48 030	52 098	14 113
18 Statistische afwijking . . . . .	- 82	- 227	- 21	- 25	- 71	- 153	- 223	- 13	- 139
<b>Omzetting :</b>									
131 elektrische centrales . . . . .	14 898	16 433	4 318	3 781	3 825	4 506	11 578	13 081	3 385
132 briketfabrieken . . . . .	574	459	86	116	129	128	530	458	138
133 gasfabrieken . . . . .	1	-	1	1	1	1	7	5	-
134 cokesfabrieken . . . . .	2 437	2 194	579	532	512	570	8 724	9 284	2 130
135 hoogovens . . . . .	736	830	198	217	206	209	2 466	2 778	690
136 raffinaderijen . . . . .	83 159	95 501	24 373	23 333	29 150	25 853	41 517	50 110	11 336
<b>Niet-energetisch eindverbruik :</b>									
161 chemische industrie . . . . .	5 714	8 183	1 799	2 041	2 046	2 238	2 958	3 146	830
162 andere . . . . .	2 079	2 048	380	568	605	551	1 457	1 557	290
<b>Energetisch eindverbruik :</b>									
171 industrie . . . . .	20 065	22 226	5 606	5 318	5 170	5 979	24 210	24 827	6 233
172 vervoer . . . . .	8 981	9 586	2 153	2 406	2 431	2 450	6 356	5 955	1 570
waaronder :									
1722 wegvervoer . . . . .	6 249	6 554	1 503	1 667	1 662	1 720	4 845	4 393	1 131
173 huisbrand, enz. . . . .	27 090	32 091	11 161	6 158	4 333	10 727	17 464	21 315	6 310

(¹) Primaire en soortgelijke energiedragers

(¹) (+) voorraafname; (-) voorraadtoename



1972			1971	1972	1972				1 000 tec	
II	III	IV			I	II	III	IV		
<b>BELGIË</b>			<b>LUXEMBOURG</b>							
2 601	1 987	2 338	31	32	7	11	6	8	1 Production de sources primaires	
19 791	19 512	19 899	7 063	7 169	1 750	1 706	1 718	1 962	3+4 Importations totales	
16 989	16 975	17 848	259	445	91	98	113	143	sources primaires	
2 802	2 537	2 051	6 804	6 724	1 659	1 608	1 605	1 819	produits dérivés	
22 392	21 499	22 237	7 094	7 201	1 757	1 717	1 723	1 970	5 Ressources (*)	
- 346	- 681	+ 838	-	-	+ 1	-	-	-	6 Variations des stocks prod. et import (*)	
- 383	- 675	+ 862	-	-	-	-	-	-	61 producteurs	
+ 37	- 6	- 24	-	-	+ 1	-	-	-	62 importateurs	
- 365	+ 39	+ 638	+ 4	- 9	+ 12	- 20	+ 1	- 3	7 Variations des stocks transform. et consomm. (*)	
- 392	+ 69	+ 600	-	-	-	-	-	-	71 transformateurs	
+ 27	- 29	+ 38	+ 4	- 9	+ 12	- 20	+ 1	- 3	72 consommateurs finals	
5 273	5 511	5 640	497	432	92	103	112	126	8+9 Exportations totales	
221	126	246	-	-	-	-	-	-	sources primaires	
5 062	5 385	5 394	497	432	92	103	112	126	produits dérivés	
16 408	15 346	18 074	6 601	6 760	1 678	1 594	1 613	1 841	10 Consommation brute (*)	
1 108	928	1 134	-	-	-	-	-	-	11 Sources	
15 300	14 418	16 940	6 601	6 760	1 678	1 594	1 613	1 841	12 Consommation intérieure brute (*)	
18 847	19 211	19 960	2 900	2 699	633	676	691	702	13 Transformations	
16 335	16 777	16 979	8	34	1	3	14	16	sources primaires	
2 512	2 433	2 981	2 892	2 665	632	673	677	687	produits dérivés	
18 402	18 341	20 318	2 727	2 540	599	632	651	657	2 Production de produits dérivés	
15 895	15 920	17 356	12	29	-	-	12	-	à partir de sources primaires	
2 507	2 422	2 962	2 715	2 511	599	632	639	657	à partir de sources dérivées	
1 072	1 061	1 153	37	37	9	9	9	9	14 Consommation du secteur Énergie	
235	208	254	35	39	9	9	10	10	15 Pertes sur les réseaux	
1 162	1 171	1 249	46	37	7	11	10	9	16 Consommation finale non énergétique	
12 718	11 079	14 242	6 290	6 512	1 645	1 547	1 539	1 777	17 Consommation finale énergétique	
- 332	+ 29	+ 400	+ 19	- 24	- 27	- 26	+ 5	- 9	18 Écart statistique	
3 056	2 956	3 665	1 238	1 163	260	289	297	320	Transformations :	
103	73	144	7	2	1	-	1	-	131 centrales électriques	
-	-	5	-	-	-	-	-	-	132 fabriques d'agglom. et briquettes	
2 302	2 367	2 485	1 655	1 534	372	387	393	382	133 usines à gaz	
702	629	757	-	-	-	-	-	-	134 cokeries	
12 684	13 186	12 904	-	-	-	-	-	-	135 hauts fourneaux	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	136 raffineries	
700	774	841	-	3	-	-	-	-	Consommation finale non énergétique :	
462	398	408	46	34	7	11	10	9	161 chimie	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	162 autres	
6 339	5 480	6 834	5 186	5 279	1 316	1 278	1 264	1 418	Consommation finale énergétique :	
1 421	1 524	1 437	314	366	77	92	106	97	171 industrie	
1 078	1 160	1 024	225	259	56	67	76	74	172 transports	
4 958	4 075	5 971	791	867	252	177	169	262	dont :	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1722 transports routiers	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 foyers domestiques, etc.	

(\*) Sources primaires et équivalentes.

(\*) (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.



1 000 tce	1971	1972	1972				1971	1972	I
			I	I	III	IV			
<b>UNITED KINGDOM</b>									
<b>IRELAND</b>									
1 Production of primary sources . . . . .	169 592	155 033	25 103	44 635	36 388	48 817	2 200		
3+4 Total imports . . . . .	187 052	189 851	50 336	47 615	44 592	47 738	9 353		
<i>primary sources</i> . . . . .	159 391	160 020	42 293	39 822	38 590	39 315	5 281		
<i>derivated products</i> . . . . .	27 661	29 830	8 043	7 793	6 002	8 423	4 072		
5 Resources (1) . . . . .	356 644	344 884	75 439	92 250	80 980	96 555	11 633		
6 Variations of stocks at the producers and importers (1) . . . . .	- 5 835	- 1 872	+ 6 309	- 2 561	- 4 995	- 648	- 238		
61 <i>producers</i> . . . . .	- 5 835	- 1 872	+ 6 309	- 2 561	- 4 995	- 648	- 193		
62 <i>importers</i> . . . . .	-	-	-	-	-	-	45		
7 Variations of stocks at the transformers and final consumers (1) . . . . .	- 6 621	+ 1 017	+ 9 370	- 78 47	- 1 457	+ 961	- 81		
71 <i>transformers</i> . . . . .	- 6 465	+ 673	+ 8 275	- 7 401	- 1 119	+ 1 018	- 81		
72 <i>final consumers</i> . . . . .	- 156	+ 354	+ 1 195	- 446	- 338	- 57	-		
8+9 Total exports . . . . .	29 742	29 930	6 743	6 523	8 091	8 555	1 148		
<i>primary sources</i> . . . . .	4 911	6 886	885	1 418	1 969	2 597	38		
<i>derivated products</i> . . . . .	24 831	23 044	5 858	5 105	6 122	5 959	1 110		
10 Gross consumption (1) . . . . .	314 446	314 109	84 375	75 319	66 437	88 312	10 166		
11 Bunkers . . . . .	8 087	7 470	2 053	2 049	2 068	1 852	110		
12 Gross inland consumption (1) . . . . .	306 359	306 639	82 322	73 270	64 369	86 460	10 056		
13 Transformations . . . . .	274 709	272 677	71 513	64 998	61 970	74 280	6 802		
<i>primary sources</i> . . . . .	243 006	235 262	60 067	56 263	55 198	63 764	5 168		
<i>derivated products</i> . . . . .	31 703	37 415	11 446	8 734	6 772	10 516	1 634		
2 Production of derivated products . . . . .	269 910	267 663	70 388	64 035	60 888	72 549	6 759		
<i>from primary sources</i> . . . . .	238 317	230 822	59 114	55 432	54 225	62 187	5 297		
<i>from derivated sources</i> . . . . .	31 593	36 841	11 275	8 603	6 663	10 362	1 462		
14 Consumption of the energy sector . . . . .	23 371	23 098	.	.	.	.	327		
15 Distribution losses . . . . .	10 538	11 550	3 336	2 601	2 133	3 483	304		
16 Final non-energy consumption . . . . .	13 859	14 283	3 412	3 783	3 482	3 637	267		
17 Final energy consumption . . . . .	246 659	249 407	.	.	.	.	9 023		
18 Statistical difference . . . . .	+ 7 133	+ 3 288	.	.	.	.	+ 92		
<b>Transformations :</b>									
131 electrical power stations . . . . .	85 372	86 822	24 407	19 674	17 384	25 398	2 363		
132 patent fuel and briquetting plants . . . . .	1 716	1 514	187	446	431	450	211		
133 gas works . . . . .	16 083	13 585	4 969	3 034	2 024	3 611	213		
134 coke ovens . . . . .	26 126	23 488	3 847	6 443	6 539	6 659	-		
135 blast furnaces . . . . .	3 622	3 475	647	954	929	945	-		
136 refineries . . . . .	141 790	143 794	37 456	34 447	34 663	37 217	4 015		
<b>Final non-energy consumption :</b>									
161 chemical industry . . . . .	9 137	9 621	2 370	2 436	2 258	2 489	53		
162 others . . . . .	4 722	4 662	1 042	1 347	1 223	1 148	214		
<b>Final energy consumption :</b>									
171 industry . . . . .	102 399	102 044	.	.	.	.	2 891		
172 transportation . . . . .	37 765	39 243	.	.	.	.	1 766		
among which :									
1722 road transportation . . . . .	28 813	30 247	.	.	.	.	1 194		
173 households, etc. . . . .	106 495	108 119	.	.	.	.	4 366		

(1) Primary sources and equivalents.

(1) (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.



1972			1971	1972	1972				1 000 t SKE
II	III	IV			I	II	III	IV	
<b>IRELAND</b>					<b>DANMARK</b>				
			8	112					<b>1 Erzeugung von Primärenergieträgern</b>
			32 545	33 675					3+4 Einfuhr insgesamt
			17 335	16 134					Primärenergieträger
			15 210	17 541					Abgeleitete Produkte
			32 553	33 786					<b>5 Aufkommen (¹)</b>
			- 364	- 429					6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. (¹)
			- 444	- 456					61 Erzeuger
			+ 80	+ 28					62 Importeure
			- 298	- 103					7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetr. und Verbrauchern (¹)
			- 299	- 148					71 Umwandlungsbetriebe
			+ 1	+ 45					72 Endverbraucher
			4 111	4 392					8+9 Ausfuhr insgesamt
			4 111	4 392					Primärenergieträger
			27 780	28 863					Abgeleitete Produkte
			971	1 012					<b>10 Bruttoverbrauch (¹)</b>
			26 809	27 850					11 Bunker
			21 235	20 502					<b>12 Brutto-Inlandsverbrauch (¹)</b>
			16 289	15 387					13 Umwandlung
			4 946	5 115					Primärenergieträger
			21 575	20 930					Abgeleitete Produkte
			16 634	15 438					<b>2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten</b>
			4 941	5 492					aus Primärenergieträgern
			807	777					aus abgeleiteten Produkten
			543	555					<b>14 Verbrauch des Sektors Energie</b>
			845	908					15 Netzverluste
			24 533	25 279					16 Nichtenergetischer Endverbrauch
			+ 421	+ 760					17 Energetischer Endverbrauch
			6 148	6 487					18 Statische Differenz
			394	300					<b>Umwandlung :</b>
			14 693	13 715					131 Elektrizitätswerke
			123	200					132 Brikettfabriken
			722	708					133 Gaswerke
			6 033	.					134 Kokereien
			4 153	.					135 Hochöfen
			2 780	.					136 Raffinerien
			14 347	.					<b>Nichtenergetischer Endverbrauch :</b>
									161 Chemie
									162 Sonstige
									<b>Energetischer Endverbrauch :</b>
									171 Industrie
									172 Verkehr
									darunter :
									1722 Straßenverkehr
									173 Haushalte usw.

(¹) Primärenergia und Äquivalente.

(²) Bestandsabnahme: (—) Bestandszunahme



1 000 tce	1971	1972	1972			
			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>						
<b>1 Production de sources primaires</b>						
Total . . . . .	507 736	503 000				
Houille . . . . .	290 709	252 400				
Lignite et tourbe . . . . .	32 280	33 830				
Pétrole brut . . . . .	17 839	16 841				
Produits pétroliers primaires . . . . .	599	572				
Gaz naturel . . . . .	113 221	143 334				
G.P.L. primaires . . . . .	428	439				
Autres combustibles . . . . .	1 550	1 684				
Energie électrique primaire . . . . .	51 110	54 700				
<b>4 Importations</b>						
Total . . . . .	844 362					
sources primaires . . . . .	805 145					
produits dérivés . . . . .	39 217					
Houille . . . . .	31 139					
Lignite . . . . .	622					
Pétrole brut . . . . .	771 600					
Gaz naturel . . . . .	1 784					
Agglomérés de houille . . . . .	—					
Coke . . . . .	442					
Briquettes de lignite . . . . .	914					
Produits pétroliers non gazeux . . . . .	32 139					
Gaz dérivés . . . . .	653					
Energie électrique . . . . .	5 067					
<b>9 Exportations</b>						
Total . . . . .	69 357					
sources primaires . . . . .	3 415					
produits dérivés . . . . .	65 942					
Houille . . . . .	1 018					
Pétrole brut . . . . .	2 350					
Gaz naturel . . . . .	—					
Agglomérés de houille . . . . .	88					
Coke . . . . .	2 941					
Briquettes de lignite . . . . .	180					
Produits pétroliers non gazeux . . . . .	57 601					
Gaz dérivés . . . . .	1 763					
Energie électrique . . . . .	3 370					
<b>12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes</b>						
Total . . . . .	1 205 413	1 260 300				
Houille et équivalents . . . . .	299 258	271 000				
Lignite et équivalents . . . . .	33 524	34 920				
Pétrole brut et équivalents . . . . .	703 751	749 300				
Gaz naturel . . . . .	114 209	146 696				
Autres combustibles . . . . .	1 550	1 684				
Energie électrique . . . . .	53 121	56 700				
<b>2 Production de produits dérivés</b>						
Total . . . . .	1 157 864	1 204 300				
à partir de sources primaires . . . . .	15	1 063 100				
à partir de sources dérivées . . . . .	1 157 849	141 200				
Agglomérés de houille . . . . .	9 026	8 037				
Coke . . . . .	88 038	81 498				
Briquettes de lignite et de tourbe . . . . .	5 695	5 106				
Produits pétroliers non gazeux . . . . .	711 867	756 500				
Gaz de cokeries . . . . .	20 657	19 194				
Gaz de hauts fourneaux . . . . .	21 896	22 355				
Gaz d'usines . . . . .	20 397	17 600				
Gaz de raffineries et liquéfiés . . . . .	19 573	19 900				
Energie électrique dérivée . . . . .	256 963	269 600				
Chaleur . . . . .	3 737	4 510				
<b>17 Consommation finale énergétique</b>						
Total . . . . .	983 861					
Houille . . . . .	60 270					
Lignite et tourbe . . . . .	1 926					
Gaz naturel . . . . .	70 358					
Agglomérés de houille . . . . .	8 782					
Coke . . . . .	55 367					
Briquettes de lignite . . . . .	6 429					
Produits pétroliers non gazeux . . . . .	467 786					
Gaz dérivés . . . . .	51 670					
Chaleur . . . . .	3 736					
Energie électrique . . . . .	257 537					

\* Y compris les réceptions en provenance des nouveaux pays membres.



1971	1972	1972				1 000 tce
		I	II	III	IV	
<b>EUR-6</b>						
<b>335 857</b>	<b>346433</b>	<b>91 427</b>	<b>85 092</b>	<b>77 346</b>	<b>92 541</b>	<b>1 Production of primary sources</b>
155 802	143 033	38 343	36 772	32 137	35 784	<b>Total</b>
30 275	31 657	7 870	7 449	7 742	8 597	Hard coal
17 582	16 348	4 161	4 094	4 067	3 961	Lignite and peat
562	482	154	141	142	117	Crude oil
90 439	110 461	30 440	24 289	22 282	33349	Primary petroleum products
428	439	123	101	105	111	Natural gas
1 559	1 684	432	418	433	432	Primary LPG
39 219	42 330	9 904	11 828	10 439	10 189	Other fuels
*	*	*	*	*	*	Primary electrical energy
<b>661 923</b>	<b>665 706</b>	<b>164 405</b>	<b>162 406</b>	<b>161 805</b>	<b>177 893</b>	<b>4 Importations</b>
625 867	665 706	164 405	162 406	161 805	177 893	<b>Total</b>
36 056						primary sources
26 332	25 875	6 064	6 340	6 245	7 224	derived products
622	634	158	140	160	177	Hard coal
598 225	236 521	157 639	155 195	154 979	169 512	Lignite
685	2 676	544	731	421	980	Crude oil
499	694	117	146	163	268	Natural gas
889	912	138	178	295	302	Patent fuel
28 847						Coke
584	474	187	93	62	131	Brown coal briquettes
5 236	5 502	1 330	1 499	1 517	1 186	Non-gaseous petroleum products
						Derived gases
						Electrical energy
<b>80 744</b>	<b>1 478</b>	<b>458</b>	<b>322</b>	<b>327</b>	<b>372</b>	<b>9 Exportations</b>
1 178	1 478	458	322	327	372	<b>Total</b>
79 566						primary sources
1 025	1 130	387	218	287	237	derived products
106	189	29	82	9	71	Hard coal
275	143	37	20	28	57	Crude oil
2 462	3 097	774	753	803	779	Natural gas
180	152	23	38	35	56	Patent fuel
71 803						Coke
1 911	1 712	549	369	335	573	Brown coal briquettes
2 935	3 462	1 194	651	680	988	Non gaseous petroleum products
						Derived gases
						Electrical energy
<b>862 189</b>	<b>915 751</b>	<b>241 616</b>	<b>212 817</b>	<b>204 447</b>	<b>257 525</b>	<b>12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents</b>
172 572	160 458	42 899	38 581	35 691	43 228	<b>Total</b>
31 608	32 911	8 210	7 697	8 002	9 003	Hard coal and equivalents
524 329	563 222	148 566	128 948	127 116	159 353	Lignite and equivalents
90 329	112 812	31 388	24 426	21 855	35 044	Crude oil and equivalents
1 550	1 684	432	418	433	432	Natural gas
41 797	44 666	10 121	12 747	11351	10 465	Other fuels
						Electrical energy
<b>859 620</b>	<b>908 938</b>	<b>227 964</b>	<b>215 285</b>	<b>216 495</b>	<b>249 148</b>	<b>2 Production of derived products</b>
772 943	811 562	202 179	194 538	194 699	221 283	<b>Total</b>
86 678	97 376	25 785	20 747	21 796	27 865	from primary sources
7 666	6 785	1 558	1 684	1 486	2 058	from derived sources
67 813	64 006	16 372	15 786	15 684	16 163	Patent fuel
5 478	4 802	1 018	1 080	1 225	1 480	Coke
555 090	599 540	1 46 046	143 729	146 276	163 835	Brown coal and peat briquettes
16 527	15 698	4 068	3 841	3 833	3 972	Non-gaseous petroleum products
18 272	18 878	4 598	4 739	4 615	4 864	Coke oven gas
5 652	4 508	1 717	947	637	1 282	Blast furnace gas
16 666	16 453	4 270	3 913	3 632	4 267	Works gas
163 447	174 482	47 049	38 853	38 557	50 037	Refinery gas and LPG
2 997	3 744	1 268	713	550	1 191	Derived electrical energy
						Heat
<b>703 646</b>	<b>747 277</b>	<b>203 825</b>	<b>169 815</b>	<b>159 284</b>	<b>212 494</b>	<b>17 Final energy consumption</b>
25 463	24 009	6 193	5 895	4 836	7 087	<b>Total</b>
1 104	848	247	184	180	252	Hard coal
58 053	74 076	21 884	15509	12 865	23 772	Lignite and peat
7 282	6 504	1 503	1 594	1 422	1 980	Natural gas
40 957	39 430	9 642	10 182	9 385	10 276	Patent fuel
6 191	5 399	1 158	1 273	1 372	1 596	Coke
355 793	345 982	104 818	83 139	79 757	106 665	Brown coal briquettes
33 905	33 317	9 146	7 833	7 233	8 900	Non gaseous petroleum products
2 998	3 744	1 268	714	550	1 191	Derived gases
171 903	183 962	47 966	43 492	41 686	50 775	Heat
						Electrical energy

\* Supplies from new member countries included.



1 000 t äke	1971	1972	1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV			
			<b>DEUTSCHLAND</b>				<b>FRANCE</b>		
<b>1 Erzeugung von Primärenergieträgern</b>									
Insgesamt . . . . .	175 200	171 632	43 796	42 035	40 926	44 877	62 980	61 040	16 078
Steinkohle . . . . .	111 942	103 549	26 846	25 993	24 962	25 849	30 244	27 142	7 983
Braunkohle . . . . .	28 363	29 922	7 380	7 012	7 411	8 120	1 424	1 426	389
Rohöl . . . . .	10 611	10 150	2 560	2 564	2 544	2 482	2 661	2 125	583
Primäre Mineralölprodukte . . . . .	11	10	4	1	1	3	462	472	129
Naturgas . . . . .	17 293	19 924	5 424	4 253	3 897	6 350	8 808	9 110	2 387
Primäres Flüssiggas . . . . .	5	1	1	1	—	—	423	438	122
Andere Brennstoffe . . . . .	967	1 090	271	274	266	279	218	209	52
Primäre Elektrizität . . . . .	6 009	6 985	1 310	1 937	1 945	1 793	18 740	20 119	5 233
<b>3+4 Einfuhr insgesamt</b>									
Insgesamt . . . . .	216 228	230 692	57 453	55 828	56 781	60 677	109 522	205 498	84 346
Primärenergieträger . . . . .	161 666	169 219	42 713	40 130	41 957	44 466	173 305	180 232	48 792
Abgeleitete Produkte . . . . .	54 562	61 473	14 740	15 698	14 824	16 211	16 217	17 266	5 554
Steinkohle . . . . .	8 187	7 721	1 655	1 867	2 043	2 156	3 639	11 703	3 000
Braunkohle . . . . .	578	593	152	131	149	167	—	—	—
Rohöl . . . . .	145 727	149 328	37 942	35 538	37 304	38 589	153 844	168 505	43 795
Naturgas . . . . .	7 174	11 573	2 964	2 594	2 460	3 554	5 815	8 023	1 997
Steinkohlenbriketts . . . . .	124	95	12	29	30	23	146	119	19
Koks . . . . .	372	923	149	195	252	327	2 835	3 160	827
Braunkohlenbriketts . . . . .	878	900	135	176	293	296	174	161	34
Nichtgasförmige Mineralölprodukte . . . . .	47 917	53 079	12 886	13 709	12 535	13 948	11 259	12 508	4 206
Abgeleitete Gase . . . . .	337	321	92	77	59	94	459	405	194
Elektrizität . . . . .	4 934	6 155	1 466	1 512	1 655	1 523	1 340	913	274
<b>8+9 Ausfuhr insgesamt</b>									
Insgesamt . . . . .	39 043	36 370	8 847	8 959	9 122	9 442	20 387	22 201	4 818
Primärenergieträger . . . . .	14 115	13 048	3 074	3 323	3 255	3 398	1 857	983	302
Abgeleitete Produkte . . . . .	24 928	23 322	5 773	5 635	5 867	6 044	19 530	21 218	4 516
Steinkohle . . . . .	14 086	12 999	3 053	3 321	3 253	3 371	832	868	277
Rohöl . . . . .	1	—	3	—	—	—	—	—	—
Naturgas . . . . .	24	45	17	41	1	26	11	98	20
Steinkohlenbriketts . . . . .	215	202	45	41	60	56	70	88	28
Koks . . . . .	9 128	9 225	2 311	2 341	2 277	2 309	648	677	153
Braunkohlenbriketts . . . . .	489	425	81	89	96	159	—	—	—
Nichtgasförmige Mineralölprodukte . . . . .	11 717	10 702	2 482	2 568	2 886	2 750	16 128	16 998	3 192
Abgeleitete Gase . . . . .	642	526	163	121	122	121	889	682	265
Elektrizität . . . . .	2 738	2 242	691	475	427	649	1 795	2 772	878
<b>12 Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergieträgern und Äquivalenten</b>									
Insgesamt . . . . .	339 481	355 086	90 925	84 555	82 986	96 535	223 221	238 200	64 477
Steinkohle und Äquivalente . . . . .	90 912	84 679	22 822	20 033	19 352	22 398	45 119	40 403	11 190
Braunkohle und Äquivalente . . . . .	29 426	31 067	7 625	7 297	7 674	8 462	1 490	1 365	438
Rohöl und Äquivalente . . . . .	185 539	195 984	49 755	47 169	46 193	52 857	143 936	158 253	43 509
Naturgas . . . . .	24 429	31 367	8 357	6 808	6 329	9 872	14 171	16 710	4 659
Andere Brennstoffe . . . . .	967	1 090	271	274	266	279	218	209	52
Elektrizität . . . . .	8 205	10 898	2 085	2 974	3 173	2 667	18 285	18 261	4 629
<b>2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten</b>									
Insgesamt . . . . .	293 281	296 716	77 204	69 521	71 258	78 699	201 861	216 672	85 237
aus Primärenergieträgern . . . . .	268 673	269 827	70 117	63 547	65 023	71 115	180 678	191 162	48 652
aus abgeleiteten Produkten . . . . .	24 608	26 889	7 087	5 974	6 234	7 584	20 883	25 510	6 585
Steinkohlenbriketts . . . . .	2 716	2 427	521	579	634	693	3 735	3 352	792
Koks . . . . .	39 551	36 170	9 579	8 877	8 855	8 859	12 509	11 545	2 914
Braunkohlenbriketts . . . . .	5 478	4 802	1 018	1 080	1 225	1 480	—	—	—
Nichtgasförmige Mineralölprodukte . . . . .	137 843	143 110	35 902	33 841	36 100	37 231	139 821	154 032	38 594
Gas der Industriekokereien . . . . .	9 589	8 780	2 371	2 147	2 132	2 130	3 047	2 866	727
Hochofengas . . . . .	6 943	7 151	1 678	1 766	1 873	1 834	4 997	4 922	1 260
Gas der Gasindustrie . . . . .	3 277	2 455	914	498	354	689	1 532	1 229	536
Flüssig- und Raffineriegas . . . . .	5 232	4 967	1 417	1 176	1 115	1 259	4 727	4 854	1 258
Sekundäre Elektrizität . . . . .	80 189	83 688	22 710	18 971	18 514	23 494	31 135	33 809	9 156
Wärme . . . . .	2 463	3 166	1 094	586	455	1 031	44	21	—
<b>17 Energetischer Endverbrauch</b>									
Insgesamt . . . . .	277 623	291 470	76 458	69 167	66 443	79 376	183 590	193 727	85 085
Steinkohle . . . . .	9 073	8 947	2 292	2 230	1 933	2 492	10 283	9 514	2 557
Braunkohle . . . . .	672	552	150	110	128	178	387	259	90
Naturgas . . . . .	16 041	20 958	5 648	4 403	4 152	6 753	8 699	10 838	3 336
Steinkohlenbriketts . . . . .	2 606	2 312	475	571	610	655	3 773	3 421	808
Koks . . . . .	18 932	17 337	4 181	4 490	4 257	4 463	9 030	8 595	2 160
Braunkohlenbriketts . . . . .	5 863	5 118	1 100	1 222	1 309	1 490	168	147	30
Nichtgasförmige Mineralölprodukte . . . . .	135 584	141 840	37 406	34 220	32 953	37 216	100 357	107 845	31 800
Abgeleitete Gase . . . . .	13 103	12 348	3 485	2 828	2 688	3 347	9 193	9 264	2 691
Wärme . . . . .	2 463	3 166	1 094	586	455	1 031	44	21	—
Elektrizität . . . . .	73 287	78 891	20 628	18 506	17 958	21 752	41 656	43 823	11 582



1972			1971	1972	1972				1 000 tec
II	III	IV			I	II	III	IV	
<b>FRANCE</b>			<b>ITALIA</b>						
16 099	12 212	15 753	33 209	34 547	8 588	8 859	8 595	8 572	<b>1 Produzione di fonti primarie</b>
7 419	4 748	6 993	140	94	41	39	14	1	<b>Totale</b>
360	296	382	488	309	101	77	35	95	Carbon fossile
532	519	486	1 859	1 730	420	403	428	418	Lignite
119	122	114	89	—	21	21	19	—	Petrolio greggio
2 108	2 235	2 279	16 045	17 024	4 585	3 795	3 678	4 965	Prodotti petroliferi primari
100	105	111	—	—	—	—	—	—	Gas naturale
52	52	52	323	364	105	87	109	95	GPL primari
5 409	4 136	5 335	14 264	15 025	3 315	4 436	4 313	2 998	Altri combustibili
									Energia elettrica primaria
									<b>3+4 Importazioni totali</b>
46 604	49 311	56 025	186 772	192 640	45 196	49 729	45 123	52 606	<b>Totale</b>
42 952	45 849	51 397	179 745	183 526	43 013	47 256	43 285	49 974	fonti primarie
3 652	3 462	4 627	7 027	9 114	2 183	2 473	1 838	2 632	prodotti derivati
2 994	2 889	2 818	11 949	11 827	2 822	2 887	2 707	3 410	Carbon fossile
—	—	—	44	36	6	9	11	10	Lignite
38 039	41 391	46 040	167 662	169 927	39 856	43 895	40 300	45 877	Petrolio greggio
1 919	1 568	2 539	40	1 736	329	464	266	677	Gas naturale
25	31	43	35	17	3	4	4	7	Agglomerati di carbon fossile
826	654	853	117	129	23	25	27	54	Coke
29	37	60	79	62	15	11	12	25	Mattonelle di lignite
2 510	2 475	3 318	5 502	7 783	1 815	2 142	1 569	2 268	Prodotti petroliferi non gassosi
56	54	100	258	212	54	72	28	59	Gas derivati
206	210	254	1 035	910	273	219	199	219	Energia elettrica
									<b>8+9 Esportazioni totali</b>
6 492	5 475	5 494	42 950	41 247	9 915	10 046	11 140	10 123	<b>Totale</b>
209	178	293	—	—	—	—	—	—	fonti primarie
6 283	5 298	5 201	42 950	41 247	9 915	10 046	11 140	10 123	prodotti derivati
188	147	256	—	—	—	—	—	—	Carbon fossile
19	28	31	—	—	—	—	—	—	Petrolio greggio
20	13	27	—	—	—	—	—	—	Gas naturale
163	164	197	419	547	141	151	146	110	Agglomerati di carbon fossile
—	—	6	—	—	—	—	—	—	Coke
5 370	4 392	3 951	41 537	39 302	9 427	9 651	10 684	9 517	Mattonelle di lignite
169	137	245	490	550	142	99	86	223	Prodotti petroliferi non gassosi
562	593	782	504	847	205	145	224	273	Gas derivati
									Energia elettrica
									<b>12 Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti</b>
54 808	49 476	67 250	162 726	173 062	44 659	37 988	39 399	50 955	<b>Totale</b>
9 848	8 083	11 283	11 276	11 023	2 647	2 597	2 651	3 127	Carbon fossile e equivalenti
289	255	385	611	407	122	97	58	130	Lignite e equivalenti
35 771	34 164	45 731	119 926	127 824	33 340	26 806	28 666	38 884	Petrolio greggio e equivalenti
3 795	3 164	4 991	15 795	18 355	5 062	3 891	3 626	5 775	Gas naturale
52	52	52	323	364	105	87	109	95	Altri combustibili
5 053	3 754	4 607	14 795	15 088	3 383	4 510	4 288	2 943	Energia elettrica
									<b>2 Produzione di prodotti derivati</b>
48 898	50 886	61 309	197 101	203 443	48 010	49 984	48 856	56 936	<b>Totale</b>
43 096	45 132	54 081	173 491	176 720	40 825	44 368	43 131	48 774	da fonti primarie
5 801	5 754	7 228	2 610	26 723	7 185	5 616	5 726	8 161	da prodotti derivati
870	632	1 059	56	45	11	7	8	18	Agglomerati di carbon fossile
2 885	2 779	2 967	7070	7 068	1 732	1 736	1 756	1 844	Coke
34 517	37 003	43 950	156 466	160 615	36 710	40 510	39 412	44 339	Mattonelle di lignite
718	693	744	1 729	1 792	432	430	455	475	Prodotti petroliferi non gassosi
1 254	1 086	1 261	1 474	1 663	00	413	329	421	Gas di cokerie
270	150	349	829	821	266	179	133	243	Gas di altiforni
1 006	991	1 229	4 335	3 940	914	1 029	953	1 044	Gas di officine
7 377	7 553	9 750	25 141	27 499	7 545	5 680	5 711	8 551	GPL e gas di raffinerie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Energia elettrica derivata
									Calore
									<b>17 Consumo finale energetico</b>
43 373	37 982	56 667	131 976	139 569	37 634	29 130	30 309	41 275	<b>Totale</b>
2 329	1 822	2 806	972	952	232	146	96	479	Carbon fossile
65	41	64	45	37	7	9	11	10	Lignite
2 407	1 624	3 419	11 394	13 529	3 861	2 759	2 582	4 330	Gas naturale
853	674	1 085	93	66	14	13	13	26	Agglomerati di carbon fossile
2 311	1 805	2 319	5 028	5 065	1 192	1 274	1 313	1 287	Coke
25	36	56	79	62	14	11	12	25	Mattonelle di lignite
22 854	20 712	32 175	74 521	78 221	21 648	14 902	16 511	23 925	Prodotti petroliferi non gassosi
2 101	1 808	2 395	5 919	5 538	1 380	1 358	1 309	1 498	Gas derivati
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Calore
10 427	9 461	12 347	33 926	36 093	9 286	8 659	8 462	9 694	Energia elettrica



1 000 t oke	1971	1972	1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV			
			<b>NEDERLAND</b>				<b>BELGIQUE</b>		
<b>1 Produktie van primaire energie</b>									
<b>Totaal</b>	<b>54 379</b>	<b>69 540</b>	<b>19 461</b>	<b>15 488</b>	<b>13 619</b>	<b>20 993</b>	<b>10 057</b>	<b>9 622</b>	<b>2 697</b>
Steenkool	3 556	2 761	812	755	552	641	9 920	9 487	2 661
Ruwe aardolie	2 451	2 342	598	595	576	575	—	—	—
Natuurlijk gas	48 238	64 351	18 028	14 119	12 461	19 742	55	53	16
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	37	17	4
Primaire elektrische energie	134	106	23	19	30	34	45	65	16
<b>3+4 Totale invoer</b>									
<b>Totaal</b>	<b>103 360</b>	<b>113 005</b>	<b>27 7126</b>	<b>27 294</b>	<b>27 513</b>	<b>30 563</b>	<b>68 185</b>	<b>37 007</b>	<b>17 885</b>
Primaire energie	90 046	99 965	25 326	25 043	23 061	26 532	56 305	66 706	14 895
Afgeleide energie	13 314	13 120	2 386	2 251	4 452	4 031	11 800	10 381	2 990
Steenkool	3 199	3 028	846	703	694	785	5 282	6 204	1 275
Ruwe aardolie	86 847	96 937	24 480	24 340	22 367	25 747	44 140	51 825	11 566
Natuurlijk gas	—	—	—	—	—	—	6 883	8 677	2 054
Steenkoolbriketten	2	1	—	—	—	—	205	180	49
Cokes	1 211	947	209	255	272	211	1 006	864	281
Bruinkoolbriketten	19	14	3	3	3	4	23	21	4
Niet-gasvormige aardolieproducten	11 745	11 629	2 062	1 875	4 047	3 646	9 876	8 407	2 404
Gemaakt gas	—	96	27	22	20	27	332	387	123
Elektriciteit	215	433	85	95	110	142	358	523	129
<b>8+9 Totale uitvoer</b>									
<b>Totaal</b>	<b>71 239</b>	<b>83 953</b>	<b>21 365</b>	<b>19 265</b>	<b>18 383</b>	<b>24 936</b>	<b>15 407</b>	<b>20 649</b>	<b>4 221</b>
Primaire energie	20 567	28 172	7 114	8 447	5 951	8 447	503	707	123
Afgeleide energie	50 672	55 781	14 250	16 489	12 432	16 489	14 904	19 942	4 098
Steenkool	1 381	1 412	325	397	330	362	377	372	85
Ruwe aardolie	1	1	—	—	—	—	104	187	26
Natuurlijk gas	19 185	26 758	6 789	6 263	5 621	8 085	22	148	12
Steenkoolbriketten	450	366	78	97	88	103	51	43	10
Cokes	621	745	156	200	193	195	530	375	75
Niet-gasvormige aardolieproducten	48 245	52 991	13 495	11 982	11 848	15 664	13 611	18 641	3 789
Gemaakt gas	783	771	234	187	120	229	188	180	49
Elektriciteit	573	907	287	139	184	297	524	702	175
<b>12 Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiebronnen</b>									
<b>Totaal</b>	<b>72 330</b>	<b>82 492</b>	<b>23 375</b>	<b>18 574</b>	<b>16 555</b>	<b>24 004</b>	<b>57 830</b>	<b>63 151</b>	<b>16 501</b>
Steenkool en equivalenten	5 469	4 308	1 167	1 092	1 000	1 061	16 141	16 466	4 175
Bruinkool en equivalenten	19	14	3	3	3	4	23	21	4
Ruwe aardolie en equivalenten	38 013	40 946	11 145	9 648	8 756	11 402	34 890	38 121	10 289
Natuurlijk gas	29 053	37 592	11 239	7 856	6 840	11 657	6 860	8 641	2 059
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	37	17	4
Elektriciteit	224	369	179	25	44	121	121	115	30
<b>2 Afgeleide productie</b>									
<b>Totaal</b>	<b>101 040</b>	<b>114 971</b>	<b>29 383</b>	<b>27 849</b>	<b>26 503</b>	<b>31 230</b>	<b>63 911</b>	<b>74 596</b>	<b>17 531</b>
uit primaire energie	95 724	110 006	27 931	27 632	25 481	29 940	54 366	63 817	14 654
uit afgeleide energie	5 316	4 965	1 452	217	1 022	1 290	9 545	10 778	2 877
Steenkoolbriketten	585	465	87	118	131	130	574	496	417
Cokes	1 900	1 984	482	480	489	533	6 783	7 239	1 665
Niet-gasvormige aardolieproducten	80 987	93 123	23 725	22 747	21 453	25 192	39 973	48 660	11 115
Cokesovengas	476	500	121	121	121	137	1 686	1 761	417
Hoogovengas	736	830	198	217	206	209	2 466	2 777	690
Fabrieksgas	—	—	—	—	—	—	7	1	—
Vloeibaar en raffinaderijgas	1 516	1 914	473	478	402	560	856	778	208
Secundaire elektriciteit	14 685	15 998	4 235	3 654	3 686	4 422	11 230	12 485	3 177
Warmte	155	158	62	34	15	47	336	398	112
<b>17 Energetisch eindverbruik</b>									
<b>Totaal</b>	<b>56 137</b>	<b>63 903</b>	<b>18 920</b>	<b>13 881</b>	<b>11 933</b>	<b>19 157</b>	<b>48 030</b>	<b>52 098</b>	<b>14 113</b>
Steenkool	937	649	158	168	152	172	3 961	3 649	874
Bruinkool	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natuurlijk gas	18 067	23 610	7 754	4 612	3 449	7 796	3 835	5 020	1 274
Steenkoolbriketten	103	71	19	14	15	23	705	632	187
Cokes	1 477	1 620	396	383	406	434	4 754	5 081	1 273
Bruinkoolbriketten	19	14	3	3	3	4	23	21	4
Niet-gasvormige aardolieproducten	21 673	22 605	6 642	5 111	4 350	6 488	21 916	23 628	6 846
Gemaakt gas	1 317	1 702	395	428	409	470	3 067	3 256	886
Warmte	155	158	62	34	15	47	336	398	112
Elektriciteit	12 392	13 473	3 491	3 128	3 133	3 722	9 433	10 414	2 657



1972			1971	1972	1972				1 000 tec	
II	III	IV			I	II	III	IV		
<b>BELGIË</b>			<b>LUXEMBOURG</b>							
2 601	1 987	2 338	31	32	7	11	6	8	<b>1 Production de sources primaires</b>	
2 566	1 961	2 300	—	—	—	—	—	—	<b>Total</b>	
14	11	12	—	—	—	—	—	—	Houille	
3	4	6	5	3	—	2	1	1	Pétrole brut	
18	11	20	26	29	7	9	5	8	Gaz naturel	
									Autres combustibles	
									Energie électrique primaire	
									<b>3+4 Importations totales</b>	
19 791	19 512	19 899	6 043	7 169	1 750	1 706	1 718	1 962	<b>Total</b>	
16 989	16 975	17 848	259	445	91	98	113	143	sources primaires	
2 802	2 537	2 051	6 804	6 724	1 659	1 608	1 605	1 819	produits dérivés	
1 571	1 491	1 868	237	297	79	65	71	82	Houille	
13 383	13 616	13 259	—	—	—	—	—	—	Pétrole brut	
2 035	1 867	2 721	22	148	12	33	42	61	Gaz naturel	
45	36	50	2	2	—	—	—	—	Agglomérés de houille	
254	166	163	3 393	3 282	801	850	833	799	Coke	
5	5	6	39	36	8	6	8	14	Briquettes de lignite	
2 268	2 146	1 589	2 002	2 072	519	442	442	639	Produits pétroliers non gazeux	
84	64	116	61	50	19	11	9	9	Gaz dérivés	
146	120	128	1 307	1 282	312	299	313	357	Energie électrique	
									<b>8+9 Exportations totales</b>	
5 273	5 511	5 640	497	432	92	103	112	126	<b>Total</b>	
211	126	246	—	—	—	—	—	—	sources primaires	
5 062	5 385	5 394	497	432	92	103	112	126	produits dérivés	
96	76	114	—	—	—	—	—	—	Houille	
82	9	71	—	—	—	—	—	—	Pétrole brut	
33	42	61	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel	
8	10	15	—	—	—	—	—	—	Agglomérés de houille	
109	81	109	—	—	—	—	—	—	Coke	
4 763	5 092	4 995	20	23	6	6	6	6	Produits pétroliers non gazeux	
42	38	50	—	—	—	—	—	—	Gaz dérivés	
140	163	224	477	409	86	97	106	120	Energie électrique	
									<b>12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes</b>	
15 300	14 418	16 940	6 601	6 760	1 678	1 594	1 613	1 841	<b>Total</b>	
4 115	3 700	4 481	3 654	3 578	898	896	905	878	Houille et équivalents	
5	5	6	39	36	8	6	8	14	Lignite et équivalents	
9 111	8 887	9 836	2 025	2 093	527	446	445	643	Pétrole brut et équivalents	
2 042	1 854	2 687	22	148	12	33	42	61	Gaz naturel	
3	4	6	5	3	—	2	1	1	Autres combustibles	
24	33	76	856	902	233	211	212	245	Energie électrique	
									<b>2 Production de produits dérivés</b>	
18 402	18 341	20 318	2 727	2 540	599	632	651	657	<b>Total</b>	
15 895	15 920	17 356	12	29	—	—	12	16	à partir de sources primaires	
2 507	2 422	2 962	2 715	2 511	599	632	639	640	à partir de sources dérivées	
110	81	158	—	—	—	—	—	—	Agglomérés de houille	
1 808	1 805	1 960	—	—	—	—	—	—	Coke	
12 114	12 308	13 123	—	—	—	—	—	—	Produits pétroliers non gazeux	
425	432	486	—	—	—	—	—	—	Gaz de cokeries	
702	629	757	1 655	1 535	372	387	393	382	Gaz de hauts fourneaux	
—	—	—	7	2	1	—	1	—	Gaz d'usines	
224	171	175	—	—	—	—	—	—	Gaz de raffineries et liquéfiés	
2 926	2 835	3 546	1 065	1 003	226	245	258	274	Energie électrique dérivée	
93	80	113	—	—	—	—	—	—	Chaleur	
									<b>17 Consommation finale énergétique</b>	
12 718	11 079	14 242	6 290	6 512	1 645	1 547	1 539	1 777	<b>Total</b>	
957	762	1 056	23	298	80	65	71	82	Houille	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Lignite	
1 296	1 025	1 428	19	121	11	32	33	45	Gaz naturel	
143	110	191	2	2	—	—	—	—	Agglomérés de houille	
1 282	1 165	1 361	1736	1 732	440	442	439	412	Coke	
5	5	6	39	36	8	6	8	14	Briquettes de lignite	
5 657	4 851	6 273	1 743	1 843	476	397	380	588	Produits pétroliers non gazeux	
817	718	890	1 316	1 209	308	301	301	300	Gaz dérivés	
93	80	113	—	—	—	—	—	—	Chaleur	
2 468	2 364	2 924	1 209	1 270	322	304	307	336	Energie électrique	



1 000 tce	1971	1972	1972				1971	1972	I
			I	II	III	IV			
<b>UNITED KINGDOM</b>									
<b>IRELAND</b>									
<b>1 Production of primary sources</b>									
<b>Total</b>	<b>169 592</b>	<b>155 033</b>	<b>25 103</b>	<b>44 635</b>	<b>36 388</b>	<b>48 817</b>	<b>2 280</b>		
Hard coal	134 817	109 383	11 904	34 068	28 053	35 358	90		
Lignite and peat	—	—	—	—	—	—	2 005		
Crude oil	257	389	97	96	97	99	—		
Primary petroleum products	37	90	—	—	—	—	—		
Natural gas	22 873	32 873	9 313	7 562	5 894	10 105	—		
Primary electrical energy	11 699	12 297	3 789	2 909	2 343	3 256	185		
<b>3+4 Total imports</b>									
<b>Total</b>	<b>187 052</b>	<b>189 851</b>	<b>50 336</b>	<b>47 615</b>	<b>44 592</b>	<b>47 738</b>	<b>9 353</b>		
primary sources	159 391	160 020	42 293	39 822	38 590	39 315	5 281		
derived products	27 661	29 830	8 043	7 793	6 002	8 423	4 072		
Hard coal	4 241	4 998	2 107	1 788	624	479	1 038		
Lignite	—	—	—	—	—	—	—		
Crude oil	154 054	154 012	39 900	37 765	37 698	38 650	4 243		
Natural gas	1 096	1 010	286	270	269	186	—		
Patent fuel	307	313	116	64	74	59	—		
Coke	15	91	73	4	2	12	14		
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—		
Non-gaseous petroleum products	27 101	29 015	7 682	7 645	5 882	8 237	3 997		
Derivated gases	182	231	79	37	32	84	61		
Electrical energy	56	181	93	44	13	32	—		
<b>8+9 Total exports</b>									
<b>Total</b>	<b>29 742</b>	<b>29 930</b>	<b>6 743</b>	<b>6 523</b>	<b>8 091</b>	<b>8 555</b>	<b>1 148</b>		
primary sources	4 911	6 886	885	1 418	1 969	2 597	38		
derived products	24 831	23 044	5 858	5 105	6 122	5 959	1 110		
Hard coal	2 667	1 798	231	313	452	802	34		
Crude oil	2 244	5 088	654	1 105	1 517	1 795	—		
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—		
Patent fuel	16	9	—	3	3	3	—		
Coke	563	463	66	130	112	155	19		
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—		
Non-gaseous petroleum products	24 047	22 359	5 741	4 921	5 967	5 730	1 047		
Derivated gases	205	211	50	51	39	71	16		
Electrical energy	—	1	1	—	—	—	12		
<b>12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents</b>									
<b>Total</b>	<b>306 359</b>	<b>306 639</b>	<b>82 322</b>	<b>73 270</b>	<b>64 369</b>	<b>86 460</b>	<b>10 056</b>		
Hard coal and equivalents	123 677	107 622	25 553	26 122	24 385	31 562	1 059		
Lignite and equivalents	—	—	—	—	—	—	1 885		
Crude oil and equivalents	147 059	152 656	43 289	36 364	31 465	41 320	6 939		
Natural gas	23 878	33 884	9 599	7 831	6 163	10 290	—		
Electrical energy	11 755	12 477	3 881	2 952	2 357	3 287	173		
<b>2 Production of derived products</b>									
<b>Total</b>	<b>269 910</b>	<b>267 663</b>	<b>70 388</b>	<b>64 035</b>	<b>60 888</b>	<b>72 549</b>	<b>6 759</b>		
from primary sources	238 317	230 822	59 114	55 432	54 225	62 187	5 297		
from derived sources	31 593	36 841	11 275	8 603	6 663	10 362	1 462		
Patent fuel	1 360	1 252	138	378	358	378	—		
Coke	20 108	17 388	2 896	4 732	4 853	4 907	26		
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	—	217		
Non-gaseous petroleum products	138 448	139 647	36 474	33 599	33 807	35 964	3 965		
Coke oven gas	4 130	3 496	573	975	943	1 004	—		
Blast furnace gas	3 625	3 477	648	955	929	946	—		
Works gas	14 403	12 805	4 756	2 856	1 840	3 353	132		
Refinery gas and LPG	2 499	3 057	869	734	631	823	60		
Derivated electrical energy	85 337	86 541	24 035	19 806	17 526	25 173	2 359		
Heat	—	—	—	—	—	—	—		
<b>17 Final energy consumption</b>									
<b>Total</b>	<b>246 659</b>	<b>249 407</b>					<b>9 023</b>		
Hard coal	33 621	27 063	5 587	7 249	6 183	8 044	968		
Lignite and peat	—	—	—	—	—	—	822		
Natural gas	12 305	19 490	5 121	4 268	3 639	6 463	—		
Patent fuel	1 500	1 422	293	364	393	372	—		
Coke	14 183	12 830	3 003	3 238	3 216	3 373	12		
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	—	212		
Non gaseous petroleum products	88 778	90 875	25 673	21 617	18 993	24 234	4 706		
Derivated gases	16 992	16 502	5 101	3 989	3 118	4 294	224		
Heat	—	—	—	—	—	—	—		
Electrical energy	79 280	81 825					2 070		



1972			1971	1972	1972				1 000 t SKE
II	III	IV			I	II	III	IV	
<b>IRELAND</b>					<b>DANMARK</b>				
			8	112					<b>1 Erzeugung von Primärenergieträgern</b>
			—	—					<b>Insgesamt</b>
			—	104					Steinkohle
			—	—					Braunkohle und torf
			8	7	2	2	2	2	Rohöl
									Primäre Mineralölprodukte
									Naturgas
									Primäre Elektrizität
									<b>3+4 Einfuhr insgesamt</b>
			32 545	33 675					<b>Insgesamt</b>
			17 335	16 134					Primärenergieträger
			15 210	17 541					Abgeleitete Produkte
			2 257	2 187					Steinkohle
			—	—					Braunkohle
			15 078	13 947					Rohöl
			—	—					Naturgas
			140	121	24	18	31	48	Steinkohlenbriketts
			26	23	6	3	3	12	Koks
			14 645	16 964					Braunkohlenbriketts
			170	179	49	36	39	56	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			229	253	32	95	119	7	Abgeleitete Gase
									Elektrizität
									<b>8+9 Ausfuhr insgesamt</b>
			4 111	4 392					<b>Insgesamt</b>
			4 111	4 392					Primärenergieträger
			—	—					Abgeleitete Produkte
			—	—					Steinkohle
			—	—					Rohöl
			—	—					Naturgas
			56	61	19	16	9	18	Steinkohlenbriketts
			—	—					Koks
			3 155	3 392					Braunkohlenbriketts
			58	8	3	1	1	2	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			842	931	335	180	138	278	Abgeleitete Gase
									Elektrizität
									<b>12 Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergieträgern und Äquivalenten</b>
			26 809	27 850					<b>Insgesamt</b>
			1 950	1 946					Steinkohle und Äquivalente
			31	24					Braunkohle und Äquivalente
			25 433	26 551					Rohöl und Äquivalente
			—	—					Naturgas
			605	671					Elektrizität
									<b>2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten</b>
			21 575	20 930					<b>Insgesamt</b>
			—	15 438					aus Primärenergieträgern
			21 575	5 492					aus abgeleiteten Produkten
			—	—					Steinkohlenbriketts
			91	78	25	18	17	17	Koks
			—	—					Braunkohlen und torfbriketts
			14 364	13 385					Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			—	—					Gas der Industriekokereien
			210	207	69	43	33	57	Hochofengas
			348	350	94	88	81	87	Gas der Gasindustrie
			5 822	6 144	1 787	1 319	1 230	1 809	Flüssig- und Raffineriegas
			740	766					Sekundäre Elektrizität
									Wärme
									<b>17 Energetischer Endverbrauch</b>
			24 533	25 279					<b>Insgesamt</b>
			218	168					Steinkohle
			—	—					Braunkohle
			—	—					Naturgas
			206	184	63	35	36	48	Steinkohlen und torfbriketts
			26	24	9	4	3	8	Koks
			18 508	19 068					Braunkohlenbriketts
			549	560	159	128	125	146	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			740	766					Abgeleitete Gase
			4 286	4 509	1 221	1 019	1 031	1 267	Wärme
									Elektrizität







**COMBUSTIBLES SOLIDES**

---

**SOLID FUELS**

---

**FESTE BRENNSTOFFE**

---

**COMBUSTIBILI SOLIDI**

---

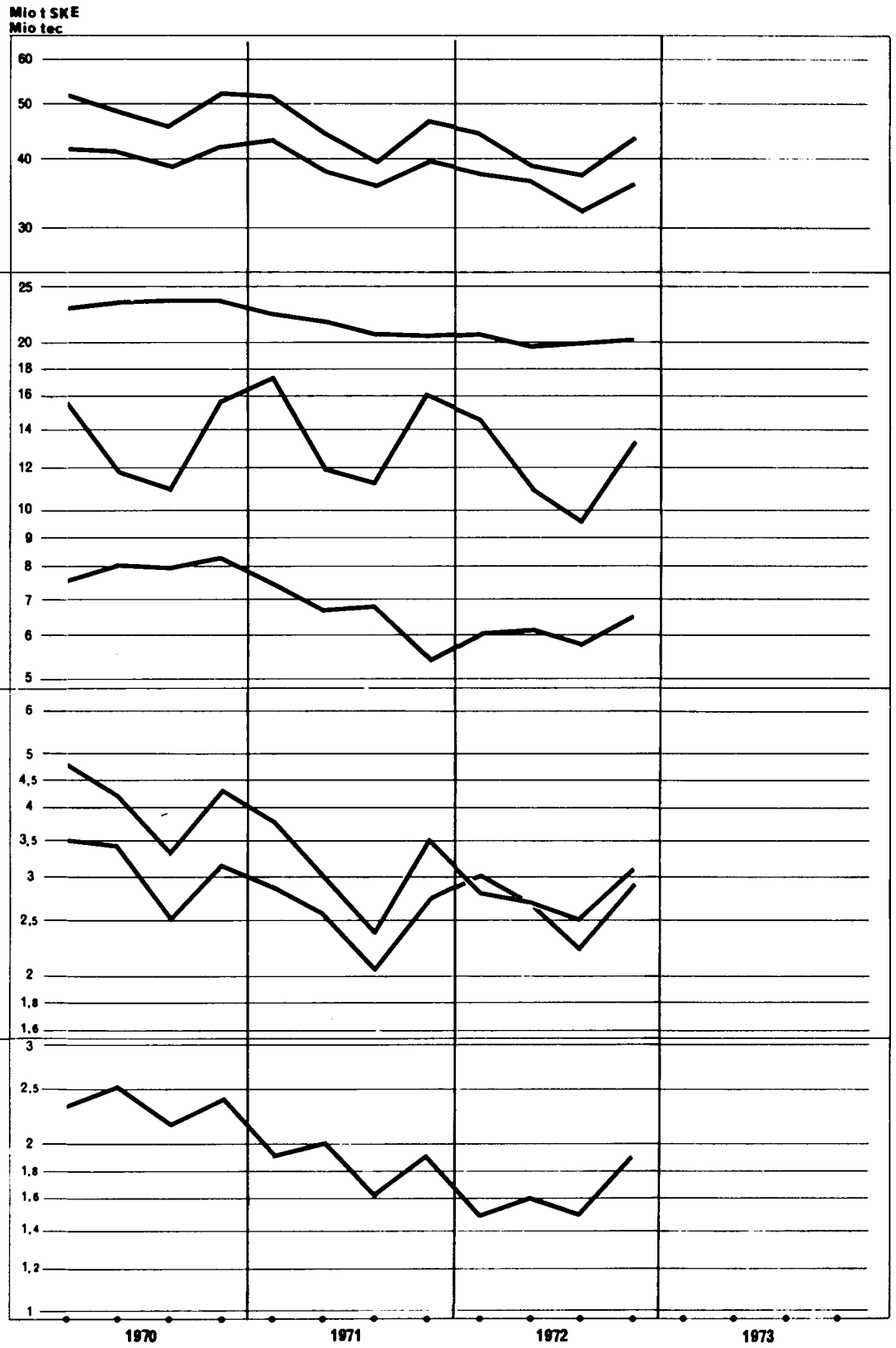
**VASTE BRANDSTOFFEN**

---

**FAST BRÆNDSEL**



EUR-6





1 000 tcc/t SKE	1971	1972	1972				1971	1972	1972						
			I	II	III	IV			I	II	III	IV			
<b>EUR-9</b>												<b>EUR-6</b>			
1 Production	291 885	252 491	50 264	70 857	60 212	71 161	155 802	143 033	38 343	36 772	32 137	35 784			
3a Réceptions en prov. de EUR-6.	(18 959)	(17 237)	(4 249)	(4 106)	(4 154)	(4 728)	(16 211)	(14 905)	(3 613)	(3 747)	(3 650)	(3 895)			
3b Récept. en prov. nouv. pays membres							2 269	1 540	186	228	416	710			
4 Importations en prov. des pays tiers	31 120	31 629	8 066	8 325	7 268	7 969	24 063	24 335	5 878	6 112	5 829	6 514			
5 Ressources	323 005	284 120	58 330	79 182	67 480	79 130	182 134	168 908	44 407	43 112	38 382	43 008			
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 8 854	- 5 488	+ 1 273	- 2 652	- 2 236	- 1 896	- 2 708	- 1 814	- 674	- 1 082	- 418	+ 340			
611 mines	- 5 378	- 3 281	+ 2 110	- 2 429	- 2 081	- 866	- 2 194	- 2 565	- 832	- 1 347	- 693	+ 322			
613 récupération et rect. p. bas-produits	- 3 423	- 2 474	- 869	- 265	- 290	- 1 050	- 485	+ 494	+ 136	+ 222	+ 143	- 5			
62 importateurs*	- 53	+ 267	+ 32	+ 42	+ 135	+ 20	- 29	+ 257	+ 22	+ 43	+ 132	+ 23			
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs *	- 4 998	- 1 799	+ 10 234	- 9 768	- 2 178	- 88	+ 1 659	- 623	+ 1 170	- 2 348	- 446	+ 1 000			
71 transformateurs	- 5 235	+ 2 057	+ 9 226	- 9 261	- 1 895	- 127	+ 1 490	- 714	+ 970	- 2 252	- 330	+ 898			
72 consommateurs finals	+ 237	+ 258	+ 1 008	- 507	- 283	+ 39	+ 169	+ 91	+ 200	- 96	- 116	+ 102			
8a Livraisons à EUR-6	(18 359)	(16 628)	(3 769)	(4 130)	(4 049)	(4 681)	(15 651)	(14 521)	(3 353)	(3 784)	(3 519)	(3 866)			
8b Livr. aux nouv. pays membres							203	330	170	50	69	41			
9 Exportations vers les pays tiers	1 018	899	226	200	234	239	822	800	217	168	218	196			
10 Consommation brute	308 735	276 543	70 091	66 538	62 937	76 954	180 620	165 725	44 776	39 427	37 362	44 140			
12 Consommation intérieure brute															
13 Transformations	243 096	219 719	56 699	52 079	50 503	60 397	151 646	138 574	37 478	32 927	31 701	36 427			
14 Consommation du secteur Energie	4 945	4 536	1 268	1 094	993	1 180	3 458	3 296	1 045	775	673	802			
17 Consommation finale énergétique	60 270	52 052					25 463	24 009	6 193	5 895	4 836	7 087			
18 Ecart statistique	+ 424	+ 236					+ 53	- 154	+ 60	- 170	+ 152	- 176			
<b>Transformations :</b>															
131 centrales électriques	117 396	104 532	29 691	23 081	21 363	30 395	55 804	48 979	14 675	10 961	9 661	13 680			
132 fabriques d'agglomérés	9 127	8 039	1 684	2 079	1 885	2 393	7 411	6 525	1 497	1 633	1 454	1 943			
133 usines à gaz	4 757	3 082	879	792	740	670	2 741	2 369	686	620	578	484			
134 cokeries	111 816	104 066	24 445	26 127	26 515	26 939	85 690	80 701	20 620	19 713	20 008	20 320			
<b>Consommation finale énergétique :</b>															
171 industrie	23 509	20 385					10 584	10 775	2 967	2 672	2 208	2 928			
172 transports	1 140	651					957	546	161	133	99	152			
173 foyers domestiques, etc.	34 187	29 689					12 488	11 361	2 813	2 658	2 177	3 715			
179 autres non dénommés ailleurs	1 434	1 327					1 434	1 327	252	432	352	292			

## DEUTSCHLAND (B.R.)

## FRANCE

1 Förderung	111 942	103 549	26 846	25 993	24 862	25 849	30 244	27 142	7 983	7 419	4 748	6 993
3a Bezüge aus EUR-6	1 125	1 461	355	385	323	398	6 459	6 453	1 548	1 659	1 709	1 536
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	1 506	1 060	93	96	287	583	466	299	62	89	73	75
4 Einfuhr aus dritten Ländern	5 556	5 200	1 207	1 386	1 433	1 175	6 714	4 951	1 390	1 246	1 107	1 207
5 Aufkommen	120 129	111 270	28 501	27 860	26 905	28 005	43 883	38 845	10 983	10 413	7 637	9 811
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 2 689	- 2 032	- 174	- 726	- 1 216	+ 48	+ 98	- 299	- 276	- 427	+ 419	- 13
611 Zechen	- 2 572	- 2 347	- 233	- 835	- 1 275	+ 13	+ 639	- 225	- 248	- 464	+ 384	+ 104
612 Lager „Notgemeinschaft“	+ 280	+ 87	+ 21	+ 66	+ 4	+ 6	-	-	-	-	-	-
613 Wiedergew. u. Ber. f. Ballastkohle	+ 413	+ 198	+ 38	+ 43	+ 56	+ 61	- 507	- 294	- 47	+ 13	- 60	- 199
62 Importeure usw.	+ 16	+ 30	0	0	- 1	- 6	- 34	+ 220	+ 19	+ 24	+ 95	+ 82
7 Bestandsveränderungen Umwandlungs- betr. und Verbraucher *	+ 989	- 88	+ 1 144	- 1 165	- 336	+ 270	- 95	+ 266	+ 110	- 727	- 72	+ 954
71 Umwandlungsbetriebe	+ 809	- 60	+ 1 051	- 1 074	- 303	+ 266	- 161	+ 173	+ 47	- 720	- 32	+ 878
72 Endverbraucher	+ 180	- 28	+ 93	- 91	- 33	+ 4	+ 66	+ 93	+ 63	- 7	- 40	+ 76
8a Lieferungen an EUR-6	13 194	12 091	2 750	3 153	3 018	3 170	754	746	226	164	125	231
8b Lief. an die neuen Mitgliedsländer	150	216	129	24	36	26	-	32	14	2	8	9
9 Ausfuhr in dritte Länder	742	692	174	144	199	175	78	90	37	22	14	16
10 Brutto-Verbrauch	104 343	96 151	26 418	22 648	22 100	24 952	43 054	37 944	10 540	9 071	7 837	10 496
12 Brutto-inlandsverbrauch												
13 Umwandlung	92 274	84 248	23 137	19 838	19 347	21 885	32 299	28 239	7 802	6 743	6 044	7 654
14 Verbrauch des Sektors Energie	2 712	2 689	832	627	582	647	583	481	1 757	117	69	125
17 Energetischer Endverbrauch	9 073	8 947	2 292	2 230	1 933	2 492	10 283	9 514	2 557	2 329	1 822	2 806
18 Statistische Differenz	+ 284	+ 267	+ 157	- 47	+ 238	- 72	- 111	- 290	+ 11	- 118	- 98	- 89
<b>Umwandlung :</b>												
131 Elektrizitätswerke	37 897	34 725	10 096	7 792	7 019	9 817	12 652	10 141	3 316	2 173	1 849	2 805
132 Brikketfabriken	2 700	2 381	515	568	640	659	3 550	3 178	746	838	601	994
133 Gaswerke	2 579	2 306	652	602	568	483	-	-	-	-	-	-
134 Kokerien	49 098	44 836	11 874	10 876	11 120	10 926	16 093	14 920	3 740	3 732	3 594	3 855
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>												
171 Industrie	4 328	4 996	1 415	1 213	1 000	1 367	4 714	4 549	1 239	1 149	920	1 241
172 Verkehr	551	251	70	62	49	70	114	56	12	14	14	15
173 Haushalte, usw.	2 760	2 373	555	523	532	763	5 455	4 909	1 306	1 166	888	1 550
179 Sonstige	1 434	1 327	252	432	352	292	-	-	-	-	-	-

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme



1 000 tcc/t SKE	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>ITALIA</b>												
1 Produzione	140	94	41	39	14	1	3 556	2 761	812	735	882	641
3a Arrivi da EUR-6	3 415	2 934	799	668	682	785	1 441	404	158	123	57	67
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	163	30	—	4	10	15	68	120	25	30	39	26
4 Importazioni dai paesi terzi	8 421	8 863	2 043	2 215	2 015	2 610	1 690	2 504	663	550	598	692
5 Risorse	12 139	11 921	2 863	2 926	2 721	3 411	6 755	5 789	1 458	1 458	1 246	1 426
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 251	+ 81	+ 12	+ 23	+ 39	+ 7	- 310	- 43	- 186	- 41	+ 132	+ 65
611 produttori	- 21	+ 21	- 8	+ 10	+ 18	+ 1	- 336	- 12	- 172	- 36	+ 109	+ 100
613 recupero e rettif. p. bassi prod.	- 181	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
62 importatori	- 49	+ 60	+ 20	+ 13	+ 21	+ 6	+ 26	- 31	- 14	- 5	+ 23	- 35
7 Variazioni delle scorte trasform. e consum.*	- 103	- 636	- 98	- 287	- 80	- 171	+ 562	- 88	- 25	+ 55	- 56	- 62
71 trasformatori	- 19	- 643	- 127	- 283	- 41	- 192	+ 555	- 106	- 36	+ 50	- 58	- 62
72 consumatori finali	- 84	+ 7	+ 29	- 4	- 39	+ 21	+ 7	+ 18	+ 11	+ 5	+ 2	—
8a Forniture a EUR-6	—	—	—	—	—	—	1 330	1 315	295	371	300	351
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	34	80	25	24	25	6
9 Esportazioni verso paesi terzi	—	—	—	—	—	—	17	17	5	2	5	5
10 Consumo lordo	11 785	11 346	2 777	2 642	2 680	3 247	5 626	4 246	1 122	1 075	992	1 067
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni	10 844	10 409	2 646	2 455	2 565	2 743	4 642	3 553	947	887	812	905
14 Consumo del settore Energia	0	0	0	0	—	—	64	43	16	11	8	8
17 Consumo finale energetico	972	952	232	146	96	479	937	649	158	168	152	172
18 Differenza statistica	- 31	+ 5	- 101	+ 61	+ 19	+ 25	- 17	+ 1	+ 1	+ 9	+ 20	- 18
<b>Trasformazioni :</b>												
131 centrali elettriche	1 291	830	303	158	129	240	1 631	900	282	239	171	207
132 fabbriche di agglomerati	57	49	12	8	11	18	574	459	86	116	129	128
133 officine del gas	158	63	34	18	10	1	—	—	—	—	—	—
134 cokerie	9 338	9 467	2 297	2 271	2 415	2 484	2 437	2 194	579	532	512	570
<b>Consumo finale energetico :</b>												
171 industria	308	259	63	67	56	74	167	54	17	14	12	11
172 trasporti	258	216	71	51	33	61	10	8	3	2	1	2
173 usi domestici, ecc.	406	477	98	28	7	344	760	587	138	152	139	159

<b>BELGIQUE/BELGIË</b>							<b>LUXEMBOURG</b>					
1 Produktie	9 920	9 487	2 661	2 566	1 961	2 300	—	—	—	—	—	—
3a Aanvoer uit EUR-6	3 534	3 356	674	847	808	1 027	237	297	79	65	71	82
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	66	31	6	9	7	11	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	1 682	2 817	595	715	676	830	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	15 202	15 691	3 936	4 137	3 452	4 168	237	297	79	68	71	82
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	+ 444	+ 479	- 51	+ 89	+ 208	+ 233	—	—	—	—	—	—
611 producenten	- 184	- 89	- 192	- 88	+ 67	+ 124	—	—	—	—	—	—
613 terugwinning	+ 616	+ 590	+ 145	+ 166	+ 147	+ 133	—	—	—	—	—	—
62 importeurs	+ 12	- 22	- 4	+ 11	- 6	- 24	—	—	—	—	—	—
7 Voorraadwijzigingen omzettende industrie en verbruikers*	+ 306	- 78	+ 39	- 224	+ 98	+ 9	—	+ 1	+ 1	—	—	—
71 omzettende industrieën	+ 306	- 78	+ 35	- 225	+ 104	+ 8	—	—	—	—	—	—
72 eindverbruikers	—	—	+ 4	+ 1	- 6	+ 1	—	+ 1	+ 1	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6	373	369	82	96	76	114	—	—	—	—	—	—
8b Leveringen aan nieuwe lidstaten	—	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	4	1	1	0	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Brutoverbruik	15 575	15 720	3 839	3 906	3 482	4 296	237	298	80	68	71	82
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting	11 587	12 125	2 946	3 004	2 933	3 240	—	—	—	—	—	—
14 Verbruik van de sector Energie	99	83	27	20	14	22	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	3 961	3 649	874	957	762	1 056	237	298	80	65	71	82
18 Statistische afwijking	- 72	- 137	- 8	- 75	- 27	- 22	—	—	—	—	—	—
<b>Omzetting :</b>												
131 elektrische centrales	2 333	2 383	678	599	493	611	—	—	—	—	—	—
132 briketfabrieken	530	458	138	103	73	144	—	—	—	—	—	—
133 gasfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 coketfabrieken	8 724	9 284	2 130	2 302	2 367	2 485	—	—	—	—	—	—
<b>Energetisch eindverbruik :</b>												
171 industrie	845	632	155	166	152	159	222	285	78	63	68	76
172 vervoer	24	15	5	4	2	4	—	—	—	—	—	—
173 huisbrand, enz.	3 092	3 002	714	787	608	893	15	13	2	2	3	6

\*(+) Prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte

\*(+) Voorraadsafname; (—) Voorraadtoename



1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 tce/t SKE
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
<b>UNITED KINGDOM</b>												
135 993	109 383	11 904	34 068	28 053	35 358	90	75	17	17	22	19	1 Production
242	529	362	63	50	54	40	169	36	47	28	59	3a Supplies from EUR-6
19	89	52	20	9	8	170	732	203	136	230	163	3b Supplies from new member countries
3 980	4 380	1 693	1 705	565	417	828						4 Imports from third-party countries
140 234	114 381	14 011	35 856	28 677	35 837	1 128	976	256	200	280	241	5 Resources
- 5 933	- 3 539	+ 2 053	- 1 642	- 1 817	- 2 133	- 52						6 Variations of stocks at the producers and imp.*
- 3 177	- 716	+ 2 942	- 1 082	- 1 388	- 1 188	7						611 mines
- 2 756	- 2 823	- 889	- 560	- 429	- 945	45						613 recovered products and rect. of low grade coal
												62 variations of stocks at importers
- 6 398	- 964	+ 8 699	- 7 329	- 1 471	- 863	+ 22						7 Variations of stocks at the transformers and the final consum.*
- 6 465	- 1 109	+ 7 895	- 6 913	- 1 301	- 790	+ 22						71 variations of stocks at the transformers
+ 67	+ 145	+ 804	+ 416	+ 170	+ 73							72 variations of stocks at the final consumers
2 332	1 605	213	262	421	709	13	77	24	14	24	15	8a Deliveries to EUR-6
140	95	9	20	16	50	20	1		1	1	1	8b Deliveries to new member countries
195	98		31	15	43	1						9 Exports to third-party countries
125 236	108 080	24 532	26 572	24 937	32 039	1 064	(898)	(232)	(185)	(255)	(226)	10 Gross consumption
89 759	79 387	18 704	18 770	18 457	23 456	95	86	24	23	12	28	12 Gross inland consumption
1 487	1 240	223	319	320	378	0	0					13 Transformations
33 621	27 063	5 587	7 249	6 183	8 044	968	(812)					14 Consumption of the energy sector
+ 369	+ 390	+ 18	+ 234	- 23	+ 161	+ 1						17 Final energy consumption
												18 Statistical difference
60 094	53 956	14 550	11 776	11 391	16 239	52	42	11	11	3	18	Transformations :
1 716	1 514	187	446	431	450							131 electrical power stations
1 823	552	142	134	128	148	43	44	13	12	9	10	132 patent fuel and briquetting plants
26 126	23 365	3 825	6 414	6 507	6 619							133 gas works
												134 coke ovens
12 697	9 426	2 393	2 292	2 007	2 734	120	(101)					Final energy consumption :
182	104	23	27	19	35							171 industry
20 742	17 533	3 171	4 930	4 157	5 275	848	(711)					172 transportation
												173 households, etc.

## DANMARK

												1 Förderung
	3	2	0	0	0	1						3a Bezüge aus EUR-6
	5	3	0	1	1	1						3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
	2 249	2 182	292	372	644	875						4 Einfuhr aus dritten Ländern
	2 257	2 187	292	373	645	877						5 Aufkommen
	- 161	- 135	- 106	+ 72	- 1	- 103						6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
	- 182	- 145	- 116	(+ 73)	- 4	- 100						611 Zechen
	+ 21	+ 10	+ 10	- 1	+ 3	- 3						613 Wiedergew. u. Ber. f. Ballastkohle
												62 Importeure
	- 281	- 212	+ 365	- 91	- 261	- 225						7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. und Verbraucher*
	- 282	- 234	+ 361	- 96	- 264	- 235						71 Umwandlungsbetriebe
	+ 1	+ 22	+ 4	+ 5	+ 3	+ 10						72 Endverbraucher
												8a Lieferungen an EUR-6
												8b Lieferungen die neuen Mitgliedsländer
												9 Ausfuhr in dritte Länder
	1 815	1 840	551	354	383	549						10 Brutto-Verbrauch
	1 596	1 672	493	359	333	486						12 Brutto-Inlandsverbrauch
	218	168										13 Umwandlung
	+ 1											14 Verbrauch des Sektors Energie
												17 Energetischer Endverbrauch
												18 Statistische Differenz
	1 446	1 555	455	333	308	458						Umwandlung :
	150	117	38	26	25	28						131 Elektrizitätswerke
												132 Brikettfabriken
												133 Gaswerke
												134 Kokereien
	108	83										Energetischer Endverbrauch :
	1	1										171 Industrie
	109	84										172 Verkehr
												173 Haushalte, usw

\*(+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

\*(+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme



STEINKOHLE

HOUILLE

- 1 Förderung insgesamt umgerechnet auf SKE
- 2 Förderung insgesamt erfasst in Tonne - Tonne
- 3 Angelegte Arbeiter unter Tage
- 4 Leistung je Mann und Schicht unter Tage, berechnet Tonne - Tonne

	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 1 000 t</b>															
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	
1972	A	21 941	11 986	8 465	6 927	500	198	815	24	2 439	1 002	932	503	2	14
	M	23 859	12 446	8 776	7 113	547	207	885	25	2 579	1 049	970	558	2	14
1972	J	25 057	12 339	8 752	7 159	524	209	837	23	2 400	1 016	870	513	2	12
	J	18 793	9 588	7 791	6 388	459	174	757	12	1 077	393	392	291	1	13
1972	A	18 276	10 896	8 656	7 123	520	197	799	17	1 370	565	530	274	2	1
	S	23 138	11 652	8 414	6 945	487	203	760	19	2 301	994	832	473	2	0
1972	O	23 181	12 462	9 060	7 522	520	228	774	16	2 364	966	945	451	1	0
	N	23 062	12 150	8 742	7 223	509	199	793	19	2 401	985	926	488	1	0
1972	D	24 916	11 171	8 046	6 639	472	188	732	15	2 229	941	846	440	1	0
	F	22 488	12 689	9 323	7 718	540	225	821	18	2 397	960	988	448	0	0
1973	J	22 677	11 865	8 794	7 283	499	210	790	13	2 142	852	869	422	0	0
	M			9 373	7 815	535	205	798	20					0	0
<b>2 — Production totale évaluée tonne pour tonne 1 000 t</b>															
1971	312 407	165 168	117 143	96 424	6 865	2 918	10 677	258	33 014	14 523	11 512	6 945	35	256	
1972	271 627	152 046	108 690	88 866	6 464	2 695	10 429	237	29 763	12 593	10 939	6 211	21	151	
1972	A	23 365	12 777	8 910	7 293	512	210	871	24	2 676	1 110	1 013	551	2	21
	M	25 383	13 232	9 212	7 463	559	223	943	25	2 828	1 158	1 055	613	2	21
1972	J	26 654	13 118	9 166	7 489	537	224	893	23	2 647	1 138	938	569	2	18
	J	19 948	10 117	8 170	6 687	469	187	813	12	1 168	437	411	318	1	19
1972	A	19 492	11 548	9 065	7 446	533	216	854	17	1 526	629	585	311	2	1
	S	24 735	12 360	8 816	7 264	502	222	808	19	2 520	1 098	898	523	2	1
1972	O	24 854	13 243	9 521	7 894	536	247	828	16	2 585	1 063	1 025	496	1	0
	N	24 713	12 910	9 183	7 574	525	217	848	19	2 626	1 090	1 004	530	1	0
1972	D	26 924	11 877	8 446	6 962	483	199	787	15	2 443	1 044	914	484	1	0
	F	24 373	13 492	9 773	8 078	555	237	884	18	2 643	1 075	1 078	490	0	0
1973	J	24 480	12 612	9 231	7 635	512	223	848	13	2 357	951	948	459	0	0
	M	28 485	13 489	9 837	8 190	551	221	855	20	2 531	1 047	978	506	0	0
<b>3 — Ouvriers inscrits au fond 1 000</b>															
1971	(Jahresdurchschnitt)	421,6	225,8	135,2	107,9	9,9	3,1	14,2	60,0	36,0	12,6	11,4	0,1	(Moyenne)	0,7
1972		394,8	207,3	125,5	100,4	8,6	3,0	13,5	53,5	31,4	11,9	10,1	0,0		0,6
1972	(Am Ende des Zeitraums)		213,3	128,9	103,3	8,9	3,0	13,7	55,2	32,5	12,1	10,5	0,0	(En fin de)	0,7
	A	395,7	210,8	127,3	102,0	8,7	3,0	13,6	54,5	32,0	12,0	10,4	0,0		0,7
1972	M		208,0	125,7	100,8	8,5	3,0	13,4	53,6	31,3	11,9	10,3	0,0		0,7
	J		205,0	124,1	99,1	8,4	3,1	13,5	52,5	30,5	11,8	10,1	0,0		0,6
1972	A	385,3	202,5	122,5	97,7	8,3	3,0	13,5	52,0	30,3	11,8	9,9	0,0		0,6
	S		200,1	121,0	96,7	8,2	3,0	13,1	51,6	30,1	11,7	9,7	0,0		0,5
1972	O		198,6	120,3	96,0	8,1	3,0	13,2	51,2	29,9	11,7	9,6	0,0		0,5
	N	380,6	197,5	119,7	95,6	8,0	3,0	13,2	50,9	29,8	11,6	9,5	0,0		0,5
1972	D		195,9	118,8	95,1	8,0	3,0	12,8	50,5	30,0	11,6	9,4	0,0		0,5
	F		194,3	118,7	94,8	8,0	3,0	12,8	49,9	29,0	11,5	9,3	0,0		0,4
1973	J		192,9	118,2	94,5	8,0	3,0	12,7	49,3	28,7	11,5	9,2	0,0		0,4
	M	374,4	191,5	117,6	94,4	8,1	3,0	12,1	48,9	28,4	11,4	9,1	0,0		0,4
<b>4 — Rendement par ouvrier du fond et par poste, tonne pour tonne t</b>															
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	4,445	2,706	2,331	2,801	
1972	A	3,537	3,682	4,285	4,388	3,744	3,894	3,936	2,769	2,012	4,662	2,805	2,221	2,965	
	M	3,657	3,715	4,342	4,439	3,921	3,971	4,000	2,789	2,045	4,620	2,808	1,664	2,494	
1972	J	3,629	3,674	4,313	4,424	3,656	3,897	4,004	2,687	2,037	4,231	2,792	2,104	2,795	
	J	3,566	3,714	4,172	4,200	3,759	3,506	3,932	2,371	1,816	3,365	2,466	2,429	2,901	
1972	A	3,534	3,643	4,132	4,203	3,579	3,554	4,083	2,514	1,877	3,853	2,601	2,624	.	
	S	3,549	3,596	4,203	4,317	3,576	3,764	3,826	2,672	2,021	4,370	2,697	2,717	.	
1972	O	3,660	3,692	4,280	4,398	3,578	3,999	3,860	2,758	1,997	4,793	2,601	2,875	.	
	N	3,677	3,694	4,314	4,421	3,769	3,585	4,009	2,732	2,006	4,610	2,660	2,100	.	
1972	D	3,727	3,717	4,328	4,437	3,723	3,525	4,078	2,776	2,052	4,852	2,653	2,807	.	
	F	3,785	3,821	4,406	4,526	3,681	3,655	4,147	2,877	2,089	4,967	2,074	.	.	
1973	J	3,811	3,894	4,554	4,659	3,794	3,719	4,456	2,802	2,025	4,705	2,678	.	.	
	M	3,823	3,871	4,503	4,628	3,758	3,604	4,217	2,809	2,078	4,541	2,776	.	.	

STEENKOLEN

- 1 Totale produktie omgerekend in ske
- 2 Totale produktie gerekend ton - ton
- 3 Effectieve sterkte ondergrondse arbeiders
- 4 Prestatie per man en per dienst ondergronds, gerekend t - t



- 1 Total output, tce
- 2 Total output, ton per ton
- 3 Average number of underground workers
- 4 Average output per manshift underground, ton per ton

Neder-land	Belgique/België			United Kingdom										Ireland			
	Total	Kempen Campine	Sud Zuidein	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Western	Midlands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast				
<b>1 — Total output, tce</b>																	
1 000 t																	
3 556	9 920	6 853	3 067	135 993											90	1971	
2 761	9 487	6 871	2 616	109 383											75	1972	
264	805	577	228	9 949											6	A	
234	843	607	237	11 407											6	M	
257	918	666	252	12 712											6	J	
198	509	425	84	9 199											6	J	
194	675	484	191	7 374											6	A	
160	776	555	221	11 480											6	S	
207	831	601	230	10 713											6	O	
232	774	568	205	10 906											6	N	
201	695	491	204	13 739											6	D	
210	778	559	219	9 794											5	J	
186	743	547	196	10 812											5	F	
189	830	617	213	13 748											5	M	
<b>2 — Total output, ton per ton</b>																	
1 000 t																	
3 795	10 960	7 309	3 651	147 149	12 524	19 193	36 575	13 502	40 718	12 096	1 065	1 277	10 199	90	1971		
2 942	10 500	7 323	3 176	119 506	9 849	15 187	30 461	10 654	31 939	9 545	767	1 310	9 794	75	1972		
279	891	616	275	10 582	964	1 352	2 615	948	2 812	938	56	111	786	6	A		
245	927	642	285	12 145	996	1 540	3 089	1 118	3 260	993	95	122	932	6	M		
270	1 018	711	307	13 530	1 130	1 752	3 370	1 226	3 614	1 141	95	138	1 064	6	J		
208	553	449	104	9 825	607	1 301	2 624	870	2 480	934	78	95	836	6	J		
203	753	517	236	7 938	752	823	2 105	744	2 144	505	38	72	755	6	A		
169	854	587	267	12 369	1 107	1 742	3 164	1 134	3 353	902	82	121	764	6	S		
218	919	638	281	11 605	866	1 483	3 003	1 061	3 198	932	70	123	869	6	O		
245	857	605	252	11 797	907	1 500	3 078	1 066	3 313	956	63	119	795	6	N		
212	776	527	249	15 041	1 230	1 908	4 055	1 354	4 202	1 158	112	120	902	6	D		
224	870	601	269	10 876	758	1 284	2 995	1 033	3 105	809	78	96	718	5	J		
198	826	588	238	11 863	849	1 504	3 231	1 133	3 301	830	89	104	822	5	F		
203	918	660	258	14 991	1 158	1 929	4 008	1 458	4 096	1 084	114	121	1 023	5	M		
<b>3 — Average number of underground workers</b>																	
1 000																	
annuelle)	23,9	13,4	10,5	195,4											(Yearly average)	0,4	1971
4,9	22,8	13,3	9,5	187,2											0,3	1972	
période)	23,2	13,5	9,8												(End of period)	0,3	A
5,3	23,2	13,5	9,7												0,3	M	
5,1	23,0	13,4	9,6	187,4											0,3	J	
4,9	22,9	13,3	9,5												0,3	J	
4,8	22,6	13,2	9,4												0,3	A	
4,6	22,4	13,1	9,3	184,9											0,3	S	
4,4	22,2	13,0	9,2												0,3	O	
4,3	22,1	13,0	9,2												0,3	N	
4,2	21,9	12,8	9,1	184,4	19,6	30,7	46,8	19,7	41,7	23,7	2,2				0,3	D	
4,0	23,1	12,4	8,8												0,3	J	
3,8	21,2	12,4	8,8												0,3	F	
3,6	21,0	12,3	8,7	182,6	19,4	30,3	46,4	19,6	41,5	23,4	2,1				0,3	M	
<b>4 — Average output per manshift underground, ton per ton</b>																	
t																	
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	
3,599	2,631	3,069	1,993	3,348	2,950	2,662	3,838	3,000	4,403	2,387	1,679					A	
3,311	2,704	3,104	1,985	3,581	3,008	2,790	4,152	3,308	4,690	2,467	2,539					M	
3,282	2,747	3,261	2,012	3,578	2,994	2,815	4,238	3,233	4,660	2,492	2,355					J	
3,180	2,748	3,159	1,760	3,405	2,788	2,657	4,118	3,115	4,346	2,420	2,303					J	
2,689	2,572	2,959	2,000	3,360	2,988	2,579	3,888	3,082	4,152	2,192	1,959					A	
2,431	2,617	2,994	2,050	3,489	3,058	2,805	4,128	3,140	4,380	2,366	2,114					S	
2,958	2,619	3,018	2,016	3,596	2,750	2,895	4,215	3,246	4,682	2,482	2,065					O	
3,395	2,574	2,944	1,973	3,649	2,978	2,926	4,269	3,220	4,741	2,496	1,833					N	
3,790	2,525	2,939	1,945	3,727	3,146	2,967	4,433	3,256	4,767	2,425	2,629					D	
3,537	2,604	3,061	1,952	3,726	2,934	2,902	4,513	3,391	4,773	2,290	2,437					J	
3,558	2,623	3,131	1,873	3,711	2,755	2,970	4,533	3,442	4,725	2,285	2,645					F	
3,739	2,667	3,187	1,880	3,769	2,988	3,087	4,498	3,554	4,739	2,362	2,737					M	

- 1 Produzione totale valutata in tce
- 2 Produzione totale valutata tonnellata per tonnellata
- 3 Operai iscritti all'interno
- 4 Rendimento per operaio all'interno e per turno valutato t = t



**STEINKOHLE**

- 1 Förderung von Anthrazit — Gruppe I
- 2 Förderung von Magerkohle — Gruppe II
- 3 Förderung von Eßkohle — Gruppe III
- 4 Förderung von 1/2 - 3/4 Fettkohle — Gruppe IV
- 5 Förderung von Fettkohle — Gruppe V
- 6 Förderung von Gasflammkohle — Gruppe VI
- 7 Förderung von Edelflammkohle — Gruppe VII

\* ohne Kleinzechen

**HOUILLE**

\* petites mines exclues

1 000 t

**HARD COAL**

- 1 Output of anthracite — Group I
- 2 Output of "Anthracitic/low volatile" coal — Group II
- 3 Output of "Low volatile dry" coal — Group III
- 4 Output of "Low volatile-coking steam" coal — Group IV
- 5 Output of "Medium volatile-coking coal" — Group V
- 6 Output of "High volatile-coking/gas" coal — Gr. VI
- 7 Output of "High volatile-industrial" coal — Gr. VII

\* excluding small mines

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique België	United Kingdom	Ireland			
<b>1 — Production de houille de catégorie "Anthracites" — Groupe I</b>												
1971			17 348	8 580	3 490	2 864	2 414		90		1971	
1972			14 284	6 919	3 081	2 104	2 181		75		1972	
1972	A		1 195	549	262	200	184				1972	
	M		1 218	575	273	176	195					
	J		1 239	560	268	200	211					
	J		915	508	186	151	70					
	A		973	545	115	152	161					
	S		1 165	579	273	129	183					
	O		1 240	616	277	149	198					
	N		1 231	574	283	193	182					
	D		1 109	517	262	150	180					
	1973	J		1 203	598	259	148	198				1973
	F		1 148	603	245	127	173					
	M			621	621	262	123	183				
		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique België	United Kingdom	Ireland			
<b>2 — Production de houille de catégorie "Maigres" — Groupe II</b>												
1971		8 915	1 340	5 689	931	956					1971	
1972		8 075	1 058	5 404	838	775					1972	
1972	A	718	71	496	79	71					1972	
	M	743	84	518	69	71						
	J	723	71	506	70	76						
	J	398	63	251	57	27						
	A	404	62	234	51	57						
	S	634	65	464	39	66						
	O	649	69	446	69	65						
	N	657	89	462	52	53						
	D	620	87	419	62	53						
	1973	J	614	90	394	76	54					1973
	F	597	93	382	71	51						
	M		98		80	60						
<b>3 — Production de houille de catégorie "1/4 à 1/2 Gras" — Groupe III</b>												
1971		6 553	6 044	492	16						1971	
1972		5 824	5 392	421	12						1972	
1972	A	458	427	29	1						1972	
	M	474	434	39	1							
	J	475	431	44	1							
	J	363	359	4	0							
	A	445	424	21	0							
	S	445	414	31	1							
	O	510	475	33	1							
	N	511	466	45	1							
	D	451	407	43	1							
	1973	J	474	425	48	1						1973
	F	455	414	40	1							
	M		447		1							
<b>4 — Production de houille de catégorie "1/2 à 3/4 Gras" — Groupe IV</b>												
1971		1 740	536	940	—	264					1971	
1972		1 426	581	636	—	209					1972	
1972	A	114	35	61	—	18					1972	
	M	127	48	61	—	19						
	J	142	55	68	—	19						
	J	79	42	30	—	7						
	A	116	49	49	—	17						
	S	144	61	65	—	17						
	O	119	61	41	—	17						
	N	107	54	37	—	16						
	D	105	55	35	—	15						
	1973	J	121	70	35	—	16					1973
	F	81	43	25	—	13						
	M		52		—	14						
<b>5 — Production de houille de catégorie "gras" — Groupe V</b>												
1971		85 736	74 440	8 144	3 152						1971	
1972		79 829	69 664	6 971	3 193						1972	
1972	A	6 601	5 718	610	273						1972	
	M	6 785	5 847	664	274							
	J	6 807	5 887	620	301							
	J	5 698	5 265	228	206							
	A	6 526	5 929	382	215							
	S	6 573	5 708	608	257							
	O	7 064	6 211	571	283							
	N	6 830	5 954	597	279							
	D	6 277	5 452	586	240							
	1973	J	7 154	6 289	604	261						1973
	F	6 732	5 944	536	252							
	M		6 397		284							
<b>6 — Production de houille de catégorie "Flambants gras" — Groupe VI</b>												
1971		36 401	20 174	12 070	4 157						1971	
1972		33 913	18 865	10 917	4 130						1972	
1972	A	2 918	1 599	975	—	344					1972	
	M	3 033	1 661	1 004	—	367						
	J	2 957	1 610	938	—	410						
	J	2 107	1 445	419	—	243						
	A	2 421	1 530	590	—	302						
	S	2 751	1 520	901	—	330						
	O	2 942	1 618	969	—	355						
	N	2 861	1 543	992	—	326						
	D	2 642	1 461	893	—	288						
	1973	J	3 199	1 803	1 056	—	340					1973
	F	2 927	1 659	932	—	336						
	M		1 753		—	376						
<b>7 — Production de houille de catégorie "Flambants secs" — Groupe VII</b>												
1971		8 216	5 771	2 189	—						1971	
1972		8 459	5 975	2 333	—						1972	
1972	A	750	487	242	—						1972	
	M	827	538	268	—							
	J	752	530	204	—							
	J	545	476	49	—							
	A	645	510	134	—							
	S	629	451	178	—							
	O	704	455	248	—							
	N	694	485	209	—							
	D	658	452	206	—							
	1973	J	725	478	247	—						1973
	F	659	463	196	—							
	M		450		—							

**STEINKOLEN**

- 1 Produktie van antraciet — Groep I
- 2 Produktie van magerkolen — Groep II
- 3 Produktie van 1/4-1/2 vetkolen — Groep III
- 4 Produktie van 1/2-3/4 vetkolen — Groep IV
- 5 Produktie van vetkolen — Groep V
- 6 Produktie van vet- en gaskolen — Groep VI
- 7 Produktie van gasvlamkolen — Groep VII

\* zonder kleine mijnen

**CARBON FOSSILE**

- 1 Produzione di antracite — Gruppo I
- 2 Produzione di carboni magri — Gruppo II
- 3 Produzione di carboni 1/4 a 1/2 grassi — Gruppo III
- 4 Produzione di carboni 1/2 a 3/4 grassi — Gruppo IV
- 5 Produzione di carboni grassi — Gruppo V
- 6 Produzione di carboni grassi a lunga fiamma — Gruppo VI
- 7 Produzione di carboni secchi a lunga fiamma — Gruppo VII

\* senza piccole miniere



**STEINKOEHLE**

Gesamtbestände bei den Zechen  
(JE bzw. ME)

**HOUILLE**

Stocks totaux des mines  
(en fin de période)

**HARD COAL**

Total colliery stocks  
(end of period)

1 000 t

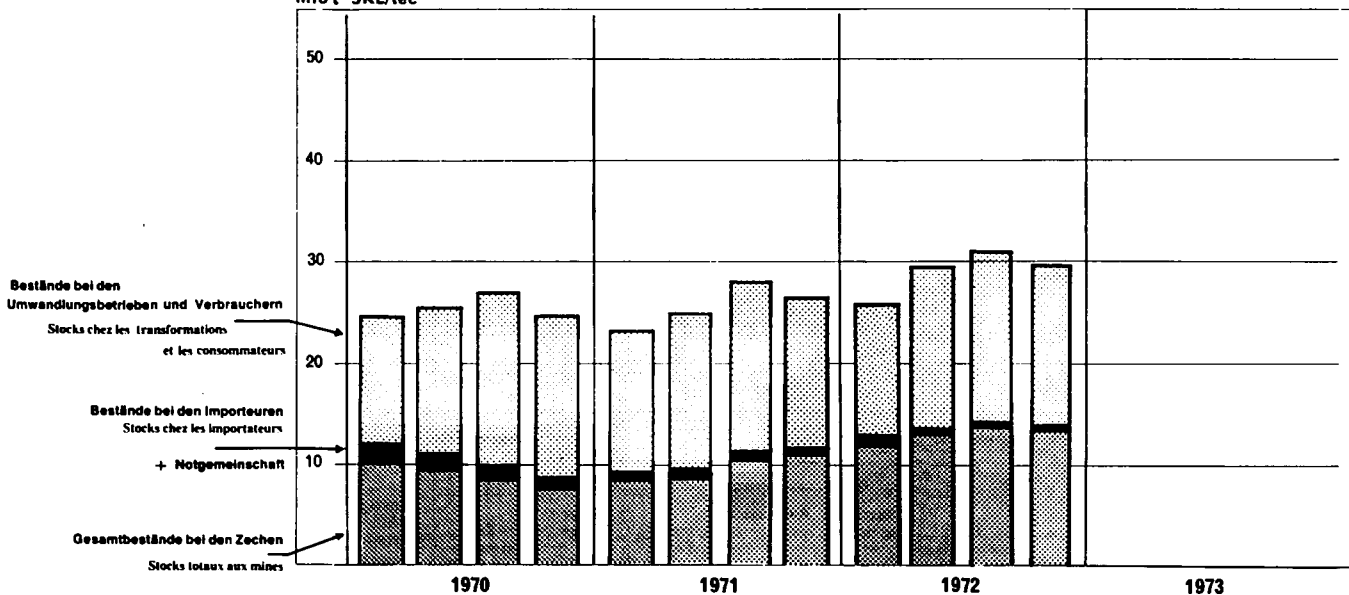
	EUR-9	EUR-6	Deutschland						France					Italia	
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-Zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Cent-re-Midi	Petit-tes mines		
1971	23 232	12 878	6 960	5 500	909	188	363	.	4 839	2 389	1 315	1 125	10	37	1971
1972		15 987	9 650	7 638	1 370	231	410	.	5 201	2 222	1 409	1 559	10	30	1972
1972	A M J	14 312	7 548	5 540	1 285	298	425	.	5 257	2 820	1 147	1 279	11	41	1972
		14 789	7 812	5 718	1 313	317	464	.	5 462	2 751	1 224	1 476	10	35	
1972	J A S	15 167	8 422	6 222	1 378	290	532	.	5 249	2 498	1 077	1 663	11	36	1972
		15 918	9 234	6 807	1 472	293	662	.	5 265	2 418	1 090	1 745	11	20	
1972	O N D	16 224	10 224	7 997	1 433	267	527	.	5 104	2 292	1 235	1 566	11	0	1972
		16 558	10 188	8 072	1 403	259	454	.	5 161	2 239	1 362	1 550	11	0	
1973	J F M	16 987	9 650	7 638	1 370	231	410	.	5 201	2 222	1 409	1 559	10	0	1973
		16 543	10 509	8 436	1 416	272	385	.	4 935	2 053	1 498	1 384	.	1	
		17 373	11 536	9 379	1 496	317	343	.	4 716	1 935	1 493	1 288	.	1	
			12 150	10 011	1 512	343	284	.					.		

	Neder-land	Belgique/België			United Kingdom									Ire-land		
		Total	Kem-pen Campine	Zui-den Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North West-ten	Mid-lands	South Wales	Kent	Li-censed mines			Open-cast
1971	642	400	229	171	10 344	1 166	1 348	783	442	826	2 295	218	9	3 257	10	1971
1972	664	472	354	119	11 103	1 151	790	595	592	974	3 121	449	2	3 429		1972
1972	A M J	862	603	402	201	7 548	301	441	618	194	435	2 379	208	1	2 971	1972
		863	616	417	200	7 977	445	365	552	265	487	2 451	256	1	3 155	
1972	J A S	856	678	495	182	8 459	614	402	439	364	501	2 532	285	1	3 321	1972
		845	615	462	153	8 916	753	461	431	451	492	2 603	315	1	3 409	
1972	O N D	811	587	433	154	9 388	991	480	402	523	537	2 604	327	1	3 523	1972
		739	602	437	165	9 856	1 095	537	398	610	638	2 704	350	2	3 522	
1973	J F M	702	594	440	155	10 178	1 130	638	416	585	697	2 811	372	2	3 527	1973
		662	546	410	136	10 566	1 117	737	484	559	804	2 953	397	2	3 513	
1973	J F M	664	472	354	119	11 103	1 151	790	595	592	974	3 121	449	2	3 429	1973
		669	429	330	99	11 308	1 130	848	585	700	1 078	3 252	462	2	3 251	
		692	428	340	88	11 639	962	962	660	890	1 208	3 205	476	2	3 274	
		724	469	368	100	12 164	666	1 064	821	1 034	1 485	3 294	504	4	3 292	

BESTÄNDE | EUR - 6  
STOCKS

Mio t SKE/tec



**STEENKOLEN**

Totale voorraden bij de mijnen  
(einde tijdvak)

**CARBON FOSSILE**

Scorte totali presso le miniere  
(fine periodo)



STEINKOHLENBERGBAU

MINES DE HOUILLE

COAL MINES

Angelegte Arbeiter und Angestellte  
(IE bzw. ME)

Ouvriers et employés inscrits  
(en fin de période)

Workers and officials on colliery books  
(end of period)

1 000

	Ouvriers					Employés					Total des ouvriers et employés	
	Entreprises minières			In- dustries annexes	Total des ouvriers	Employés techniques			Autres em- ployés	Total des employés		
	au fond	au jour ★	Total fond et jour			au fond	au jour ★	Total fond et jour				

EUR-9

1971	438,8	155,9	594,7	68,0	662,7	22,9	32,0	54,9	41,5	96,4	759,1	1971	
1972	405,3	144,3	549,7	63,9	613,6	21,5	29,9	51,4	39,4	90,0	703,6	1972	
1972	I	431,6	151,2	582,8	65,7	648,5	22,7	31,5	54,2	40,8	95,0	743,5	I
	II	421,0	147,0	567,9	64,6	632,5	22,2	30,8	53,0	40,3	93,3	725,8	II
	III	410,4	145,5	555,8	64,0	620,8	21,8	30,3	52,1	39,4	91,6	712,4	III
	IV	405,3	144,3	549,7	63,9	613,6	21,5	29,9	51,4	39,4	90,0	703,6	IV
1973	I											I	1973

EUR-6

1971	220,9	95,0	315,9	33,0	348,9	22,9	21,8	44,7	21,0	65,7	414,6	1971		
1972	195,8	87,9	283,7	30,2	313,9	21,5	20,3	41,8	20,8	61,8	375,7	1972		
1972	I	216,7	92,1	308,8	32,0	340,8	22,7	21,5	44,2	20,9	65,1	405,9	I	
	II	208,0	89,2	297,2	30,9	328,1	22,2	20,9	43,1	20,7	63,8	391,9	II	
	III	200,1	89,1	289,2	30,3	319,5	21,8	20,5	42,3	20,3	62,7	382,2	III	
	IV	195,8	87,9	283,7	30,2	313,9	21,5	20,3	41,8	20,0	61,8	375,7	IV	
1973	I	191,5	85,7	277,2	29,5	306,8	20,9	20,1	41,1	19,6	60,6	367,3	I	1973

DEUTSCHLAND (B.R.)

1971	133,5	52,3	185,8	20,1	205,9	13,0	11,6	24,6	13,9	38,5	244,4	1971	
1972	118,8	47,9	166,8	18,0	184,7	12,3	10,4	22,7	13,2	35,9	220,6	1972	
1972	I	131,5	49,9	181,4	19,4	200,8	12,9	11,2	24,2	13,9	38,1	238,9	I
	II	125,7	47,7	173,5	18,4	191,9	12,6	10,9	23,5	13,8	37,2	229,1	II
	III	121,0	48,5	169,5	18,1	187,5	12,5	10,6	23,0	13,5	36,6	224,1	III
	IV	118,8	47,9	166,8	18,0	184,7	12,3	10,4	22,7	13,2	35,9	220,6	IV
1973	I	117,6	46,9	164,5	17,3	181,8	12,1	10,3	22,4	12,9	35,3	217,0	I
	II	114,0	43,3	157,3	17,4	174,7	11,8	10,2	22,0	12,4	34,5	209,2	II

FRANCE

1971	57,7	30,1	87,7	4,6	92,3	6,3	6,5	12,8	4,1	16,9	109,3	1971		
1972	50,5	28,6	79,1	4,2	83,3	5,9	6,4	12,2	4,0	16,2	99,5	1972		
1972	I	55,9	29,8	85,7	4,4	90,1	6,2	6,6	12,8	4,1	16,9	107,0	I	
	II	53,6	29,4	83,0	4,3	87,3	6,1	6,5	12,6	4,0	16,7	104,0	II	
	III	51,6	28,9	80,6	4,2	84,8	6,0	6,5	12,4	4,0	16,4	101,2	III	
	IV	50,5	28,6	79,1	4,2	83,3	5,9	6,4	12,2	4,0	16,2	99,5	IV	
1973	I	48,9	27,9	76,8	4,2	81,0	5,7	6,4	12,1	3,9	16,0	97,0	I	1973

	Arbeiter					Angestellte					Arbeiter und Angestellte insgesamt	
	Grubenbetriebe			Sonstige Betriebe	Arbeiter insgesamt	Technische Angestellte			Sonstige Angestellte	Angestellte insgesamt		
	unter Tage	über Tage ★	Zu- sammen			unter Tage	über Tage ★	Zu- sammen				

STEINKOLENMIJNEN

Effectieve sterkte van arbeiders en beampten  
(einde tijdvak)

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Operai e impiegati iscritti  
(fine periodo)



**STEINKOHLBERGBAU**

**MINES DE HOUILLE**

**COAL MINES**

Angelegte Arbeiter und Angestellte  
(JE bzw. ME)

Ouvriers et employés inscrits  
(en fin de période)

Workers and officials on colliery books  
(end of period)

Vereinigtes Königreich : einschließlich  
Aufsichtspersonal

Royaume-Uni : surveillance comprise

United Kingdom : underofficials included

1 000

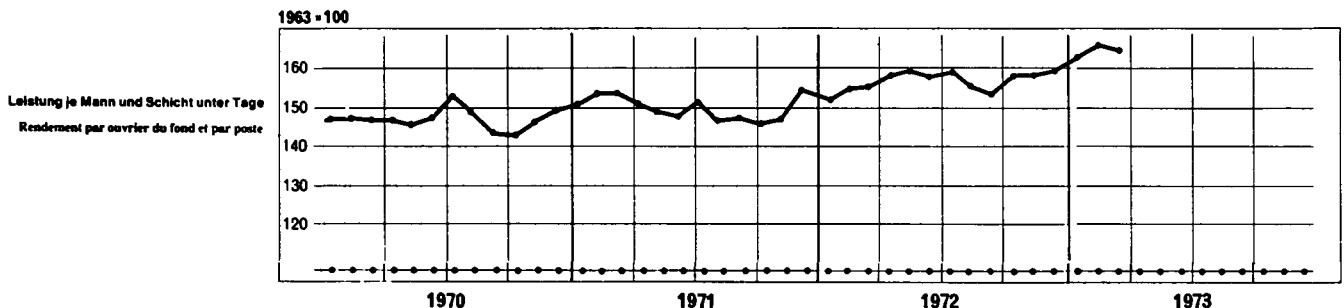
	Workers					Officials					Total of workers and officials		
	Coal mines			Auxiliary plants	Total of workers	Technical staff			Other staff	Total of officials			
	under-ground	face ★	Total under-ground and face			under-ground	face ★	Total under-ground and face					
<b>NEDERLAND</b>													
1971	5,5	3,8	9,3	7,9	17,1	0,5	2,3	3,3	1,9	5,1	22,3	1971	
1972	4,2	3,1	7,3	7,6	14,9	0,4	2,6	3,1	1,7	4,8	19,7	1972	
1972	I	5,4	3,6	9,0	7,7	16,7	0,5	2,7	3,2	1,8	5,1	21,8	I
	II	5,0	3,5	8,5	7,7	16,2	0,5	2,6	3,1	1,8	4,9	21,1	II
	III	4,6	3,3	7,9	7,6	15,5	0,5	2,6	3,1	1,7	4,8	20,3	III
	IV	4,2	3,1	7,3	7,6	14,9	0,4	2,6	3,1	1,7	4,8	19,7	IV
1973	I	3,6	2,9	6,5	7,6	14,2	0,4	2,6	3,1	1,8	4,8	19,0	I
	II	3,0	2,6	5,7	7,6	13,3	0,4	2,6	3,0	1,8	4,7	18,0	II

<b>BELGIQUE — BELGIË</b>													
1971	23,5	8,3	31,8	0,5	32,3	2,9	0,9	3,8	1,1	4,9	37,2	1971	
1972	21,9	7,8	29,7	0,4	30,1	2,9	0,8	3,7	1,1	4,8	34,9	1972	
1972	I	23,3	8,3	31,5	0,4	32,0	2,9	0,8	3,8	1,1	4,8	36,8	I
	II	23,0	8,1	31,1	0,4	31,5	2,9	0,8	3,7	1,1	4,8	36,3	II
	III	22,4	8,0	30,3	0,4	30,7	2,8	0,8	3,6	1,1	4,7	35,5	III
	IV	21,9	7,8	29,7	0,4	30,1	2,9	0,8	3,7	1,1	4,8	34,9	IV
1973	21,0	7,5	28,5	0,4	28,9	2,7	0,8	3,5	1,0	4,5	33,4	I	

<b>UNITED KINGDOM</b>													
1971	217,9	60,9	278,8	.	.	—	10,2	10,2	20,5	30,7	.	1971	
1972	209,5	56,4	266,0	.	.	—	9,6	9,6	18,6	28,2	.	1972	
1972	I	214,9	59,1	274,0	.	.	10,0	10,0	19,9	29,9	.	I	
	II	213,0	57,8	270,7	.	.	9,9	9,9	19,6	29,5	.	II	
	III	210,3	57,3	267,6	33,7	301,3	—	9,8	9,8	19,1	28,9	330,2	III
	IV	209,5	56,4	266,0	.	.	—	9,6	9,6	18,6	28,2	.	IV
1973	207,7	55,9	263,6	.	.	—	9,3	9,3	18,1	27,4	.	I	

	Arbeiders					Beambten					Arbeiders en beambten te samen
	Mijnbedrijven			Overige bedrijven	Totaal	Technisch			Niet technisch	Totaal	
	ondergronds	Bovengronds ★	Totaal			ondergronds	bovengronds ★	Totaal			

PRODUKTIVITÄT | EUR — 6  
PRODUCTIVITÉ



**STEINKOLENMIJNEN**

**MINIERE DI CARBON FOSSILE**

Effectieve sterkte van arbeiders en beambten  
(einde tijdvak)

Operai e impiegati iscritti  
(fine periodo)

Vereinigd Koninkrijk : incl. toezichtspersoneel

Regno Unito: sorveglianza inclusa



STEINKOHLE

- 1 Bezüge aus EUR-9
- 2 Einfuhr aus dritten Ländern
- 3 Bezüge aus Deutschland (B.R.)
- 4 Bezüge aus Frankreich

HOUILLE

1 000 t

HARD COAL

- 1 Supplies from EUR-9
- 2 Imports from third-party countries
- 3 Supplies from Germany (F.R.)
- 4 Supplies from France

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>1 — Réceptions en provenance d'EUR-9</b>													
1971	18 959	18 480	2 631	6 925	3 578	1 509	3 600	237	261	210	8	1971	
1972	17 238	16 446	2 521	6 751	2 964	524	3 387	297	618	169	5	1972	
1972	A M J	1 201	141	539	146	84	266	25	28			A M J	1972
		1 246	128	612	156	40	290	20	29				
1972	J A S	1 530	213	598	370	30	300	19	26			J A S	1972
		1 293	224	607	202	23	213	24	15				
1972	O N D	1 212	119	556	189	34	292	23	10			O N D	1972
		1 560	267	619	302	39	309	25	34				
1973	J F M	1 462	289	499	289	34	326	25	31			J F M	1973
		1 515	333	561	206	35	351	29	18				
1973	J F M	1 627	358	552	306	23	360	28	13			J F M	1973
		1 439	264	599	227	26	297	25	19				
1973	J F M	1 315	293	581	131	37	252	20	10			J F M	1973
			298	600			316	23	10				
<b>2 — Importations en provenance des pays tiers</b>													
1971	31 122	24 045	5 556	6 715	8 421	1 690	1 683	—	3 980	828	2 249	1971	
1972	31 628	24 334	5 200	4 951	8 863	2 503	2 817	—	4 380	732	2 182	1972	
1972	A M J	1 892	410	340	724	150	267	—	934			A M J	1972
		2 175	482	478	865	156	194	—	468				
1972	J A S	2 045	493	429	626	244	254	—	303			J A S	1972
		2 128	389	414	854	228	242	—	189				
1972	O N D	1 809	443	378	692	148	148	—	140			O N D	1972
		1 893	601	316	468	221	286	—	236				
1973	J F M	2 286	383	474	897	290	242	—	158			J F M	1973
		1 925	447	249	761	185	284	—	189				
1973	J F M	2 303	344	484	952	218	305	—	70			J F M	1973
		1 891	375	441	522	280	273	—	157				
1973	J F M	1 923	257	440	640	309	278	—	76			J F M	1973
			299	407			277	—	143				
<b>3 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)</b>													
1971	13 629	13 483		5 846	3 349	1 412	2 710	166	130	14	2	1971	
1972	12 165	11 935		5 889	2 905	379	2 545	217	228		2	1972	
1972	A M J	892		469	140	62	202	19	12			A M J	1972
		955		535	152	32	220	16	6				
1972	J A S	1 123		512	368	25	210	9	19			J A S	1972
		926		527	195	15	174	16	9				
1972	O N D	950		503	186	16	227	19	7			O N D	1972
		1 086		523	292	18	235	17	20				
1973	J F M	979		415	282	21	242	19	16			J F M	1973
		997		496	198	24	258	21	9				
1973	J F M	1 105		485	298	14	287	22	4			J F M	1973
		1 003		516	218	14	236	19	3				
1973	J F M	857		487	130	29	196	15	3			J F M	1973
				535			250	18	2				
<b>4 — Réceptions en provenance de France</b>													
1971	793	793	476		64	17	196	39	—	—	—	1971	
1972	766	766	498		28	15	180	44	33	—	0	1972	
1972	A M J	64	64	47		1	13	2	—	—	—	A M J	1972
		47	47	25		4	1	13	3	—	—		
1972	J A S	60	60	33		2	17	7	—	—	—	J A S	1972
		30	30	17		1	1	5	6	—	—		
1972	O N D	37	37	21		2	12	1	—	—	—	O N D	1972
		68	65	37		4	1	17	5	3	—		
1973	J F M	81	74	49		2	16	4	7	—	—	J F M	1973
		89	89	53		3	2	26	5	—	—		
1973	J F M	76	73	46		2	19	5	3	—	—	J F M	1973
		82	82	61		1	1	16	4	0	—		
1973	J F M	96	96	80		1	12	3	—	—	—	J F M	1973
				63			13	2	—	—	—		

STEENKOOI

- 1 Aanvoer uit EUR-9
- 2 Invoer uit derde landen
- 3 Aanvoer uit Duitsland (B.R.)
- 4 Aanvoer uit Frankrijk

CARBON FOSSILE

- 1 Arrivi da EUR-9
- 2 Importazioni dai paesi terzi
- 3 Arrivi dalla Germania (R.F.)
- 4 Arrivi dalla Francia



**STEINKOEHLE**

- 1 Bezüge aus den Niederlanden
- 2 Bezüge aus Belgien
- 3 Bezüge aus Großbritannien
- 4 Einfuhr aus den USA

**HOUILLE**

1 000 t

**HARD COAL**

- 1 Supplies from the Netherlands
- 2 Supplies from Belgium
- 3 Supplies from United Kingdom
- 4 Imports from the USA

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>1 — Réceptions en provenance des Pays-Bas</b>													
1971	1 561	1 437	386	410	3		628	10	100	24	—	1971	
1972	1 795	1 564	590	336	1		632	6	231	.	—	1972	
1972	A M J	142	63	26	0		51	2	7		—	A M J	1972
		142	66	23	0		54	0	16		—		
1972	J A S	162	60	33	0		69	0	—		—	J A S	1972
		119	54	32	0		33	0	1		—		
1972	O N D	130	55	25	0		50	0	1		—	O N D	1972
		135	46	33	0		55	1	3		—		
1973	J F M	128	37	25	0		66	0	2		—	J F M	1973
		151	49	38	0		64	1	2		—		
		134	49	35	0		49	0	2		—		
		104	36	23	—		45	0	9		—		
		112	46	32	0		34	0	—		—		
			55	24			43	0	—		—		
<b>2 — Réceptions en provenance de Belgique</b>													
1971	514	500	263	203	—	12		22	12	2	—	1971	
1972	679	641	373	229	—	10		29	38	.	—	1972	
1972	A M J	55	54	31	20	—	1	2	1	.	—	A M J	1972
		51	50	29	20	—	0	0	1	.	—		
1972	J A S	59	58	32	22	—	0	3	1	.	—	J A S	1972
		55	54	28	24	—	0	2	1	.	—		
1972	O N D	59	58	31	22	—	3	3	1	.	—	O N D	1972
		64	59	33	21	—	2	2	5	.	—		
1973	J F M	65	61	37	21	—	1	2	4	.	—	J F M	1973
		58	54	38	13	—	0	2	4	.	—		
		52	50	39	9	—	0	1	2	.	—		
		50	48	29	17	—	0	2	2	.	—		
		45	43	42	19	—	0	3	3	.	—		
<b>3 — Réceptions en provenance du Royaume-Uni</b>													
1971	2 443	2 268	1 506	466	163	68	66	—		170	5	1971	
1972		1 540	1 060	299	30	120	32	—			3	1972	
1972	A M J	50	—	24	4	21	1	—				A M J	1972
		52	8	34	—	6	3	—					
1972	J A S	127	88	31	—	4	5	—				J A S	1972
		163	125	25	5	7	1	—					
1972	O N D	36	11	7	—	15	3	—				O N D	1972
		216	151	41	5	17	2	—					
1973	J F M	220	166	38	4	9	2	—				J F M	1973
		225	192	15	4	9	4	—					
		266	225	22	6	8	5	—					
		202	139	44	7	12	—	—			0		
		206	138	51	—	8	9	—			0		
			137	22			10	—			1		
<b>4 — Importations en provenance des Etats-Unis</b>													
1971	13 795	11 427	3 821	2 958	2 796	1 040	812	—	2 330	38	0	1971	
1972	12 986	10 395	2 973	1 691	3 316	1 400	1 016	—	2 576	15	0	1972	
1972	A M J	937	260	125	320	99	133	—	586			A M J	1972
		867	255	161	287	95	69	—	240				
1972	J A S	1 013	348	166	212	170	117	—	202			J A S	1972
		823	176	180	284	90	94	—	150				
1972	O N D	801	222	118	347	102	12	—	75			O N D	1972
		743	265	75	137	154	111	—	205				
1973	J F M	1 106	269	137	454	118	128	—	125			J F M	1973
		666	216	37	255	99	58	—	168				
		782	143	197	239	126	77	—	53				
		596	89	129	185	92	102	—	96				
		898	129	162	337	167	103	—	63				
			137	107			81	—	76				

**STEENKOOL**

- 1 Aanvoer uit Nederland
- 2 Aanvoer uit België
- 3 Aanvoer uit het Verenigd Koninkrijk
- 4 Invoer uit de USA

**CARBON FOSSILE**

- 1 Arrivi dai Paesi Bassi
- 2 Arrivi dal Belgio
- 3 Arrivi dal Regno Unito
- 4 Importazioni dagli Stati Uniti



**STEINKOHLÉ**

- 1 Einfuhr aus Polen
- 2 Einfuhr aus der UdSSR
- 3 Einfuhr aus Australien
- 4 Einfuhr aus anderen dritten Ländern

**HOUILLE**

1 000 t

**HARD COAL**

- 1 Imports from Poland
- 2 Imports from the USSR
- 3 Imports from Australia
- 4 Imports from other third-party countries

		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance de Pologne</b>												
1971		9 734	7 137	863	2 045	3 197	419	613	85	776	1 736	1971
1972			7 716	1 559	1 638	3 088	493	939	670		1 728	1972
1972	A		574	120	94	209	46	105	160		23	A
	M		688	113	149	334	38	54	58		109	M
	J		633	85	157	274	30	87	31		126	J
	A		629	163	96	276	23	71	17		75	A
1972	S		673	166	147	228	37	95	18		213	S
	S		672	228	145	187	30	81	18		255	S
1972	O		693	111	184	263	59	75	21		272	O
	N		708	171	95	311	54	76	20		277	N
1972	D		764	196	106	313	56	93	15		225	D
	D											D
1973	J		798	194	154	242	80	128	4		233	J
	F		642	126	124	190	66	135	1		196	F
	M			82	165			131	5		210	M
<b>2 — Importations en provenance d'URSS</b>												
1971		3 908	3 395	31	1 416	1 786	5	156	—	—	513	1971
1972		3 607	3 152	38	1 170	1 666	44	235	—	—	455	1972
1972	A		279	1	82	137	4	7	—	—	47	A
	M		337	16	132	130	5	12	—	—	42	M
	J		293	—	103	137	7	21	—	—	25	J
	A		300	5	103	146	9	7	—	—	30	A
1972	S		230	—	48	118	3	18	—	—	44	S
	S		260	5	77	129	4	18	—	—	27	S
1972	O		345	—	129	166	5	27	—	—	19	O
	N		325	5	92	179	2	20	—	—	27	N
1972	D		385	5	99	170	4	66	—	—	40	D
	D											D
1973	J		230	11	99	95	2	2	—	—	21	J
	F		231	—	99	113	2	9	—	—	7	F
	M			5	78			27	—	—	36	M
<b>3 — Importations en provenance d'Australie</b>												
1971		2 237	691	358	—	236	97	—	1 546	—	—	1971
1972		2 747	1 671	90	69	676	548	288	1 076	—	—	1972
1972	A		261	—	—	50	—	—	211	—	—	A
	M		349	43	—	114	19	35	138	—	—	M
	J		84	—	—	—	31	—	53	—	—	J
	A		307	283	—	—	144	106	33	24	—	A
1972	S		47	—	—	—	5	—	42	—	—	S
	S		141	120	47	—	33	40	21	—	—	S
1972	O		118	—	—	—	108	—	10	—	—	O
	N		119	1	—	—	21	97	—	—	—	N
1972	D		340	—	69	202	27	42	—	—	—	D
	D											D
1973	J		254	44	29	—	95	26	57	—	—	J
	F		115	112	37	12	26	65	13	3	—	F
	M					67		16	62	—	—	M
<b>4 — Importations en provenance d'autres pays tiers</b>												
1971		1 449	1 416	484	296	406	128	102	19	14	0	1971
1972		1 445	1 387	528	384	117	19	339	58	0	0	1972
1972	A		99	29	39	8	1	22				A
	M		114	55	35	—	—	24				M
	J		100	61	2	2	6	29				J
	A		122	45	35	5	—	37				A
1972	S		143	55	65	—	—	23				S
	S		125	56	19	14	—	36				S
1972	O		54	3	25	14	—	12				O
	N		134	54	24	16	8	32				N
1972	D		62	1	12	18	5	26				D
	D											D
1973	J		112	37	30	18	11	16				J
	F		76	1	46	3	8	18				F
	M			38	46			22				M

**STEENKOOL**

- 1 Invoer uit Polen
- 2 Invoer uit de USSR
- 3 Invoer uit Australie
- 4 Invoer uit andere derde landen

**CARBON FOSSILE**

- 1 Importazioni dalla Polonia
- 2 Importazioni dall'URSS
- 3 Importazioni dall'Australia
- 4 Importazioni dagli altri paesi terzi



STEINKOHLÉ

HOUILLE

HARD COAL

- 1 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche Elektrizitätswerke
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an Kokereien
- 3 Lieferungen an die Industrie (einschl. eisenschaffende Industrie)
- 4 Lieferungen an Haushalte, Handel und Kleinverbraucher

- 1 Deliveries for transformation in public power stations
- 2 Deliveries for transformation in coke ovens
- 3 Deliveries to the industry (incl. iron and steel industry)
- 4 Deliveries to households, commerce and handicrafts

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques</b>												
1971	115 168	34 811	21 794	8 903	1 483	581	2 050	—	79 004	52	1 301	1971
1972	(104 239)	35 056	24 987	6 697	930	435	2 006	—	67 707	42	(1 434)	1972
1972	A M J	2 901	1 952	653	110	25	162	—	6 604	—	—	A M J
		3 055	1 998	775	89	31	162	—	6 980	—	—	
		3 160	2 048	745	93	46	228	—	7 304	—	—	
1972	J A S	2 483	1 910	316	110	33	114	—	5 127	—	—	J A S
		2 376	1 694	453	49	35	145	—	4 222	—	—	
		2 755	2 002	489	67	36	161	—	6 433	—	—	
1972	O N D	2 819	2 054	502	42	46	175	—	6 184	—	—	O N D
		3 182	2 497	412	58	50	165	—	6 323	—	—	
		3 017	2 403	345	68	43	158	—	7 995	—	—	
1973	J F M	—	2 165	466	—	40	181	—	5 928	—	—	J F M
		—	1 961	418	—	28	158	—	6 706	—	—	
		—	2 194	453	—	—	166	—	8 621	—	—	
<b>2 — Livraisons pour transformations aux cokeries</b>												
1971	111 343	84 706	48 704	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
1972	A M J	8 616	6 596	3 618	1 212	754	165	847	2 020	—	—	A M J
		9 119	6 821	3 741	1 292	855	146	787	2 298	—	—	
		9 288	6 711	3 613	1 225	844	219	810	2 577	—	—	
1972	J A S	8 634	6 711	3 718	1 206	840	217	730	1 923	—	—	J A S
		8 193	6 621	3 725	1 196	876	129	695	1 572	—	—	
		9 010	6 488	3 559	1 250	627	202	850	2 522	—	—	
1972	O N D	9 238	6 977	3 663	1 237	1 002	259	816	2 261	—	—	O N D
		8 813	6 514	3 552	1 177	767	143	875	2 299	—	—	
		9 839	7 272	3 689	1 535	1 006	204	838	2 567	—	—	
1973	J F M	—	—	3 714	1 371	—	262	862	1 997	—	—	J F M
		—	—	3 351	1 258	—	295	832	2 080	—	—	
		—	—	3 808	—	—	—	876	2 688	—	—	
<b>3 — Livraisons à l'industrie (y compris l'industrie sidérurgique)</b>												
1971	31 333	15 340	8 203	5 647	352	302	614	222	15 718	120	155	1971
1972	(26 747)	15 749	9 301	5 242	254	154	514	285	10 897	(101)	—	1972
1972	A M J	989	512	385	15	10	42	25	1 041	—	—	A M J
		1 216	650	460	21	18	47	20	1 061	—	—	
		1 192	597	490	18	17	52	18	1 184	—	—	
1972	J A S	1 022	615	315	22	18	29	23	766	—	—	J A S
		1 201	779	329	19	17	35	22	705	—	—	
		1 299	753	438	31	11	43	23	1 075	—	—	
1972	O N D	1 379	830	454	26	6	41	22	991	—	—	O N D
		1 461	903	459	26	4	42	27	1 066	—	—	
		1 411	825	471	35	11	42	27	1 417	—	—	
1973	J F M	—	857	435	—	13	42	25	1 017	—	—	J F M
		—	735	449	—	9	35	20	1 064	—	—	
		—	811	476	—	—	35	23	1 290	—	—	
<b>4 — Livraisons aux foyers domestiques, au commerce et à l'artisanat</b>												
1971	31 078	11 173	2 030	5 153	408	711	2 856	15	18 608	848	449	1971
1972	(27 291)	10 034	1 588	4 611	477	550	2 796	13	16 087	(711)	(459)	1972
1972	A M J	700	136	295	9	44	216	0	1 260	—	—	A M J
		822	132	384	9	52	244	1	1 396	—	—	
		898	131	424	9	48	285	1	1 658	—	—	
1972	J A S	516	111	240	2	35	127	1	1 199	—	—	J A S
		549	109	174	2	47	217	0	940	—	—	
		857	154	421	2	51	227	2	1 621	—	—	
1972	O N D	1 120	193	482	108	54	280	3	1 386	—	—	O N D
		1 162	229	487	108	60	276	2	1 335	—	—	
		1 076	160	483	128	35	269	1	1 725	—	—	
1973	J F M	—	162	493	—	28	225	1	1 127	—	—	J F M
		—	143	432	—	25	163	1	1 118	—	—	
		—	146	394	—	—	243	1	1 299	—	—	

STEENKOLEN

CARBON FOSSILE

- 1 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales
- 2 Leveringen voor omzetting aan cokesfabrieken
- 3 Leveringen aan de industrie (m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 4 Leveringen aan huisbrand, handel en kleinindustrie

- 1 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche
- 2 Forniture per trasformazione alle cokerie
- 3 Forniture all'industria (compr. ind. siderur.)
- 4 Forniture per consumi domestici, commercio, artigianato



1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9 (a)</b>												
2 Production	9 026	8 037	1 696	2 062	1 844	2 436	7 666	6 785	1 558	1 684	1 486	2 058
3a Réceptions en provenance de Eur-6	(821)	(727)	(199)	(167)	(175)	(182)	(514)	(414)	(83)	(103)	(101)	(123)
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	0	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	9 026	8 037	1 966	2 062	1 844	2 436	7 666	6 785	1 558	1 684	1 486	2 058
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 198	+ 88	+ 76	- 91	- 22	- 48	- 59	+ 45	+ 33	- 16	+ 15	+ 16
61 producteurs	- 195	+ 88	+ 77	- 92	- 22	- 48	- 56	+ 45	+ 34	- 17	+ 15	+ 16
62 importateurs	+ 3	0	- 1	+ 1	0	0	+ 3	0	- 1	+ 1	0	0
8a Livraisons à Eur-6	(714)	(613)	(148)	(152)	(138)	(174)	(511)	(412)	(82)	(107)	(100)	(124)
8b Livraisons aux nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	187	192	66	42	35	47
9 Exportations vers les pays tiers	88	95	13	17	36	30	88	95	13	17	36	30
10 Consommation brute	8 847	7 968	1 810	1 969	1 823	2 366	7 335	6 545	1 513	1 605	1 431	1 996
12 Consommation intérieure brute	8 847	7 968	1 810	1 969	1 823	2 366	7 335	6 545	1 513	1 605	1 431	1 996
14 Consommation du secteur Énergie	52	49	10	11	12	16	52	49	10	11	12	16
17 Consommation finale énergétique	8 782	7 926	1 796	1 958	1 815	2 352	7 272	6 504	1 503	1 594	1 422	1 980
18 Écart statistique	+ 13	- 7	+ 4	—	- 4	- 2	+ 1	- 8	—	—	- 3	—
<b>Consommation finale énergétique :</b>												
171 industrie	138	116	24	25	31	36	56	46	12	7	12	15
172 transports	51	40	3	14	16	6	51	40	3	14	16	6
173 foyers domestiques, etc.	8 589	7 765	1 768	1 917	1 767	2 309	7 171	6 413	1 487	1 571	1 393	1 958
179 autres non dénommés ailleurs	4	5	1	2	1	1	5	5	1	2	1	1

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

2 Erzeugung	2 716	2 427	521	579	634	693	3 735	3 352	792	870	632	1 059
3a Bezüge aus Eur-6	124	95	12	29	30	23	146	119	19	25	31	43
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	2 840	2 522	533	608	664	716	3 881	3 471	811	895	663	1 102
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 7	+ 8	- 10	+ 8	+ 10	0	- 26	+ 49	+ 28	- 20	+ 27	+ 15
61 Erzeuger	- 7	+ 8	- 10	+ 8	+ 10	0	- 23	+ 49	+ 29	- 21	+ 27	+ 15
62 Importeure	—	0	—	—	0	0	+ 3	0	- 1	+ 1	0	0
8a Lieferungen an Eur-6	28	19	4	5	4	6	24	14	2	3	3	6
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	123	103	31	22	24	25	40	69	25	16	9	19
9 Ausfuhr in dritte Länder	64	80	10	14	32	25	6	5	1	1	1	2
10 Bruttoverbrauch	2 618	2 328	478	575	614	660	3 785	3 432	811	855	677	1 090
12 Brutto-Inlandsverbrauch	2 618	2 328	478	575	614	660	3 785	3 432	811	855	677	1 090
14 Verbrauch des Sektors Energie	12	22	3	4	7	7	12	12	3	4	2	4
17 Energetischer Endverbrauch	2 606	2 312	475	571	610	655	3 773	3 421	808	853	674	1 085
18 Statistische Differenz	—	6	—	—	3	2	—	1	—	2	+ 1	+ 1
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>												
171 Industrie	18	21	3	2	9	7	17	9	4	2	1	2
172 Verkehr	1	0	0	—	0	0	49	39	3	14	16	6
173 Haushalte, usw.	2 583	2 286	471	567	600	647	3 707	3 373	801	837	657	1 077
179 Sonstige	4	5	1	2	1	1	—	—	—	—	—	—

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

a) y compris Luxembourg : Réceptions et consomm. finale foyers domestiques 1971 : 2 000 t et 1972 : 2 000 t.



1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t	
		I	II	III	IV			I	II	III	IV		
<b>ITALIA</b>													
56	45	11	7	8	18	585	465	87	118	131	130	2	Produktie
35	17	3	4	4	7	2	1	0	0	0	0	3a	Aanvoer uit Eur-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b	Aanvoer uit nieuwe lidstaten
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	Invoer uit derde landen
91	62	14	11	12	25	587	466	87	118	131	130	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 2	+ 4	0	+ 2	+ 1	+ 1	- 23	- 29	+ 10	- 6	- 28	- 4	6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
+ 2	+ 4	0	+ 2	+ 1	+ 1	- 23	- 29	+ 10	- 6	- 28	- 4	61	producenten
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62	importeurs
—	—	—	—	—	—	418	341	69	91	84	97	8a	Leveringen aan Eur-6
—	—	—	—	—	—	18	17	8	4	2	3	8b	Leveringen aan nieuwe lidstaten
—	—	—	—	—	—	14	8	1	2	2	3	9	Uitvoer naar derde landen
93	66	14	13	13	26	114	71	19	15	15	23	10	Brutoverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	Bruto binnenlands verbruik
93	66	14	13	13	26	9	0	0	0	—	0	14	Verbruik van de sector energie
—	—	—	—	—	—	103	71	19	14	15	23	17	Energetisch eindverbruik
—	—	—	—	—	—	2	—	—	+ 1	—	—	18	Statistische afwijking
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	12	10	3	1	1	5	171	energetisch eindverbruik :
93	66	14	13	13	26	91	61	16	13	14	18	172	industrie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173	vervoer
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179	huisbrand, enz.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	overige

## BELGIQUE/BELGIË

## UNITED KINGDOM

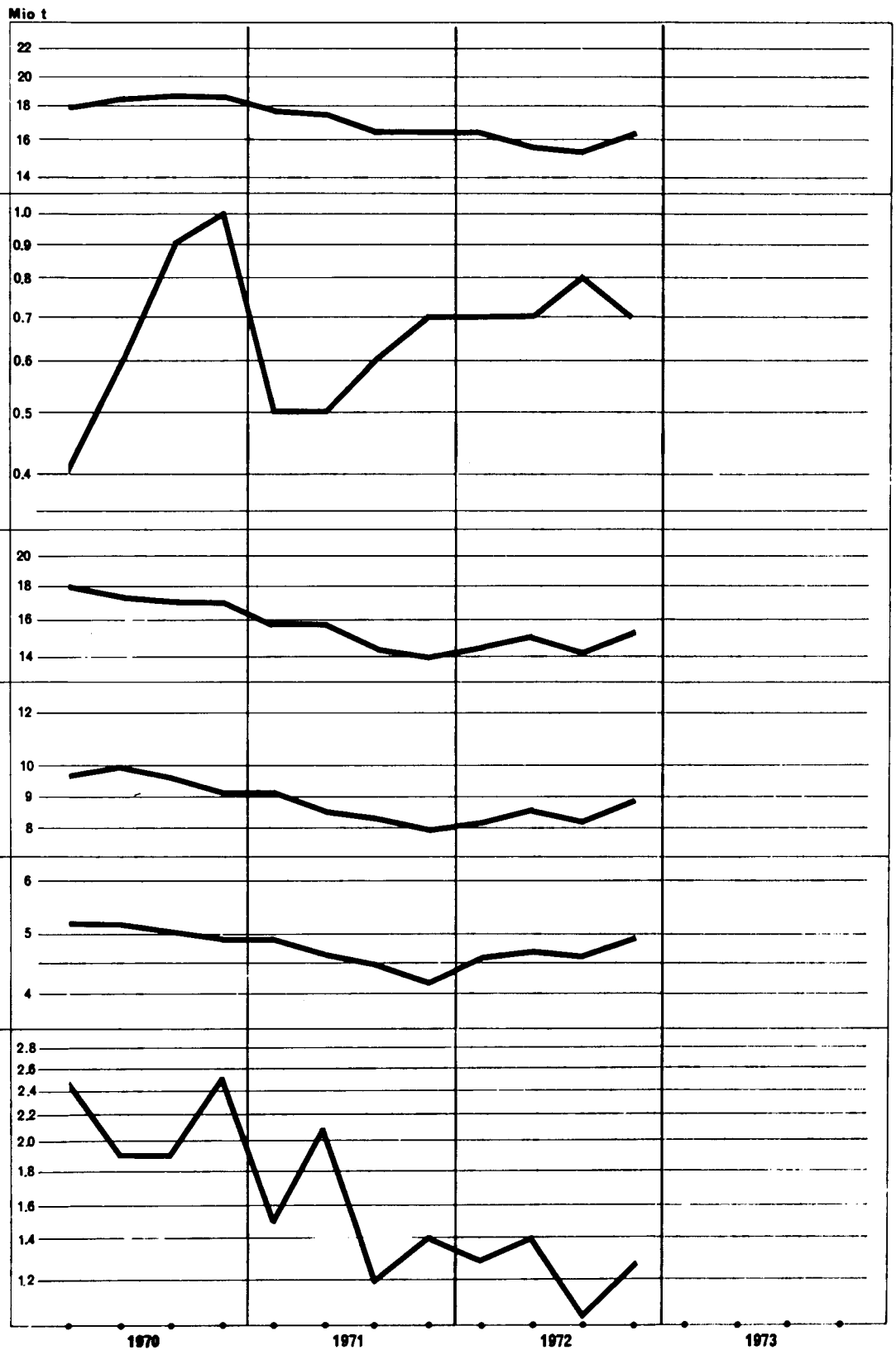
1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t	
		I	II	III	IV			I	II	III	IV		
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>													
574	496	147	110	81	158	1 360	1 252	138	378	358	378	2	Production
205	180	49	45	36	50	307	313	116	64	74	59	3a	Supplies from Eur-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b	Supplies from new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	Imports from third-party countries
779	676	196	155	117	208	1 667	1 565	254	442	432	437	5	Resources
- 5	+ 13	+ 5	0	+ 5	+ 4	- 139	- 133	+ 43	- 75	- 37	- 64	6	Variations of stocks at the producers and imp.*
- 5	+ 13	+ 5	0	+ 5	+ 4	- 139	- 133	+ 43	- 75	- 37	- 64	61	producers
0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62	importers
41	38	7	8	9	15	—	—	—	—	—	—	8a	Deliveries to EUR-6
6	3	2	—	—	—	16	9	0	3	3	3	8b	Deliveries to new member countries
4	2	1	0	1	0	—	—	—	—	—	—	9	Exports to third-party countries
723	646	191	147	112	197	1 512	1 423	297	364	392	370	10	Gross consumption
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	Gross inland consumption
19	15	4	3	3	5	—	—	—	—	—	—	14	Consumption of the energy sector
705	632	187	143	110	191	1 500	1 422	293	364	393	372	17	Final energy consumption
- 1	- 1	—	+ 1	- 1	+ 1	+ 12	+ 1	+ 4	—	- 1	- 2	18	Statistical difference
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	6	2	2	1	1	82	70	12	18	19	21	171	Final energy consumption :
1	1	0	0	—	0	—	—	—	—	—	—	172	industry
695	625	185	141	109	190	1 418	1 352	281	346	374	351	173	transportation
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179	households, etc.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	other non-classified sectors

\*(+) Voorraadafname; (—) Voorraadtoename

\*(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks



EUR-6





1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>												
2 Production	88 038	81 499	19 301	20 544	20 560	21 092	67 813	64 006	16 372	15 786	15 684	16 163
coke de four	84 832	79 372	18 662	20 018	20 080	20 611	65 682	62 243	15 828	15 353	15 292	15 769
coke de gaz	3 206	2 127	639	526	480	481	2 131	1 763	544	433	392	394
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(8 661)	(8 831)	(2 251)	(2 296)	(2 086)	(2 202)	(8 435)	(8 611)	(2 173)	(2 259)	(2 041)	(2 139)
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							110	47	18	14	10	8
4 Importations en prov. des pays tiers	442	703	140	135	157	268	389	647	99	132	153	260
5 Ressources	88 480	82 202	19 441	20 679	20 717	21 360	68 312	64 700	16 489	15 932	15 847	16 431
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 6 652	- 3 707	- 1 160	- 457	- 1 312	- 804	- 1 682	- 3 264	- 1 648	- 178	- 1 004	- 460
61 producteurs	- 6 931	- 3 662	- 1 081	- 458	- 1 309	- 789	- 5 907	- 3 202	- 1 546	- 176	- 1 004	- 451
62 importateurs	+ 279	- 45	- 79	+ 1	- 3	- 15	+ 225	- 62	- 102	- 2	-	+ 9
7 Variations des stocks (consomm. finals) *	+ 225	+ 742	+ 730	- 40	- 68	+ 119	+ 478	+ 510	+ 330	- 24	+ 103	+ 110
8a Livraisons à EUR-6	(9 043)	(8 739)	(2 185)	(2 251)	(2 110)	(2 194)	(8 884)	(8 472)	(2 062)	(2 211)	(2 058)	(2 141)
8b Livraisons aux nouv. pays membres							81	198	104	23	37	35
9 Exportations vers les pays tiers	2 941	3 373	740	863	878	904	2 381	2 899	670	730	766	744
10 Consommation brute	78 760	75 956	18 337	19 364	18 435	19 779	60 197	58 988	14 508	15 025	14 126	15 290
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations	22 851	23 188	5 506	5 887	5 743	6 051	18 942	19 421	4 793	4 870	4 735	5 022
14 Consommation du secteur Energie	579	409	155	85	78	85	352	247	113	44	35	49
17 Consommation finale énergétique	55 367	52 469	12 716	13 463	12 643	13 700	40 957	39 430	9 642	10 182	9 385	10 276
18 Ecart statistique	- 37	- 110	- 40	- 71	- 29	- 57	- 54	- 110	- 40	- 71	- 29	- 57
<b>Transformations :</b>												
131 centrales électriques	208	172	42	35	49	46	6	6	1	1	2	2
133 usines à gaz	5	4	3	0	0	0	0	1	0	0	0	0
134 cokeries	745	720	216	159	149	196	665	597	194	130	117	156
135 hauts fourneaux	21 893	22 292	5 245	5 693	5 545	5 809	18 271	18 817	4 598	4 739	4 616	4 864
<b>Consommation finale énergétique :</b>												
171 industrie	43 539	42 606	9 991	10 949	10 469	11 235	34 112	33 913	8 210	8 634	8 248	8 857
dont : sidérurgie	37 160	37 131	8 680	9 520	9 190	9 779	28 648	29 209	7 060	7 416	7 156	7 615
172 transports	138	112	34	28	25	26	119	105	30	27	24	25
173 foyers domestiques, etc.	11 147	9 306	2 570	2 355	2 072	2 322	6 183	4 967	1 281	1 390	1 036	1 277
179 autres non dénommés ailleurs	543	445	121	131	77	117	543	445	121	131	77	117

## DEUTSCHLAND (B.R.)

## FRANCE

2 Erzeugung	39 551	36 170	9 579	8 877	8 855	8 859	12 509	11 545	2 914	2 885	2 779	2 967
Steinkohlenkoks	37 537	34 451	9 063	8 459	8 464	8 466	12 505	11 545	2 914	2 885	2 779	2 967
Gaskoks	2 014	1 719	516	418	391	393	4	-	-	-	-	-
3a Bezüge aus EUR-6	137	383	50	108	107	118	2 835	3 160	827	826	654	853
3b Bezüge aus d. neuen Mitgliedsländern	52	43	18	14	8	6	-	-	-	-	-	-
4 Einfuhr aus dritten Ländern	183	497	81	73	137	203	0	-	-	-	-	-
5 Aufkommen	39 923	37 093	9 728	9 072	9 107	9 186	15 344	14 705	3 741	3 711	3 433	3 820
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp. *	- 4 817	- 3 135	- 1 574	- 272	- 801	- 514	- 337	- 257	- 105	- 10	- 208	+ 66
61 Erzeuger	- 5 050	- 3 177	- 1 575	- 271	- 802	- 505	- 322	- 152	- 2	- 9	- 207	+ 66
62 Importeure usw.	+ 233	+ 42	+ 1	- 1	+ 1	- 9	- 15	- 105	- 103	- 1	- 1	0
7 Bestandsveränderungen (Endverbrauch)*	+ 359	+ 100	+ 164	- 185	+ 141	- 21	+ 164	+ 133	+ 54	+ 138	- 66	+ 7
8a Lieferungen an EUR-6	7 910	7 255	1 817	1 887	1 766	1 786	353	448	93	103	114	138
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	48	149	93	13	23	20	27	45	10	10	12	13
9 Ausfuhr in dritte Länder	1 170	1 821	401	441	488	503	268	184	50	50	38	46
10 Bruttoverbrauch	26 337	24 833	6 007	6 274	6 170	6 342	14 523	13 904	3 537	3 676	2 995	3 696
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung	7 104	7 268	1 752	1 773	1 879	1 863	5 459	5 287	1 367	1 362	1 184	1 374
14 Verbrauch des Sektors Energie	301	219	99	38	31	46	36	22	10	4	4	3
17 Energetischer Endverbrauch	18 932	17 337	4 181	4 490	4 257	4 463	9 030	8 595	2 160	2 311	1 805	2 319
18 Statistische Differenz	-	+ 9	- 25	- 27	+ 3	- 30	- 2	-	-	1	+ 2	-
<b>Umwandlung :</b>												
131 Elektrizitätswerke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 Gaswerke	0	1	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
134 Kokereien	161	116	74	7	6	29	462	426	107	108	98	113
135 Hochöfen	6 943	7 151	1 678	1 766	1 873	1 834	4 997	4 861	1 260	1 254	1 086	1 261
<b>Energetischer Verbrauch :</b>												
171 Industrie	13 556	12 830	3 044	3 153	3 303	3 367	8 439	8 089	1 999	2 221	1 715	2 153
darunter : Eisenschaff. Industrie	10 945	10 836	2 542	2 661	2 821	2 851	6 850	6 688	1 656	1 824	1 427	1 781
172 Verkehr	84	76	20	21	18	17	29	22	6	5	5	7
173 Haushalte usw.	4 749	3 986	996	1 185	859	962	562	484	155	85	85	159
179 Sonstige	543	445	121	131	77	117	-	-	-	-	-	-

\*(+) reprises au stocks; (-) mises aux stocks.

\*(+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.



1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>ITALIA</b>												
2 Produzione	7 078	7 068	1 732	1 736	1 756	1 844	1 900	1 984	482	480	489	533
coke da cokeria	6 957	7 024	1 704	1 721	1 755	1 843	1 900	1 984	482	480	489	533
coke da gas	113	44	28	15	1	1	—	—	—	—	—	—
3a Arrivi da EUR-6	63	82	16	22	16	28	1 062	905	209	214	271	211
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	24	1	—	—	1	—
4 Importazioni dai paesi terzi	54	47	7	3	11	26	125	41	—	41	—	—
5 Risorse	7 187	7 197	1 755	1 761	1 783	1 898	3 111	2 931	691	735	761	744
6 Variazioni delle scorte produtt. e import.*	- 405	+ 27	- 14	+ 73	+ 57	- 90	- 47	+ 64	- 11	+ 30	+ 23	+ 23
61 produttori	- 404	+ 26	- 14	+ 73	+ 57	- 90	- 48	+ 64	- 11	+ 30	+ 23	+ 23
62 importatori	- 1	+ 1	0	0	0	0	+ 1	0	—	0	0	—
7 Variazioni delle scorte (72-consumatori finali)*	+ 161	+ 27	- 1	- 18	+ 28	+ 18	- 229	+ 190	+ 71	+ 35	+ 22	+ 62
8a Forniture a EUR-6	46	40	10	12	12	7	344	525	91	151	131	151
8b Forniture alla Comunità	—	—	—	—	—	—	1	1	—	—	1	—
9 Esportazioni verso paesi terzi	373	507	131	139	134	103	276	219	65	49	61	44
10 Consumo lordo	6 524	6 704	1 599	1 665	1 722	1 716	2 214	2 440	595	600	613	634
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni	1 516	1 718	413	428	442	435	736	830	198	217	206	209
14 Consumo del settore Energia	14	5	3	2	0	0	—	0	0	—	—	—
17 Consumo finale energetico	5 028	5 065	1 192	1 274	1 313	1 287	1 477	1 620	396	383	406	434
18 Differenza statistica	- 34	- 84	- 9	- 39	- 33	- 6	+ 1	- 10	+ 1	—	+ 1	- 9
<b>Trasformazioni :</b>												
131 centrali elettriche	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133 officine del gas	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokerie	42	55	13	15	13	14	—	—	—	—	—	—
135 altiforni	1 474	1 663	400	413	429	421	736	830	198	217	206	209
<b>Consumo finale energetico :</b>												
171 industria	4 261	4 655	1 095	1 167	1 233	1 160	1 459	1 608	390	381	405	431
di cui : siderurgia	3 611	3 931	927	988	1 052	964	1 325	1 445	356	344	365	379
172 trasporti	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc..	767	410	97	107	80	127	18	12	6	2	1	3
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>												
2 Produktie	6 783	7 239	1 665	1 808	1 805	1 960	—	—	—	—	—	—
cokesoven cokes	6 783	7 239	1 665	1 808	1 805	1 960	—	—	—	—	—	—
gascokes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Aanvoer uit EUR-6	945	807	270	239	160	138	3 393	3 274	801	850	833	791
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	34	3	—	—	1	2	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	27	54	11	15	5	23	—	8	—	—	—	8
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	7 789	8 103	1 946	2 062	1 971	2 123	3 393	3 282	801	850	833	799
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	- 76	+ 37	+ 56	+ 1	- 75	+ 55	—	—	—	—	—	—
61 producenten	- 83	+ 37	+ 56	+ 1	- 75	+ 55	—	—	—	—	—	—
62 importeurs	+ 7	0	0	—	—	0	—	—	—	—	—	—
7 Voorraadwijzigingen (72-eindverbruikers)	+ 19	+ 70	+ 30	+ 26	- 23	+ 37	+ 4	- 10	+ 12	- 20	+ 1	- 3
8a Leveringen aan EUR-6	231	204	51	58	35	59	—	—	—	—	—	—
8b Leveringen aan nieuwe lidstaten	5	3	1	0	1	2	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	294	168	23	51	45	48	—	—	—	—	—	—
10 Brutoverbruik	7 202	7 835	1 957	1 980	1 792	2 106	3 397	3 272	813	830	834	796
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting	2 466	2 778	690	702	629	757	1 661	1 540	373	388	395	384
14 Verbruik van de sector energie	1	1	1	0	0	0	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	4 754	5 081	1 273	1 282	1 165	1 361	1 736	1 732	440	442	439	412
18 Statistische afwijking	- 19	- 25	- 7	- 4	- 2	- 12	—	—	—	—	—	—
<b>Omzetting :</b>												
131 elektrische centrales	—	—	—	—	—	—	6	6	1	1	2	2
133 gasfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokesfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
135 hoogovens	2 466	2 778	690	702	629	757	1 655	1 534	372	387	393	382
<b>Energetisch eindverbruik :</b>												
171 industrie	4 668	5 006	1 244	1 271	1 154	1 337	1 729	1 725	438	441	438	409
waarvan : ijzer- en staalindustrie	4 191	4 586	1 142	1 159	1 054	1 231	1 726	1 723	437	440	437	409
172 vervoer	6	7	4	1	1	1	—	—	—	—	—	—
173 huisbrand, enz.	80	68	25	10	10	23	7	7	2	1	1	3

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

\*(+) Voorraadafname; (—) Voorraadtoename.



1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
<b>UNITED KINGDOM</b>												
20 108	17 388	2 896	4 732	4 853	4 907	26	27	8	8	6	5	2 Production
19 150	17 129	2 834	4 665	4 788	4 842	—	—	—	—	—	—	hard coke
958	259	62	67	65	65	26	27	8	8	6	5	gas coke
15	51	33	4	2	12	—	—	—	—	—	—	3a Supplies from EUR-6
—	40	40	—	—	—	12	17	4	4	6	3	3b Supplies from new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Imports from third-party countries
20 123	17 479	2 969	4 736	4 855	4 919	40	44	12	12	12	8	5 Resources
- 1 021	- 466	+ 464	- 280	- 308	- 342	—	—	—	—	—	—	6 Variations of stocks at the producers and imp.*
- 1 021	- 466	+ 464	- 280	- 308	- 342	—	—	—	—	—	—	61 producers
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62 importers
- 223	+ 209	+ 391	- 30	- 168	+ 16	—	—	—	—	—	—	7 Variations of stocks (72-final consumers)*
56	31	7	8	10	6	3	6	1	—	1	4	8a Deliveries to EUR-6
12	21	4	7	4	6	—	—	—	—	—	—	8b Deliveries to new member countries
495	411	55	115	98	143	16	13	3	4	5	1	9 Exports to third-party countries
18 316	16 759	3 758	4 296	4 267	4 438	21	25	8	8	6	3	10 Gross consumption
3 907	3 767	713	1 017	1 008	1 029	—	—	—	—	—	—	12 Gross inland consumption
227	162	42	41	43	36	—	—	—	—	—	—	13 Transformations
14 183	12 830	3 003	3 238	3 216	3 373	21	25	8	8	6	3	14 Consumption of the energy sector
1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17 Final energy consumption
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 Statistical difference
<b>Transformations :</b>												
200	166	41	34	47	44	—	—	—	—	—	—	131 electrical power stations
5	3	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133 gas works
80	123	22	29	32	40	—	—	—	—	—	—	134 coke ovens
3 622	3 475	647	954	929	945	—	—	—	—	—	—	135 blast furnaces
<b>Final energy consumption :</b>												
9 341	8 623	1 756	2 291	2 212	2 364	12	14	5	5	3	2	171 Industry
8 464	7 883	1 607	2 091	2 029	2 156	3	4	1	1	1	1	among which : iron and steel industry
19	7	4	1	1	1	—	—	—	—	—	—	172 transportation
4 823	4 200	1 243	946	1 003	1 008	9	11	3	3	3	1	173 households etc.

## DANMARK

91	78	25	18	17	17						2 Erzeugung
91	78	25	18	17	17						Steinkohlenkoks
82	105	23	15	27	40						Gaskoks
5	16	1	3	4	8						3a Bezüge aus EUR-6
53	16	1	3	4	8						3b Bezüge aus d. neuen Mitgliedsländern
231	199	49	36	48	65						4 Einfuhr aus dritten Ländern
+ 51	+ 23	+ 24	+ 1	—	—						5 Aufkommen
- 3	+ 6	+ 1	- 2	+ 3	+ 4						6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
+ 54	+ 17	+ 23	+ 3	- 3	- 6						61 Erzeuger
—	+ 23	+ 9	+ 14	- 3	+ 3						62 Importeure usw
7	11	7	2	0	2						7 Bestandsveränderungen (72-Endverbrauch.)*
49	50	12	14	9	16						8a Lieferungen an EUR-6
226	184	63	35	36	48						8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländern
2	0	0	—	—	—						9 Ausfuhr in dritte Länder
206	184	63	35	36	48						10 Bruttoverbrauch
+ 18	—	—	—	—	—						12 Brutto-Inlandsverbrauch
2	0	0	—	—	—						13 Umwandlung
—	—	—	—	—	—						14 Verbrauch des Sektors Energie
—	—	—	—	—	—						17 Energetischer Endverbrauch
—	—	—	—	—	—						18 Statistische Differenz
<b>Umwandlung :</b>											
74	56	20	19	6	12						131 Elektrizitätswerke
45	35	12	12	4	7						133 Gaswerke
—	—	—	—	—	—						134 Kokereien
132	128	43	16	10	36						135 Hochöfen
<b>Energetischer Verbrauch :</b>											
—	—	—	—	—	—						171 Industrie
—	—	—	—	—	—						darunter : Eisenschaff. Industrie
—	—	—	—	—	—						172 Verkehr
—	—	—	—	—	—						173 Haushalte usw

\*(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme



## KOKS

## COKE

## COKE

- 1 Erzeugung von Steinkohlkoks  
2 Bestände an Steinkohlkoks bei den Kokereien  
(JE bzw. ME)  
3 Erzeugung von Gaskoks  
4 Bestände an Gaskoks (JE bzw. ME)

- 1 Production of hard coke  
2 Stocks of hard coke at coking plants  
(end of period)  
3 Production of gas coke  
4 Stocks of gas coke (end of period)

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production de coke de four</b>												
1971		84 832	65 682	37 537	12 505	6 957	1 900	6 783	19 150	—	—	1971
1972		79 372	62 244	34 451	11 545	7 025	1 984	7 239	17 128	—	—	1972
1972	A	6 496	5 059	2 790	956	567	160	585	1 437	—	—	1972
	M	6 688	5 234	2 879	985	581	165	625	1 454	—	—	
1972	J	6 838	5 060	2 790	943	573	155	598	1 778	—	—	1972
	A	6 579	5 112	2 860	914	583	162	593	1 467	—	—	
1972	S	6 553	5 088	2 849	905	587	166	582	1 465	—	—	1972
	A	6 943	5 092	2 755	960	585	162	631	1 851	—	—	
1972	O	6 835	5 296	2 857	986	632	165	655	1 539	—	—	1972
	N	6 446	5 140	2 762	977	594	170	636	1 506	—	—	
1972	D	7 128	5 334	2 846	1 003	617	198	669	1 794	—	—	1972
1973	J	6 851	5 398	2 862	1 033	611	208	684	1 453	—	—	1973
	F	6 316	4 886	2 602	937	550	187	610	1 430	—	—	
1973	M	7 309	5 528	2 958	1 059	607	223	681	1 781	—	—	1973
<b>2 — Stocks de coke de four dans les cokeries (en fin de période)</b>												
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
1972	A	9 979	8 812	7 227	597	698	80	210	1 167	—	—	1972
	M	10 075	8 836	7 321	583	655	74	204	1 239	—	—	
1972	J	10 162	8 857	7 366	579	672	57	183	1 305	—	—	1972
	A	10 656	9 295	7 683	682	651	49	230	1 361	—	—	
1972	S	11 266	9 742	8 024	791	632	42	253	1 524	—	—	1972
	A	11 445	9 849	8 165	772	618	35	259	1 596	—	—	
1972	O	11 727	10 004	8 361	755	604	30	254	1 723	—	—	1972
	N	11 929	10 100	8 516	721	622	15	226	1 829	—	—	
1972	D	12 224	10 318	8 736	698	667	12	204	1 906	—	—	1972
1973	J	12 552	10 536	8 873	675	770	21	197	2 016	—	—	1973
	F	12 598	10 610	8 858	634	853	22	243	1 988	—	—	
1973	M	12 713	10 610	8 831	600	932	24	223	2 103	—	—	1973
<b>3 — Production de coke de gaz</b>												
1971		3 206	2 131	2 014	4	113	—	—	958	26	91	1971
1972		2 127	1 763	1 719	—	44	—	—	259	27	78	1972
1972	A		151	142	—	9	—	—	12	—	—	1972
	M		151	147	—	4	—	—	12	—	—	
1972	J		131	129	—	2	—	—	43	—	—	1972
	A		123	123	—	0	—	—	15	—	—	
1972	S		130	130	—	0	—	—	15	—	—	1972
	A		138	138	—	0	—	—	35	—	—	
1972	O		129	129	—	0	—	—	16	—	—	1972
	N		128	128	—	0	—	—	22	—	—	
1972	D		136	136	—	0	—	—	21	—	—	1972
1973	J		139	139	—	0	—	—	23	—	—	1973
	F		123	123	—	0	—	—	21	—	—	
1973	M		135	135	—	—	—	—	20	—	—	1973
<b>4 — Stocks de coke de gaz (en fin de période)</b>												
1971		635	364	352	—	12	—	—	258	.	13	1971
1972		298	167	167	—	0	—	—	131	.	.	1972
1972	A	351	291	276	—	15	—	—	60	.	.	1972
	M	312	267	253	—	14	—	—	45	.	.	
1972	J	318	234	230	—	4	—	—	84	.	.	1972
	A	314	240	240	—	0	—	—	74	.	.	
1972	S	327	254	254	—	0	—	—	73	.	.	1972
	A	331	233	233	—	0	—	—	98	.	.	
1972	O	328	219	219	—	0	—	—	109	.	.	1972
	N	307	186	186	—	0	—	—	121	.	.	
1972	D	298	167	167	—	0	—	—	131	.	.	1972
1973	J	330	187	187	—	0	—	—	143	.	.	1973
	F	341	187	187	—	0	—	—	154	.	.	
1973	M	347	185	185	—	0	—	—	162	.	.	1973

## KOKES

- 1 Produktie van cokesovencokes  
2 Voorraden van cokesovencokes bij de cokesfabrieken  
(einde tijdvak)  
3 Produktie van gascokes  
4 Voorraden van gascokes (einde tijdvak)

## COKE

- 1 Produzione di coke da cokeria  
2 Scorte di coke da cokeria presso le cokerie  
(fine periodo)  
3 Produzione di coke da gas  
4 Scorte di coke da gas (fine periodo)



## STEINKOHLKOKS

## COKE DE FOUR

## HARD COKE

- 1 Bezüge aus EUR-9  
2 Einfuhr aus dritten Ländern  
3 Bezüge aus Deutschland (B.R.)  
4 Bezüge aus Frankreich

- 1 Supplies from EUR-9  
2 Imports from third-party countries  
3 Supplies from Germany (F.R.)  
4 Supplies from France

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>1 — Réceptions en provenance d'EUR-9</b>													
1971	8 657	8 544	189	2 835	63	1 086	979	3 393	15	11	87	1971	
1972	8 822	8 652	427	3 160	82	905	804	3 274	51	14	105	1972	
1972	A M J	752	33	258	10	68	117	266	1			A M J	1972
		770	46	279	8	72	62	303	1				
1972	J A S	751	42	290	4	74	60	281	1			J A S	1972
		680	35	209	5	71	73	287	0				
1972	O N D	672	42	199	4	102	49	276	1			O N D	1972
		697	38	246	7	98	38	270	1				
1973	J F M	714	47	262	6	101	30	268	11			J F M	1973
		708	36	293	8	65	41	265	1				
1973	J F M	719	41	298	13	45	64	258	1			J F M	1973
		712	30	287	5	48	77	265	20		10		
		684	35	287	5	29	79	247	5		6		
			34	332			81	278	10		6		
<b>2 — Importations en provenance des pays tiers</b>													
1971	437	384	182	0	49	125	28	—	0	—	53	1971	
1972	683	628	497	—	27	41	55	8	39	—	16	1972	
1972	A M J	10	8	—	—	—	—	—	—	—	—	A M J	1972
		26	39	—	—	—	—	—	—	—	—		
1972	J A S	95	52	—	—	—	—	—	—	—	—	J A S	1972
		55	53	—	—	—	—	—	—	—	—		
1972	O N D	37	32	—	—	—	—	—	—	—	—	O N D	1972
		59	47	—	—	—	—	—	—	—	—		
1973	J F M	91	75	—	—	—	—	—	—	—	—	J F M	1973
		100	81	—	—	—	—	—	—	—	—		
1973	J F M	98	71	—	—	—	—	—	—	—	—	J F M	1973
		52	50	—	—	—	—	—	—	—	—		
			48	—	—	—	—	—	—	—	0		
<b>3 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)</b>													
1971	7 784	7 728		2 538	30	1 054	789	3 317	0	1	55	1971	
1972	7 591	7 485		2 771	11	898	576	3 230	41	1	64	1972	
1972	A M J	660	229	6	68	93	264	1				A M J	1972
		656	238	0	72	45	301	0					
1972	J A S	636	245	0	74	44	272	0				J A S	1972
		588	177	0	71	55	285	—					
1972	O N D	589	174	0	102	39	273	1				O N D	1972
		607	222	0	97	22	267	—					
1973	J F M	623	242	1	100	16	263	10				J F M	1973
		599	258	1	64	17	259	—					
1973	J F M	581	252	1	44	30	254	—				J F M	1973
		569	245	0	47	22	255	20			5		
		551	252	0	28	36	234	4			4		
			290			34	268	10			5		
<b>4 — Réceptions en provenance de France</b>													
1971	188	163	75		33	8	41	7	—	—	25	1971	
1972	335	293	147		70	4	66	5	2	—	40	1972	
1972	A M J	17	9		4	0	3	0	—	—		A M J	1972
		29	18		8	0	3	0	—	—			
1972	J A S	21	13		4	0	3	0	1	—		J A S	1972
		20	12		5	0	3	0	—	—			
1972	O N D	19	13		4	0	2	0	—	—		O N D	1972
		23	12		6	1	4	0	0	—	—		
1973	J F M	23	14		6	0	2	1	0	—		J F M	1973
		29	15		8	0	6	1	1	—	—		
1973	J F M	49	12		12	1	24	1	—	—		J F M	1973
		50	10		4	1	30	0	—	—	4		
		46	13		5	1	25	0	1	—	2		
			13				27	0	—	—	1		

## COKESOVENCOKES

- 1 Aanvoer uit EUR-9  
2 Invoer uit derde landen  
3 Aanvoer uit Duitsland (B.R.)  
4 Aanvoer uit Frankrijk

## COKE DA COKERIA

- 1 Arrivi da EUR-9  
2 Importazioni dai paesi terzi  
3 Arrivi dalla Germania (R.F.)  
4 Arrivi dalla Francia



## STEINKOHLKOKS

## COKE DE FOUR

## HARD COKE

- 1 Bezüge aus den Niederlanden  
 2 Bezüge aus Belgien  
 3 Lieferungen an die Industrie (einschl. eisenschaffende Industrie)  
 4 Lieferungen an Haushalte, Handel und Kleinverbraucher

- 1 Supplies from the Netherlands  
 2 Supplies from Belgium  
 3 Deliveries to the industry (incl. iron and steel industry)  
 4 Deliveries to households, commerce and handicrafts

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Réceptions en provenance des Pays-Bas</b>												
1971	252	249	23	112	—	—	116	—	3	—	—	1971
1972	509	508	133	215	—	—	159	2	1	—	0	1972
1972	A M J	48	48	15	11	—	22	—	—	—	—	A M J
		51	51	14	23	—	14	—	—	—	—	
1972	J A S	55	55	17	25	—	12	—	—	—	—	J A S
		42	42	12	16	—	15	—	—	—	—	
1972	O N D	40	40	16	17	—	8	—	—	—	—	O N D
		43	43	14	16	—	12	—	—	—	—	
1973	J F M	36	36	13	13	—	11	—	—	—	—	J F M
		50	50	8	24	—	18	—	0	—	—	
		50	50	12	29	—	9	—	—	—	—	
		56	56	3	29	—	24	—	—	—	—	
		48	48	5	24	—	19	—	—	—	—	
				8	29	—	21	—	—	—	—	
<b>2 — Réceptions en provenance de Belgique</b>												
1971	258	245	38	139	—	0	—	69	12	—	1	1971
1972	277	269	103	125	2	2	—	37	7	—	1	1972
1972	A M J	17	17	2	13	—	0	1	—	—	—	A M J
		27	26	10	14	—	0	2	1	—	—	
1972	J A S	33	33	9	16	—	0	9	0	—	—	J A S
		11	11	8	2	—	—	2	0	—	—	
1972	O N D	17	17	12	2	—	0	2	0	—	—	O N D
		17	17	9	6	—	—	3	0	—	—	
1973	J F M	27	26	16	6	—	—	4	1	—	—	J F M
		25	25	12	9	—	—	5	0	—	—	
		36	35	16	14	—	1	4	1	—	—	
		22	32	13	9	—	0	10	—	—	—	
		30	30	12	9	—	0	8	0	—	—	
				9	10	—	—	10	0	—	—	
<b>3 — Livraisons à l'industrie (y compris l'industrie sidérurgique)</b>												
1971	65 178	51 966	19 891	13 270	5 881	2 424	7 115	3 385	13 200	12	—	1971
1972	64 225	52 131	19 793	12 820	6 291	2 247	7 703	3 275	12 080	14	—	1972
1972	A M J	4 270	1 579	1 063	538	170	656	265	975	—	—	A M J
		4 536	1 732	1 140	536	178	647	302	1 011	—	—	
1972	J A S	4 566	1 767	1 134	524	215	644	281	1 256	—	—	J A S
		4 201	1 684	900	558	176	596	287	1 055	—	—	
1972	O N D	4 171	1 692	883	535	210	575	276	901	—	—	O N D
		4 374	1 640	1 087	540	203	635	269	1 242	—	—	
1973	J F M	4 545	1 739	1 114	553	207	664	267	1 082	—	—	J F M
		4 512	1 730	1 150	508	188	672	264	1 053	—	—	
		4 536	1 732	1 143	502	183	710	266	1 279	—	—	
				1 764	1 137	195	749	266	1 029	—	—	
				1 684	1 104	162	614	247	1 079	—	—	
				1 920	1 266	—	754	283	1 386	—	—	
<b>4 — Livraisons aux foyers domestiques, au commerce et à l'artisanat</b>												
1971	7 552	3 873	2 860	404	525	18	58	7	3 670	9	—	1971
1972	6 506	3 153	2 335	342	407	12	49	7	3 342	11	—	1972
1972	A M J	331	259	20	47	1	2	0	249	—	—	A M J
		352	290	23	37	1	2	0	283	—	—	
1972	J A S	313	266	22	23	0	2	0	342	—	—	J A S
		245	202	17	25	1	1	0	299	—	—	
1972	O N D	161	119	15	23	0	3	0	279	—	—	O N D
		256	197	23	32	0	4	1	371	—	—	
1973	J F M	244	159	33	46	1	5	1	242	—	—	J F M
		228	149	39	34	1	4	1	236	—	—	
		281	185	41	45	1	8	1	296	—	—	
				176	46	1	9	1	238	—	—	
				149	38	1	7	0	234	—	—	
				169	30	—	7	0	257	—	—	

## COKESOVENCOKES

## COKE DA COKERIA

- 1 Aanvoer uit Nederland  
 2 Aanvoer uit België  
 3 Leveringen aan de industrie (m.i.v. de ijzer- en staalind.)  
 4 Leveringen aan huisbrand, handel en kleinindustrie

- 1 Arrivi dai Paesi Bassi  
 2 Arrivi dal Belgio  
 3 Forniture all'industria (compr. ind. siderur.)  
 4 Forniture per consumi domestici, commercio, artigiano



1 000 tcc/t SKE	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>												
<b>Lignite et Tourbe</b>												
1 Production . . . . .	32 280						30 275	31 657	7 870	7 449	7 742	8 597
3a Réceptions en prov. de EUR-6 . . . . .							—	—	—	—	—	—
3b Réceptions en prov. d. nouv. p. membres . . . . .							—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers . . . . .	622						622	634	158	140	160	177
5 Ressources . . . . .	32 902						30 897	32 291	8 028	7 589	7 902	8 774
6 Variations des stocks (61-prod.)* . . . . .	- 111						- 21	- 187	+ 41	- 93	- 99	- 36
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs* . . . . .	- 22						- 2	+ 1	+ 7	- 4	- 7	+ 4
71 transformateurs . . . . .	- 20						- 2	+ 1	+ 7	- 4	- 7	+ 4
72 consommateurs finals . . . . .	- 2						- 2	+ 1	+ 7	- 4	- 7	+ 4
8a Livraisons à EUR-6 . . . . .							(6)	(5)	(1)	(1)	(1)	(1)
8b Livraisons aux nouv. pays membres . . . . .	(10)											
9 Exportations vers les pays tiers . . . . .	12						12	16	5	2	3	6
10 Consommation brute . . . . .							30 856	32 084	8 070	7 489	7 792	8 735
12 Consommation intérieure brute . . . . .	32 747											
13 Transformations . . . . .	30 211						29 163	30 647	7 816	7 296	7 622	8 524
14 Consommation du secteur Energie . . . . .	114						103	71	18	9	24	18
17 Consommation finale énergétique . . . . .	1 926						1 104	848	247	184	180	252
18 Ecart statistique . . . . .	+ 486						+ 486	+ 518	- 11	—	- 34	- 59
<b>Transformations :</b>												
131 centrales électriques . . . . .	24 532						23 685	25 845	6 798	6 216	6 397	7 044
132 fabriques de briquettes . . . . .	5 689						5 478	4 802	1 018	1 080	1 225	1 480
<b>Consommation finale énergétique :</b>												
171 industrie . . . . .	983						975	780	221	166	172	235
172 transports . . . . .	0						0	0	0	0	0	0
173 foyers domestiques, etc. . . . .	938						124	64	24	17	8	16
179 autres non dénommés ailleurs . . . . .	5						5	4	2	1	0	1

## DEUTSCHLAND (B.R.)

## FRANCE

	Lignite							Lignite						
	1971	1972	1972 I	1972 II	1972 III	1972 IV	1971	1972	1972 I	1972 II	1972 III	1972 IV		
1 Förderung . . . . .	28 363	29 922	7 380	7 012	7 411	8 120	1 424	1 426	389	360	296	382		
3a Bezüge aus EUR-6 . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
4 Einfuhr aus dritten Ländern . . . . .	578	598	152	131	149	167	—	—	—	—	—	—		
5 Aufkommen . . . . .	28 941	30 520	7 532	7 143	7 560	8 287	1 424	1 426	389	360	296	382		
6 Bestandsveränderungen (61-Erz.)* . . . . .	+ 67	+ 4	+ 17	+ 1	- 25	+ 11	- 88	- 191	+ 24	- 94	- 74	- 47		
7 Bestandsveränderungen (72-Endverbr.)* . . . . .	- 2	+ 1	+ 7	- 4	- 7	+ 4	—	—	—	—	—	—		
8a Lieferungen an EUR-6 . . . . .	3	4	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0		
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländern . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
9 Ausfuhr in dritte Länder . . . . .	1	—	—	—	—	—	11	16	5	2	3	6		
10 Bruttoverbrauch . . . . .														
12 Brutto-Inlandsverbrauch . . . . .	29 002	30 521	7 555	7 139	7 527	8 301	1 322	1 218	408	264	219	329		
13 Umwandlung . . . . .	27 872	29 500	7 454	7 056	7 427	8 174	827	841	275	174	158	234		
14 Verbrauch des Sektors Energie . . . . .	99	67	16	8	23	17	4	4	2	1	1	1		
17 Energetischer Endverbrauch . . . . .	672	552	150	110	128	178	387	259	90	65	41	64		
18 Statistische Differenz . . . . .	+ 359	+ 402	- 65	- 35	- 51	- 68	+ 104	+ 114	+ 41	+ 24	+ 19	+ 30		
<b>Umwandlung :</b>														
131 Elektrizitätswerke . . . . .	22 394	24 698	6 436	5 976	6 202	6 694	827	841	275	174	158	234		
132 Brikettfabriken . . . . .	5 478	4 802	1 018	1 080	1 225	1 480	—	—	—	—	—	—		
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>														
171 Industrie . . . . .	630	544	147	108	127	176	314	204	68	50	35	51		
172 Verkehr . . . . .	0	—	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0		
173 Haushalte usw. . . . .	37	4	1	1	1	1	73	55	22	15	6	13		
179 Sonstige . . . . .	5	4	2	1	0	1	—	—	—	—	—	—		

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.



	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>1 000 tce</b>												
<b>ITALIA</b>												
<b>Lignite</b>												
1 Production . . . . .	488	389	181	77	35	95	2 005					
3a Supplies from EUR-6 . . . . .	—	—	—	—	—	—	—					
3b Supplies from new member countries . . . . .	—	—	—	—	—	—	—					
4 Imports from third-party countries . . . . .	44	36	6	9	11	10	—					
5 Resources . . . . .	532	345	187	86	46	105	2 005					
6 Variations of stocks (61-producers)* . . . . .	—	—	—	—	—	—	90					
7 Variations of stocks at transformers and consumers* . . . . .	—	—	—	—	—	—	20					
71 Variations of stocks at the transformers . . . . .	—	—	—	—	—	—	20					
72 Variations of stocks at the final consumers . . . . .	—	—	—	—	—	—	—					
8a Deliveries to EUR-6 . . . . .	—	—	—	—	—	—	—					
8b Deliveries to new member countries . . . . .	—	—	—	—	—	—	4					
9 Exports to third-party countries . . . . .	—	—	—	—	—	—	0					
10 Gross consumption . . . . .	532	345	187	86	46	105	1 891					
12 Gross inland consumption . . . . .	532	345	187	86	46	105	1 891					
13 Transformations . . . . .	464	306	87	66	37	116	1 058					
14 Consumption of the energy sector . . . . .	45	37	7	9	11	10	11					
17 Final energy consumption . . . . .	45	37	7	9	11	10	822					
18 Statistical difference . . . . .	+ 23	+ 2	+ 13	+ 11	- 2	- 21	—					
<b>Transformations :</b>												
131 electrical power stations . . . . .	464	306	87	66	37	116	847					
132 patent fuel and briquetting plants . . . . .	—	—	—	—	—	—	211					
<b>Final energy consumption :</b>												
171 industry . . . . .	31	32	6	8	10	8	8					
172 transportation . . . . .	—	—	—	—	—	—	—					
173 households, etc. . . . .	14	5	1	1	1	2	814					

	1 000 t	EUR-9				EUR-6					
		Briquesettes de lignite et briquesettes de tourbe				Briquesettes de lignite					
2 Production . . . . .	8 303					7 986	7 000	1 484	1 574	1 785	2 157
3a Réceptions en provenance de EUR-6 . . . . .	(470)					(470)	(411)	(90)	(78)	(91)	(153)
3b Réceptions en prov. des nouv. pays memb. . . . .	—					—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers . . . . .	1 333					1 295	1 330	201	260	430	440
5 Ressources . . . . .	9 636					9 281	8 330	1 685	1 834	2 215	2 597
6 Variations des stocks producteurs et importateurs* . . . . .	+ 73					+ 50	+ 68	+ 21	+ 92	- 71	+ 27
61 producteurs . . . . .	- 5					- 20	+ 90	- 1	+ 73	+ 20	- 1
62 importateurs . . . . .	+ 78					+ 70	- 22	+ 22	+ 19	- 91	+ 28
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs* . . . . .	- 7					- 7	+ 15	+ 12	+ 5	- 4	+ 2
71 transformateurs . . . . .	- 15					- 15	+ 6	+ 6	+ 1	- 3	+ 2
72 consommateurs finals . . . . .	+ 8					+ 8	+ 9	+ 6	+ 4	- 1	0
8a Livraisons à EUR-6 . . . . .	(473)					(450)	(398)	(85)	(74)	(89)	(151)
8b Livraisons aux nouv. pays membres . . . . .	262					—	3	3	0	51	1
9 Exportations vers les pays tiers . . . . .	262					262	218	30	56	51	80
10 Consommation brute . . . . .	9 437					9 082	8 205	1 690	1 879	2 091	2 547
12 Consommation intérieure brute . . . . .	9 437					9 082	8 205	1 690	1 879	2 091	2 547
13 Transformations (131-centrales électriques) . . . . .	29					29	320	17	15	90	199
14 Consommation du secteur énergie . . . . .	28					28	51	7	12	12	20
17 Consommation finale énergétique . . . . .	9 371					9 024	7 870	1 691	1 857	2 000	2 327
18 Ecart statistique . . . . .	+ 9					+ 1	- 36	- 25	- 5	- 11	+ 1
<b>Consommation finale énergétique :</b>											
171 industrie . . . . .	652					652	644	155	140	136	169
172 transports . . . . .	43					43	35	7	7	13	9
173 foyers domestiques, etc. . . . .	8 652					8 305	7 171	1 520	1 707	1 848	2 143
179 autres non dénommés ailleurs . . . . .	24					24	20	9	3	3	6

\*(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.



1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>DEUTSCHLAND (B.R.) Briquettes de lignite</b>												
2 Erzeugung	7 986	7 000	1 484	1 574	1 785	2 157	317					
3a Bezüge aus EUR-6	1	—	—	—	—	—	—					
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—					
4 Einfuhr aus dritten Ländern	1 278	1 312	197	257	427	432	—					
5 Aufkommen	9 265	8 312	1 681	1 831	2 212	2 589	317					
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 59	+ 88	+ 27	+ 98	— 69	+ 33	+ 15					
61 Erzeuger	— 20	+ 90	— 1	+ 73	+ 20	— 1	+ 15					
62 Importeure	+ 79	— 2	+ 28	+ 25	— 89	+ 34	—					
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. und Verbraucher*	— 7	+ 15	+ 12	+ 5	— 4	+ 2	—					
71 Umwandlungsbetriebe	— 15	+ 6	+ 6	+ 1	— 3	+ 2	—					
72 Endverbraucher	+ 8	+ 9	+ 6	+ 4	— 1	—	—					
8a Lieferungen an EUR-6	450	398	85	74	89	151	—					
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	—	3	3	0	—	1	23					
9 Ausfuhr in dritte Länder	262	218	30	56	51	80	—					
10 Bruttoverbrauch	8 605	7 796	1 602	1 804	1 999	2 392	309					
12 Brutto-Inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—					
13 Umwandlung (131-Elektrizitätswerke)	29	320	17	15	90	199	—					
14 Verbrauch des Sektors Energie	28	51	7	12	12	20	—					
17 Energetischer Endverbrauch	8 547	7 461	1 603	1 782	1 908	2 172	309					
18 Statistische Differenz	+ 1	— 36	— 25	— 5	— 11	+ 1	—					
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>												
171 Industrie	652	644	155	140	136	169	—					
172 Verkehr	39	32	7	6	12	8	—					
173 Haushalte usw.	7 832	6 765	1 432	1 633	1 757	1 989	309					
179 Sonstige	24	20	9	3	3	6	—					

<b>FRANCE Briquettes de lignite</b>							<b>ITALIA Briquettes de lignite</b>					
3a Arrivi da EUR-6	253	234	50	43	54	88	98	73	17	13	14	29
3b Arrivi dai nuovi paesi	—	—	—	—	—	—	—	18	4	3	3	8
4 Importazioni dai paesi terzi	—	—	—	—	—	—	17	—	—	—	—	—
5 Risorse	253	234	50	43	54	88	115	91	21	16	17	37
6 Variazioni delle scorte (62-import.)*	— 9	— 20	— 6	— 6	— 2	— 6	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	244	214	44	37	52	82	115	91	21	16	17	37
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	244	214	44	37	52	82	115	91	21	16	17	37
<b>Consumo finale energetico :</b>												
172 trasporti	4	3	0	1	1	1	—	—	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc.	240	211	44	36	51	81	115	91	21	16	17	37

<b>NEDERLAND Briquettes de lignite</b>							<b>BELGIQUE/BELGIË Briquettes de lignite</b>					
3a Aanvoer uit EUR-6	27	21	5	5	5	6	34	30	6	8	7	9
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	27	21	5	5	5	6	34	30	6	8	7	9
10 Brutoverbruik	27	21	5	5	5	6	34	30	6	8	7	9
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik (173-huisbrand)	27	21	5	5	5	6	34	30	6	8	7	9

<b>LUXEMBOURG Briquettes de lignite</b>							<b>DANMARK Briquettes de lignite</b>					
3a Bezüge aus EUR-6	57	53	12	9	11	21	—	1	0	0	0	0
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	33	9	4	4	17
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	—	—	—	—	38	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	57	53	12	9	11	21	38	34	9	4	4	17
6 Bestandsveränderungen (62-imp.)*	—	—	—	—	—	—	+ 8	+ 1	+ 4	+ 2	0	— 5
10 Bruttoverbrauch	57	53	12	9	11	21	46	35	13	6	4	12
12 Brutto-Inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetischer Endverbrauch	57	53	12	9	11	21	38	35	13	6	4	12
18 Statistische Differenz	—	—	—	—	—	—	+ 8	—	—	—	—	—
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>												
173 Haushalte usw.	57	53	12	9	11	21	38	35	13	6	4	12

\* (+) Bestandsabnahme;  
(-) Bestandszunahme.

\* (+) prelevamenti dalle scorte;  
(-) costituzione delle scorte.

\* (+) Voorraadafname;  
(-) Voorraadtoename







**PÉTROLE**

---

**PETROLEUM**

---

**ERDÖL**

---

**PETROLIO**

---

**AARDOLIE**

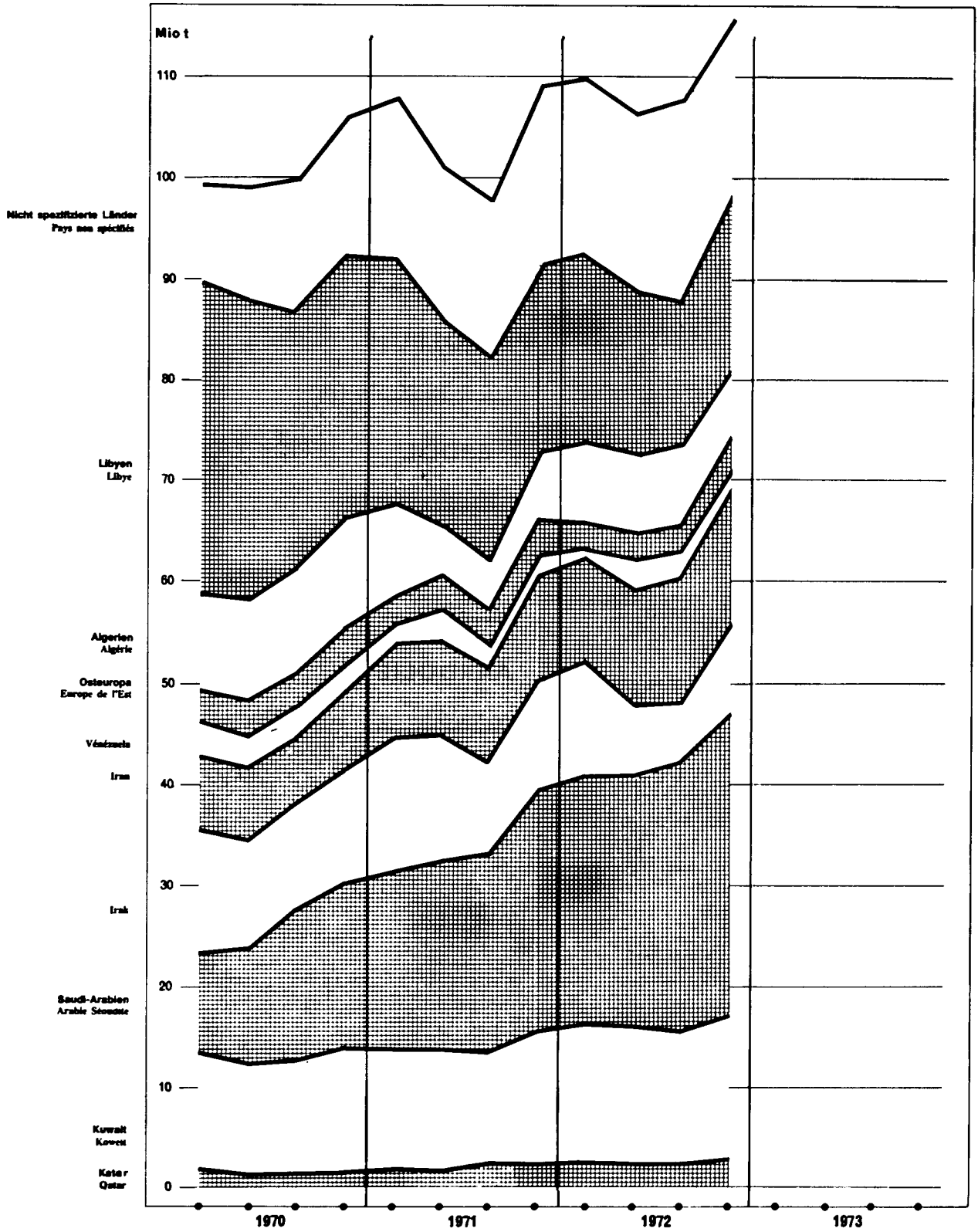
---

**OLIE**



EINFUHR AUS DRITTEN LÄNDERN  
IMPORTATIONS EN PROVENANCE DES PAYS TIERS

EUR-4





1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
	<b>EUR-9</b>						<b>EUR-6</b>					
1 Production de sources primaires . . .	12 475	12 000					12 295	11 432	2 910	2 863	2 844	2 770
3+4 Importations totales . . . . .	539 580	566 000					418 339	445 120	110 237	108 529	108 377	118 540
5 Ressources . . . . .	552 055	578 000					430 634	456 552	113 147	111 392	111 221	121 310
7 Variations stocks dans les raffineries* . .	- 4 223	+ 3 300					- 4 153	+ 2 012	- 2 080	- 556	+ 890	+ 3 576
8+9 Exportations totales . . . . .	1 644	3 700					75	132	20	57	6	50
10 Consommation brute . . . . .	546 188	577 600					426 406	458 432	111 047	110 779	112 105	124 836
12 Consommation intérieure brute . . . . .												
13 Transformations (136-raffineries) . . . .	516 537	547 900					404 300	434 699	105 853	104 160	106 222	118 464
14 Consommation propres des raffineries . .	28 982	31 700					22 431	24 901	6 286	6 135	6 162	6 318
Pétrole brut traité en raffineries (14+136)	545 519	579 600					426 721	459 600	112 139	110 295	112 384	124 782
16 Consommation non énergétique . . . . .	100	100					100	97	26	22	22	22
17 Consommation finale énergétique . . . . .	—	—					—	—	—	—	—	—
Total des utilisations (13+14+16+17) . .	545 619	579 700					426 821	459 697	112 165	110 317	112 406	124 804
18 Écart statistique . . . . .	+ 569	- 2 100					- 415	- 1 265	- 1 118	+ 462	- 301	+ 32

	<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>						<b>FRANCE</b>					
1 Förderung . . . . .	7 420	7 098	1 790	1 793	1 779	1 736	1 861	1 486	408	372	363	340
3+4 Einfuhr insgesamt . . . . .	101 907	104 425	26 533	24 852	26 087	26 985	107 587	117 836	30 626	26 601	28 945	32 196
5 Aufkommen . . . . .	109 327	111 523	28 323	26 645	27 866	28 721	109 448	119 322	31 034	26 973	29 308	32 536
7 Bestandsveränderungen bei den Raff.* . .	- 650	+ 131	- 216	- 362	+ 103	+ 540	- 706	+ 163	- 1 430	+ 890	- 373	+ 1 076
8+9 Ausfuhr insgesamt . . . . .	1	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Bruttoverbrauch . . . . .	108 676	111 654	28 105	26 283	27 969	29 261	108 742	119 485	29 604	27 863	28 935	33 612
12 Brutto-Inlandsverbrauch . . . . .												
13 Umwandlung (136-Raffinerien) . . . . .	100 528	103 556	25 995	24 334	26 082	27 145	102 545	113 214	28 470	25 434	27 096	32 213
14 Eigenverbrauch der Raffinerien . . . . .	7 679	7 867	2 081	1 855	1 869	2 062	6 257	6 742	1 652	1 596	1 666	1 829
Rohöldurchsatz der Raffin. (14+36) . .	108 207	111 423	28 076	26 189	27 951	29 207	108 802	119 956	30 122	27 030	28 762	34 042
16 Nicht-energetischer Verbrauch (161) . .	100	93	26	22	22	22	—	—	—	—	—	—
17 Energetischer Endverbrauch . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gesamtverwendung (13+14+16+17) . .	108 307	111 516	25 102	26 211	27 973	29 229	108 802	119 956	30 122	27 030	28 762	34 042
18 Statistische Differenz . . . . .	+ 369	+ 138	+ 3	+ 72	- 4	+ 32	- 60	- 471	- 518	+ 833	+ 173	- 430

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.



1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>ITALIA</b>												
1 Produzione . . . . .	1 300	1 210	294	282	299	292	1 714	1 638	418	416	403	402
3+4 Importazioni totali . . . . .	117 246	118 830	27 871	30 696	28 182	32 082	60 732	67 788	17 119	17 021	15 641	18 005
5 Risorse . . . . .	118 546	120 040	28 165	30 978	28 481	32 374	62 446	69 426	17 537	17 437	16 044	18 407
7 Variazioni scorte nelle raffinerie* . . . . .	- 1 036	+ 685	- 996	- 631	+ 1 138	+ 1 058	- 1 166	+ 522	+ 323	- 336	+ 47	+ 488
8+9 Esportazioni totali . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo . . . . .	117 510	120 725	27 169	30 347	29 619	33 432	61 279	69 947	17 860	17 101	16 021	18 895
12 Consumo interno lordo . . . . .												
13 Trasformazioni (136-raffinerie) . . . . .	114 041	116 103	26 424	29 205	28 473	32 003	58 153	66 784	17 037	16 317	15 350	18 079
14 Consumo proprio nelle raffinerie . . . . .	4 150	5 669	1 401	1 530	1 503	1 235	3 125	3 163	822	784	740	816
Petr. greggio lavorato in raff. (14+136) . . . . .	118 191	121 772	27 825	30 735	29 976	33 238	61 278	69 947	17 859	17 101	16 090	18 895
16 Consumi non energetici . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico . . . . .	—	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total delle utilizzazioni (13+14+16+17) . . . . .	118 191	121 776	27 825	30 735	29 976	33 238	61 278	69 947	17 859	17 101	16 090	18 895
18 Differenze statistiche . . . . .	- 681	- 1 051	- 656	- 388	- 357	+ 194	+ 1	—	+ 1	—	+ 1	—

**BELGIQUE/BELGIË**

1 Produktie . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Totale invoer . . . . .	30 867	36 241	8 088	9 359	9 522	9 272	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden . . . . .	30 867	36 241	8 088	9 359	9 522	9 272	—	—	—	—	—	—
7 Wijziging voorr. bij de raff.* . . . . .	- 595	+ 511	+ 239	- 117	- 25	+ 414	—	—	—	—	—	—
8+9 Totale uitvoer . . . . .	73	131	18	57	6	50	—	—	—	—	—	—
10 Bruto verbruik . . . . .	30 199	36 621	8 309	9 185	9 491	9 636	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik . . . . .												
13 Omzetting (136-raffinaderijen) . . . . .	29 033	35 042	7 927	8 870	9 221	9 024	—	—	—	—	—	—
14 Eigenverbruik in de raff. . . . .	1 210	1 460	330	370	384	376	—	—	—	—	—	—
Verwerkte ruwe aardolie in de raff. (14+136) . . . . .	30 243	36 502	8 257	9 240	9 605	9 400	—	—	—	—	—	—
16 Niet-energetisch verbruik . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Totale aanwendungen (13+14+16+17) . . . . .	30 243	36 502	8 257	9 240	9 605	9 400	—	—	—	—	—	—
18 Statistische afwijking . . . . .	- 44	+ 119	+ 52	- 55	- 114	+ 236	—	—	—	—	—	—

\* (+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte

\* (+) Voorraadafname; (—) Voorraadtoename



1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
<b>UNITED KINGDOM</b>												
180	272	68	67	68	69	—						1 Production of primary sources
107 730	107 701	27 902	26 409	26 362	27 028	2 967						3+4 Total imports
107 910	107 973	27 970	26 476	26 430	27 097	2 967						5 Resources
- 1 734	+ 1 246	+ 196	- 341	+ 127	+ 1 264	- 58						7 Variations of stocks at the transformers
1 569	3 558	457	773	1 061	1 255	—						8+9 Total exports
104 607	105 661	27 709	25 362	25 496	27 106	2 909						{ 10 Gross consumption
99 154	100 555	26 193	24 089	24 240	26 026	2 808						{ 12 Gross inland consumption
6 183	6 420	1 632	1 567	1 584	1 639	102						13 Transformations (136-refineries)
105 337	106 975	27 825	25 656	25 824	27 665	2 910						14 Own consumption of the refineries Refinery throughput (14+136)
—	—	—	—	—	—	—						16 Final non-energy consumption
—	—	—	—	—	—	—						17 Final energy consumption
105 337	106 975	27 825	25 656	25 824	27 665	2 910						Total uses (13+14+16+17)
- 730	- 1 314	- 116	- 294	- 328	- 559	- 1						18 Statistical difference

**DANMARK**

—	73	—	—	51	22	1 F6rderung
10 544	9 753	2 722	2 603	2 228	2 200	3+4 Einfuhr insgesamt
10 544	9 826	2 722	2 603	2 279	2 222	5 Aufkommen
- 12	+ 60	- 93	- 13	+ 97	+ 56	7 Bestandsverinderungen bei den Raff.*
—	—	—	—	—	—	8+9 Ausfuhr insgesamt
10 532	9 886	2 629	2 590	2 376	2 278	{ 10 Bruttoverbrauch
10 275	9 591	2 582	2 449	2 265	2 303	{ 12 Brutto-Inlandsverbrauch
276	240	65	62	57	58	13 Umwandlung (136-Raffinerien)
10 551	9 831	2 647	2 511	2 322	2 361	14 Eigenverbrauch der Raffinerien Roh6ldurchsatz der Raffin. (14+136)
—	—	—	—	—	—	16 Nicht-energetischer Verbrauch (161)
—	—	—	—	—	—	17 Energetischer Endverbrauch
10 551	9 831	2 647	2 511	2 322	2 361	Gesamtverwendung (13+14+16+17)
- 19	+ 55	- 18	+ 79	+ 54	- 83	18 Statistische Differenz

\*(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

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 non third-party countries  
2 Imports from the Western Hemisphere  
3 Imports from the Near and Middle East  
4 Imports from Africa

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance des pays tiers</b>											
1971	536 783	416 768	100 540	107 587	117 308	60 178	30 855	106 504	2 967	10 544	1971
1972		443 005	103 090	117 793	118 829	67 376	35 917	105 008		9 830	1972
1972		23 968	7 587	9 502	8 010	5 564	3 305	8 399			1972
		36 737	8 317	8 563	11 351	5 433	3 073	8 819			
		36 244	8 628	8 536	10 081	6 024	2 975	8 536			
		33 372	8 307	9 229	7 347	5 291	3 198	7 644			
		36 053	8 568	9 640	10 545	4 129	3 171	9 037			
		38 442	8 572	10 076	10 420	6 221	3 153	8 994			
		38 461	8 282	10 045	10 546	6 366	3 222	8 788			
		40 977	9 172	11 697	10 751	6 125	3 232	8 691			
		38 368	9 076	10 454	10 506	5 514	2 818	9 124			
1973			9 244	12 302		6 332	2 522	8 945			1973
			8 502	10 352		5 963	2 534	7 888			
			9 455	12 547		6 101	3 437	9 613			
<b>2 — Importations en provenance de l'Hémisphère Occidental</b>											
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
1972		1 020	518	76	215	(41)	(170)	353			1972
		1 010	565	92	142	(41)	(170)	463			
		1 074	510	186	167	(41)	(170)	480			
		1 113	520	194	245	(81)	(73)	586			
		483	171	124	34	(81)	(73)	527			
		637	175	185	123	(81)	(73)	400			
		792	342	216	128	(53)	(53)	408			
		518	212	109	91	(53)	(53)	418			
		519	189	134	90	(53)	(53)	572			
1973			100	153		(46)		372			1973
			218	75		(46)		335			
			165	179		(46)		213			
<b>3 — Importations en provenance du Proche et du Moyen-Orient</b>											
1971	321 043	242 243	40 989	64 966	71 168	44 524	20 596	68 475	3 024	7 301	1971
1972		278 461	43 086	77 699	80 300	49 393	27 983	70 900		8 244	1972
1972		20 011	2 267	6 002	5 269	(4 136)	(2 337)	5 944			1972
		23 545	3 532	5 693	7 847	(4 136)	(2 337)	6 339			
		21 783	3 692	5 179	6 439	(4 136)	(2 337)	5 711			
		19 533	3 160	5 584	4 407	(3 848)	(2 534)	4 272			
		23 307	4 027	5 886	7 012	(3 848)	(2 534)	6 281			
		23 976	3 923	6 617	7 054	(3 848)	(2 534)	6 362			
		24 548	3 616	7 155	7 195	(4 281)	(2 301)	6 095			
		26 049	4 119	8 244	7 104	(4 281)	(2 301)	6 086			
		26 136	3 901	7 984	7 669	(4 281)	2 301)	6 149			
1973			4 496	9 075		(4 784)		6 460		853	1973
			3 781	7 891		(4 784)		5 579		616	
			4 398	9 068		(4 784)		7 057		679	
<b>4 — Importations en provenance de l'Afrique</b>											
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
1972		11 421	4 156	3 254	2 041	(1 497)	(473)	1 943			1972
		11 131	3 880	2 718	2 563	(1 497)	(473)	1 982			
		11 972	4 176	2 946	2 880	(1 497)	(473)	2 168			
		11 642	4 389	3 391	2 227	(1 285)	(350)	2 647			
		11 765	4 007	3 364	2 759	(1 285)	(350)	2 147			
		11 236	4 170	3 030	2 401	(1 285)	(350)	2 050			
		11 298	3 970	2 624	2 453	(1 668)	(583)	2 164			
		12 665	4 545	3 090	2 779	(1 668)	(583)	2 128			
		11 256	4 773	2 055	2 177	(1 668)	(583)	2 248			
1973			4 533	2 843		(1 301)		1 919		175	1973
			4 339	2 092		(1 301)		1 884		106	
			4 693	2 963		(1 301)		2 111		160	

## RUWE AARDOLIE

1 Invoer uit derde landen  
2 Invoer uit het westelijk halfmond  
3 Invoer uit het Nabije en Midden-Oosten  
4 Invoer uit Afrika

## PETROLIO GREGGIO

1 Importazioni dai paesi terzi  
2 Importazioni dall'Emisfero Occidentale  
3 Importazioni dal Vicino e Medio Oriente  
4 Importazioni dall'Africa



1 Einfuhr aus Osteuropa  
2 Einfuhr aus Algerien  
3 Einfuhr aus Libyen  
4 Einfuhr aus Nigeria

1 Imports from Eastern Europe  
2 Imports from Algeria  
3 Imports from Libya  
4 Imports from Nigeria

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance de l'Europe Orientale</b>											
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
1972	A M J	817	114	169	484	—	(50)	18	—	—	1972
		1 199	297	59	793	—	(50)	—			
1972	J A S	977	207	190	530	—	(50)	41	—	—	1972
		981	195	60	451	—	(75)	18			
1972	O N D	1 365	327	223	740	—	(75)	—	—	—	1972
		1 266	270	210	711	—	(75)	18			
1973	J F M	1 052	319	50	667	—	(16)	18	—	—	1973
		1 144	236	213	679	—	(16)	17			
		972	213	281	462	—	(16)	18			
<b>2 — Importations en provenance de l'Algérie</b>											
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
1972	A M J	2 250	789	919	170	(102)	(270)	—	—	—	1972
		2 628	1 015	914	327	(102)	(270)	84			
1972	J A S	2 649	1 136	889	252	(102)	(270)	114	—	—	1972
		2 699	1 108	1 037	329	(72)	(153)	232			
1972	O N D	2 067	830	766	246	(72)	(153)	145	—	—	1972
		2 444	920	828	471	(72)	(153)	108			
1973	J F M	2 606	855	945	492	(40)	(274)	131	—	—	1973
		2 662	759	1 214	375	(40)	(274)	187			
		2 177	1 038	599	226	(40)	(274)	66			
			1 073	923		(41)		279		47	
			1 178	613		(41)		181		—	
			1 450	1 107		(41)		71		—	
<b>3 — Importations en provenance de la Libye</b>											
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
1972	A M J	5 274	2 498	600	1 612	(484)	(80)	925	—	—	1972
		5 554	2 189	859	1 942	(484)	(80)	1 204			
1972	J A S	5 333	2 016	822	1 931	(484)	(80)	1 351	—	—	1972
		5 063	2 202	998	1 534	(221)	(108)	1 213			
1972	O N D	5 063	2 058	710	1 966	(221)	(108)	1 012	—	—	1972
		4 446	2 129	582	1 406	(221)	(108)	1 150			
1973	J F M	4 791	2 090	501	1 760	(325)	(115)	1 161	—	—	1973
		6 150	2 738	735	2 237	(325)	(115)	939			
		5 137	2 534	380	1 783	(325)	(115)	1 267			
			2 648	798		(213)		1 090		—	
			2 103	463		(213)		1 159		46	
			2 371	771		(213)		1 255		29	
<b>4 — Importations en provenance du Nigeria</b>											
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
1972	A M J	3 171	599	1 538	111	(816)	(107)	1 018	—	—	1972
		2 396	565	819	89	(816)	(107)	694			
1972	J A S	3 016	913	979	246	(816)	(107)	703	—	—	1972
		3 347	935	1 212	194	(917)	(89)	1 163			
1972	O N D	3 886	1 002	1 710	168	(917)	(89)	964	—	—	1972
		3 550	888	1 507	149	(917)	(89)	792			
1973	J F M	3 158	856	895	143	(1 100)	(164)	836	—	—	1973
		3 271	984	1 023	—	(1 100)	(164)	1 002			
		3 408	1 136	975	33	(1 100)	(164)	899			
			735	953		(818)		550		128	
			881	932		(818)		544		60	
			820	955		(818)		785		131	

## RUWE AARDOLIE

1 Invoer uit Oost-Europa  
2 Invoer uit Algerie  
3 Invoer uit Libie  
4 Invoer uit Nigeria

## PETROLIO GREGGIO

1 Importazioni dall'Europa Orientale  
2 Importazioni dall'Algeria  
3 Importazioni dalla Libia  
4 Importazioni dalla Nigeria

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.P.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance de l'Irak</b>											
1971	47 935	43 748	4 168	16 046	16 710	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
1972	A M J	2 598	286	1 158	1 015	(29)	(110)	507	—	—	1972
		3 075	238	926	1 772	(29)	(110)	467			
1972	J A S	1 446	293	730	284	(29)	(110)	200	—	—	1972
		1 128	10	562	417	(101)	(38)	71			
1972	O N D	2 219	20	870	1 190	(101)	(38)	137	—	—	1972
		2 339	—	934	1 266	(101)	(38)	617			
1972	J F M	3 060	0	1 522	1 437	(13)	(108)	253	—	—	1972
		2 685	34	1 250	1 280	(13)	(108)	75			
1973	J F M	3 309	64	1 713	1 411	(13)	(108)	287	—	—	1973
				167	1 119		(118)	336			
			185	939		(118)		120			
			159	1 581		(118)		172			
<b>2 — Importations en provenance de l'Iran</b>											
1971	48 336	34 215	8 539	5 865	10 864	6 672	4 275	10 910	785	426	1971
1972		46 791	9 808	7 125	17 018	7 752	5 088	14 045		1 903	1972
1972	A M J	2 075	397	514	915	(684)	(365)	1 406	—	—	1972
		3 515	687	557	1 222	(684)	(365)	804			
1972	J A S	4 478	1 113	554	1 762	(684)	(365)	1 631	—	—	1972
		3 597	707	497	1 069	(711)	(613)	955			
1972	O N D	4 193	784	309	1 776	(711)	(613)	2 013	—	—	1972
		4 404	1 060	665	1 355	(711)	(613)	1 190			
1972	J F M	3 592	801	363	1 379	(662)	(387)	991	—	—	1972
		4 463	1 019	845	1 550	(662)	(387)	1 347			
1973	J F M	4 846	850	985	1 962	(662)	(387)	1 407	—	—	1973
				1 139	1 434		(944)	1 322			
			733	668		(944)		1 389			
			1 159	1 131		(944)		2 190			
<b>3 — Importations en provenance de l'Arabie Saoudite</b>											
1971	102 872	79 029	16 845	17 598	21 291	15 964	7 331	20 619	476	2 748	1971
1972		105 630	18 997	24 349	28 624	19 106	14 554	21 395		3 032	1972
1972	A M J	8 339	1 260	2 149	1 956	(1 724)	(1 250)	1 338	—	—	1972
		8 347	1 544	1 453	2 376	(1 724)	(1 250)	1 909			
1972	J A S	8 344	1 385	1 469	2 516	(1 724)	(1 250)	1 801	—	—	1972
		8 277	1 599	2 094	1 972	(1 267)	(1 345)	1 748			
1972	O N D	9 027	2 020	2 093	2 302	(1 267)	(1 345)	1 870	—	—	1972
		9 372	1 925	2 270	2 565	(1 267)	(1 345)	1 770			
1972	J F M	9 606	1 662	2 269	3 054	(1 504)	(1 117)	1 882	—	—	1972
		9 688	1 829	2 574	2 664	(1 504)	(1 117)	1 928			
1973	J F M	10 196	1 959	2 982	2 634	(1 504)	(1 117)	1 713	—	—	1973
				1 838	3 046		(1 569)	1 954			
			1 716	2 650		(1 569)		1 986			
			2 143	2 799		(1 569)		1 865			
<b>4 — Importations en provenance du Koweït</b>											
1971	77 564	49 267	4 324	11 039	15 365	12 649	5 890	23 756	1 755	2 786	1971
1972		55 681	4 361	17 130	14 760	13 476	5 954	21 471		1 554	1972
1972	A M J	3 642	239	959	964	(937)	(543)	1 884	—	—	1972
		5 628	493	1 607	2 048	(937)	(543)	2 274			
1972	J A S	4 473	346	1 191	1 456	(937)	(543)	1 664	—	—	1972
		4 213	319	1 681	739	(1 091)	(383)	1 026			
1972	O N D	4 713	488	1 317	1 434	(1 091)	(383)	1 480	—	—	1972
		4 360	309	1 344	1 233	(1 091)	(383)	1 827			
1972	J F M	4 975	445	1 556	1 028	(1 380)	(566)	1 991	—	—	1972
		5 157	406	1 803	1 002	(1 380)	(566)	1 680			
1973	J F M	4 937	432	1 349	1 210	(1 380)	(566)	1 592	—	—	1973
				401	1 465		(1 321)	1 926			
			433	1 334		(1 321)		1 660			
			355	1 793		(1 321)		1 889			

## RUWE AARDOLIE

1 Invoer uit Irak  
2 Invoer uit Iran  
3 Invoer uit Saoedi-Arabië  
4 Invoer uit Koeweit

## PETROLIO GREGGIO

1 Importazioni dall'Irak  
2 Importazioni dall'Iran  
3 Importazioni dall'Arabia Saudita  
4 Importazioni dal Kuwait



1 Einfuhr aus Katar  
2 Einfuhr aus Abu Dhabi  
3 Einfuhr aus Maskat-Oman  
4 Einfuhr aus anderen dritten Ländern

1 Imports from Qatar  
2 Imports from Abu Dhabi  
3 Imports from Maskat-Oman  
4 Imports from other third-party countries

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations en provenance du Qatar</b>											
1971	12 366	8 071	952	2 749	1 960	1 956	454	4 295	—	—	1971
1972	14 514	9 704	1 147	2 198	1 825	4 215	319	4 736	—	73	1972
1972	A M J	853	83	292	89	(356)	(33)	297	—	—	A M J
		678	49	162	78	(356)	(33)	509	—	—	
		704	54	113	148	(356)	(33)	177	—	—	
1972	J A S	554	46	98	—	(367)	(43)	244	—	—	J A S
		856	101	235	110	(367)	(43)	406	—	—	
		1 003	—	153	440	(367)	(43)	283	—	—	
1972	O N D	814	47	224	129	(397)	(17)	395	—	—	O N D
		931	298	128	91	(397)	(17)	343	—	—	
		827	143	139	131	(397)	(17)	646	—	—	
1973	J F M	—	38	153	—	(485)	—	254	—	68	J F M
		—	174	401	—	(485)	—	246	—	—	
		—	95	307	—	(485)	—	399	—	—	
<b>2 — Importations en provenance d'Abu Dhabi</b>											
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
1972	A M J	—	—	673	159	(311)	—	—	—	—	A M J
		—	—	887	133	(311)	—	—	—	—	
		—	—	762	125	(311)	—	—	—	—	
1972	J A S	—	—	419	112	(241)	—	—	—	—	J A S
		—	—	765	31	(241)	—	—	—	—	
		—	—	902	31	(241)	—	—	—	—	
1972	O N D	—	—	995	45	(212)	—	—	—	—	O N D
		—	—	1 264	119	(212)	—	—	—	—	
		—	—	528	—	(212)	—	—	—	—	
1973	J F M	—	560	1 419	—	(286)	—	—	—	—	J F M
		—	307	1 553	—	(286)	—	—	—	—	
		—	341	994	—	(286)	—	—	—	—	
<b>3 — Importations en provenance de Mascate-Oman</b>											
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
1972	A M O	—	532	127	—	(94)	—	—	—	—	A M J
		—	521	—	—	(94)	—	66	—	—	
		—	427	121	—	(94)	—	—	—	—	
1972	J A S	—	448	134	—	(70)	—	—	—	—	J A S
		—	536	297	—	(70)	—	—	—	—	
		—	561	257	—	(70)	—	—	—	—	
1972	O N D	—	635	118	—	(112)	—	—	—	—	O N D
		—	439	182	—	(112)	—	—	—	—	
		—	454	—	—	(112)	—	—	—	—	
1973	J F M	—	—	214	—	(60)	—	2	—	134	J F M
		—	—	146	—	(60)	—	—	—	68	
		—	—	189	—	(60)	—	—	—	—	
<b>4 — Importations en provenance des autres pays tiers</b>											
1971	48 628	37 952	9 073	7 606	16 163	2 159	2 951	9 597	—	1 081	1971
1972	47 843	35 940	9 584	7 450	14 720	1 666	2 520	11 778	—	125	1972
1972	A M J	2 991	904	571	1 019	(137)	(360)	1 023	—	—	A M J
		3 255	1 016	378	1 364	(137)	(360)	807	—	—	
		3 707	945	906	1 359	(137)	(360)	895	—	—	
1972	J A S	2 972	936	496	981	(156)	(403)	991	—	—	J A S
		3 178	728	568	1 323	(156)	(403)	1 009	—	—	
		3 477	780	632	1 506	(156)	(403)	1 257	—	—	
1972	O N D	3 225	890	658	1 078	(256)	(343)	1 145	—	—	O N D
		3 343	665	645	1 434	(256)	(343)	1 179	—	—	
		2 972	466	793	1 114	(256)	(343)	1 246	—	—	
1973	J F M	—	646	779	—	(276)	—	1 233	—	—	J F M
		—	791	653	—	(276)	—	602	—	—	
		—	561	921	—	(276)	—	987	—	—	

## RUWE AARDOLIE

1 Invoer uit Katar  
2 Invoer uit Abu Dhabi  
3 Invoer uit Maskate-Oman  
4 Invoer uit andere derde landen

## PETROLIO GREGGIO

1 Importazioni dal Katar  
2 Importazioni dall'Abu Dhabi  
3 Importazioni dal Mascate-Oman  
4 Importazioni dagli altri paesi terzi

1 Förderung  
2 Rohölverarbeitung in den Raffinerien  
3 Eigenverbrauch der Raffinerien

1 Production  
2 Crude oil throughout in the refineries  
3 Own consumption of the refineries

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production</b>											
1971	12 368	12 285	7 420	1 861	1 290	1 714	—	83	—	—	1971
1972	11 520	11 374	7 098	1 486	1 152	1 638	—	83	—	73	1972
1972	A M J	932	539	125	85	133	—	6	—	—	A M J
		971	613	124	100	134	—	7	—	—	
1972	J A S	941	592	122	97	130	—	7	—	—	J A S
		965	604	125	103	133	—	7	—	—	
1972	O N D	953	597	123	99	134	—	7	—	21	O N D
		918	578	116	98	126	—	7	—	31	
1973	J F M	901	558	118	93	132	—	7	—	—	J F M
		821	558	109	96	128	—	7	—	22	
		923	582	113	88	140	—	7	—	—	
			577	115		139	—	7	—	—	
			522	101		125	—	6	—	—	
			568	112		135	—	7	—	—	
<b>2 — Pétrole brut traité dans les raffineries</b>											
1971	545 519	426 721	103 207	108 802	118 191	61 278	30 243	105 337	2 910	10 551	1971
1972		459 600	111 423	119 956	121 772	69 947	36 502	106 975		9 831	1972
1972	A M J	35 955	8 772	9 218	9 449	5 413	3 103	8 756			A M J
		37 624	8 587	9 188	10 879	5 923	3 117	8 221			
1972	J A S	36 072	8 829	8 627	9 832	5 765	3 019	8 679			J A S
		37 762	9 458	10 028	9 290	5 872	3 114	8 931			
1972	O N D	37 892	9 369	9 729	10 462	5 134	3 198	8 457			O N D
		36 732	9 125	9 005	10 225	5 084	3 293	8 436			
1973	J F M	41 696	9 733	10 963	11 572	6 568	2 860	8 728			J F M
		40 752	9 587	11 395	10 451	6 083	3 236	9 030			
		42 517	9 886	11 684	11 399	6 244	3 304	9 906			
			10 096	12 000		6 251	2 111	9 894		874	
			9 205	10 140		6 268	2 896	8 377		787	
			9 926	10 856		6 117	3 435	9 554		880	
<b>3 — Consommation propre des raffineries</b>											
1971	28 982	22 421	7 679	6 257	4 150	3 125	1 210	6 183	102	276	1971
1972		24 901	7 867	6 742	5 669	3 163	1 460	6 420		240	1972
1972	A M J	2 548	632	535	480	271	124	526			A M J
		2 638	618	544	535	296	125	520			
1972	J A S	2 530	606	511	484	288	121	520			J A S
		2 673	623	576	498	294	125	557			
1972	O N D	2 634	669	562	520	257	128	498			O N D
		1 976	577	528	485	254	132	529			
1973	J F M	2 789	667	582	569	328	114	529			J F M
		2 857	696	616	574	304	129	538			
		2 878	700	631	531	312	132	572			
			750	649		312	84	581			
			680	537		313	116	518			
			707	605		306	137	570			

RUWE AARDOLIE

PETROLIO GREGGIO

1 Produktie  
2 Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen  
3 Eigenverbruik in de raffinaderijen

1 Produzione  
2 Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie  
3 Consumo proprio nelle raffinerie



1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>												
1 Production de sources primaires . . . . .	696	700					670	621	187	164	167	154
2 Production de produits dérivés . . . . .	509 669	541 400					398 185	429 110	104 762	102 891	104 485	117 175
en raffineries . . . . .	509 056	540 300					397 739	428 246	104 458	102 637	104 264	116 918
hors raffineries . . . . .	613	1 100					446	864	304	254	221	257
3+4 Importations totales . . . . .	94 956	103 000					62 700	67 681	18 127	16 263	16 376	18 005
5 Ressources . . . . .	605 321	645 100					461 555	497 412	123 076	119 318	121 028	135 334
6 Variations des stocks prod. et import.* . . . . .		- 1 900					- 2 307	- 3 232	+ 6 561	- 5 096	- 7 389	+ 2 694
8+9 Exportations totales . . . . .	113 557	117 700					93 625	98 730	23 174	24 376	24 728	26 285
10 Consommation brute . . . . .	489 203	525 500					365 623	395 450	106 463	89 846	88 911	111 743
11 Soutes . . . . .	33 637	37 000					27 226	30 978	7 736	7 533	7 657	8 000
12 Consommation intérieure brute . . . . .	445 566	488 500					338 397	364 472	98 727	82 313	81 254	103 743
13 Transformations . . . . .	66 029	77 100					42 308	48 968	13 558	10 328	10 399	14 608
centrales électriques . . . . .	61 517	73 100					40 669	47 398	13 027	10 013	10 218	14 181
usines à gaz . . . . .	4 512	4 000					1 639	1 570	531	315	181	427
171 Industrie . . . . .	152 999	159 700					113 188	119 067	30 351	29 185	27 206	33 260
sidérurgie . . . . .												
chimie . . . . .												
pétrochimie . . . . .	26 094	29 500					19 891	23 038	5 678	5 869	6 045	6 259
autres secteurs industriels . . . . .												
172 Transports . . . . .	106 256	112 500					76 084	80 788	18 693	20 800	22 070	19 903
ferroviaires . . . . .												
routiers . . . . .												
aériens . . . . .								7 007	1 458	2 486	2 085	1 720
navigation intérieure . . . . .												
173 Foyers domestiques etc. . . . .	124 280	133 000					104 431	112 873	35 867	21 157	20 169	34 827
foyers domestiques, artisanat et divers . . . . .	113 943	122 400					97 292	105 399	34 315	19 426	18 488	32 758
agriculture . . . . .	8 538	8 900					6 105	6 445	1 429	1 602	1 544	1 810
pêche . . . . .	1 799	1 700					1 034	1 029	123	129	137	259
Total des utilisations (13+171+172+173) . . . . .	449 564	482 300					336 011	361 696	98 469	81 470	79 844	102 598
utilisations énergétiques . . . . .	400 519	428 000					297 426	318 165	89 477	70 001	68 404	90 895
utilisations non énergétiques . . . . .	49 045	54 300					38 585	43 531	8 992	11 469	12 240	11 673
18 Ecart statistique . . . . .	+ 6 002	+ 6 200					+ 2 386	+ 2 776	+ 258	+ 843	+ 1 410	+ 1 145

<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>						<b>FRANCE</b>						
1 Erzeugung von Primärenergie . . . . .	11	8	3	2	1	2	597	613	169	147	153	152
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten . . . . .	100 250	103 284	26 014	24 445	25 933	26 868	10 358	110 501	27 774	24 757	26 491	31 501
in den Raffinerien . . . . .	99 804	102 845	25 920	24 351	25 872	26 713	100 358	110 501	27 774	24 757	26 491	31 501
außerhalb der Raffinerien . . . . .	446	439	94	94	61	155	—	—	—	—	—	—
3+4 Einfuhr insgesamt . . . . .	33 716	37 317	9 067	9 633	8 802	9 815	8 153	9 002	3 061	1 791	1 765	2 385
5 Aufkommen . . . . .	133 977	140 609	35 084	34 080	34 736	36 685	109 108	120 116	31 004	26 695	28 409	34 038
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* . . . . .	- 394	- 191	+ 544	+ 12	- 1 519	+ 773	- 847	- 1 162	+ 1 201	+ 165	- 2 582	+ 54
8+9 Ausfuhr insgesamt . . . . .	8 536	7 802	1 827	1 869	2 093	2 002	11 840	12 407	2 409	3 855	3 159	2 918
10 Bruttoverbrauch . . . . .	125 047	132 616	33 801	32 223	31 124	35 456	96 421	106 547	29 796	23 005	22 668	31 174
11 Bunker . . . . .	3 774	4 000	1 107	1 099	868	909	4 155	4 864	1 210	1 094	1 226	1 300
12 Brutto-Inlandsverbrauch . . . . .	121 273	128 616	32 694	31 124	30 256	34 547	92 266	101 683	28 586	21 911	21 442	29 874
13 Umwandlung . . . . .	9 263	10 865	3 074	2 236	2 214	3 280	1 256	13 571	3 553	2 919	3 026	3 997
Elektrizitätswerke . . . . .	8 492	10 204	2 870	2 133	2 149	3 047	9 584	12 834	3 279	2 754	2 953	3 853
Gaswerke . . . . .	771	661	204	103	65	233	672	737	274	165	73	144
171 Industrie . . . . .	40 209	41 906	10 330	10 221	9 846	11 758	31 982	34 453	9 368	7 940	6 978	10 537
Eisenschaffende Industrie . . . . .	3 690	4 328	1 093	1 071	1 067	1 099						
Chemie . . . . .	3 676	3 705	1 064	788	712	1 067						
Petrochemie . . . . .	6 440	6 903	1 783	1 670	1 768	1 740	3 400	3 804	900	865	893	1 236
Übrige Industrie . . . . .	26 403	26 970	6 390	6 692	6 299	7 852						
172 Verkehr . . . . .	28 407	29 937	7 131	7 935	8 290	7 453	20 653	22 726	5 060	5 809	6 202	5 354
Eisenbahnen . . . . .							589	662	128	120	116	215
Straßen . . . . .							18 235	20 070	4 519	5 179	5 503	4 639
Luftfahrt . . . . .	2 185	2 331	472	594	707	557	1 554	1 755	357	452	525	425
Binnenschifffahrt . . . . .							275	239	56	58	58	78
173 Haushalte, usw . . . . .	42 951	45 489	12 302	10 470	9 924	11 689	27 123	28 721	10 000	4 864	4 034	9 593
Haushalte, Handwerk u. sonstige . . . . .	41 391	43 947	11 930	10 157	9 632	11 283	24 237	25 570	9 303	4 174	3 406	8 744
Landwirtschaft . . . . .	1 310	1 331	372	313	292	356	2 431	2 696	659	644	586	721
Fischerei . . . . .	250	211				50	455	455	38	46	42	128
Verwendung insgesamt (13+171+172+173) . . . . .	120 830	128 197	32 837	30 862	30 274	34 180	90 014	99 471	27 981	21 532	20 240	29 481
Energetische Verwendung . . . . .	105 683	111 364	29 550	26 468	25 520	29 631	82 484	91 192	26 368	19 412	18 003	27 177
Nicht-energetische Verwendung . . . . .	15 147	16 833	3 287	4 394	4 754	4 449	7 530	8 279	1 613	2 120	2 237	2 374
18 Statische Differenz . . . . .	+ 443	+ 419	- 143	+ 262	- 18	+ 367	+ 2 252	+ 2 212	+ 605	+ 379	+ 1 202	+ 393

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972												
			I	II	III	IV			I	II	III	IV									
<b>ITALIA</b>												<b>NEDERLAND</b>									
1 Produzione fonti primarie . . . . .	62	—	15	15	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie . . . . .	111 548	114 715	26 210	28 929	28 156	31 627	57 540	66 085	16 858	16 146	15 189	17 890	—	—	—	—	—	—	—	—	—
fuori raffinerie . . . . .	—	425	210	28 769	27 996	31 525	57 540	66 085	16 858	16 146	15 189	17 890	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Importazioni totali . . . . .	3 993	5 561	1 302	1 558	1 109	1 599	8 290	8 193	1 459	1 325	2 842	2 567	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Risorse . . . . .	115 603	120 276	27 527	30 902	29 278	33 226	65 830	74 278	18 317	17 471	18 031	20 487	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6 Variazioni delle scorte prod. e import.* . . . . .	— 907	— 1 320	+ 3 473	— 4 483	— 1 183	+ 874	+ 503	— 523	+ 839	— 469	— 1 513	+ 620	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8+9 Esportazioni totali . . . . .	29 359	27 801	6 651	6 790	7 524	6 734	34 236	37 547	9 587	8 498	8 362	11 100	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo . . . . .	85 337	91 155	24 349	19 229	20 571	27 366	32 097	36 208	9 569	8 504	8 156	9 977	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11 Bunkeraggi . . . . .	7 448	7 809	1 959	1 859	1 987	2 003	9 220	11 386	2 758	2 706	2 927	2 995	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Consumo interno lordo . . . . .	77 889	83 346	22 390	17 370	18 584	25 363	22 877	24 822	6 811	5 798	5 229	6 982	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni . . . . .	15 271	17 042	4 633	3 475	3 566	5 299	2 946	2 591	820	617	502	684	—	—	—	—	—	—	—	—	—
centrali elettriche . . . . .	15 105	16 881	4 593	3 436	3 531	5 260	2 924	2 590	814	611	496	678	—	—	—	—	—	—	—	—	—
officine del gas . . . . .	166	161	40	39	35	39	22	1	6	6	6	6	—	—	—	—	—	—	—	—	—
171 Industria . . . . .	25 313	26 277	6 115	6 851	6 667	6 556	7 093	8 465	1 943	2 140	2 050	2 198	—	—	—	—	—	—	—	—	—
siderurgia . . . . .	1 736	—	—	—	—	—	—	628	600	189	170	104	—	—	—	—	—	—	—	—	—
chimica . . . . .	3 942	—	—	—	—	—	—	596	533	185	155	88	—	—	—	—	—	—	—	—	—
petrolchimica . . . . .	5 600	6 148	1 615	1 885	1 780	1 547	2 974	4 612	972	1 107	1 206	1 307	—	—	—	—	—	—	—	—	—
altri settori industriali . . . . .	14 035	—	—	—	—	—	—	2 895	2 720	597	708	699	—	—	—	—	—	—	—	—	—
172 Trasporti . . . . .	16 404	17 236	3 720	4 375	4 792	4 375	6 162	6 615	1 472	1 656	1 677	1 685	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ferroviari . . . . .	132	165	32	37	37	56	56	54	15	15	16	12	—	—	—	—	—	—	—	—	—
stradali . . . . .	14 365	15 170	3 288	3 825	4 210	3 842	4 477	4 783	1 094	1 210	1 206	1 248	—	—	—	—	—	—	—	—	—
aerei . . . . .	1 637	1 646	335	448	475	427	778	803	150	219	243	190	—	—	—	—	—	—	—	—	—
navigazione interna . . . . .	270	255	65	65	70	50	851	975	213	212	212	275	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 Usi domestici, ecc. . . . .	20 974	22 566	7 962	2 428	3 480	8 704	6 692	7 141	2 561	1 379	1 015	2 414	—	—	—	—	—	—	—	—	—
usi domestici, artigianato e altri . . . . .	19 070	20 570	7 681	1 863	2 886	8 138	6 316	6 760	2 474	1 295	931	2 293	—	—	—	—	—	—	—	—	—
agricoltura . . . . .	1 709	1 767	232	516	531	511	286	291	65	62	62	103	—	—	—	—	—	—	—	—	—
pesca . . . . .	195	229	49	49	63	55	90	90	22	22	22	18	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Totale delle utilizzazioni (13+171+172+173) . . . . .	77 962	83 121	22 430	17 129	18 505	24 934	22 893	24 812	6 796	5 792	5 244	6 981	—	—	—	—	—	—	—	—	—
utilizzazioni energetiche . . . . .	69 207	73 629	20 250	14 399	15 601	22 534	18 390	18 702	5 558	4 268	3 615	5 284	—	—	—	—	—	—	—	—	—
utilizzazioni non energetiche . . . . .	8 755	8 492	2 180	2 730	2 904	2 400	4 503	6 110	1 238	1 524	1 629	1 697	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18 Differenza statistica . . . . .	— 73	+ 225	— 40	+ 241	+ 79	+ 429	— 16	+ 10	+ 15	+ 6	— 15	+ 1	—	—	—	—	—	—	—	—	—

<b>BELGIQUE/BELGIË</b>												<b>LUXEMBOURG</b>									
1 Produktie van primaire energie . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen . . . . .	28 489	—	7 906	8 614	8 716	9 289	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
buiten de raffinaderijen . . . . .	28 489	—	7 906	8 614	8 716	9 289	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Totale invoer . . . . .	7 120	—	1 761	1 641	1 543	1 186	1 428	1 477	372	315	315	453	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden . . . . .	35 609	—	9 667	10 255	10 259	10 475	1 428	1 477	372	315	315	453	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.* . . . . .	— 662	—	+ 504	— 321	— 592	+ 373	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8+9 Totale uitvoer . . . . .	9 638	—	2 682	3 360	3 586	3 527	16	18	4	4	4	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Bruto verbruik . . . . .	25 309	—	7 489	6 574	6 081	7 321	1 412	1 459	368	311	311	449	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11 Zeescheepvaart . . . . .	2 629	—	702	775	649	793	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik . . . . .	22 680	—	6 787	5 799	5 432	6 528	1 412	1 459	368	311	311	449	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting . . . . .	4 440	—	1 339	1 044	1 063	1 314	132	139	41	37	28	34	—	—	—	—	—	—	—	—	—
elektriciteitscentrales . . . . .	4 439	—	1 339	1 044	1 063	1 311	125	132	39	35	26	32	—	—	—	—	—	—	—	—	—
gasfabrieken . . . . .	1	—	—	—	—	3	7	7	2	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
171 Industrie . . . . .	7 879	—	1 885	1 880	1 526	1 965	712	170	176	153	139	246	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ijzer- en staalindustrie . . . . .	591	—	188	147	89	124	564	548	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
chemische industrie . . . . .	1 003	—	249	147	141	172	58	67	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
petrochemische industrie . . . . .	1 474	—	406	340	396	427	3	2	2	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
overige industrie sectoren . . . . .	4 811	—	1 042	1 246	900	1 242	87	93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
172 Vervoer . . . . .	4 300	—	1 058	961	1 035	968	217	252	51	64	74	68	—	—	—	—	—	—	—	—	—
spoorwegvervoer . . . . .	154	—	54	40	34	73	17	17	3	3	3	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—
wegvervoer . . . . .	3 435	—	806	769	826	731	164	191	41	50	56	55	—	—	—	—	—	—	—	—	—
luchvervoer . . . . .	395	—	100	97	120	111	36	44	7	11	15	10	—	—	—	—	—	—	—	—	—
binnenvaart . . . . .	316	—	98	55	55	53	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 Huisbrand enz. . . . .	6 290	—	2 669	1 942	1 652	2 320	342	373	118	74	64	107	—	—	—	—	—	—	—	—	—
huisbrand, ambacht en overige . . . . .	5 888	—	2 566	1 863	1 569	2 193	331	361	118	74	64	107	—	—	—	—	—	—	—	—	—
landbouw . . . . .	258	—	89	67	73	119	11	12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
visserij . . . . .	44	—	14	12	10	8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Totale aanwending (13+171+172+173) . . . . .	22 909	—	6 951	5 827	5 276	6 567	1 403	1 474	386	328	305	455	—	—	—	—	—	—	—	—	—
energetische aanwending . . . . .	20 296	—	6 3																		



1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t	
		I	II	III	IV			I	II	III	IV		
<b>UNITED KINGDOM</b>													
26	63												
98 407	99 598	26 023	23 936	24 026	25 643	2 813							1 Production of primary sources
98 240	99 362	25 597	23 870	23 960	25 577	2 813							2 Production of derivated products
167	236	66	66	66	66	—							refinery net production
													out of refinery production
19 069	20 438	5 424	5 370	4 133	5 814	2 936							3+4 Total imports
117 502	120 099	31 447	29 306	28 159	31 457	5 649							5 Resources
- 1 607	+ 1 582	+ 2 622	- 408	- 1 982	+ 1 307	- 74							6 Variations of stocks at the prod. and import.*
16 947	15 772	4 048	3 474	4 197	4 054	742							8+9 Total exports
98 948	105 909	30 021	25 424	21 980	28 710	4 833							10 Gross consumption
5 665	5 224	1 436	1 433	1 446	1 295	77							11 Bunkers
93 293	100 685	28 585	23 991	20 534	27 415	4 756							12 Gross inland consumption
19 020	23 211	7 443	5 381	4 016	6 590	1 170							13 Transformations
16 430	20 971	6 510	4 995	3 758	5 903	1 051							Electrical power stations
2 590	2 240	933	386	258	687	119							Gas works
34 632	34 954	10 049	8 326	6 957	9 224	1 570							171 Industry
5 031	4 825					28							Iron and steel industry
3 497	3 567					35							Chemical industry
6 080	6 367					37							Petrochemical industry
20 024	20 195					1 470							Other industries
26 000	27 096	6 198	6 895	7 245	6 790	1 252							172 Transportation
1 116	1 053					42							Railways
20 541	21 530	4 975	5 377	5 653	5 461	851							Road
3 818	4 074					359							Aviation
525	439												Coastal and inland shipping
11 888	12 552	4 353	2 787	1 710	3 692	726							173 Households, etc.
9 840	10 402	3 736	2 280	1 287	3 145	545							Households, handicraft etc
1 468	1 615	470	415	319	415	165							Agriculture
580	535	147	92	104	132	16							Fishing
91 540	97 813	28 043	23 388	19 928	26 391	4 718							Total inland deliveries (13+171+172-173)
81 858	87 850	25 662	20 755	17 549	23 857	4 531							Energy uses
9 682	9 963	2 381	2 633	2 379	2 534	187							Non energy uses
+ 1 753	+ 2 872	+ 542	+ 604	+ 606	+ 1 024	+ 38							18 Statistical difference

DANMARK

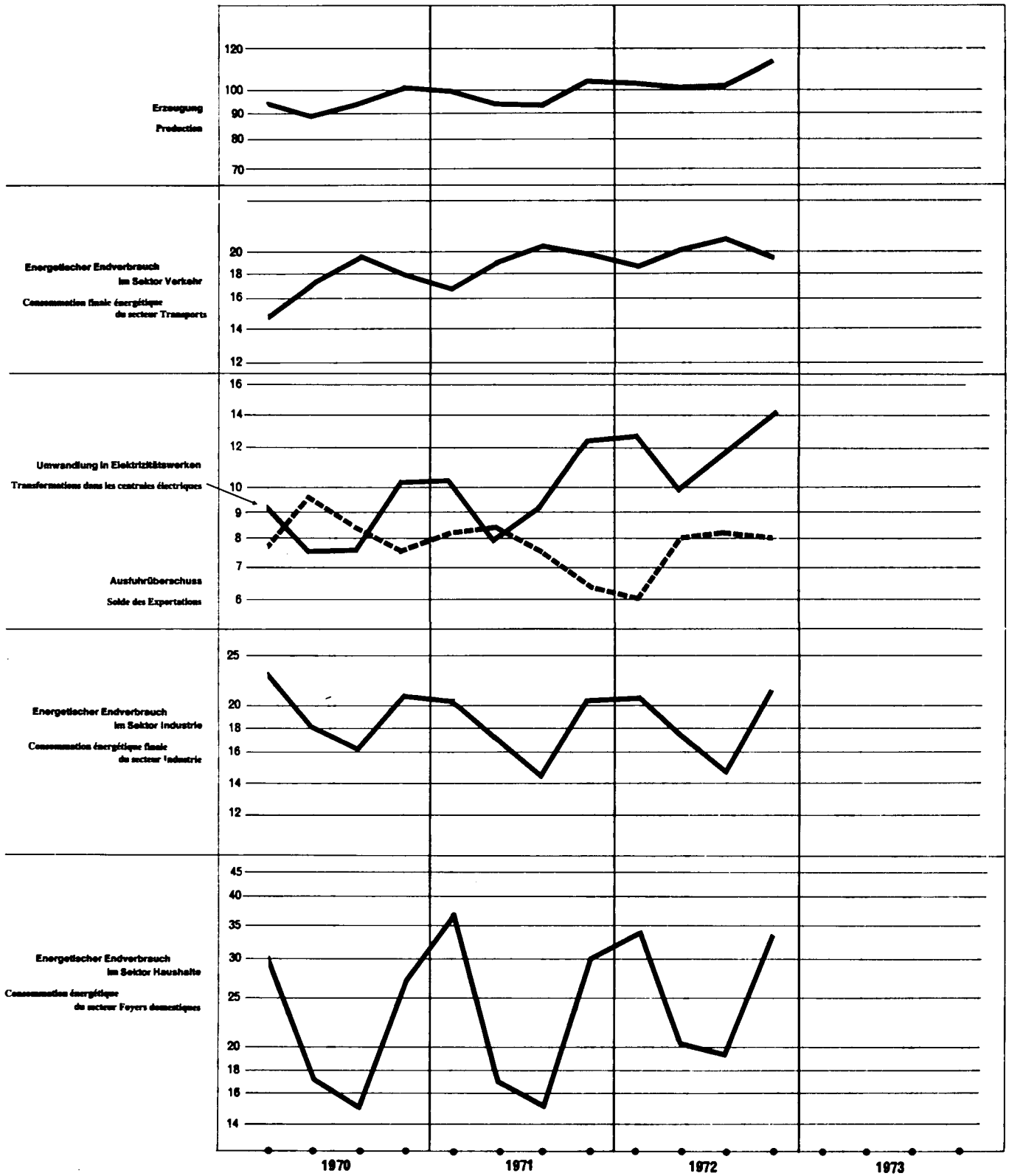
10 264	9 580												1 Erzeugung von Primärenergie
10 264	9 580												2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
													in den Raffinerien
													außerhalb der Raffinerien
10 351	11 979												3+4 Einfuhr insgesamt
20 615	21 559												5 Aufkommen
- 180	- 222												6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
2 243	2 409												8+9 Ausfuhr insgesamt
18 192	18 928												10 Bruttoverbrauch
679	708												11 Bunker
17 513	18 220												12 Brutto-Inlandsverbrauch
3 531	3 677												13 Umwandlung
3 367	3 555												Elektrizitätswerke
164	122												Gaswerke
3 609	4 021												171 Industrie
92													Eisenschaffende Industrie
283													Chemie
86													Petrochemie
3 148													Übrige Industrie
2 920	3 087												172 Verkehr
94	123												Eisenbahnen
1 980	2 002												Straßen
632	730												Luftfahrt
214	232												Binnenschifffahrt
7 235	6 991												173 Haushalte, usw
6 266	6 030												Haushalte, Handwerk u. sonstige
800	802												Landwirtschaft
169	159												Fischerei
17 295	17 885												Verwendung insgesamt (13+171-172+173)
16 704	17 250												Energetische Verwendung
591	635												Nicht-energetische Verwendung
+ 218	+ 335												18 Statistische Differenz

\*(-) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

EUR-6

Mio t





**BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN  
MINERALÖLPRODUKTE**

**BILAN PRODUITS PÉTROLIERS  
NON GAZEUX**

**BALANCE-SHEET OF NON  
GASEOUS PRODUCTS**

1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>												
1 Production de sources primaires . . .	419	400					393	337	108	99	99	82
2 Production de produits dérivés . . .	497 810	529 300					388 175	419 259	102 130	100 510	102 291	114 570
en raffineries . . . . .	497 197	528 200					387 729	418 395	101 826	100 256	102 070	114 313
hors raffineries . . . . .	613	1 100					446	864	304	254	221	257
3+4 Importations totales . . . . .	93 736	102 000					61 748	66 768	16 707	16 046	16 234	17 768
5 Ressources . . . . .	591 965	631 700					450 316	486 364	118 945	116 655	118 624	132 420
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 2 538	- 1 800					- 2 292	- 3 132	+ 6 551	- 5 034	- 7 374	+ 2 726
8+9 Exportations totales . . . . .	111 543	115 800					91 789	96 964	22 651	24 014	24 410	25 792
10 Consommation brute . . . . .	477 884	514 100					356 235	386 268	102 845	87 607	86 840	109 354
11 Soutes . . . . .	33 637	37 000					27 226	30 978	7 736	7 533	7 657	8 000
12 Consommation intérieure brute . . .	444 247	477 100					329 009	355 290	95 109	80 074	79 183	101 354
13 Transformations . . . . .	64 095	75 200					41 109	47 521	13 068	10 042	10 137	14 197
16 Consommation finale non énergétique . .	46 817	52 600					36 426	41 947	8 467	11 011	11 812	11 396
17 Consommation finale énergétique . . .	327 122	343 300					248 806	262 925	73 300	58 141	55 774	74 591
18 Ecart statistique . . . . .	+ 6 213	+ 6 000					+ 2 668	+ 2 897	+ 274	+ 880	+ 1 460	+ 1 170
<b>Transformations :</b>												
131 centrales électriques . . . . .	61 081	72 700					40 233	46 872	12 835	9 897	10 076	14 063
133 usines à gaz . . . . .	3 014	2 500					876	649	233	145	61	134
<b>Consommation finale énergétique :</b>												
171 Industrie . . . . .	102 999	104 600					73 819	75 152	20 658	17 625	14 920	21 385
172 Transports . . . . .	103 773	110 000					74 158	78 780	18 062	20 287	21 564	19 391
1722 dont : transports routiers . . . . .	86 370	91 300					63 482	67 429	15 506	17 368	18 335	16 660
173 Foyers domestiques, etc. . . . .	120 350	128 700					100 829	108 993	34 580	20 229	19 290	33 815
soit : foyers domestiques, artisanat et divers	110 378	118 300					93 933	101 853	33 100	18 556	17 659	31 825
agriculture . . . . .	8 247	8 600					5 883	6 135	1 366	1 550	1 499	1 737
pêche . . . . .	1 725	1 800					1 013	1 005	114	123	132	253

<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>												
	8	7	3	1	1	2	323	330	90	83	85	80
1 Erzeugung von Primärenergie . . . . .	96 394	100 077	25 106	23 665	25 245	26 036	97 777	107 715	26 989	24 138	25 876	30 734
2 Erzeugung von abgeleit. Produkten . .	95 948	99 638	25 012	23 571	25 184	25 881	97 777	107 715	26 989	24 138	25 876	30 734
in den Raffinerien . . . . .	446	439	94	94	61	155	—	—	—	—	—	—
außerhalb der Raffinerien . . . . .	33 508	37 118	9 011	9 587	8 766	9 754	7 873	8 747	2 941	1 755	1 731	2 320
5 Aufkommen . . . . .	129 910	137 202	34 120	33 253	34 012	35 792	105 873	116 792	30 020	25 976	27 692	33 134
6 Bestandsveränder. bei Erz. u. Imp.* . .	- 384	- 195	+ 538	+ 15	- 1 519	+ 772	- 885	- 1 131	+ 1 214	+ 161	- 2 565	+ 59
8+9 Ausfuhr insgesamt . . . . .	8 194	7 484	1 736	1 796	2 018	1 923	11 278	11 887	2 232	3 755	3 071	2 763
10 Bruttoverbrauch . . . . .	121 332	129 523	32 922	31 472	30 475	34 641	93 840	103 774	29 002	22 382	22 056	30 430
11 Bunker . . . . .	3 774	4 000	1 107	1 099	868	909	4 155	4 864	1 210	1 094	1 226	1 300
12 Brutto-Inlandsverbrauch . . . . .	117 558	125 523	31 815	30 373	29 607	33 732	89 685	98 910	27 792	21 288	20 830	29 130
13 Umwandlung . . . . .	8 788	10 194	2 898	2 102	2 101	3 088	9 732	13 014	3 367	2 805	2 934	3 835
16 Nichtenergetischer Endverbrauch . . .	13 463	15 677	2 902	4 051	4 468	4 251	7 295	8 199	1 553	2 070	2 177	2 374
17 Energetischer Endverbrauch . . . . .	94 814	99 189	26 158	23 930	23 044	26 025	70 179	75 416	22 237	15 982	14 484	22 500
18 Statistische Differenz . . . . .	+ 493	+ 463	- 143	+ 290	- 6	+ 368	+ 2 479	+ 2 281	+ 635	+ 431	+ 1 235	+ 421
<b>Umwandlung :</b>												
131 Elektrizitätswerke . . . . .	8 301	9 958	2 812	2 066	2 077	2 998	9 504	12 754	3 259	2 734	2 933	3 833
133 Gaswerke . . . . .	487	236	86	36	24	90	228	260	108	71	1	2
<b>Energetischer Endverbrauch :</b>												
171 Industrie . . . . .	24 396	24 704	6 925	5 752	5 068	7 136	24 399	26 167	7 741	5 803	4 716	8 179
172 Verkehr . . . . .	27 906	29 441	7 015	7 819	8 174	7 328	20 245	22 308	4 962	5 693	6 094	5 258
1722 darunter : Straßenverkehr . . . . .	24 149	25 536	6 052	6 706	6 900	6 518	17 885	19 682	4 435	5 082	5 414	4 547
173 Haushalte usw. . . . .	42 512	45 044	12 218	10 359	9 802	11 561	25 535	26 941	9 534	4 486	3 674	9 063
davon : Haushalte, Handw. u. sonstige	41 002	43 552	11 858	10 058	9 522	11 169	22 744	23 970	8 858	3 821	3 071	8 239
Landwirtschaft . . . . .	1 260	1 281	360	301	280	342	2 346	2 525	641	623	565	698
Fischerei . . . . .	250	211	.	.	.	.	445	446	35	42	38	126

\*(+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks

\*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>ITALIA</b>												
1 Produzione fonti primarie . . . . .	62	—	15	15	13	—	—	—	—	—	—	—
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie . . . . .	109 417	112 318	25 671	28 329	27 561	31 004	56 634	65 121	16 591	15 907	15 002	17 617
fuori raffinerie . . . . .	109 417	111 893	25 461	28 169	27 401	30 904	56 634	65 121	16 591	15 907	15 002	17 617
	—	425	210	160	160	102	—	—	—	—	—	—
3+4 Importazioni totali . . . . .	3 848	5 443	1 269	1 498	1 097	1 586	8 213	8 132	1 442	1 311	2 830	2 550
5 Risorse . . . . .	113 327	117 761	26 955	29 842	28 671	32 592	64 847	73 253	18 033	17 218	17 832	20 167
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp.* . . . . .	- 897	- 1 245	+ 3 464	- 4 432	- 1 179	+ 902	+ 510	- 530	+ 832	- 465	- 1 516	+ 619
8+9 Esportazioni totali . . . . .	29 047	27 484	6 592	6 749	7 471	6 655	33 738	37 057	9 437	8 379	8 285	10 954
10 Consumo lordo . . . . .	83 383	89 032	23 827	18 661	20 021	26 839	31 619	35 644	9 428	8 374	8 031	9 832
11 Bunkeraggi . . . . .	7 448	7 809	1 959	1 859	1 987	2 003	9 220	11 386	2 758	2 706	2 927	2 995
12 Consumo interno lordo . . . . .	75 935	81 223	21 868	16 802	18 034	24 836	22 399	24 280	6 670	5 668	5 104	6 837
13 Trasformazioni . . . . .	15 205	16 930	4 631	3 473	3 540	5 274	2 925	2 590	815	612	497	679
16 Consumo finale non energetico . . . . .	8 691	9 382	2 165	2 715	2 874	2 400	4 332	5 872	1 194	1 476	1 579	1 620
17 Consumo finale energetico . . . . .	52 112	54 700	15 139	10 421	11 546	16 731	15 156	15 808	4 645	3 574	3 042	4 537
18 Differenza statistica . . . . .	- 73	+ 211	- 67	+ 193	+ 74	+ 431	- 14	+ 10	+ 16	+ 6	- 14	+ 1
<b>Trasformazioni :</b>												
131 centrali elettriche . . . . .	15 045	16 780	4 593	3 436	3 505	5 236	2 924	2 590	814	611	496	678
133 officine del gas . . . . .	160	150	38	37	35	38	1	—	1	1	1	1
<b>Consumo finale energetico :</b>												
171 industria . . . . .	16 490	16 749	3 883	4 122	3 747	4 096	2 645	2 420	721	631	436	522
172 trasporti . . . . .	15 645	16 426	3 568	4 160	4 575	4 151	5 989	6 412	1 428	1 611	1 632	1 639
1722 di cui : trasporti stradali . . . . .	13 618	14 375	3 138	3 613	3 995	3 624	4 305	4 583	1 051	1 166	1 162	1 203
173 usi domestici ecc. . . . .	19 977	21 525	7 688	2 139	3 224	8 484	6 522	6 976	2 496	1 332	974	2376
ossia : usi domestici, artigianato e altri . . . . .	18 136	19 590	7 422	1 587	2 637	7 941	6 171	6 620	2 416	1 253	895	2 263
agricoltura . . . . .	1 657	1 717	219	505	525	492	261	266	58	57	57	95
pesca . . . . .	184	218	47	47	62	51	90	90	22	22	22	18
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>												
1 Produktie van primaire energie . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen . . . . .	27 953	34 028	7 773	8 471	8 607	9 177	—	—	—	—	—	—
buiten de raffinaderijen . . . . .	27 953	34 028	7 773	8 471	8 607	9 177	—	—	—	—	—	—
3+4 Totale invoer . . . . .	6 906	5 869	1 681	1 586	1 501	1 111	1 400	1 449	363	309	309	447
5 Bruto beschikbare hoeveelheden . . . . .	34 859	39 907	9 454	10 057	10 108	10 288	1 400	1 449	363	309	309	447
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.* . . . . .	- 666	- 31	+ 503	- 313	- 595	+ 374	—	—	—	—	—	—
8+9 Totale uitvoer . . . . .	9 518	13 036	2 650	3 331	3 561	3 493	14	16	4	4	4	4
10 Bruto verbruik . . . . .	24 675	26 840	7 307	6 413	5 952	7 169	1 386	1 433	359	305	305	443
11 Zeescheepvaart . . . . .	2 629	2 919	702	775	649	793	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik . . . . .	22 046	23 921	6 605	5 638	5 303	6 376	1 386	1 433	359	305	305	443
13 Omzetting . . . . .	4 334	4 661	1 318	1 015	1 039	1 289	125	132	39	35	26	32
16 Niet-energetisch eindverbruik . . . . .	2 613	2 791	648	691	707	745	32	26	5	8	7	6
17 Energetisch eindverbruik . . . . .	15 326	16 523	4 788	3 956	3 392	4 387	1 219	1 289	333	278	266	411
18 Statistische afwijking . . . . .	- 227	- 54	- 149	- 24	+ 165	- 45	+ 10	- 14	- 18	- 16	+ 6	- 6
<b>Omzetting :</b>												
131 elektrische centrales . . . . .	4 334	4 658	1 318	1 015	1 639	1 286	125	132	39	35	26	32
133 gasfabrieken . . . . .	—	3	—	—	—	3	—	—	—	—	—	—
<b>Energetisch eindverbruik :</b>												
171 industrie . . . . .	5 206	4 425	1 219	1 189	821	1 212	683	687	169	144	132	240
172 vervoer . . . . .	4 225	3 951	1 040	943	1 018	950	207	242	49	61	71	65
1722 waaronder : wegvervoer . . . . .	3 371	3 072	791	754	811	716	154	181	39	47	53	52
173 huisbrand enz. . . . .	5 895	8 147	2 529	1 752	1 553	2 225	329	360	115	73	63	106
waarvan : huisbrand, ambacht en overige . . . . .	5 503	7 773	2 431	1 677	1 471	2 107	318	348	115	73	63	106
landbouw . . . . .	348	334	88	63	72	110	11	12	—	—	—	—
visserij . . . . .	44	40	10	12	10	8	—	—	—	—	—	—

\*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte

\*(+) Voorraadafname; (—) Voorraadtoename





1 000 t

		Gaz de raffineries	Gaz de pétrole liquéfiés	Essence moteur	Carburant d'aviation	Pétrole lampant	Naphtas	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White spirit et essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres	Total	
		Raffinerie-gas	Flüssig-gas	Moto-ren-benzin	Flug-kraft-stöße	Petro-leum	Roh-benzin	Diesel-kraftst. und Destillat-Heizöle	Rück-stands-Heizöle	Spezial-und Test-benzin	Smier-stöße	Bitumen	Petrol-koks	Andere	Ins-gesamt	
		<b>EUR-9</b>														
1971		3 442	9 382	64 571	13 869	8 045	26 086	161 105	198 795	1 244	5 353	14 383	774	3 441	310 491	1971
1972	A M J															1972
	J A S															
	O N D															
1973	J F M															1973
		<b>EUR-4</b>														
1971		2 472	7 538	49 994	9 831	5 392	21 122	131 692	149 495	1 073	3 923	12 113	412	2 571	397 739	1971
1972		2 542	8 641	54 683	11 218	5 613	22 652	141 248	161 092	1 099	3 671	12 537	492	2 758	428 246	1972
1972	A M J	220	681	4 198	889	385	1 897	11 253	12 289	78	280	983	36	205	33 391	A M J
	J A S	223	716	4 502	1 029	459	1 891	11 277	13 005	93	327	1 238	48	269	35 078	J A S
	O N D	223	684	4 564	1 005	307	1 679	10 813	12 349	97	279	1 356	39	186	33 580	O N D
	J F M	168	638	4 829	1 202	302	1 651	11 440	12 307	90	258	1 509	42	264	34 701	J F M
1973	J A S	188	652	5 048	1 036	369	1 734	11 329	12 385	88	315	1 323	42	245	34 756	J A S
	O N D	213	665	4 617	1 014	410	2 004	11 267	12 572	82	279	1 447	33	205	34 806	O N D
	J F M	191	742	4 828	1 009	624	2 030	12 738	14 759	102	279	1 409	45	221	38 975	J F M
	J F M	198	779	4 733	899	585	2 039	12 453	14 339	100	314	1 065	46	243	37 794	J F M
		223	824	4 796	870	605	2 029	13 400	15 625	101	320	833	48	223	39 899	
		Gas di raffinerie	Gas di petrolio lique fatti	Benzina auto	Carburanti per aerei	Petrolio illuminante	Distillati leggeri	Gasolio	Olio combustibile	Benzina solvente e acqua-ragia minerale	Lubrificanti	Bitumi	Coke di petrolio	Altri	Totale	
		Raffinaderij-gas	Vloeibaar petroleum	Auto benzine	Vliegtuig-brandstoffen	Petroleum	Nafta	Gas dieselolie en lichte stookolie	Residuele stookolie	Min. terpentijn en speciale benzines	Smeerolien en vetten	Bitumen	Petroleum cokes	Andere	Totaal	
		Refinery gas	Liquefied petroleum gas	Motor gasoline	Aviation fuels	Kerosenes	Naphtas	Gas diesel oil	Residual fuel oil	White spirit and S.B.P.	Lubricants	Bitumen	Petroleum coke	Others	Total	



1 000 t

	Gaz de raffineries	Gaz de pétrole liquéfiés	Essence moteur	Carburant d'aviation	Pétrole lampant	Naphtas	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White spirit et essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres	Total		
<b>DEUTSCHLAND (B.R.)</b>																
1971	1 822	2 034	14 775	1 488	90	3 064	40 592	28 157	255	1 418	4 711	412	1 166	99 804	1971	
1972	1 843	2 698	15 460	1 360	7	2 421	41 932	29 144	245	1 391	4 824	492	1 042	102 845	1972	
1972	A M J	162	214	1 248	113	15	165	3 353	2 278	21	95	378	36	92	8 139	A M J
		151	212	1 227	116	4	159	3 229	2 153	19	112	436	48	94	7 961	
1972	J A S	158	236	1 213	94	7	175	3 466	2 173	15	99	502	39	33	8 211	J A S
		107	209	1 361	140	1	193	3 528	2 295	17	95	536	42	107	8 630	
1972	O N D	126	202	1 384	146	5	168	3 533	2 267	15	101	513	42	101	8 593	O N D
		162	215	1 283	125	8	414	3 283	2 337	20	101	576	33	92	8 649	
1973	J F M	140	209	1 309	134	9	77	3 548	2 569	20	88	617	45	91	8 855	J F M
		142	241	1 336	103	13	145	3 544	2 553	21	119	445	46	90	8 799	
1973	J F M	166	289	1 396	104	30	128	3 774	2 675	24	104	316	48	66	9 060	J F M
		165	255	1 357	119	6	201	3 832	2 864	17	92	106	45	136	9 195	
1973	J F M	160	260	1 257	110	10	199	3 566	2 564	20	98	160	38	174	8 597	J F M
		166	305	1 350	125	3	208	3 814	2 644	25	93	244	36	157	9 163	
<b>FRANCE</b>																
1971	242	2 339	13 577	2 802	44	3 703	40 477	32 435	190	1 133	3 252	—	164	100 358	1971	
1972	273	2 513	15 525	3 162	68	4 382	42 984	36 510	218	1 206	3 440	—	219	110 501	1972	
1972	A M J	24	193	1 268	259	4	321	3 411	2 601	15	88	224	—	17	8 424	A M J
		27	181	1 272	266	17	350	3 083	2 768	12	108	352	—	22	8 457	
1972	J A S	22	173	1 263	222	5	314	2 802	2 586	17	77	380	—	16	7 876	J A S
		23	180	1 304	316	4	329	3 407	2 901	22	84	464	—	20	9 055	
1972	O N D	20	187	1 434	312	4	321	3 219	2 621	23	109	350	—	31	8 623	O N D
		19	186	1 283	236	6	292	3 416	2 848	14	99	397	—	16	8 813	
1973	J F M	22	218	1 397	300	5	355	3 903	3 267	20	105	375	—	8	9 976	J F M
		24	241	1 363	283	1	473	4 096	3 600	22	111	257	—	16	10 487	
1973	J F M	22	239	1 300	273	7	439	4 407	3 919	19	123	260	—	31	11 039	J F M
		21	258	1 295	216	15	703	4 498	4 072	18	96	112	—	15	11 319	
1973	J F M	23	221	1 074	188	9	680	3 775	3 410	21	89	113	—	17	9 601	J F M
		24	249	1 167	222	4	735	4 116	3 472	11	100	228	—	22	10 349	
<b>ITALIA (*)</b>																
1971	120	2 011	12 442	2 895	3 277	9 295	23 824	54 805	44	730	2 169	—	54	111 548	1971	
1972	222	2 175	13 872	2 163	4 146	8 151	25 180	55 401	66	498	2 231	—	185	114 290	1972	
1972	A M J	20	168	1 006	138	296	753	1 891	4 335	4	42	170	—	11	8 833	A M J
		23	207	1 160	181	326	823	2 343	4 839	5	54	218	—	18	10 198	
1972	J A S	22	172	1 220	228	237	646	2 038	4 315	7	51	240	—	14	9 190	J A S
		20	170	1 248	265	258	508	2 042	3 780	6	49	285	—	17	8 649	
1972	O N D	23	185	1 329	176	311	684	2 268	4 487	7	44	233	—	14	9 762	O N D
		15	180	1 234	235	328	666	2 186	4 426	5	41	252	—	17	9 585	
1973	J F M	14	197	1 267	238	430	795	2 419	5 183	7	41	246	—	22	10 859	J F M
		16	185	1 242	143	425	656	2 140	4 639	5	50	198	—	13	9 711	
1973	J F M	18	190	1 235	206	453	718	2 370	5 279	6	46	163	—	19	10 704	J F M
		121	785	4 833	2 419	1 239	4 511	16 923	23 575	354	558	927	—	1 295	57 540	
1972	106	858	5 240	3 332	1 259	6 103	19 526	26 601	338	478	975	—	1 220	66 085	1972	
1972	A M J	7	64	336	272	87	540	1 581	1 957	22	45	99	—	79	5 089	A M J
		10	78	447	351	101	450	1 649	2 194	38	45	103	—	128	5 594	
1972	J A S	11	69	458	372	51	451	1 561	2 186	32	44	114	—	115	5 463	J A S
		12	54	500	353	31	502	1 635	2 226	30	25	79	—	114	5 559	
1972	O N D	9	52	464	264	54	406	1 383	1 939	21	50	111	—	90	4 844	O N D
		9	51	433	325	57	497	1 360	1 813	26	30	115	—	71	4 786	
1973	J F M	8	77	505	262	168	636	1 806	2 513	34	37	103	—	95	6 242	J F M
		7	81	441	253	142	524	1 689	2 368	31	25	71	—	117	5 749	
1973	J F M	8	92	395	216	159	565	1 743	2 503	28	41	48	—	99	5 899	J F M
		8	100	441	210	145	618	1 793	2 422	26	33	35	—	92	5 923	
1973	J F M	8	91	508	298	98	518	1 745	2 474	30	32	68	—	78	5 948	J F M
		8	100	463	271	126	535	1 601	2 384	37	30	82	—	116	5 753	

(\*) Y compris restitutions de la pétroléochimie

(\*) Compresi i ritorni dalla petrolchimica

**MINERALÖLPRODUKTE**  
ERZEUGUNG DER RAFFINERIEEN

**PRODUITS PÉTROLIERS**  
PRODUCTION DANS LES RAFFINERIES

**PETROLEUM PRODUCTS**  
PRODUCTION IN THE REFINERIES

1 000 t

	Refine- ry gas	Lique- fied petro- leum gas	Motor gasoline	Avia- tion fuels	Kero- senes	Naphtas	Gas diesel oil	Residual fuel oil	White spirit and S.B.P.	Lubri- cants	Bitumen	Petro- leum coke	Others	Total	
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>															
1971	167	369	3 762	1 131	58	1 114	9 876	10 523	230	94	1 054	—	111	28 489	1971
1972	98	397	4 536	1 201	147	1 595	11 626	13 436	232	98	1 067	—	92	34 525	1972
1972	A	7	42	340	107	13	118	1 017	1 118	16	10	112	6	2 906	A
	M	12	38	396	115	11	109	973	1 051	19	8	129	7	2 868	M
1972	J	10	34	410	89	7	93	946	1 089	26	8	120	8	2 840	J
	A	6	25	416	128	10	119	828	1 105	5	145	—	6	2 808	A
1972	S	10	26	437	138	13	155	926	1 071	22	11	116	9	2 934	S
	O	8	33	384	93	11	135	1 022	1 148	17	8	107	6	2 973	O
1972	N	7	41	350	75	12	167	1 062	1 227	21	8	68	5	3 043	N
	D	9	31	351	117	4	241	984	1 179	9	9	94	7	3 048	D
1972	O	9	14	470	71	16	179	1 106	1 248	24	6	46	7	3 197	O
	N	7	26	250	59	23	121	760	738	13	5	4	6	2 011	N
1973	J	8	38	388	104	13	115	932	1 081	20	9	36	7	2 752	J
	F	9	42	478	106	16	75	1 165	1 388	19	9	89	8	3 402	F
<b>UNITED KINGDOM</b>															
1971	354	1 236	12 521	3 889	2 540	5 659	24 453	43 171	131	1 430	2 094	.	762	98 240	1971
1972	470	1 472	13 632	4 601	2 649	5 616	25 535	41 001	125	1 333	2 004	.	924	99 362	1972
1972	A	41	121	1 139	354	200	521	2 206	3 194	13	129	175	63	8 155	A
	M	41	116	1 174	397	153	395	1 935	2 960	14	94	227	61	7 568	M
1972	J	35	114	1 160	418	159	474	2 171	3 240	9	93	194	79	8 146	J
	A	28	105	1 240	487	149	472	2 021	3 410	10	115	198	73	8 273	A
1972	S	28	90	1 222	474	154	401	1 881	3 291	10	100	180	42	7 874	S
	O	32	127	1 255	403	191	346	1 945	3 210	13	111	156	71	7 814	O
1972	N	39	132	1 074	371	204	452	2 162	3 287	3	111	191	84	8 110	N
	D	43	114	1 123	344	269	552	2 164	3 465	9	112	158	81	8 434	D
1972	O	47	144	1 139	378	300	619	2 246	3 836	15	135	111	64	9 033	O
	N	55	146	1 306	363	330	573	2 262	3 750	11	124	149	89	9 158	N
1973	J	51	126	1 046	283	282	458	1 999	3 209	10	110	158	85	7 818	J
	F	46	144	1 069	395	293	580	2 263	3 656	14	131	201	70	8 862	F
<b>IRELAND</b>															
1971	—	40	495	76	—	83	695	1 424	—	—	—	—	—	2 813	1971
1972	—	40	495	76	—	83	695	1 424	—	—	—	—	—	2 813	1972
1972	A	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A
	M	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
1972	J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	J
	A	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A
1972	S	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	S
	O	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	O
1972	N	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N
	D	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	D
1973	J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	J
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	F
<b>DANMARK</b>															
1971	59	160	1 452	67	114	187	3 303	4 703	42	—	177	—	—	10 264	1971
1972	61	159	1 411	60	112	162	3 649	3 727	37	—	202	—	—	9 580	1972
1972	A	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A
	M	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
1972	J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	J
	A	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A
1972	S	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	S
	O	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	O
1972	N	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N
	D	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	D
1973	J	—	21	130	2	16	19	229	393	4	—	—	—	884	J
	F	—	19	115	—	17	20	202	331	1	—	—	—	708	F
1973	J	—	20	169	—	13	18	319	362	5	—	—	—	906	J
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	F



MINERALÖLPRODUKTE

PRODUITS PÉTROLIERS

PETROLEUM PRODUCTS

1 Einfuhr aller Mineralölprodukten  
2 Ausfuhr aller Mineralölprodukte  
3 Saldo der Austauschlieferungen  
(+) Ausfuhr; (-) Einfuhr

1 Imports of all petroleum products  
2 Exports of all petroleum products  
3 Balance of exchanges  
(+) Exports; (-) Imports

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations de tous produits pétroliers</b>												
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		(67 692)	37 317	9 002	5 561	8 193	6 142	1 477	20 438		11 979	1972
1972	A M J	(5 278)	3 133	668	(519)	393	452	113	1 702		(943)	A M J
		(5 209)	3 197	470	(519)	452	457	114	1 719		(943)	
1972	J A S	(5 778)	3 304	653	(519)	480	737	109	1 879		(943)	J A S
		(5 464)	3 113	566	(371)	724	598	92	1 468		(924)	
1972	O N D	(5 426)	2 821	657	(371)	1 057	413	106	1 402		(924)	O N D
		(5 495)	2 867	542	(371)	1 060	538	117	1 263		(924)	
1973	J F M	(5 380)	2 727	774	(500)	824	433	122	1 814		(1 035)	J F M
		(5 932)	3 266	817	(500)	797	425	127	1 921		(1 035)	
1973	J F M	(6 533)	3 821	734	(500)	946	329	203	2 078		(1 035)	J F M
			3 313	1 254		788	647	138	2 158		1 355	
			3 110	627		721	539	144	1 942		1 025	
			3 026			619	631	139	1 655		1 065	
<b>2 — Exportations de tous produits pétroliers</b>												
1971	(113 557)	(93 625)	8 536	11 840	29 359	34 236	9 638	16	16 947	742	2 243	1971
1972		(98 626)	7 802	12 407	27 698	37 547	13 172	—	15 772		2 409	1972
1972	A M J	(7 506)	577	1 164	1 925	2 734	1 106	—	1 043		(240)	A M J
		(8 348)	680	1 466	2 372	2 610	1 220	—	1 174		(240)	
1972	J A S	(8 716)	623	1 484	2 421	3 154	1 034	—	1 256		(240)	J A S
		(8 553)	667	1 283	2 520	2 958	1 125	—	1 527		(227)	
1972	O N D	(8 166)	719	1 101	2 535	2 537	1 274	—	1 242		(227)	O N D
		(7 566)	707	582	2 283	2 867	1 127	—	1 430		(227)	
1973	J F M	(8 689)	725	1 046	2 275	3 541	1 102	—	1 257		(176)	J F M
		(8 723)	665	945	2 371	3 718	1 024	—	1 342		(176)	
1973	J F M	(8 863)	612	927	2 088	3 841	1 395	—	1 455		(176)	J F M
			650	1 116		3 765	609	—	1 314		205	
			680	1 041		3 524	1 121	—	1 000		202	
			698	1 002		3 709	1 251	—	1 150		287	
<b>3 — Solde des échanges</b> (+) exports; (-) imports												
1971	+ (18 601)	+ (30 925)	- 25 180	+ 3 687	+ 25 366	+ 25 946	+ 2 518	- 1 412	- 2 122	- 2 094	- 8 108	1971
1972		+ (30 934)	- 29 515	+ 3 405	+ 22 137	+ 29 354	+ 7 030	- 1 477	- 4 666		- 9 570	1972
1972	A M J	+ (2 228)	- 2 556	+ 496	+ 1 406	+ 2 341	+ 654	- 113	- 659		- (703)	A M J
		+ (3 139)	- 2 517	+ 996	+ 1 853	+ 2 158	+ 763	- 114	- 545		- (703)	
1972	J A S	+ (2 918)	- 2 681	+ 831	+ 1 902	+ 2 674	+ 301	- 109	- 623		- (703)	J A S
		+ (3 089)	- 2 446	+ 717	+ 2 149	+ 2 234	+ 527	- 92	+ 59		- (697)	
1972	O N D	+ (2 740)	- 2 102	+ 444	+ 2 164	+ 1 479	+ 861	- 106	- 160		- (697)	O N D
		+ (2 071)	- 2 160	+ 40	+ 1 912	+ 1 807	+ 589	- 117	+ 167		- (697)	
1973	J F M	+ (3 309)	- 2 002	+ 272	+ 1 775	+ 2 717	+ 669	- 122	- 557		- (859)	J F M
		+ (2 791)	- 2 601	+ 128	+ 1 871	+ 2 921	+ 599	- 127	- 579		- (859)	
1973	J F M	+ (2 330)	- 3 209	+ 193	+ 1 588	+ 2 895	+ 1 066	- 203	- 623		- (859)	J F M
			- 2 663	+ 903		2 977	- 38	- 138	- 844		- 1 150	
		- 2 430		375		2 803	+ 582	- 144	- 942		- 823	
		- 2 328				3 090	+ 620	- 139	- 505		- 778	

AARDOLIEPRODUKTEN

1 Invoer van alle aardolieprodukten  
2 Uitvoer van alle aardolieprodukten  
3 Saldo van de uitwisseling  
(+) export; (-) import.

PRODOTTI PETROLIFERI

1 Importazioni di tutti i prodotti petroliferi  
2 Esportazioni di tutti i prodotti petroliferi  
3 Saldo degli scambi  
(+) esportazioni; (-) importazioni.

**MINERALÖLPRODUKTE**  
INLANDSLIEFERUNGEN

- 1 Fertigprodukte  
2 Nicht-gasförmige Fertigprodukte  
3 Flugbenzin  
4 Flugturbinenkraftstoff

**PRODUITS PÉTROLIERS**  
LIVRAISONS INTÉRIEURES

★

**PETROLEUM PRODUCTS**  
INLAND DELIVERIES

- 1 Finished products  
2 Non-gaseous finished products  
3 Aviation gasoline  
4 Jet fuels

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgisch	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Livraisons intérieures de produits finis</b>													
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		361 487	128 197	99 471	77 962	83 121	24 812	24 612	1 474	97 813		17 885	1972
1972	A		26 959	9 796	7 594	5 413	2 105	1 943	108	8 329			A
	M		27 133	10 060	7 402	5 657	1 924	1 975	115	7 871			M
	J		26 446	10 955	6 568	5 146	1 763	1 909	105	7 174			J
	A		24 393	9 409	6 130	5 588	1 587	1 590	89	6 450			A
	S		25 638	10 495	6 122	5 443	1 849	1 624	105	6 485			S
	O		28 764	10 368	8 014	6 449	1 808	2 014	111	6 993			O
	N		32 115	10 885	8 972	7 835	2 187	2 113	123	8 320			N
	D		33 199	11 144	9 587	7 601	2 386	2 359	122	9 017			D
	F		36 747	12 050	10 954	8 897	2 408	2 228	210	9 054			F
1973	J			12 389	11 630		2 482	2 301	148	9 785		2 028	J
	F			11 125	10 320		2 247	2 283	135	8 784		1 758	F
	M			11 718	10 705		2 302	2 431	142	9 552		1 848	M
<b>2 — Livraisons intérieures de produits finis non gazeux</b>													
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		352 405	175 060	96 629	81 012	81 012	24 270	23 987	1 447	95 990		17 589	1972
1972	A		26 145	9 443	7 386	5 253	2 067	1 890	106	8 185			A
	M		26 298	9 720	7 181	5 497	1 874	1 913	113	7 725			M
	J		25 563	10 517	6 370	4 993	1 721	1 859	103	7 040			J
	A		23 645	9 094	5 944	5 427	1 545	1 548	87	6 335			A
	S		24 901	10 192	5 931	5 294	1 804	1 577	103	6 372			S
	O		27 931	9 991	7 805	6 291	1 769	1 966	109	6 856			O
	N		31 282	10 544	8 739	7 673	2 142	2 063	121	8 164			N
	D		32 321	10 786	9 336	7 438	2 339	2 302	120	8 853			D
	F		35 735	11 579	10 668	8 734	2 355	2 191	208	8 882			F
1973	J			11 962	11 319		2 426	2 244	145	9 588		1 995	J
	F			10 715	10 042		2 197	2 215	133	8 601		1 728	F
	M			11 274	10 423		2 249	2 369	140	9 368		1 817	M
<b>2 — Livraisons intérieures d'essence d'aviation</b>													
1971		222	143	37	50	33	10	13	0	64		15	1971
1972		204	120	31	45	23	10	11	0	66		18	1972
1972	A		14	2	4	6	1	1	0	5			A
	M		15	4	4	1	1	1	0	6			M
	J		20	6	5	7	1	1	0	6			J
	A		12	3	5	2	1	1	0	6			A
	S		9	3	4	1	0	1	0	6			S
	O		7	0	4	1	1	1	0	6			O
	N		14	3	5	4	1	1	0	5			N
	D		7	2	3	1	0	1	0	9			D
	F		7	1	3	0	2	1	0	3			F
1973	J			2	2		0	0	0	4		1	J
	F			2	2		0	1	0	4		1	F
	M			3	3		1	1	0	6		1	M
<b>4 — Livraisons intérieures de carburateur</b>													
1971		11 174	6 448	2 148	1 501	1 609	768	386	36	3 750	359	617	1971
1972		6 892	2 300	1 709	1 709	1 629	793	417	44	4 535		694	1972
1972	A		534	178	137	111	77	28	3	301			A
	M		583	191	141	150	64	33	4	349			M
	J		626	211	152	149	75	34	5	383			J
	A		688	231	174	162	74	42	5	409			A
	S		709	244	172	170	82	36	5	432			S
	O		685	227	164	166	84	39	5	400			O
	N		632	211	153	155	65	44	4	342			N
	D		528	167	131	128	61	30	3	307			D
	F		533	172	130	132	61	35	3	269			F
1973	J			187	131		54	18	3	293		49	J
	F			164	98		57	45	3	274		44	F
	M			194	99		60	50	3	347		54	M

**AARDOLIEPRODUKTEN**  
BINNENLANDSE LEVERINGEN

- 1 Eindprodukten  
2 Niet-gasvormige eindprodukten  
3 Vliegtuigbenzine  
4 Jetfuelen

**PRODOTTI PETROLIFERI**  
FORNITURE AL CONSUMO INTERNO

- 1 Prodotti finiti  
2 Prodotti finiti non gassosi  
3 Benzina avio  
4 Carboturbo



**MINERALÖLPRODUKTE**  
INLANDSLIEFERUNGEN

**PRODUITS PÉTROLIERS**  
LIVRAISONS INTÉRIEURES

**PETROLEUM PRODUCTS**  
INLAND DELIVERIES

- 1 Motorenbenzin  
2 Leichtpetroleum (Kerosin)  
3 Dieselmotorenstoff und Destillat-Heizöle  
4 Rückstands-Heizöle

★

- 1 Motor gasoline  
2 Kerosenes  
3 Gas-diesel oil  
4 Residual fuel oil

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>1 — Livraisons intérieures d'essence moteur</b>													
1971	63 506	46 322	17 640	13 323	9 687	3 242	2 313	117	14 963	666	1 555	1971	
1972		49 704	18 603	14 522	10 505	3 418	2 522	134	15 898		1 598	1972	
1972		4 031	1 539	1 166	861	269	186	10	1 264			A	1972
		4 358	1 667	1 254	896	312	217	12	1 375			M	
		4 283	1 590	1 278	893	295	215	12	1 383			J	
		4 604	1 645	1 418	1 011	290	226	14	1 437			A	
		4 689	1 675	1 410	1 054	313	224	13	1 478			S	
		4 201	1 480	1 283	909	283	235	11	1 374			S	
		4 319	1 658	1 242	908	300	198	13	1 352			O	
		4 060	1 561	1 162	837	290	200	10	1 324			N	
		4 076	1 533	1 151	877	292	211	12	1 326			D	
1973			1 425	1 088		278	183	10	1 262		181	J	1973
			1 394	1 050		259	166	9	1 211		179	F	
			1 599	1 270		307	222	12	1 438		231	M	
<b>2 — Livraisons intérieures de pétrole lampant</b>													
1971	6 392	3 450	87	52	2 145	1 140	25	1	2 613	83	246	1971	
1972		3 575	84	45	2 217	1 200	28	1	2 969		190	1972	
1972		168	5	3	57	101	2	0	220			A	1972
		120	8	3	54	54	1	0	191			M	
		91	8	3	44	34	2	0	145			J	
		61	7	3	36	14	1	0	105			A	
		94	5	2	53	32	2	0	99			S	
		234	6	3	151	73	1	0	169			S	
		384	8	4	260	110	2	0	244			O	
		441	6	4	294	135	2	0	322			N	
		591	10	4	402	168	7	0	367			D	
1973			7	5		164	4	0	425		31	J	1973
			6	5		156	4	0	380		34	F	
			5	4		130	3	0	351		24	M	
<b>3 — Livraisons de gasoil et fuel-oil fluide</b>													
1971	149 914	125 232	56 505	39 295	14 290	6 578	8 065	499	17 734	872	6 076	1971	
1972		135 022	59 264	41 800	17 147	7 326	8 919	566	20 352		6 676	1972	
1972		9 946	4 504	3 108	892	656	744	42	1 867			A	1972
		9 066	4 383	2 691	863	475	612	42	1 494			M	
		9 127	5 143	1 996	865	462	627	34	1 312			J	
		7 275	3 879	1 584	1 018	336	431	27	1 120			A	
		8 735	4 929	1 708	1 076	503	485	34	1 119			S	
		10 196	4 419	3 095	1 453	488	698	43	1 415			S	
		11 365	4 577	3 604	1 739	634	761	50	1 701			O	
		12 507	4 940	4 173	1 700	724	917	53	1 974			N	
		15 372	5 952	5 450	2 208	758	936	68	1 919			D	
1973			6 639	6 231		843	1 032	72	2 168		1 042	J	1973
			5 593	5 266		778	972	63	1 996		858	F	
			5 369	5 016		696	929	62	2 153		1 011	M	
<b>4 — Livraisons intérieures de fuel-oil résiduel</b>													
1971	156 518	106 796	26 740	25 300	38 800	6 343	8 922	691	39 531	2 401	7 790	1971	
1972		114 095	28 882	29 762	39 776	5 651	9 348	676	41 404		7 625	1972	
1972		8 385	2 149	2 277	2 700	473	737	49	3 661			A	1972
		8 562	2 202	2 283	2 750	470	804	53	3 364			M	
		7 856	2 148	2 077	2 500	366	716	49	2 802			J	
		7 250	1 885	1 954	2 450	287	636	38	2 388			A	
		7 028	2 059	1 834	2 200	312	575	48	2 431			S	
		9 009	2 425	2 429	3 000	363	745	47	2 672			S	
		10 454	2 566	2 916	3 650	484	786	52	3 518			O	
		11 144	2 786	3 055	3 750	599	902	52	3 911			N	
		11 645	2 776	3 206	4 250	532	778	123	4 031			D	
1973			2 698	3 128		607	823	60	4 353		652	J	1973
			2 568	2 909		431	827	57	3 899		565	F	
			2 968	3 210		446	952	61	3 976		459	M	

**AARDOLIEPRODUKTEN**  
BINNENLANDSE LEVERINGEN

- 1 Autobenzine  
2 Petroleum (kerosine)  
3 Gas-, dieselolie en lichte stookolie  
4 Residuele stookolie

**PRODOTTI PETROLIFERI**  
FORNITURE AL CONSUMO INTERNO

- 1 Benzina auto  
2 Petrolio  
3 Gasolio  
4 Olio combustibile

**MINERALÖLPRODUKTE  
INLANDSLIEFERUNGEN**

**PRODUITS PÉTROLIERS  
LIVRAISONS INTÉRIEURES**

**PETROLEUM PRODUCTS  
INLAND DELIVERIES**

- 1 Schmierstoffe  
2 Bitumen  
3 Flüssiggas und Raffineriegas  
4 Andere Produkte

★

- 1 Lubricants  
2 Bitumen  
3 Liquefied petroleum gas and refinery gas  
4 Other products

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Livraisons intérieures de lubrifiants</b>												
1971	4 167	2 911	1 077	911	530	196	186	11	1 147	38	71	1971
1972		3 011	1 087	970	548	211	184	11	1 112		83	1972
1972	A M J	245	89	83	44	15	13	1	91			A M J
		258	95	85	48	14	15	1	103			
		278	98	88	47	24	20	1	101			
		253	91	81	51	16	13	1	92			
1972	J A S	226	90	68	36	16	15	1	91			J A S
		272	93	92	46	23	17	1	94			
		274	99	93	48	16	17	1	100			
1972	O N D	250	91	81	45	15	17	1	97			O N D
		257	88	83	47	22	15	2	84			
		273	82	72	18	15	1	96				
1973	J F M		80	72	16	16	1	91			J F M	
			91	84	16	18	1	103				
<b>2 — Livraisons intérieures de bitumes</b>												
1971	13 659	10 974	4 661	2 715	2 030	893	660	15	2 208	105	372	1971
1972		11 519	4 896	2 999	2 200	817	596	11	2 204		354	1972
1972	A M J	814	354	203	145	55	56	1	183			A M J
		1 120	459	297	225	73	65	1	228			
		1 355	551	370	240	112	80	2	233			
		1 216	516	337	275	64	23	1	211			
1972	J A S	1 268	539	327	230	105	66	1	190			J A S
		1 330	584	339	250	87	69	1	188			
		1 371	640	321	245	97	67	1	209			
1972	O N D	1 025	440	239	210	78	57	1	182			O N D
		667	293	175	141	38	20	0	124			
		1973	J F M		111	122	29	11	0	168		
	116	123	30	19	0	153						
		225	206	66	46	0	231					
<b>3 — Livraisons intérieures de gaz de pétrole liquéfiés et de gaz de raffineries</b>												
1971	11 530	9 670	3 765	2 808	1 954	480	636	27	1 502	72	286	1971
1972		9 282	3 137	2 842	2 109	542	625	27	1 823		296	1972
1972	A M J	813	353	208	159	58	53	2	143			A M J
		833	339	221	160	50	61	2	146			
		884	439	197	153	42	51	2	134			
		748	315	186	161	42	42	2	115			
1972	A S	738	304	191	149	45	47	2	113			J A S
		832	376	209	158	39	48	2	137			
		832	341	232	162	45	50	2	156			
1972	O N D	879	359	251	163	47	57	2	164			O N D
		1 011	471	286	163	53	36	2	172			
		1973	J F M		427	311	56	58	2	197		
	410	278	50	69	2	183		30				
		444	282	53	62	2	184		31			
<b>4 — Livraisons intérieures d'autres produits</b>												
1971	32 522	24 064	8 170	4 059	6 884	3 243	1 702	6	8 028	122	308	1971
1972		28 468	9 913	4 777	6 968	4 844	1 962	4	7 981		333	1972
1972	A M J	2 028	623	423	437	420	125	0	595			A M J
		2 204	711	405	509	413	166	0	615			
		1 928	760	401	249	354	164	0	676			
		2 285	837	388	423	462	175	0	567			
1972	J A S	2 139	647	405	473	440	174	0	526			J A S
		1 998	758	397	316	366	161	0	538			
		2 469	782	403	663	436	185	0	692			
1972	O N D	2 366	792	488	474	437	175	0	726			O N D
		2 571	754	467	678	483	189	0	758			
		1973	I F M		811	540	434	158	0	817		
	791	517	470	163	0	592		57				
		819	531	526	147	0	764		37			

**AARDOLIEPRODUKTEN  
BINNENLANDSE LEVERINGEN**

- 1 Smearolie en -vetten  
2 Bitumen  
3 Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas  
4 Andere producten

**PRODOTTI PETROLIFERI  
FORNITURE AL CONSUMO INTERNO**

- 1 Lubrificanti  
2 Bitumi  
3 Gas di petrolio liquefatti e gas incondensabili  
4 Altri prodotti



		AFRA Worldscale				Single dirty Mullion Worldscale		
		16 500 - 24 999 tdw	25 000 - 44 999 tdw	45 000 - 79 999 tdw	80 000 - 159 999 tdw			
1971	O	116,3	107,8	91,4	80,9	69	O	1971
	N	118,4	107,6	87,9	79,4	80		
	D	116,7	103,5	86,4	75,8	87		
1972	J	120,1	107,0	85,9	74,3	84	J	1972
	F	115,8	107,9	86,6	75,7	68		
	M	113,1	105,0	84,3	73,3	56		
	A	112,5	100,9	80,6	68,5	54	A	
	M	110,9	97,6	77,5	65,1	56		
	J	111,4	96,9	75,4	65,2	69		
	J	113,9	98,7	76,2	66,6	72	J	
	A	113,6	98,7	76,7	66,3	76		
	S	116,9	100,6	76,6	66,2	97		
	O	120,2	102,8	78,4	67,3	98	O	
	N	120,3	103,2	81,0	69,6	114		
	D	128,6	110,5	84,1	72,7	128		
1973	J	131,4	115,3	86,6	75,8	135	J	1973
	F	133,7	117,3	90,1	79,6	148		
	M	142,7	124,6	96,1	83,8	161		
	A	141,0	128,1	100,4	88,7	147	A	
	M	143,9	128,5	101,8	88,7	168		
	J							

## Einfache Fahrt (schmutzig) - Enkele reizen (vuil) - Single (dirty) - Voyages simples (sales) - Viaggi singoli (sporchi)

		Persischer Golf-Europa Golfe Persique-Europe Persian Gulf-Europe				Karibien-Europa Caraïbe-Europe Caribs-Europe		Westafrika-Europa Afrique Occ. Europe West Africa-Europe		Mittelmeer-Europa (Atlantik-küste) Méditerranée Europe Atl. Med.-UK/Cont.		Intra-Mittelmeer Intra-Méditerranée Inter Med.			
		< 45 000 dtw		≥ 45 000 dtw		N W		N W		N W		N W			
		N	W	N	W	N	W	N	W	N	W	N	W		
1971	O	5	64,0	16	56,8	10	61,0	2	75	9	76,9	10	80,5	O	1971
	N	10	78,1	19	68,5	4	65,6	1	100	15	97,1	14	101,1		
	D	9	78,4	23	72,9	0	—	1	140	14	90,2	15	95,7		
1972	J	11	75,5	14	66,8	6	67,9	2	105	9	83,7	16	83,1	J	1972
	F	9	46,3	17	47,5	1	60	1	80	13	70,5	13	75,3		
	M	7	45,9	33	31,4	5	54,5	4	68,1	9	55,7	15	64,5		
	A	3	35,5	17	27,2	5	50,3	3	41,7	6	47,1	12	66,0	A	
	M	3	33,0	17	31,3	4	61,3	7	57,9	15	53,3	6	63,3		
	J	6	57,7	32	59,6	3	71,3	7	58,7	11	65,9	5	82,2		
	J	6	66,5	24	56,4	1	62,5	0	—	15	61,9	11	69,7	J	
	A	3	80,0	35	61,8	5	60,8	4	65,3	16	70,9	7	70,7		
	S	3	83,3	41	68,1	4	66,6	3	89,2	8	97,7	4	104,4		
	O	4	99,0	29	81,2	3	73,5	3	106,7	16	91,3	12	98,3	O	
	N	4	104,4	55	92,1	5	88,6	0	—	18	104,5	20	107,3		
	D	5	111,5	31	95,9	5	126,5	2	102,5	16	114,1	17	125,0		
1973	J	11	134,3	44	121,7	5	107,1	0	—	14	130,0	14	151,3	J	1973
	F	7	143,0	71	126,6	7	106,1	1	137,5	10	145,7	16	150,0		
	M	4	153,8	55	140,7	5	124,5	4	139,3	6	150,0	12	152,6		
	A	3	117,3	39	122,1	3	98,3	1	122,5	9	133,6	14	139,5	A	
	M	6	195,0	89	159,2	5	109,5	2	138,8	10	145,0	6	161,3		
	J														

N — Anzahl — Nombre — Number — Aantal — Numero

W — Worldscale EUROSTAT

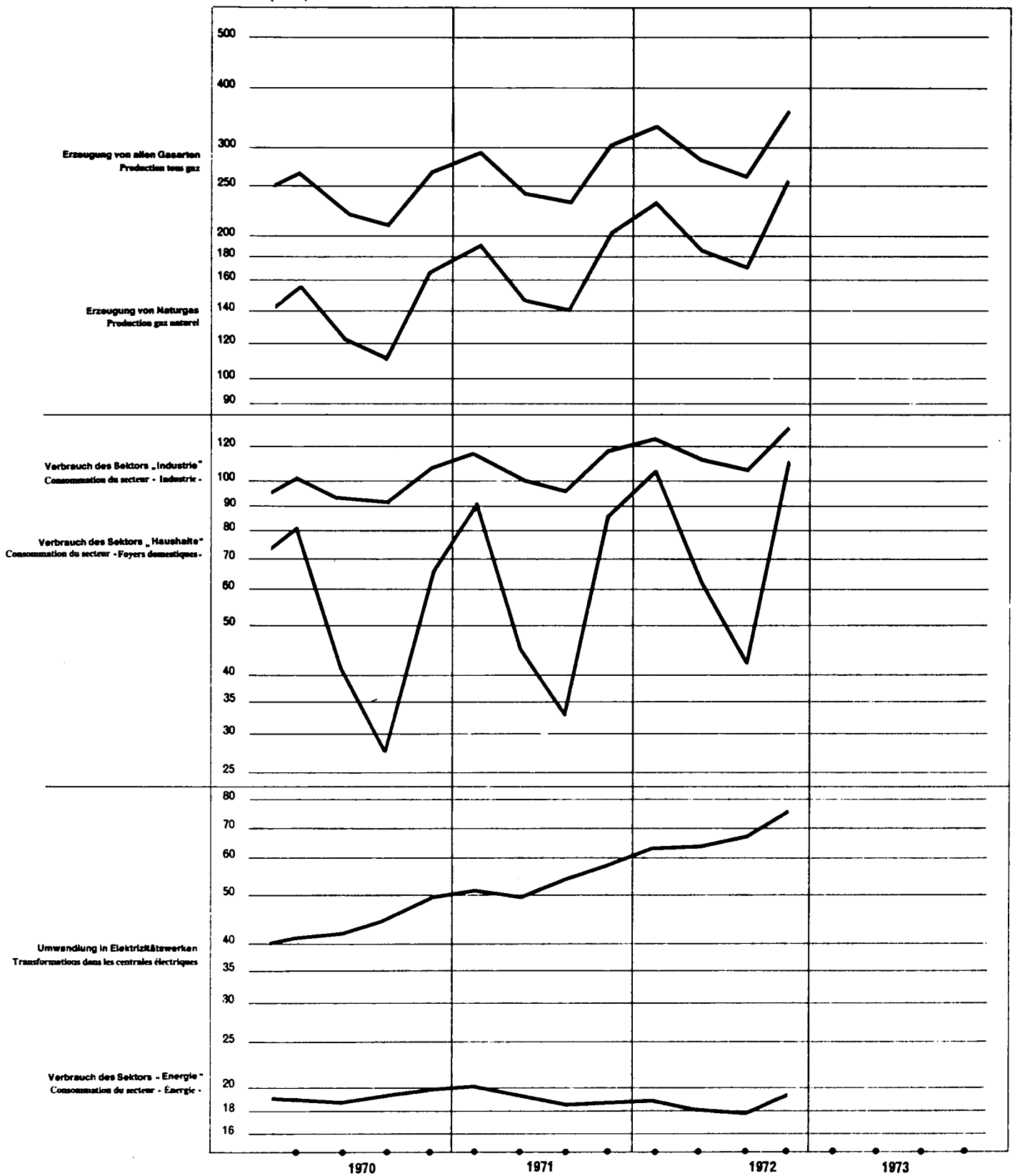




**GAZ / GAS**

EUR-6

1000 Tcal (PCS)





**BILANZ ALLER GASARTEN**  
(einschl. Flüssig- und Raffineriegas)

**BILAN TOUS GAZ**  
(y compris GPL et gaz de raffineries)

**BALANCE-SHEET FOR ALL GASES**  
(incl. LPG and refinery gas)

Tcal (PCS/Ho)	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>												
1 Production de sources primaires . . .	867 541	1097 508										
2 Production à partir d'autres sources	497 111	484 100										
Production dérivée de sources gazeuses .	(118 932)	(105 950)										
Production dérivée totale . . . . .	(616 043)	(590 050)										
3a Réceptions en prov. de EUR-6 . . . . .	(157 107)	(220 000)										
3b Récept. en prov. des nouv. pays membres												
4 Importations en prov. des pays tiers . . .	18 601	32 701										
5 Ressources . . . . .	1383 253	1614 309										
6 Variations des stocks prod. et imp.* . .	- 5 707	- 5 993										
8a Livraisons à EUR-6 . . . . .	(158 160)	(214 100)										
8b Livraisons aux nouveaux pays membres .												
9 Exportations vers les pays tiers . . . . .	13 695	14 884										
10 Consommation brute . . . . .	1362 798	1599 332										
12 Consommation intérieure brute . . . . .												
13 Transformations (centrales électriques)	224 685	291 501										
Usines à gaz . . . . .	(118 932)	(105 950)										
14 Consommation du secteur énergie . . . .	97 863	92 050										
15 Pertes sur les réseaux . . . . .	41 990	48 900										
16 Consommation finale non énergétique . .	76 438	1169 500										
17 Consommation finale énergétique . . . .	922 134											
18 Écart statistique . . . . .	- 312	- 2 619										
<b>Consommation finale énergétique:</b>												
171 industrie . . . . .	518 890	605 000										
172 transports (routiers) . . . . .	8 778	10 151										
173 foyers domestiques, etc. . . . .	394 466	475 900										
<b>EUR-6</b>												
1 Production de sources primaires . . .	693 636	846 566	233 299	186 178	170 891	255 423						
2 Production à partir d'autres sources	394 128	388 850	100 337	94 625	90 728	99 978						
Production dérivée de sources gazeuses .	(30 289)	(23 322)	(8 588)	(4 942)	(3 396)	(6 711)						
Production dérivée totale . . . . .	(424 417)	(412 172)	(108 925)	(99 567)	(94 124)	(106 689)						
3a Réceptions en prov. de EUR-6 . . . . .	(154 484)	(217 393)	(54 472)	(49 945)	(45 455)	(67 518)						
3b Récept. en prov. des nouv. pays membres	314											
4 Importations en prov. des pays tiers . . .	9 393	24 045	5 566	6 298	3 687	8 481						
5 Ressources . . . . .	1097 471	1259 461	339 202	287 101	265 306	363 882						
6 Variations des stocks prod. et imp.* . .	- 5 617	- 6 299	+ 3 750	- 4 898	- 7 501	+ 3 503						
8a Livraisons à EUR-6 . . . . .	(154 877)	(213 012)	(54 247)	(49 966)	(44 506)	(64 437)						
8b Livraisons aux nouveaux pays membres .	2 131											
9 Exportations vers les pays tiers . . . . .	12 729	14 160	4 473	2 972	2 778	4 812						
10 Consommation brute . . . . .	1076 601	1243 383	338 704	279 210	255 976	365 654						
12 Consommation intérieure brute . . . . .												
13 Transformations (centrales électriques)	213 245	269 527	62 666	63 126	67 831	75 763						
Usines à gaz . . . . .	(30 289)	(23 322)	(8 588)	(4 942)	(3 396)	(6 711)						
14 Consommation du secteur énergie . . . .	78 715	74 339	18 834	17 955	17 835	19 305						
15 Pertes sur les réseaux . . . . .	15 882	15 228	3 960	3 843	3 227	4 847						
16 Consommation finale non énergétique . .	75 581	77 029	20 018	20 394	17 460	19 170						
17 Consommation finale énergétique . . . .	694 343	812 046	234 953	176 220	151 564	247 415						
18 Écart statistique . . . . .	- 1 165	- 4 786	- 1 727	- 2 328	- 1 941	- 846						

<b>DEUTSCHLAND (BR)</b>						<b>FRANCE</b>						
1 Erzeugung von Primärenergie . . . . .	132 041	152 101	41 406	32 472	29 747	48 476	70 464	72 885	19 152	16 853	17 860	18 245
2 Erzeugung aus anderen Energie-trägern . . . . .	170 198	162 215	43 192	39 237	39 067	40 719	96 992	95 973	25 348	22 414	20 562	24 468
Abgeleitete Erzeugung aus Gas . . . . .	(16 509)	(11 471)	(4 443)	(2 279)	(1 521)	(3 228)	(9 109)	(7 078)	(2 706)	(1 582)	(1 029)	(2 076)
Abgeleitete Erzeugung insgesamt . . . .	(186 707)	(173 686)	(47 635)	(41 516)	(40 588)	(43 947)	(106 101)	(103 051)	(28 054)	(23 996)	(21 591)	(26 544)
3a Bezüge aus EUR-6 . . . . .	56 946	90 420	23 228	20 302	19 150	27 740	40 657	55 254	14 133	12 778	10 975	17 368
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern .	171	159	99	86	82	106	128	77	19	6	34	18
4 Einfuhr aus dritten Ländern . . . . .	223	214					7 152	9 008	2 571	2 291	1 376	2 757
5 Aufkommen . . . . .	359 579	405 109	107 925	92 097	88 046	117 041	215 393	233 197	61 223	54 342	50 807	62 856
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* .	+ 268	+ 117	+ 356	- 67	- 368	+ 196	- 3 278	- 3 701	+ 2 134	- 1 502	- 4 896	+ 1 716
8a Lieferungen an EUR-6 . . . . .	3 028	2 447	737	553	533	624	1 142	812	324	287	158	185
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	437	416	632	384	402	498	412	365	118	135	67	116
9 Ausfuhr in dritte Länder . . . . .	1 617	1 500					5 321	4 779	1 740	1 010	1 028	1 804
10 Bruttoverbrauch . . . . .	354 765	400 863	106 912	91 093	86 743	116 115	205 240	223 540	61 175	51 408	44 658	62 467
12 Brutto-Inlandsverbrauch . . . . .												
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke) . . . .	70 817	91 120	22 329	21 341	21 668	25 781	31 363	36 590	7 546	8 997	10 610	9 410
Gaswerke . . . . .	(16 509)	(11 471)	(4 443)	(2 279)	(1 521)	(3 228)	(9 109)	(7 078)	(2 706)	(1 582)	(1 029)	(2 076)
14 Verbrauch des Sektors Energie . . . . .	42 805	36 320	9 723	8 801	8 681	9 115	13 946	14 052	3 240	3 440	3 392	3 556
15 Netzverluste . . . . .	3 270	3 000	800	700	600	900	6 515	6 300	1 400	1 600	1 400	2 000
16 Nicht-energetischer Endverbrauch . . . .	19 901	20 560	5 450	5 935	4 480	4 680	17 018	14 160	3 520	3 498	3 515	3 655
17 Energetischer Endverbrauch . . . . .	219 628	251 411	69 036	54 495	51 482	76 386	134 488	151 351	45 469	33 873	25 741	43 846
18 Statistische Differenz . . . . .	- 1 656	- 1 548	- 426	- 179	- 168	- 747	+ 1 910	+ 1 087	-	-	-	-
<b>Energetischer Endverbrauch:</b>												
171 Industrie . . . . .	160 051	176 999	48 663	39 044	38 826	49 137	69 529	75 875	22 068	20 582	16 491	22 579
172 Verkehr (Straßenverkehr) . . . . .	172	161	41	54	58	62	180	155	41	39	36	36
173 Haushalte, usw. . . . .	59 405	74 251	20 332	15 397	12 598	27 187	64 779	75 321	23 360	13 252	9 214	21 231

\* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

\* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

**Nota:** Diese Bilanz ist nicht zur Erstellung der zusammengefaßten Energiebilanz benutzt worden.  
Ce bilan n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie.

**Nota:** Questo bilancio non è utilizzato per l'elaborazione del bilancio globale dell'energia.  
Deze balans maakt geen deel uit van de globale energiebalans.  
This balance-sheet is not used for the overall energy balance-sheet.

Total (PCS/bov.w.)	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>ITALIA</b>												
1 Produzione fonti primarie . . . . .	122 482	129 952	35 000	28 973	28 075	37 904	348 228	491 226	137 622	107 776	95 123	158 705
2 Produzione da altre fonti energetiche . . . . .	58 348	56 981	13 672	14 313	13 917	14 999	20 354	24 223	5 923	6 086	5 432	6 781
Produzione derivata da gas . . . . .	(4 569)	(4 750)	(1 429)	(1 078)	(840)	(1 403)	—	—	(5 923)	(6 086)	(5 432)	(6 781)
Produzione derivata totale . . . . .	(62 929)	(61 651)	(15 101)	(15 391)	(14 757)	(16 402)	(20 354)	(24 223)	—	—	—	—
3a Arrivi da EUR-6 . . . . .	396	423	105	180	49	89	808	699	192	168	151	187
3b Arrivi dai nuovi paesi membri . . . . .	—	14 450	2 814	3 914	2 195	5 527	—	33	13	1	—	19
4 Importazioni dai paesi terzi . . . . .	1 876	—	—	—	—	—	121	—	—	—	—	—
5 Risorse . . . . .	183 114	201 726	51 591	47 380	44 236	58 519	389 511	516 181	143 758	114 031	100 706	157 692
6 Variazioni delle scorte prod. e import.* . . . . .	- 2 226	- 3 160	+ 1 236	- 3 421	- 2 477	+ 1 502	—	—	—	—	—	—
8a Forniture a EUR-6 . . . . .	372	75	70	—	5	—	149 715	207 966	52 866	48 712	43 382	63 007
8b Forniture ai nuovi paesi membri . . . . .	—	—	—	—	—	—	991	854	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi . . . . .	3 372	4 126	1 012	754	655	1 705	1 727	1 328	750	526	445	462
10 Consumo lordo . . . . .	177 144	194 365	51 748	43 205	41 099	58 316	237 078	306 033	90 134	64 793	56 879	94 223
12 Consumo interno lordo . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni (centrali elettriche) . . . . .	12 928	16 590	3 656	3 783	4 297	4 782	70 682	91 975	22 437	20 736	22 900	25 887
Officine del gas . . . . .	(4 569)	(4 750)	(1 429)	(1 078)	(840)	(1 403)	—	—	—	—	—	—
14 Consumo del settore Energia . . . . .	8 988	7 689	1 927	1 841	1 791	2 142	5 940	8 876	2 176	2 103	2 223	2 376
15 Perdite sulle reti . . . . .	1 973	1 771	521	383	324	543	2 170	1 851	700	500	400	800
16 Consumo finale non energetico . . . . .	21 276	22 875	5 965	5 834	5 241	5 835	12 200	14 000	3 600	3 800	3 000	3 600
17 Consumo finale energetico . . . . .	131 567	144 934	39 854	31 273	29 555	44 324	147 707	192 897	62 130	38 385	29 378	63 020
18 Differenza statistica . . . . .	+ 412	+ 506	- 178	+ 91	- 109	+ 690	- 1 621	- 3 566	- 909	- 731	- 1 022	- 1 460
<b>Consumo finale energetico:</b>												
171 industria . . . . .	79 865	87 995	21 055	21 070	20 717	25 225	62 058	76 431	18 605	17 542	18 234	22 067
172 trasporti (stradali) . . . . .	7 052	8 192	1 899	1 823	2 142	2 328	711	830	191	212	201	225
173 usi domestici, ecc. . . . .	44 650	48 747	16 900	8 380	6 696	16 771	84 938	115 636	43 334	20 631	10 943	40 728

<b>BELGIQUE/BELGIË</b>												
<b>LUXEMBOURG</b>												
1 Produktie van primaire energie . . . . .	412	402	119	104	86	93	—	—	—	—	—	—
2 Produktie uit andere energiedragers . . . . .	36 650	38 806	9 600	9 867	9 001	10 338	11 626	10 732	2 602	2 708	2 749	2 679
Afgeleide produktie uit gas . . . . .	(50)	(6)	—	(1)	(2)	(3)	(52)	(17)	(10)	(2)	(4)	(1)
Totale afgeleide produktie . . . . .	(36 700)	(38 812)	(9 600)	(9 868)	(9 003)	(10 341)	(11 678)	(10 749)	(2 612)	(2 710)	(2 753)	(2 674)
3a Aanvoer uit EUR-6 . . . . .	55 042	69 088	16 569	16 178	14 741	21 600	635	1 509	245	339	389	534
3b Aanvoer uit de nieuwe lid-staten . . . . .	15	88	34	—	—	54	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen . . . . .	21	16	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden . . . . .	92 149	108 400	26 338	26 149	23 828	32 085	12 261	12 241	2 847	3 047	3 138	3 287
6 Voorraadwijzigingen bij de prod. en de import.* . . . . .	- 381	+ 445	+ 24	+ 92	+ 240	+ 89	—	—	—	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6 . . . . .	620	1 712	249	414	428	621	—	—	1	—	—	—
8b Leveringen aan de nieuwe lid-staten . . . . .	291	311	122	8	46	135	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen . . . . .	692	481	99	155	135	92	—	—	—	—	—	—
10 Brutoverbruik . . . . .	90 165	106 341	25 892	25 644	23 459	31 326	12 261	12 241	2 846	3 047	3 138	3 287
12 Bruto binnenlands verbruik . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting (elektrische centrales) . . . . .	24 618	30 393	6 112	7 579	7 539	9 137	2 889	2 859	586	690	817	766
Gasfabrieken . . . . .	(50)	(6)	—	(1)	(2)	(3)	(52)	(17)	(10)	(2)	(4)	(1)
14 Verbruik van de sector Energie . . . . .	7 031	7 401	1 767	1 770	1 748	2 116	5	1	1	—	—	—
15 Verliezen op het verdelingsnet . . . . .	1 940	2 294	536	658	500	600	14	12	3	2	3	4
16 Niet-energetisch eindverbruik . . . . .	5 186	5 434	1 483	1 327	1 224	1 400	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik . . . . .	51 645	62 042	16 208	15 839	13 048	17 392	9 308	9 411	2 256	2 355	2 360	2 447
18 Statistische afwijking . . . . .	- 255	- 1 223	- 214	- 1 509	- 600	+ 681	+ 45	- 42	—	—	- 42	- 10
<b>Energetisch eindverbruik:</b>												
171 industrie . . . . .	36 555	43 542	10 105	11 223	10 224	12 435	8 941	8 901	2 109	2 247	2 263	2 274
172 vervoer (wegvervoer) . . . . .	189	156	41	37	35	43	37	43	20	7	9	7
173 huisbrand, enz. . . . .	14 901	18 344	6 062	4 579	2 789	4 914	330	467	127	101	88	166

\* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

\* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoe

Nota: Diese Bilanz ist nicht zur Erstellung der zusammengefaßten Energiebilanz benutzt worden.  
Ce bilan n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie.





Total (PCS/He)	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>												
1 Production de sources primaires . . .	864 276	1094 158	303 451	243 134	215 086	331 712	690 371	843 216	232 362	185 410	170 893	254 576
2 Production de produits dérivés . . .	118	318	:	:	:	:	118	318	:	:	:	:
3a Réceptions en prov. de EUR-6 . . .	(146 932)	(209 787)	(52 008)	(48 204)	(44 145)	(65 430)	(146 932)	(209 787)	(52 008)	(48 204)	(44 145)	(65 430)
3b Récept. en prov. des nouv. pays membres												
4 Importations en prov. des pays tiers . . .	13 617	28 137	6 335	7 638	5 267	8 897	5 251	20 426	4 149	5 580	3 217	7 480
5 Ressources . . . . .	878 011	1122 613	309 786	250 772	220 353	340 609	695 740	863 960	236 511	190 990	173 310	262 856
6 Variations des stocks prod. et imp.* . . .	- 6 119	- 5 781	+ 3 281	- 4 527	- 7 179	+ 2 644	- 6 119	- 5 781	+ 3 281	- 4 527	- 7 179	+ 2 644
8a Livraisons à EUR-6 . . . . .	(146 623)	(205 392)	(51 921)	(48 060)	(43 229)	(62 183)	(146 623)	(205 392)	(51 921)	(48 060)	(43 229)	(62 183)
8b Livraisons aux nouveaux pays membres . . .												
9 Exportations vers les pays tiers . . . . .	269	1 094	285	155	217	437	269	1 094	285	155	217	437
10 Consommation brute . . . . .	871 932	1120 133	312 869	246 234	213 873	346 063	689 661	861 480	239 594	186 452	166 830	267 518
12 Consommation intérieure brute . . . . .												
13 Transformations . . . . .	257 801	309 181	81 885	72 489	67 968	86 768	170 739	216 647	52 060	49 241	52 106	63 169
14 Consommation du secteur énergie . . . . .	12 321	15 016	3 916	3 389	3 196	4 470	11 036	13 731	3 662	3 092	2 867	4 065
15 Pertes sur les réseaux . . . . .	11 924	27 607	7 044	6 614	5 528	8 970	11 924	11 554	2 936	2 960	2 453	3 754
16 Consommation finale non énergétique . . . . .	591 413	772 018	221 213	165 868	138 960	245 638	54 296	57 771	15 065	14 891	12 978	14 837
17 Consommation finale énergétique . . . . .							443 193	565 466	167 060	118 394	98 205	181 468
18 Écart statistique . . . . .	- 1 527	- 3 689	- 1 189	- 2 126	- 1 779	+ 217	- 1 527	- 3 689	- 1 189	- 2 126	- 1 779	+ 217
<b>Transformations:</b>												
131 centrales électriques . . . . .	161 099	221 659	51 226	51 694	54 370	64 300	153 769	203 364	47 655	46 339	50 109	59 192
133 usines à gaz . . . . .	96 702	87 522	30 659	20 795	13 598	22 468	16 970	13 283	4 405	2 902	1 997	3 977
<b>Consommation finale énergétique:</b>												
171 industrie . . . . .	314 410	398 367	102 370	94 006	90 505	118 771	262 872	318 886	84 542	75 274	71 854	94 501
172 transports (routiers) . . . . .	1 232	1 749	536	314	402	494	1 232	1 749	536	314	402	494
173 foyers domestiques, etc. . . . .	221 475	314 131	103 242	56 657	35 075	111 536	179 089	244 831	81 982	42 806	25 949	86 473

## DEUTSCHLAND (BR)

## FRANCE

1 Gewinnung . . . . .	132 006	152 091	41 401	32 467	29 747	48 476	67 234	69 545	18 220	16 090	17 062	17 398
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten . . . . .	—	—	—	—	—	—	118	318	:	:	:	:
3a Bezüge aus EUR-6 . . . . .	54 760	88 342	22 628	19 801	18 782	27 131	39 461	54 076	13 606	12 614	10 790	17 066
4 Einfuhr aus dritten Ländern . . . . .	—	—	—	—	—	—	4 947	7 171	1 639	2 035	1 183	2 314
5 Aufkommen . . . . .	186 766	240 433	64 029	52 268	48 529	75 607	111 760	131 110	33 465	30 739	29 035	36 778
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* . . .	- 97	- 646	- 104	- 285	- 210	- 47	- 3 383	- 2 486	+ 2 254	- 1 627	- 4 675	+ 1 562
9 Ausfuhr in dritte Länder . . . . .	184	346	129	11	7	199	85	748	156	144	210	238
10 Bruttoverbrauch . . . . .	186 485	239 441	63 796	51 972	48 312	75 361	108 292	127 876	35 863	28 968	24 180	38 102
12 Brutto-Inlandsverbrauch . . . . .												
13 Umwandlung . . . . .	50 821	66 105	17 109	15 052	13 945	20 009	23 974	26 802	5 837	6 177	7 604	7 166
14 Verbrauch des Sektors Energie . . . . .	4 510	3 848	1 070	806	671	1 301	1 475	1 701	457	415	351	433
15 Netzverluste . . . . .	:	:	:	:	:	:	6 231	6 000	1 300	1 500	1 300	1 900
16 Nicht-energetischer Endverbrauch . . . . .	8 700	9 500	2 500	2 500	2 000	2 500	10 200	10 000	2 500	2 500	2 500	2 500
17 Energetischer Endverbrauch . . . . .	122 454	159 988	43 117	33 614	31 696	51 551	66 412	82 736	25 469	18 376	12 395	26 103
18 Statistische Differenz . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	+ 637	—	—	—	—
<b>Umwandlung:</b>												
131 Elektrizitätswerke . . . . .	45 122	62 550	15 934	14 254	13 458	18 914	17 209	21 700	3 999	5 126	6 910	5 649
133 Gaswerke . . . . .	5 699	3 555	1 175	798	487	1 095	6 765	5 102	1 838	1 051	694	1 517
<b>Energetischer Endverbrauch:</b>												
171 Industrie . . . . .	93 100	112 945	32 200	24 397	23 675	32 663	35 426	41 960	13 428	12 337	9 359	14 067
172 Verkehr (Straßenverkehr) . . . . .	—	—	—	—	—	—	180	155	41	39	36	36
173 Haushalte, usw. . . . .	29 354	47 043	10 917	9 217	8 021	18 888	30 806	40 621	12 000	6 000	3 000	12 000

\* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

\* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.



Tcal (bov. w./gross cal. value/PCS)	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>ITALIA</b>												
1 Produktie . . . . .	122 482	129 952	35 000	28 973	28 075	37 904	368 228	491 226	137 622	107 776	95 123	150 705
4 Invoer uit derde landen . . . . .	304	13 255	2 510	3 545	2 034	5 166	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden . . . . .	122 786	143 207	37 510	32 518	30 109	43 070	368 228	491 226	137 622	107 776	95 123	150 705
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.* . . . . .	- 2 214	- 3 095	+ 1 127	- 2 812	- 2 427	+ 1 017	—	—	—	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6 . . . . .	—	—	—	—	—	—	146 454	204 263	51 827	47 807	42 910	61 720
10 Brutoverbruik . . . . .	120 572	140 112	38 637	29 706	27 682	44 087	221 774	286 963	85 795	59 969	52 213	88 985
12 Bruto binnenlands verbruik . . . . .												
13 Omzetting . . . . .	11 781	14 406	3 586	3 095	3 290	4 410	67 570	88 645	21 617	19 910	22 076	25 029
14 Verbruik van de sector Energie . . . . .	933	1 632	403	339	303	587	3 740	5 939	1 551	1 386	1 453	1 549
15 Verliezen op het verdelingsnet . . . . .	1 583	1 400	400	300	250	450	2 170	1 851	700	500	400	800
16 Niet-energetisch eindverbruik . . . . .	18 996	19 271	5 065	4 891	4 378	4 937	12 200	14 000	3 600	3 800	3 000	3 600
17 Energetisch eindverbruik . . . . .	86 575	103 272	29 472	21 059	19 711	33 055	137 925	180 229	59 191	35 205	26 332	59 515
18 Statistische afwijking . . . . .	+ 304	+ 131	- 289	+ 22	- 250	+ 648	- 1 831	- 3 701	- 864	- 832	- 1 048	- 1 508
<b>Omzetting:</b>												
131 elektrische centrales . . . . .	7 325	9 780	2 194	2 042	2 474	3 045	67 570	88 645	21 617	19 910	22 076	25 029
133 gasfabrieken . . . . .	4 456	4 626	1 392	1 053	816	1 365	—	—	—	—	—	—
<b>Energetisch eindverbruik:</b>												
171 industrie . . . . .	59 662	70 169	16 795	16 589	16 451	20 359	55 097	67 803	16 724	15 300	16 080	19 713
172 vervoer (wegvervoer) . . . . .	1 052	1 594	495	275	366	458	—	—	—	—	—	—
173 huisbrand, enz. . . . .	26 261	31 509	12 182	4 195	2 894	12 238	82 828	112 426	42 467	19 905	10 252	39 802
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>												<b>UNITED KINGDOM</b>
1 Production . . . . .	421	402	119	104	86	93	173 905	250 942	71 089	57 724	44 993	77 136
3a Supplies from EUR-6 . . . . .	52 542	66 240	15 680	15 536	14 254	20 770	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries . . . . .	—	—	—	—	—	—	8 366	7 711	2 186	2 058	2 050	1 417
5 Resources . . . . .	52 963	66 642	15 799	15 640	14 340	20 863	182 271	258 653	73 275	59 782	47 043	78 553
6 Variations of stocks at the producers and importers* . . . . .	- 425	+ 446	+ 4	+ 197	+ 133	+ 112	—	—	—	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6 . . . . .	169	1 129	94	253	319	463	—	—	—	—	—	—
10 Gross consumption . . . . .	52 369	65 959	15 709	15 584	14 154	20 512	182 271	258 653	73 275	59 782	47 043	78 553
12 Gross inland consumption . . . . .												
13 Transformations . . . . .	16 570	20 450	3 904	5 000	5 083	6 438	87 062	92 534	29 825	23 248	15 862	23 599
14 Consumption of the energy sector . . . . .	378	611	181	146	89	195	1 285	1 285	254	297	329	405
15 Distribution losses . . . . .	1 940	2 294	536	658	500	600	—	16 053	4 108	3 654	3 075	5 216
16 Final non-energy consumption . . . . .	4 200	5 000	1 400	1 200	1 100	1 300	93 924	148 781	39 088	32 583	27 777	49 333
17 Final energy consumption . . . . .	29 281	38 318	9 724	9 896	7 821	10 902						
18 Statistical difference . . . . .	—	- 714	- 36	- 1 316	- 439	+ 1 077	—	—	—	—	—	—
<b>Transformations:</b>												
131 electrical power stations . . . . .	16 520	20 450	3 904	5 000	5 083	6 438	7 330	18 295	3 571	5 355	4 261	5 108
133 gas works . . . . .	50	—	—	—	—	—	79 732	74 239	26 254	17 893	11 601	18 491
<b>Final energy consumption:</b>												
171 industry . . . . .	19 441	25 260	5 318	6 437	6 073	7 457	51 538	79 481	17 828	18 732	18 651	24 270
173 households, etc. . . . .	9 840	13 058	4 406	3 459	1 748	3 445	42 386	69 300	21 260	13 851	9 126	25 063
<b>LUXEMBOURG</b>												
3a Réceptions en prov. de EUR-6 . . . . .	169	1 129	94	253	319	463						
5 Ressources . . . . .	169	1 129	94	253	319	463						
10 Consommation brute . . . . .												
12 Consommation intérieure brute . . . . .												
13 Transformations (centrales électriques) . . . . .	23	239	7	7	108	117						
15 Pertes sur les réseaux . . . . .	—	9	—	2	3	4						
16 Consommation finale non énergétique . . . . .	—	—	—	—	—	—						
17 Consommation finale énergétique . . . . .	146	923	87	244	250	342						
18 Ecart statistique . . . . .	—	- 42	—	—	- 42	—						
<b>Consommation finale énergétique:</b>												
171 industrie . . . . .	146	749	77	214	216	242						
173 foyers domestiques, etc. . . . .	—	174	10	30	34	100						

\* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename.

\* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

NATURGAS

GAZ NATUREL

NATURAL GAS

- 1 Gewinnung (einschl. Grubengas)
- 2 Gewinnung in m<sup>3</sup> (ohne Grubengas)
- 3 Bezüge aus den Niederlanden
- 4 Einfuhr aus Drittländern

- 1 Production (colliery methane incl.)
- 2 Production in m<sup>3</sup> (colliery methane excl.)
- 3 Supplies from the Netherlands
- 4 Imports from third-party countries

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production (y compris le grisou) — Tcal (PCS)</b>												
1971	844 394	690 489	132 006	67 352	122 482	368 228	421	—	173 905	—	—	1971
1972	1 094 158	843 216	152 091	69 545	129 952	491 226	402	—	250 942	—	—	1972
1972	A	89 677	68 333	12 430	5 928	9 611	40 328	36	21 344	—	—	A
	M	82 663	63 259	10 467	7 162	9 992	35 603	35	19 404	—	—	
1972	J	70 794	53 818	9 570	3 000	9 370	31 845	33	16 976	—	—	J
	A	66 432	52 874	8 793	6 283	9 202	28 566	30	13 558	—	—	
1972	S	70 405	55 713	9 577	6 680	8 842	30 584	30	14 692	—	—	S
	O	78 249	61 506	11 377	4 099	10 031	35 973	26	16 743	—	—	
1972	N	98 551	76 904	13 408	6 392	11 895	45 178	31	21 647	—	—	N
	D	111 057	84 496	16 395	5 381	12 819	49 871	30	26 561	—	—	
1972	F	122 104	93 176	18 673	5 625	13 190	55 656	32	28 928	—	—	F
	M	126 778	98 402	15 936	6 188	13 034	63 198	46	28 376	—	—	
1973	J	113 605	88 272	14 799	5 271	11 639	56 519	44	25 333	—	—	J
	F	115 909	89 738	14 664	6 601	12 771	55 652	50	26 171	—	—	

<b>* 2 — Production (non compris le grisou) — 10<sup>6</sup>m<sup>3</sup></b>												
1971	95 892,9	78 728,9	15 365,2	6 876,6	12 690,0	43 797,1	—	—	17 164,0	—	—	1971
1972	120 980,7	96 276,7	17 379,5	7 266,8	13 449,4	58 181,0	—	—	24 704,0	—	—	1972
1972	A	7 797,6	1 420,0	607,0	994,6	4 776,0	—	—	—	—	—	A
	M	7 184,1	1 192,7	735,3	1 034,1	4 222,0	—	—	—	—	—	
1972	J	6 171,3	1 089,7	343,6	970,0	3 768,0	—	—	—	—	—	J
	A	5 985,3	1 000,0	646,9	952,4	3 386,0	—	—	—	—	—	
1972	S	6 306,5	1 087,8	687,6	915,1	3 616,0	—	—	—	—	—	S
	O	7 186,1	1 297,9	601,7	1 038,5	4 248,0	—	—	—	—	—	
1972	N	8 750,0	1 532,5	656,4	1 231,1	5 330,0	—	—	—	—	—	N
	D	9 711,1	1 980,0	551,4	1 326,7	5 953,0	—	—	—	—	—	
1972	F	10 665,4	2 144,5	569,9	1 365,0	6 586,0	—	—	—	—	—	F
	M	11 082,9	1 826,9	634,1	1 348,9	7 273,0	—	—	—	—	—	
1973	J	10 136,6	1 696,9	540,2	1 204,5	6 695,0	—	—	—	—	—	J
	F	10 176,2	1 676,7	590,8	1 321,7	6 587,0	—	—	—	—	—	

<b>3 — Réceptions en provenance des Pays-Bas — Tcal (PCS)</b>												
1971	146 763	146 763	54 760	39 461	—	—	52 542	—	—	—	—	1971
1972	208 658	208 658	88 342	54 076	—	—	66 240	—	—	—	—	1972
1972	A	16 845	16 845	7 112	4 363	—	5 370	—	—	—	—	A
	M	16 180	16 180	6 702	4 291	—	5 187	—	—	—	—	
1972	J	14 926	14 926	5 987	3 960	—	4 979	—	—	—	—	J
	A	13 338	13 338	5 562	3 642	—	4 134	—	—	—	—	
1972	S	13 826	13 826	6 157	3 042	—	4 627	—	—	—	—	S
	O	16 662	16 662	7 063	4 106	—	5 493	—	—	—	—	
1972	N	20 880	20 880	9 481	5 159	—	6 240	—	—	—	—	N
	D	21 129	21 129	8 624	5 607	—	6 898	—	—	—	—	
1972	F	22 958	22 958	9 026	6 300	—	7 632	—	—	—	—	F
	M	28 011	28 011	13 100	6 500	—	8 411	—	—	—	—	
1973	J	24 473	24 473	11 429	5 925	—	7 119	—	—	—	—	J
	F	24 954	24 954	11 617	6 616	—	6 721	—	—	—	—	

<b>4 — Importations en provenance des pays tiers — Tcal (PCS)</b>												
1971	13 617	5 251	—	4 947	304	—	—	—	8 366	—	—	1971
1972	28 137	20 426	—	7 171	13 255	—	—	—	7 711	—	—	1972
1972	A	3 530	2 749	—	823	1 926	—	—	781	—	—	A
	M	2 352	1 571	—	606	965	—	—	781	—	—	
1972	J	1 747	1 251	—	606	645	—	—	496	—	—	J
	A	1 857	1 227	—	440	787	—	—	630	—	—	
1972	S	1 641	1 011	—	510	501	—	—	630	—	—	S
	O	1 769	979	—	233	746	—	—	790	—	—	
1972	N	3 352	2 873	—	717	2 156	—	—	479	—	—	N
	D	2 308	1 829	—	837	992	—	—	479	—	—	
1972	F	3 237	2 778	—	760	2 018	—	—	459	—	—	F
	M	3 754	2 887	—	674	2 133	—	—	947	—	—	
1973	J	3 381	2 985	—	1 317	1 668	—	—	316	—	—	J
	F	3 395	3 238	—	1 582	1 656	—	—	157	—	—	

NATUURLIJK GAS

GAS NATURALE

- 1 Produktie (incl. mijngas)
- 2 Produktie in m<sup>3</sup> (zonder mijngas)
- 3 Aanvoer uit Nederland
- 4 Invoer uit derde landen

- 1 Produzione (incl. grisù)
- 2 Produzione in m<sup>3</sup> (escl. grisù)
- 3 Arrivi dai Paesi Bassi
- 4 Importazione dai paesi terzi



**BILANZ KOKEREI-,  
HOCHOFEN- UND ORTSGAS**

**BILAN GAZ DE COKERIES,  
DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES**

**BALANCE-SHEET FOR COKE-OVEN GAS,  
BLAST FURNACE GAS AND WORKS GAS**

Tcal (PCS/Ho)	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>												
2 Production . . . . .	466 513	437 600					297 073	286 755	76 324	69 691	66 397	74 119
gaz de cokeries . . . . .	157 679	146 522					126 154	119 835	31 053	29 323	29 261	30 320
gaz de hauts fourneaux . . . . .	153 127	156 329					127 776	132 011	32 158	33 137	32 272	34 014
gaz d'usines . . . . .	155 707	134 756					43 143	34 409	13 113	7 231	4 864	9 785
3a Réceptions en prov. de EUR-6 . . . . .	(352)	(117)					(352)	(117)	(107)	(10)	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers . . . . .	9	—					9	—	—	—	—	—
5 Ressources . . . . .	466 522	437 600					297 082	286 255	76 324	69 691	66 397	74 119
6 Variations des stocks prod. et imp.* . . . . .	— 61	+ 184					— 61	+ 184	+ 358	+ 41	— 393	+ 179
8a Livraisons à EUR-6 . . . . .	(331)	(102)					(331)	(102)	(91)	(11)	—	—
9 Exportations vers les pays tiers . . . . .	732	268					732	268	128	86	50	4
10 Consommation brute . . . . .	465 750	437 531					296 310	286 186	76 570	69 645	65 954	74 294
12 Consommation intérieure brute . . . . .												
13 Transformations (centrales électriques) . . . . .	57 361	62 759					53 251	59 080	13 469	14 840	15 756	14 993
gaz de cokeries . . . . .	14 833	19 160					14 833	19 160	3 956	4 904	5 607	4 656
gaz de hauts fourneaux . . . . .	42 528	43 599					38 418	39 920	9 513	9 936	10 149	10 337
14 Consommation du secteur Energie . . . . .	80 543	71 600					62 680	55 193	13 956	13 765	13 844	14 086
gaz de cokeries . . . . .	67 396	56 700					52 654	43 217	11 307	10 854	11 127	10 901
gaz de hauts fourneaux . . . . .	9 699	10 794					7 431	9 358	2 113	2 318	2 134	2 594
gaz d'usines . . . . .	3 448	4 100					2 595	2 618	536	593	583	591
15 Pertes sur les réseaux . . . . .	30 066	21 300					3 958	3 674	1 024	883	774	1 093
16 Consomm. fin. non énerg. (gaz de cokeries) . . . . .	4 799	3 918					4 799	3 918	1 051	903	934	1 053
17 Consommation finale énergétique . . . . .	294 009	280 947					172 647	167 311	47 384	39 433	34 639	43 822
gaz de cokeries . . . . .	39 066	38 714					27 877	27 601	6 590	6 478	6 608	6 956
gaz de hauts fourneaux . . . . .	102 954	103 833					83 978	84 630	20 967	21 419	20 208	21 719
gaz d'usines . . . . .	151 989	138 400					60 792	55 080	19 827	11 536	7 823	15 147
18 Ecart statistique . . . . .	— 1 028	— 2 993					— 1 025	— 2 990	— 314	— 179	+ 7	— 753
<b>Consommation finale énergétique:</b>												
171 industrie . . . . .	171 672	170 250					130 733	128 012	33 122	31 346	29 567	32 744
173 foyers domestiques, etc. . . . .	122 337	110 697					41 914	39 299	14 262	8 087	5 072	11 078

	DEUTSCHLAND (BR)							FRANCE				
	1971	1972	1971	1972	1971	1972	1971	1972	1971	1972	1971	1972
2 Erzeugung . . . . .	146 765	135 768	36 817	32 537	32 075	34 339	69 901	65 677	18 449	16 319	14 026	17 160
Kokereigas . . . . .	73 197	67 024	18 101	16 387	16 277	16 259	23 260	21 875	5 546	5 484	5 290	5 678
Hochofengas . . . . .	48 555	50 006	11 736	12 348	13 099	12 823	34 945	34 422	8 814	8 772	7 591	8 815
Ortsgas . . . . .	25 013	18 738	6 980	3 802	2 699	5 257	11 696	9 380	4 089	2 063	1 145	2 667
3a Bezüge aus EUR-6 . . . . .	—	—	—	—	—	—	215	69	66	3	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern . . . . .	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen . . . . .	146 774	135 768	36 817	32 537	32 075	34 339	70 116	65 746	18 515	16 322	14 026	17 160
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* . . . . .	+ 9	+ 51	+ 329	+ 27	— 278	— 27	— 70	+ 133	+ 29	+ 14	— 115	+ 206
8a Lieferungen an EUR-6 . . . . .	184	54	50	4	—	—	135	48	41	7	—	—
9 Ausfuhr in dritte Länder . . . . .	732	268	128	86	50	4	—	—	—	—	—	—
10 Bruttoverbrauch . . . . .	145 867	135 497	36 968	32 474	31 747	34 308	69 911	65 831	18 503	16 329	13 911	17 366
12 Brutto-Inlandsverbrauch . . . . .												
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke) . . . . .	22 811	25 300	5 626	6 204	7 261	6 211	13 178	13 890	3 300	3 624	3 450	3 511
Kokereigas . . . . .	9 129	11 500	2 540	2 836	3 493	2 638	2 198	3 320	622	938	965	792
Hochofengas . . . . .	13 682	13 800	3 086	3 368	3 768	3 573	10 980	10 570	2 678	2 686	2 485	2 719
14 Verbrauch des Sektors Energie . . . . .	34 649	29 566	7 750	7 323	7 363	7 130	11 799	10 915	2 633	2 875	2 891	2 973
Kokereigas . . . . .	29 081	22 521	6 105	5 645	5 555	5 216	10 313	9 388	2 460	2 597	2 636	2 667
Hochofengas . . . . .	3 710	5 230	1 166	1 227	1 361	1 476	954	912	173	178	155	206
Ortsgas . . . . .	1 858	1 815	479	451	447	438	532	615	—	100	100	100
15 Netzverluste . . . . .	3 270	3 000	800	700	600	900	284	300	100	100	100	100
16 Nicht-energ. Endverbrauch (Kokereigas) . . . . .	387	360	100	100	80	80	2 795	1 900	530	385	438	570
17 Energetischer Endverbrauch . . . . .	86 417	78 863	23 121	18 326	16 615	20 799	41 210	40 580	11 940	9 345	7 032	10 212
Kokereigas . . . . .	13 949	10 799	2 546	2 681	2 872	2 693	5 565	5 489	1 218	1 081	951	1 236
Hochofengas . . . . .	31 089	30 976	7 484	7 753	7 970	7 774	23 011	22 940	5 932	5 879	4 945	5 883
Ortsgas . . . . .	41 379	37 088	13 091	7 892	5 773	10 332	12 634	12 151	4 790	2 385	1 136	3 093
18 Statistische Differenz . . . . .	— 1 667	— 1 592	— 429	— 179	— 172	— 812	+ 645	— 1 754	—	—	—	—
<b>Energetischer Endverbrauch:</b>												
171 Industrie . . . . .	62 012	55 845	15 012	13 442	13 211	14 178	30 168	29 880	7 640	7 345	6 232	7 412
173 Haushalte, usw. . . . .	24 405	23 018	8 109	4 884	3 404	6 621	11 042	10 700	4 300	2 000	800	2 800

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

**BALANS VOOR COKESOVEN-,  
HOOGOVEN- EN FABRIKSGAS**

**BILANCIO GAS DI COKERIE,  
DI ALTI FORNI E DI OFFICINE**

Total (PCS/bov.w.)	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>ITALIA</b>												
2 Produzione . . . . .	29 837	31 574	8 125	7 533	7 483	8 433	8 780	9 616	2 312	2 436	2 362	2 585
gas di cokerie . . . . .	13 196	13 679	3 296	3 283	3 471	3 629	3 631	3 813	926	921	923	1 042
gas di altiforni . . . . .	10 309	11 627	2 795	2 887	2 998	2 947	5 149	5 803	1 386	1 515	1 439	1 463
gas di officine . . . . .	6 332	6 268	2 034	1 363	1 014	1 857	—	—	—	—	—	—
5 Risorse . . . . .	29 837	31 574	8 125	7 533	7 483	8 433	8 780	9 616	2 312	2 436	2 362	2 585
10 Consumo lordo . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Consumo interno lordo . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni (centrali elettriche) . . . . .	4 648	5 460	1 207	1 346	1 471	1 423	3 117	3 330	820	826	824	858
gas di cokerie . . . . .	1 370	1 650	257	394	459	501	—	—	—	—	—	—
gas di altiforni . . . . .	3 278	3 810	950	952	1 012	922	3 112	3 330	820	826	824	858
14 Consumo del settore Energia . . . . .	7 803	6 057	1 524	1 490	1 488	1 555	1 771	1 864	462	453	443	507
gas di cokerie . . . . .	6 993	5 006	1 296	1 212	1 232	1 266	725	891	186	180	348	177
gas di altiforni . . . . .	614	864	172	236	220	236	1 046	973	276	273	95	330
gas di officine . . . . .	196	187	56	42	36	53	—	—	—	—	—	—
15 Perdite sulle reti . . . . .	390	371	121	83	74	93	—	—	—	—	—	—
16 Consumo fin. non energ. (gas di cokerie) . . . . .	1 317	1 224	338	291	292	303	—	—	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico . . . . .	15 679	18 220	4 858	4 282	4 041	5 052	3 749	4 200	984	1 098	1 033	1 088
gas di cokerie . . . . .	3 329	5 765	1 381	1 389	1 489	1 545	664	661	161	164	166	170
gas di altiforni . . . . .	6 417	6 717	1 606	1 652	1 644	1 789	3 085	3 539	823	934	867	918
gas di officine . . . . .	5 933	5 738	1 871	1 241	908	1 718	—	—	—	—	—	—
18 Differenza statistica . . . . .	—	+ 242	+ 77	+ 41	+ 117	+ 7	+ 148	+ 222	+ 46	+ 59	+ 62	+ 52
Consumo finale energetico:												
171 industria . . . . .	10 058	12 742	3 080	3 097	3 179	3 399	3 749	4 200	984	1 098	1 033	1 088
173 usi domestici, ecc. . . . .	5 621	5 478	1 778	1 185	862	1 653	—	—	—	—	—	—

<b>BELGIQUE/BELGIË</b>												
2 Produktie . . . . .	30 164	32 871	8 009	8 156	7 698	9 008	11 626	10 749	2 612	2 710	2 783	2 674
cokesovengas . . . . .	12 870	13 444	3 184	3 248	3 300	3 712	—	—	—	—	—	—
hoogovengas . . . . .	17 244	19 421	4 825	4 907	4 396	5 293	11 574	10 732	2 602	2 708	2 749	2 673
fabrieksgas . . . . .	50	6	—	1	2	3	52	17	10	2	4	1
3a Aanvoer uit EUR-6 . . . . .	—	—	—	—	—	—	137	48	41	7	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden . . . . .	30 164	32 871	8 009	8 156	7 698	9 008	11 763	10 797	2 683	2 717	2 783	2 674
8a Leveringen aan EUR-6 . . . . .	12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Brutoverbruik . . . . .	30 152	32 871	8 009	8 156	7 698	9 008	11 763	10 797	2 683	2 717	2 783	2 674
12 Bruto binnenlands verbruik . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting (elektrische centrales) . . . . .	6 688	8 480	1 937	2 157	2 041	2 341	2 814	2 620	579	683	709	649
cokesovengas . . . . .	2 136	2 690	537	736	690	725	—	—	—	—	—	—
hoogovengas . . . . .	4 552	5 790	1 400	1 421	1 351	1 616	2 814	2 620	579	683	709	649
14 Verbruik van de sector Energie . . . . .	6 653	6 790	1 586	1 624	1 659	1 921	5	1	1	—	—	—
cokesovengas . . . . .	5 542	5 411	1 260	1 220	1 356	1 575	—	—	—	—	—	—
hoogovengas . . . . .	1 107	1 379	326	404	303	346	—	—	—	—	—	—
fabrieksgas . . . . .	4	—	—	—	—	—	5	1	1	—	—	—
15 Verliezen op het verdeelingsnet . . . . .	—	—	—	—	—	—	14	3	3	—	—	—
16 Niet-energetisch eindverbruik . . . . .	300	434	83	127	124	100	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik . . . . .	16 662	17 275	4 411	4 348	3 874	4 646	8 930	8 173	2 070	2 034	2 044	2 025
cokesovengas . . . . .	4 370	4 887	1 284	1 163	1 130	1 312	—	—	—	—	—	—
hoogovengas . . . . .	11 616	12 346	3 099	3 176	2 742	3 331	8 760	8 112	2 023	2 025	2 040	2 024
fabrieksgas . . . . .	676	42	28	9	2	3	170	61	47	9	4	1
18 Statistische afwijking . . . . .	— 151	— 108	— 8	— 100	—	—	—	—	—	—	—	—
Energetisch eindverbruik:												
171 industrie . . . . .	15 986	17 233	4 383	4 339	3 872	4 643	8 760	8 112	2 023	2 025	2 040	2 024
173 huisbrand, enz. . . . .	676	42	28	9	2	3	170	61	47	9	4	1



1971	1972	1972				1971	1972	1972				Tcal (gross cal. value/Ho)
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
<b>UNITED KINGDOM</b>						<b>IRELAND</b>						
166 824	148 756	45 209	35 924	27 743	39 880	1 010						2 Production
31 525	26 687	4 374	7 445	7 202	7 666	—						coke oven gas
25 351	24 318	4 529	6 677	6 497	6 615	—						blast furnace gas
109 948	97 751	36 306	21 802	14 044	25 599	1 010						works gas
166 824	148 756	45 209	35 924	27 743	39 880	1 010						5 Resources
4 110	3 679	1 056	879	784	960	—						10 Gross consumption
4 110	3 679	1 056	879	784	960	—						12 Gross inland consumption
17 791	16 355	2 716	4 519	4 370	4 750	15						13 Transformation (electrical power stations)
14 742	13 483	1 915	3 805	3 780	3 983	—						coke oven gas
2 268	1 436	268	394	384	390	—						blast furnace gas
781	1 436	533	320	206	377	15						works gas
25 906	17 439	5 931	3 631	2 247	5 630	75						14 Consumption of the energy sector
—	—	—	—	—	—	—						coke oven gas
119 020	111 283	35 506	26 895	20 342	28 540	920						blast furnace gas
11 189	11 113	1 966	3 074	2 923	3 150	—						works gas
18 976	19 203	3 205	5 404	5 329	5 265	—						15 Distribution losses
88 855	80 967	30 335	18 417	12 090	20 125	920						16 Final non-energy consumption
—	3	—	—	—	—	—						17 Final energy consumption
40 547	41 857	8 180	11 590	10 593	11 494	170						coke oven gas
78 473	69 426	27 326	15 305	9 749	17 046	750						blast furnace gas
												works gas
												18 Statistical difference
												Final energy consumption:
												171 industry
												173 households, etc.

**DANMARK**

1 606	1 580	523	332	249	437	2 Erzeugung
—	—	—	—	—	—	Kokereigas
—	—	—	—	—	—	Hochofengas
1 606	1 580	523	332	249	437	Ortsgas
—	—	—	—	—	—	3a Bezüge aus EUR-6
1 606	1 580	523	332	249	437	5 Aufkommen
—	—	—	—	—	—	8a Lieferungen an EUR-6
1 606	1 580	523	332	249	437	10 Bruttoverbrauch
—	—	—	—	—	—	12 Brutto-Inlandsverbrauch
—	—	—	—	—	—	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
—	—	—	—	—	—	Kokereigas
—	—	—	—	—	—	Hochofengas
57	55	18	12	9	16	14 Verbrauch des Sektors Energie
—	—	—	—	—	—	Kokereigas
57	55	18	12	9	16	Hochofengas
—	—	—	—	—	—	Ortsgas
127	125	40	27	20	35	15 Netzverluste
—	—	—	—	—	—	16 Nicht-energetischer Endverbrauch
1 422	1 400	465	293	220	386	17 Energetischer Endverbrauch
—	—	—	—	—	—	Kokereigas
1 422	1 400	465	293	220	386	Hochofengas
—	—	—	—	—	—	Ortsgas
—	—	—	—	—	—	18 Statistische Differenz
						Energetischer Endverbrauch:
222	200	55	50	40	55	171 Industrie
1 200	1 200	410	243	180	331	173 Haushalte, usw.

\* Data partly estimated by the SOEC.

KOKEREI-, HOCHOFEN-  
UND ORTSGAS

GAZ DE COKERIES,  
DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES

COKE-OVEN, BLAST FURNACE  
AND WORKS GAS

- 1 Gesamtzeugung
- 2 Erzeugung von Kokereigas
- 3 Nettoerzeugung von Hochofengas
- 4 Erzeugung von Orts- und Ferngas

- 1 Total production
- 2 Production of coke-oven gas
- 3 Net production of blast furnace gas
- 4 Production of works gas

Tcal (PCS)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Production totale</b>												
1971	466 513	297 073	146 765	69 901	29 837	8 780	30 164	11 626	166 824	1 010	1 606	1971
1972	437 600	286 255	135 768	65 677	31 574	9 616	32 871	10 749	148 756	—	1 580	1972
1972	A M J	23 534	11 049	5 521	2 509	820	2 739	896	—	—	135	A
		23 614	10 961	5 622	2 527	841	2 762	901	—	—	110	M
		22 622	10 527	5 176	2 576	775	2 655	913	—	—	86	J
		21 841	10 687	4 480	2 445	808	2 510	911	—	—	68	A
J A S	21 913	10 744	4 681	2 392	764	2 417	915	—	—	81	J	
	22 643	10 644	4 865	2 646	790	2 771	927	—	—	99	A	
	24 676	11 354	5 922	2 700	798	2 969	933	—	—	131	S	
O N D	24 745	11 414	6 041	2 663	808	2 947	872	—	—	147	O	
	24 698	11 571	5 197	3 070	899	3 092	869	—	—	159	N	
	43 379	26 491	12 342	6 553	2 722	915	3 033	926	16 583	132	173	D
1973	J F M	36 400	23 973	11 221	6 085	2 434	747	2 587	12 230	126	151	J
		35 848	26 085	12 300	6 124	2 630	948	3 054	1 029	9 487	128	148
												M
<b>2 — Production de gaz de cokeries</b>												
1971	157 679	126 154	73 197	23 260	13 196	3 631	12 870	—	31 525	—	—	1971
1972	146 522	119 835	67 024	21 875	13 679	3 813	13 444	—	26 687	—	—	1972
1972	A M J	9 752	5 414	1 807	1 112	302	1 117	—	—	—	—	A
		10 016	5 556	1 865	1 150	317	1 128	—	—	—	—	M
		9 673	5 417	1 812	1 139	302	1 003	—	—	—	—	J
		9 823	5 556	1 731	1 158	304	1 074	—	—	—	—	—
J A S	9 757	5 486	1 765	1 172	312	1 022	—	—	—	—	—	J
	9 681	5 235	1 794	1 141	307	1 204	—	—	—	—	—	A
	10 186	5 475	1 900	1 242	320	1 249	—	—	—	—	—	S
O N D	9 989	5 395	1 870	1 184	338	1 202	—	—	—	—	—	O
	10 145	5 389	1 908	1 203	384	1 261	—	—	—	—	—	N
	12 968	10 473	5 651	1 885	411	1 293	—	—	2 495	—	—	D
1973	J F M	11 762	9 513	5 126	1 790	1 087	373	1 137	—	—	—	J
		13 389	10 779	5 762	2 111	1 202	420	1 284	—	2 610	—	—
												M
<b>3 — Production nette de gaz de hauts fourneaux</b>												
1971	153 127	127 776	48 555	34 945	10 309	5 149	17 244	—	25 351	—	—	1971
1972	156 329	132 011	50 006	34 422	11 627	5 803	19 421	11 574	24 318	—	—	1972
1972	A M J	10 677	3 931	2 791	919	518	1 622	896	—	—	—	A
		11 284	4 189	3 087	950	524	1 634	900	—	—	—	M
		11 136	4 228	2 894	978	473	1 651	912	—	—	—	J
		10 587	4 347	2 401	989	504	1 436	910	—	—	—	—
J A S	10 687	4 443	2 508	976	452	1 395	913	—	—	—	—	J
	10 998	4 309	2 682	1 033	483	1 565	926	—	—	—	—	A
	11 784	4 419	3 255	979	478	1 720	933	—	—	—	—	S
O N D	11 488	4 311	3 163	928	470	1 745	871	—	—	—	—	O
	10 742	4 093	2 397	1 040	515	1 828	869	—	—	—	—	N
	14 085	11 731	4 428	3 318	815	504	1 740	926	2 354	—	—	D
1973	J F M	12 774	10 724	4 210	3 094	697	374	1 450	899	—	—	J
		13 512	11 639	4 716	2 842	754	528	1 770	1 029	1 873	—	—
												M
<b>4 — Production de gaz d'usines</b>												
1971	155 707	43 143	25 013	11 696	6 332	—	50	52	109 948	1 010	1 606	1971
1972	134 750	34 409	18 738	9 380	6 268	—	6	17	97 751	—	1 580	1972
1972	A M J	3 105	1 704	923	478	—	—	—	—	—	135	A
		2 314	1 216	670	427	—	—	—	1	—	110	M
		1 813	882	470	459	—	—	—	1	—	86	J
		1 431	784	348	298	—	—	—	1	—	68	J
J A S	1 469	815	408	244	—	—	—	2	—	81	A	
	1 964	1 100	389	472	—	—	—	1	—	99	J	
	2 706	1 460	767	479	—	—	—	—	—	131	S	
O N D	3 268	1 708	1 008	551	—	—	—	1	—	147	O	
	3 811	2 089	892	827	—	—	—	3	—	159	N	
	16 326	4 287	2 263	1 350	674	—	—	—	11 734	132	173	D
1973	J F M	11 944	3 736	1 885	1 201	650	—	—	7 931	126	151	J
		8 947	3 667	1 822	1 171	674	—	—	5 004	128	148	F
												M

KOKESOVEN-, HOOGOVEN-  
EN FABRIKSGAS

- 1 Totale produktie
- 2 Produktie van kokesovengas
- 3 Netto-Produktie van hoogovengas
- 4 Produktie van fabrieksgas

GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI  
E DI OFFICINE

- 1 Produzione totale
- 2 Produzione di gas di cokerie
- 3 Produzione netta di gas di altiforni
- 4 Produzione di gas di officine



- 1 Kokereigas:  
Endverbrauch des Sektors „Industrie“
- 2 Kokereigas:  
Endverbrauch der eisenschaffenden Industrie
- 3 Hochofengas:  
Endverbrauch des Sektors „Industrie“
- 4 Hochofengas:  
Endverbrauch der eisenschaffenden Industrie
- 5 Ortsgas:  
Endverbrauch des Sektors „Industrie“
- 6 Ortsgas:  
Endverbrauch des Sektors „Haushalte, usw.“

- 1 Coke-oven gas:  
Final consumption of the sector "industry"
- 2 Coke-oven gas:  
Final consumption of the iron and steel industries
- 3 Blast furnace gas:  
Final consumption of the sector "industry"
- 4 Blast furnace gas:  
Final consumption of the iron and steel industries
- 5 Works gas:  
Final consumption of the sector "industry"
- 6 Works gas:  
Final consumption of the sector "households, etc."

Total (PCS)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Gaz de cokeries : consommation finale du secteur « industrie »</b>												
1971	39 066	27 877	13 949	5 565	3 329	664	4 370	—	11 189	—	—	1971
1972	38 714	27 601	10 799	5 489	5 765	661	4 887	—	11 113	—	—	1972
1972	I	8 556	6 590	2 546	1 218	1 381	161	1 284	1 966	—	—	I
	II	9 552	6 478	2 681	1 081	1 389	164	1 163	3 074	—	—	II
	III	9 531	6 608	2 872	951	1 489	166	1 130	2 923	—	—	III
	IV	10 106	6 956	2 693	1 236	1 545	170	1 312	3 150	—	—	IV
<b>2 — Gaz de cokeries: consommation finale de la sidérurgie</b>												
1971	36 070	25 436	12 935	5 490	3 161	117	3 733	—	10 634	—	—	1971
1972	34 468	24 261	9 184	5 396	5 237	130	4 314	—	10 207	—	—	1972
1972	I	7 535	5 796	2 167	1 218	1 299	31	1 081	1 739	—	—	I
	II	8 293	5 445	2 247	978	1 264	31	925	2 848	—	—	II
	III	8 331	5 609	2 376	870	1 325	33	1 005	2 722	—	—	III
	IV	8 975	6 077	2 394	1 122	1 349	32	1 180	2 898	—	—	IV
<b>3 — Gaz de hauts fourneaux: consommation finale du secteur « industrie »</b>												
1971	102 954	83 978	31 089	23 011	6 417	3 085	11 616	8 760	18 976	—	—	1971
1972	103 833	84 630	30 976	22 940	6 717	3 539	12 346	8 112	19 203	—	—	1972
1972	I	24 172	20 967	7 484	5 932	1 606	823	3 099	3 205	—	—	I
	II	26 823	21 419	7 753	5 879	1 652	934	3 176	5 404	—	—	II
	III	25 537	20 208	7 970	4 945	1 644	867	2 742	5 329	—	—	III
	IV	26 984	21 719	7 774	5 883	1 789	918	3 331	5 265	—	—	IV
<b>4 — Gaz de hauts fourneaux: consommation finale de la sidérurgie</b>												
1971	99 368	80 392	29 407	23 011	6 413	2 972	9 995	8 594	18 976	—	—	1971
1972	99 622	80 419	29 227	22 940	6 717	3 384	10 201	7 950	19 203	—	—	1972
1972	I	22 581	19 376	7 029	5 394	1 606	794	2 572	3 205	—	—	I
	II	25 248	19 844	7 282	5 369	1 652	892	2 666	5 404	—	—	II
	III	24 234	18 905	7 573	4 535	1 644	828	2 324	5 329	—	—	III
	IV	25 209	19 944	7 348	5 307	1 789	874	2 641	5 265	—	—	IV
<b>5 — Gaz d'usines: consommation finale du secteur « industrie »</b>												
1971	29 652	18 878	16 974	1 592	312	—	—	—	10 382	170	222	1971
1972	27 700	15 781	14 070	1 451	260	—	—	—	11 542	—	200	1972
1972	I	5 565	4 982	490	93	—	—	—	3 009	—	55	I
	II	3 449	3 008	385	56	—	—	—	3 112	—	50	II
	III	2 751	2 369	336	46	—	—	—	2 341	—	40	III
	IV	4 069	3 711	293	65	—	—	—	3 079	—	55	IV
<b>6 — Gaz d'usines: Consommation finale du secteur « foyers domestiques, etc. »</b>												
1971	122 337	41 914	24 405	11 042	5 621	—	676	170	78 473	750	1 200	1971
1972	110 700	39 299	23 018	10 700	5 478	—	42	61	69 426	—	1 200	1972
1972	I	14 262	8 109	4 300	1 778	—	28	47	27 326	—	410	I
	II	8 087	4 884	2 000	1 185	—	9	9	15 305	—	243	II
	III	5 072	3 404	800	862	—	2	4	9 749	—	180	III
	IV	11 078	6 621	2 800	1 653	—	3	1	17 046	—	331	IV

- 1 Cokesovengas:  
Eindverbruik van de sector „industrie“
- 2 Cokesovengas:  
Eindverbruik van de ijzer- en staalindustrie
- 3 Hoogovengas:  
Eindverbruik van de sector „industrie“
- 4 Hoogovengas:  
Eindverbruik van de ijzer- en staalindustrie
- 5 Fabrieksgas:  
Eindverbruik van de sector „industrie“
- 6 Fabrieksgas:  
Eindverbruik van de sector „huisbrand, enz.“

- 1 Gas di cokerie:  
Consumo finale del settore « industria »
- 2 Gas di cokerie:  
Consumo finale della siderurgia
- 3 Gas di altiforni:  
Consumo finale del settore « industria »
- 4 Gas di altiforni:  
Consumo finale della siderurgia
- 5 Gas di officine:  
Consumo finale del settore « industria »
- 6 Gas di officine:  
Consumo finale del settore « usi domestici, ecc. »

Tota (PCS/Ho)	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>												
1 Production de sources primaires	3 265	3 350					3 265	3 350	937	768	798	847
2 Production de produits dérivés	149 412	152 100					127 226	125 599	32 601	29 076	27 727	32 570
gaz de pétrole liquéfiés	109 698	119 350					92 689	99 502	25 386	23 427	21 761	26 103
gaz de raffineries	39 714	32 762					34 537	26 097	7 215	6 449	5 966	6 467
3a Réceptions en prov. de EUR-6	} (9 823)	(10 200)					(7 200)	(7 489)	(2 357)	(1 731)	(1 310)	(2 088)
3b Récept. en prov. des nouveaux pays membres								314	3 619	1 417	718	470
4 Importations en prov. des pays tiers	4 975	4 564					4 133					
5 Ressources	157 652	160 014					134 938	132 568	34 955	31 362	28 995	34 418
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 473	- 396					+ 563	- 702	+ 111	- 412	+ 71	+ 680
8a Livraisons à EUR-6	} (11 206)	(8 600)					(7 923)	(7 518)	(2 235)	(1 895)	(1 277)	(2 254)
8b Livraisons aux nouveaux pays membres								2 131	12 798	4 060	2 731	2 511
9 Exportations vers les pays tiers	12 694	13 522					11 728					
10 Consommation brute	} 144 048	147 696					120 919	119 039	31 128	28 055	26 588	30 561
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations	28 455	25 483					19 544	17 122	5 725	3 987	3 365	4 312
14 Consommation du secteur énergie	4 999	5 415					4 999	5 415	1 216	1 098	1 124	1 154
16 Consommation finale non énergétique	17 343	16 726					16 486	15 340	3 902	4 600	3 548	3 280
17 Consommation finale énergétique	91 008	95 900					78 503	79 269	20 509	18 393	18 720	22 125
18 Ecart statistique	+ 2 243	+ 4 172					+ 1 387	+ 1 893	- 224	- 23	- 169	- 310
<b>Transformations:</b>												
131 centrales électriques	6 225	7 083					6 225	7 083	1 542	1 947	1 966	1 578
133 usines à gaz	22 230	18 400					13 319	10 039	4 183	2 040	1 399	2 734
<b>Consommation finale énergétique:</b>												
171 industrie	32 808	36 400					23 394	22 845	4 941	5 088	5 334	6 472
172 transports	7 546	8 400					7 109	7 788	1 697	1 858	2 079	2 207
173 foyers domestiques, etc.	50 654	51 100					48 000	48 636	13 871	11 447	11 307	13 446

	DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE					
	1971	1972	1972 I	1972 II	1972 III	1972 IV	1971	1972	1972 I	1972 II	1972 III	1972 IV
1 Erzeugung von Primärenergie	35	10	5	5	—	—	3 230	3 340	932	763	798	847
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	39 942	37 918	10 818	8 979	8 513	9 608	36 082	37 056	9 405	7 677	7 868	9 384
Flüssiggas	24 418	25 840	6 758	6 255	5 922	6 905	29 383	32 465	8 420	6 452	6 534	8 234
Raffineriegas	15 524	12 078	4 060	2 724	2 591	2 703	6 699	4 591	1 185	1 225	1 031	1 150
3a Bezüge aus EUR-6	2 816	2 078	600	501	368	609	981	1 109	461	161	185	302
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	171	159	} 99	86	82	106	128	77	19	6	34	18
4 Einfuhr aus dritten Ländern	214	214					2 205	1 837	932	256	193	443
5 Aufkommen	42 548	40 379	11 522	9 571	8 963	10 323	42 626	43 419	11 949	8 863	8 775	10 994
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 356	+ 712	+ 131	+ 191	+ 120	+ 270	+ 175	- 1 348	- 149	+ 111	- 106	- 52
8a Lieferungen an EUR-6	2 844	2 393	687	549	533	624	1 007	764	283	280	158	185
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	437	416	} 375	287	345	295	412	365	118	135	67	116
9 Ausfuhr in dritte Länder	701	886					5 236	4 031	1 584	866	818	1 566
10 Bruttoverbrauch	} 38 922	37 396	10 591	8 926	8 205	9 674	36 146	36 911	9 815	7 693	7 626	9 075
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung	13 694	11 186	4 037	2 364	1 983	2 789	3 320	2 976	1 115	778	585	809
14 Verbrauch des Sektors Energie	3 646	2 906	903	672	647	684	672	1 436	150	150	150	150
16 Nicht-energetischer Endverbr. (Chemie)	10 814	10 700	2 850	3 335	2 400	2 100	4 023	2 260	490	613	577	585
17 Energetischer Endverbrauch	10 757	12 560	2 798	2 555	3 171	4 036	26 866	28 035	8 060	6 152	6 314	7 531
18 Statistische Differenz	+ 11	+ 44	+ 3	—	+ 4	+ 65	+ 1 265	+ 2 204	—	—	—	—
<b>Umwandlung:</b>												
131 Elektrizitätswerke	2 884	3 270	769	883	949	656	976	1 000	247	247	250	250
133 Gaswerke	10 810	7 916	3 268	1 481	1 034	2 133	2 344	1 976	868	531	335	559
<b>Energetischer Endverbrauch:</b>												
171 Industrie	4 939	6 892	1 451	1 205	1 940	2 296	3 935	4 035	1 000	900	900	1 100
172 Verkehr (Straßenverkehr)	172	215	41	54	58	62	—	—	—	—	—	—
173 Haushalte, usw.	5 646	5 453	1 306	1 296	1 173	1 678	22 931	24 000	7 060	5 252	5 414	6 431

\* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks.

\* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszun



1971	1972	1972				1971	1972	1972				Tcal (PCS/gross cal. value)
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
<b>ITALIA</b>						<b>NEDERLAND</b>						
33 092	30 077	6 976	7 858	7 274	7 969	11 574	14 607	3 611	3 650	3 070	4 276	1 Produzione di fonti primarie
25 092	26 178	5 986	6 840	6 416	6 936	9 423	10 294	2 883	2 530	1 886	2 995	2 Produzione di prodotti derivati
8 000	3 899	990	1 018	858	1 033	2 151	4 313	728	1 120	1 184	1 281	gas di petrolio liquefatti
396	423	105	180	49	89	808	699	192	168	151	187	gas di raffinerie
1 572	1 195	304	369	161	361	121	33	13	1	—	19	3a Arrivi da EUR-6
35 040	31 695	7 385	8 407	7 484	8 419	12 503	15 339	3 816	3 819	3 221	4 482	3b Arrivi dai nuovi paesi membri
12	65	109	609	50	485	:	:	:	:	:	:	4 Importazioni dai paesi terzi
372	75	70	—	5	—	3 261	3 703	1 039	905	472	1 287	5 Risorse
3 372	4 126	1 012	754	655	1 705	991	854	750	526	445	462	6 Variazioni delle scorte produtt. e import.*
31 304	27 429	6 412	7 044	6 774	7 199	6 524	9 454	2 027	2 388	2 304	2 733	8a Forniture a EUR-6
1 068	1 474	292	420	376	352	—	—	—	—	—	—	8b Forniture ai nuovi paesi membri
252	:	:	12	:	:	429	1 073	163	264	327	320	9 Esportazioni verso i paesi terzi
963	2 380	562	652	571	595	:	:	:	:	:	:	10 Consumo lordo
28 913	23 442	5 524	5 932	5 803	6 217	6 033	8 468	1 955	2 082	2 013	2 417	12 Consumo interno lordo
+ 108	+ 133	+ 34	+ 28	+ 24	+ 35	+ 62	- 87	- 91	+ 42	- 36	- 4	13 Trasformazioni
955	1 350	255	395	352	314	—	—	—	—	—	—	14 Consumo del settore Energia
113	124	37	25	24	38	—	—	—	—	—	—	16 Consumo finale non energetico (chimica)
10 145	5 084	1 180	1 384	1 087	1 467	3 212	4 428	897	1 144	1 121	1 266	17 Consumo finale energetico
6 000	6 598	1 404	1 548	1 776	1 870	711	830	191	212	201	225	18 Differenza statistica
12 768	11 760	2 940	3 000	2 940	2 880	2 110	3 210	867	726	691	926	Trasformazioni:
												131 centrali elettriche
												133 officine del gas
												Consumo finale energetico:
												171 industria
												172 trasporti (stradali)
												173 usi domestici, ecc.

**BELGIQUE/BELGIË**

**UNITED KINGDOM**

1971	1972	1972				1971	1972	1972				Tcal (PCS/gross cal. value)
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
6 536	5 941	1 591	1 712	1 305	1 333	19 076	23 336	6 632	5 602	4 820	6 282	1 Production of primary sources
4 373	4 725	1 339	1 350	1 003	1 033	14 666	17 464	4 784	4 204	3 832	4 644	2 Production of derivated products
2 163	1 216	252	362	302	300	4 410	5 872	1 848	1 398	988	1 638	liquefied petroleum gases
2 500	2 848	889	642	487	830	1 050	1 285	496	100	205	484	refinery gas
15	88	34	—	—	54	84	—	—	—	—	—	3a Supplies from EUR-6
21	16	16	—	—	252	479	108	180	36	155	155	3b Supplies from new member countries
9 072	8 893	2 530	2 354	1 792	2 217	20 462	25 100	7 236	5 882	5 061	6 921	4 Imports from third-party countries
+ 44	- 1	+ 20	- 105	+ 107	- 23	+ 10	+ 326	-	+ 146	+ 12	+ 168	5 Resources
439	583	155	161	109	158	208	932	214	144	155	419	6 Variations of stocks at the producers and imp.*
291	311	122	8	46	135	447	680	170	243	146	121	8a Deliveries to EUR-6
692	481	99	155	135	92	907	—	—	—	—	—	8b Deliveries to new member countries
7 694	7 517	2 174	1 925	1 609	1 809	18 910	23 814	6 852	5 641	4 772	6 549	9 Exports to third-party countries
1 410	1 469	271	423	417	361	8 215	7 661	3 041	1 534	1 016	2 070	10 Gross consumption
686	:	:	:	:	:	857	1 386	252	428	353	353	12 Gross inland consumption
5 702	6 449	2 073	1 595	1 353	1 844	8 946	12 928	3 141	3 058	2 974	3 755	13 Transformations
- 104	- 401	- 170	- 93	- 161	- 396	+ 892	+ 1 839	+ 418	+ 621	+ 429	+ 371	14 Consumption of the energy sector
1 410	1 463	271	422	415	358	—	—	—	—	—	—	16 Final non-energy consumption
—	6	—	1	2	3	8 215	7 661	3 041	1 534	1 016	2 070	17 Final energy consumption
1 128	1 049	404	447	279	335	8 014	11 945	2 914	2 842	2 674	3 515	18 Statistical difference
189	156	41	37	35	43	932	983	227	216	300	240	Transformations:
4 385	5 244	1 628	1 111	1 039	1 466	—	—	—	—	—	—	131 electrical power stations
												133 gas works
												Final energy consumption:
												171 industry
												172 transportation
												173 households, etc.

(+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

\* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

FLÜSSIG- UND RAFFINERIEGAS

GPL ET GAZ DE RAFFINERIES

LPG AND REFINERY GAS

1 Bilanz  
2 Erzeugung von Flüssiggas  
3 Erzeugung von Raffineriegas

1 Balance-sheet  
2 Production of liquefied petroleum gases  
3 Production of refinery gas

Tcal (gross cal. value/PCS)

	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>1 — Bilan</b>												
Ireland						Danmark						
2 Production of derivated products . . .	455					2 655	2 669	716	675	616	643	
liquefied petroleum gases . . . . .	455					1 888	1 876	516	475	423	463	
refinery gas . . . . .	—					767	793	200	200	193	200	
3a Supplies from EUR-6 . . . . .	12					649	648	159	146	160	183	
3b Supplies from new member countries . . .	455					59	255	63	39	47	106	
4 Imports from third-party countries . . .	—					590	466	154	89	90	136	
5 Resources . . . . .	922					3 953	4 038	1 092	949	913	1 088	
6 Variations of stocks at the producers and importers* . . . . .	+ 6					- 106	- 20	- 12	- 4	+ 16	- 20	
8a Deliveries to EUR-6 . . . . .	—					366	—	—	—	—	—	
8b Deliveries to new member countries . . .	119					12	15	15	—	—	—	
9 Exports to third-party countries . . . . .	—					59	44	10	7	6	17	
10 Gross consumption . . . . .	809					3 410	3 959	1 055	938	923	1 051	
12 Gross inland consumption . . . . .												
13 Transformations . . . . .	23					673	—	—	—	—	—	
16 Final non-energy consumption . . . . .	—					—	2 873	748	685	735	729	
17 Final energy consumption . . . . .	786					2 773	+ 399	+ 75	+ 108	+ 80	+ 120	
18 Statistical difference . . . . .	—					36	—	—	—	—	—	
<b>Final energy consumption:</b>												
171 industry . . . . .	268					1 132	1 339	348	335	305	349	
172 transportation . . . . .	—					437	614	150	150	160	150	
173 households, etc. . . . .	518					1 204	920	250	200	270	230	

\* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
--	-------	-------	------------------	--------	--------	-----------	-----------------	------------	----------------	---------	---------	--

2 — Production de gaz de pétrole liquéfiés

1971		112 963	95 954	24 453	32 613	25 092	9 423	4 373	—	14 666	455	1 888	1971
1972		122 700	102 852	25 850	35 805	26 178	10 294	4 725	—	17 464	—	1 876	1972
1972	A	7 871	2 045	—	2 549	2 012	763	502	—	1 434	—	171	1972
	M	8 698	2 111	—	2 436	2 762	942	447	—	1 372	—	141	
	J	7 626	2 104	—	2 230	2 066	825	401	—	1 398	—	163	
1972	J	7 432	2 056	—	2 390	2 040	649	297	—	1 244	—	154	1972
	A	7 595	1 968	—	2 473	2 220	625	309	—	1 051	—	136	
	S	7 532	1 898	—	2 469	2 156	612	397	—	1 537	—	133	
1972	O	8 691	2 063	—	2 852	2 360	926	490	—	1 558	—	129	1972
	N	8 955	2 294	—	3 096	2 224	967	374	—	1 342	—	167	
	D	9 304	2 548	—	3 133	2 352	1 102	169	—	1 744	—	167	
1973	J	9 722	2 680	—	3 374	2 160	1 201	307	—	1 726	—	176	1973
	F	9 047	2 494	—	2 902	2 100	1 095	456	—	1 500	—	161	
	M	9 638	2 521	—	3 263	2 160	1 197	497	—	1 704	—	164	

3 — Production de gaz de raffineries

1971		39 714	34 537	15 524	6 699	8 000	2 151	2 163	—	4 410	—	767	1971
1972		32 762	26 097	12 078	4 591	3 899	4 313	1 216	—	5 872	—	793	1972
1972	A	2 209	1 019	—	409	255	437	89	—	517	—	—	1972
	M	2 285	996	—	450	308	301	150	—	489	—	—	
	J	1 862	709	—	366	282	382	123	—	392	—	—	
1972	J	2 016	877	—	381	272	411	75	—	324	—	—	1972
	A	1 843	774	—	336	306	302	125	—	285	—	—	
	S	2 107	940	—	314	280	471	102	—	379	—	—	
1972	O	1 904	846	—	369	185	420	84	—	454	—	—	1972
	N	1 951	846	—	408	172	416	109	—	549	—	—	
	D	2 612	1 011	—	373	676	445	107	—	635	—	—	
1973	J	2 560	1 257	—	354	234	631	84	—	681	—	—	1973
	F	2 480	1 021	—	383	247	725	104	—	685	—	—	
	M	2 704	1 082	—	401	260	846	115	—	533	—	—	

VLOEIBAAR EN RAFFINADERIJGAS

1 Bilans  
2 Produktie van vloeibaar petroleumgas  
3 Produktie van raffinaderijgas

GPL E GAS DI RAFFINERIE

1 Bilancio  
2 Produzione di gas di petrolio liquefatti  
3 Produzione di gas di raffinerie



**ENERGIE ELECTRIQUE**



**ELECTRICAL ENERGY**



**ELEKTRIZITÄT**



**ENERGIA ELETTRICA**



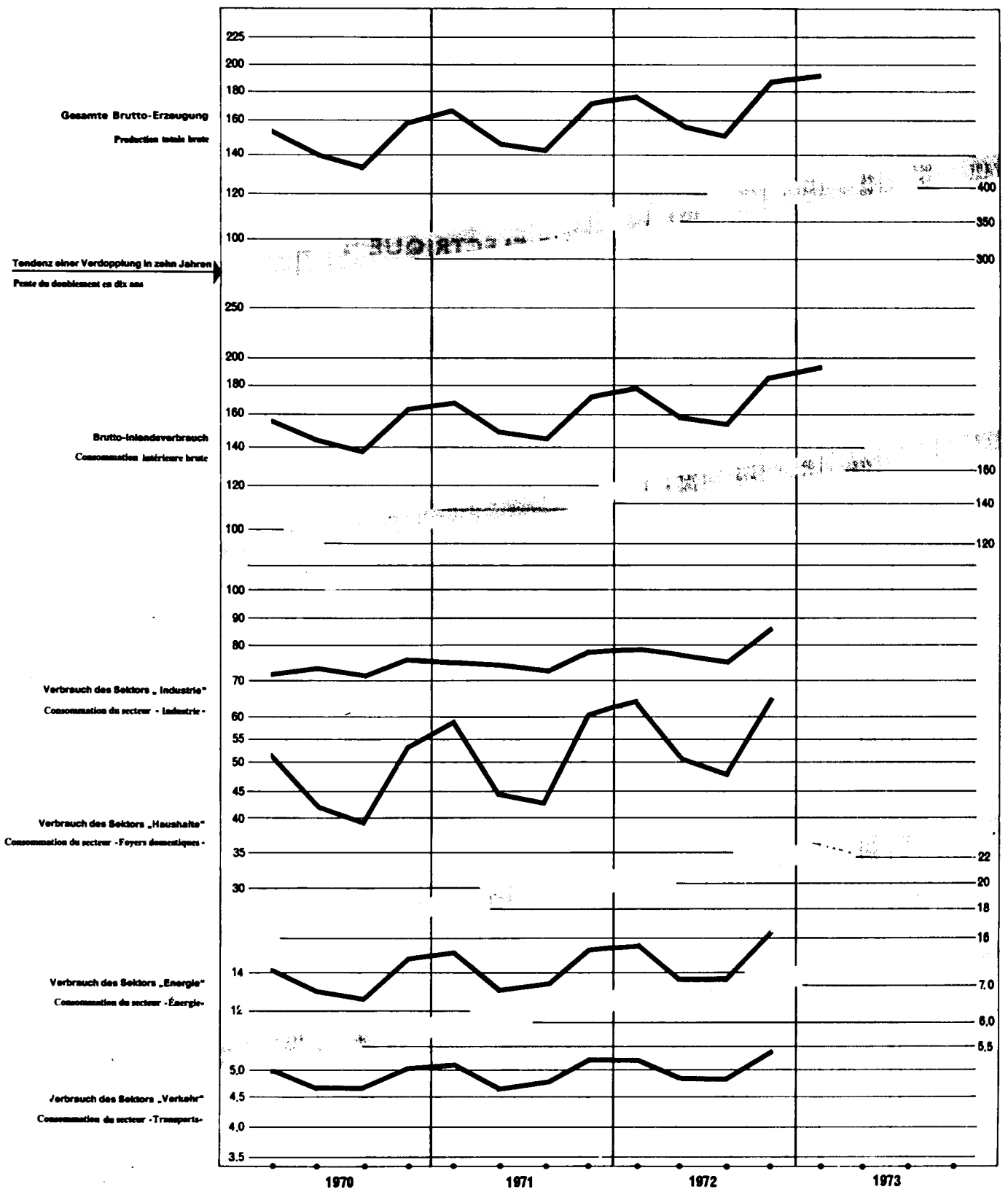
**ELEKTRICITEIT**



**ELEKTRICITET**

EUR-4

TWh





BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BILAN DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 <sup>6</sup> kWh)	1971	1972	1972				1971	1972	1972						
			I	II	III	IV			I	II	III	IV			
<b>EUR-9</b>												<b>EUR-6</b>			
<b>Production brute (1+2)</b>	<b>902 607</b>	<b>961 333</b>	<b>258 297</b>	<b>223 174</b>	<b>209 941</b>	<b>269 972</b>	<b>620 867</b>	<b>670 300</b>	<b>176 084</b>	<b>156 700</b>	<b>151 421</b>	<b>186 146</b>			
<i>hydraulique</i>	109 459	112 533	26 349	32 319	28 329	25 593	104 658	107 527	24 730	31 011	27 465	24 378			
<i>géothermique</i>	2 664	2 582	658	653	632	640	2 664	2 582	658	653	632	640			
<i>nucléaire</i>	46 459	57 069	15 838	13 572	11 476	16 183	18 911	27 691	6 800	6 717	5 857	8 317			
<i>thermique classique</i>	744 025	789 149	215 452	176 630	169 505	227 556	494 634	532 500	143 896	118 319	117 468	152 811			
1 <i>primaire</i>	153 893	166 844	41 595	45 210	39 180	40 924	122 454	133 350	31 238	37 255	32 850	32 072			
2 <i>dérivée</i>	748 714	794 489	216 702	177 964	170 761	229 048	498 413	536 950	144 846	119 445	118 571	154 074			
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(12 120)	(15 761)	(4 344)	(3 309)	(3 462)	(4 652)	(10 781)	(13 220)	3 411	2 712	3 040	4 063			
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							1 186	2 055	686	480	384	505			
4 Importations en prov. pays tiers	15 529	15 748	3 508	4 429	4 657	3 156	14 803	14 905	3 400	4 112	4 262	3 133			
5 <b>Ressources</b>	<b>918 136</b>	<b>977 081</b>	<b>262 052</b>	<b>227 720</b>	<b>214 636</b>	<b>273 312</b>	<b>635 670</b>	<b>685 205</b>	<b>179 484</b>	<b>160 812</b>	<b>155 683</b>	<b>189 279</b>			
8a Livraisons à EUR-6	(12 119)	(15 759)	(4 319)	(3 307)	(3 464)	(4 672)	(10 791)	(13 240)	3 409	2 713	3 040	4 081			
8b Livraisons aux nouv. pays membres							125	433	194	113	40	86			
9 Exportations vers les pays tiers	10 347	11 571	3 958	2 035	2 165	3 417	8 828	10 507	3 518	1 914	2 087	2 992			
12 <b>Consommation intérieure brute</b>	<b>907 790</b>	<b>965 512</b>	<b>257 872</b>	<b>225 570</b>	<b>212 431</b>	<b>269 691</b>	<b>627 893</b>	<b>676 300</b>	<b>176 460</b>	<b>159 264</b>	<b>153 940</b>	<b>186 688</b>			
13 Transformations (centrales de pompage)	6 791	7 634	1 778	1 930	1 793	2 115	5 582	6 450	1 379	1 653	1 589	1 811			
14 Consommation du secteur Energie	85 888	88 356					57 161	59 320	15 441	13 863	13 861	16 225			
141 centrales électriques (auxiliaires)	52 135	54 970	14 678	12 536	12 204	15 485	32 612	35 000	9 207	7 938	7 948	9 840			
142/3/4 mines, raffineries, etc.	33 753	33 386					24 549	24 320	6 234	5 925	5 913	6 385			
15 Pertes sur les réseaux	60 407	64 100	17 464	14 388	14 179	18 118	39 086	42 500	11 374	9 432	9 814	11 910			
17 <b>Consommation finale énergétique</b>	<b>754 704</b>	<b>805 422</b>					<b>526 064</b>	<b>568 030</b>	<b>148 266</b>	<b>134 316</b>	<b>128 676</b>	<b>156 724</b>			
171 industrie	390 895						302 221	319 420	79 039	78 858	75 888	85 673			
172 transports	22 320						19 458	22 220	5 181	4 787	4 859	5 388			
173 foyers domestiques, etc.	341 489						204 385	228 390	64 046	50 671	47 929	65 663			
<b>Données complémentaires:</b>															
Production nette (1+2-141)	850 472	906 363	243 619	210 638	197 737	254 487	588 255	635 300	166 877	148 762	143 473	176 306			
Disponible pour le marché intérieur (12-13-141)	848 864	902 908	241 416	211 104	198 436	252 094	589 699	634 850	165 874	149 673	144 403	175 040			
Consommation du marché intérieur (14-141+17)	788 457	838 808	223 952	196 716	184 255	233 955	550 613	592 350	154 500	140 241	134 589	163 109			
dont: ensemble industrie (14-141+171)	424 648						326 770	343 740	85 273	84 783	81 801	92 058			

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

<b>Bruttoerzeugung (1+2)</b>	<b>259 633</b>	<b>274 768</b>	<b>72 789</b>	<b>63 360</b>	<b>61 999</b>	<b>76 627</b>	<b>155 862</b>	<b>171 250</b>	<b>45 681</b>	<b>40 590</b>	<b>37 107</b>	<b>47 890</b>
<i>Wasserkraft</i>	14 014	13 689	2 395	3 982	3 921	3 392	49 368	49 440	12 985	13 614	10 700	12 121
<i>Kernenergie</i>	5 812	9 136	1 926	2 308	2 424	2 478	9 329	14 592	3 654	3 633	2 468	4 837
<i>Herkömmliche Wärmekraft</i>	239 777	251 943	68 468	57 070	55 654	70 757	97 165	107 218	29 042	23 343	23 939	30 932
1 <i>primär</i>	18 099	21 168	3 971	5 871	5 895	5 434	58 564	63 870	16 613	17 172	13 130	16 937
2 <i>abgeleitet</i>	241 534	253 600	68 818	57 489	56 104	71 193	97 298	107 380	29 068	23 418	23 977	30 953
3a Bezüge aus EUR-6	4 810	6 078	1 590	1 093	1 424	1 971	471	450	49	77	124	203
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten	1 185	2 051	682	480	384	505	1	4	4	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	8 823	10 522	2 169	3 008	3 206	2 139	3 714	2 446	817	577	544	602
5 <b>Aufkommen</b>	<b>274 451</b>	<b>293 419</b>	<b>77 230</b>	<b>67 941</b>	<b>67 013</b>	<b>81 242</b>	<b>160 048</b>	<b>174 150</b>	<b>46 551</b>	<b>41 244</b>	<b>37 775</b>	<b>48 605</b>
8a Lieferungen an EUR-6	2 474	2 416	477	584	604	751	3 801	4 850	1 308	1 022	1 067	1 426
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsstaaten	6	4	—	1	3	—	119	429	194	112	37	86
9 Ausfuhr in dritte Länder	5 766	4 374	1 617	854	687	1 216	1 688	3 521	1 285	650	778	969
12 <b>Brutto-Inlandsverbrauch</b>	<b>266 205</b>	<b>286 625</b>	<b>75 136</b>	<b>66 502</b>	<b>65 719</b>	<b>79 275</b>	<b>154 440</b>	<b>165 350</b>	<b>43 764</b>	<b>39 460</b>	<b>35 893</b>	<b>46 124</b>
13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)	2 579	2 449	532	616	662	640	201	250	39	114	57	31
14 Verbrauch des Sektors Energie	28 978	29 563	7 725	6 937	6 988	7 921	13 677	14 580	3 856	3 404	3 292	4 065
141 Kraftwerke (Eigenbedarf)	16 753	17 602	4 651	4 032	4 075	4 852	6 864	7 650	2 041	1 740	1 687	2 215
142/3/4 Kohlenbergbau, Raffinerien, u.s.w.	12 225	11 961	3 074	2 905	2 913	3 069	6 813	6 930	1 815	1 664	1 605	1 850
15 <b>Netzverluste</b>	<b>14 163</b>	<b>15 550</b>	<b>4 230</b>	<b>2 870</b>	<b>3 650</b>	<b>4 800</b>	<b>10 386</b>	<b>11 350</b>	<b>3 100</b>	<b>2 840</b>	<b>2 510</b>	<b>2 920</b>
17 <b>Energetischer Endverbrauch</b>	<b>220 485</b>	<b>239 063</b>	<b>62 649</b>	<b>56 079</b>	<b>54 419</b>	<b>65 914</b>	<b>130 176</b>	<b>139 120</b>	<b>36 769</b>	<b>33 102</b>	<b>30 034</b>	<b>39 198</b>
171 Industrie	118 480	125 051	30 498	30 532	30 808	33 220	75 655	79 020	19 850	19 835	17 506	21 818
172 Verkehr	8 191	8 600	2 130	2 000	2 130	2 340	5 835	6 100	1 595	1 457	1 437	1 610
173 Haushalte, u.s.w.	93 814	105 412	30 021	23 547	21 481	30 354	48 686	54 000	15 324	11 810	11 091	15 770
<b>Zusätzliche Angaben:</b>												
Nettoerzeugung (1+2-141)	242 880	257 166	68 138	59 328	57 924	71 775	148 998	163 600	43 640	38 850	35 420	45 675
Für den inländischen Markt verfügbar (12-13-141)	246 873	266 574	69 953	61 854	60 982	73 783	147 375	157 400	41 684	37 606	34 149	43 968
Verbrauch im inländischen Markt (14-141+17)	232 710	251 024	65 723	58 984	57 332	68 983	136 989	146 050	38 584	34 766	31 639	41 048
davon: industrie insgesamt (14-141+171)	130 705	137 012	33 572	33 437	33 721	36 289	82 468	85 950	21 665	21 499	19 111	23 668

GWh 10 <sup>6</sup> kWh)	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>ITALIA</b>												
Produzione lorda (1+2)	124 860	135 000	34 476	32 114	31 821	36 664	44 904	49 551	13 102	11 301	11 434	13 713
idroelettrica	40 019	42 900	9 015	13 025	12 506	8 408	—	—	—	—	—	—
geotermica	2 664	2 583	658	653	632	640	—	—	—	—	—	—
elettro-nucleare	3 365	3 626	1 150	718	873	885	405	326	70	58	92	106
termoelettrica tradizionale	78 812	85 891	23 653	17 718	17 810	26 731	44 499	49 225	13 032	11 243	11 342	13 607
1 primaria	45 108	47 700	10 523	14 081	13 691	9 518	405	326	70	58	92	106
2 derivata	79 752	87 300	23 953	18 053	18 130	27 146	44 499	49 225	13 032	11 243	11 342	13 607
3a Arrivi da EUR-6	968	1 045	454	168	121	302	651	1 332	262	293	339	438
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	2 266	1 845	414	527	512	392	—	—	—	—	—	—
5 Risorse	128 094	137 965	35 344	32 809	32 454	37 358	45 555	50 883	13 364	11 594	11 773	14 181
8a Forniture a EUR-6	199	235	34	52	88	61	1 733	2 792	884	428	565	915
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	1 374	2 455	616	410	622	807	—	—	—	—	—	—
12 Consumo interno lordo	126 521	135 200	34 694	32 547	31 744	36 490	43 822	48 091	12 480	11 166	11 208	13 236
13 Trasformazioni (centrali di pompaggio)	1 379	2 000	428	484	463	598	—	—	—	—	—	—
14 Consumo del settore Energia	7 160	7 635	1 926	1 705	1 797	2 232	4 043	4 058	1 050	953	980	1 070
141 centrali elettriche (ausiliari)	5 096	5 400	1 433	1 174	1 210	1 612	2 157	2 337	609	538	551	634
142/3/4 miniere, raffinerie, ecc.	2 064	2 235	493	531	587	620	1 886	1 721	441	415	429	436
15 Perdite sulle reti	10 486	11 100	2 860	2 670	2 620	2 950	2 307	2 579	689	588	588	695
17 Consumo finale energetico	107 496	114 538	29 480	27 488	26 864	30 710	37 472	41 454	10 741	9 625	9 640	11 453
171 industria	68 225	71 150	17 871	17 706	16 960	18 652	19 448	21 493	5 221	5 226	5 305	5 747
172 trasporti	3 682	3 782	986	909	889	997	951	922	254	224	214	231
173 consumi domestici, ecc.	35 589	39 606	10 623	8 873	9 015	11 061	17 073	19 039	5 266	4 175	4 121	5 475
<b>Dati complementari :</b>												
Produzione netta (1+2-141)	119 764	129 600	33 043	30 940	30 611	35 052	42 747	47 214	12 493	10 763	10 883	13 079
Disponibile per il mercato interno (12-13-141)	120 046	127 800	32 833	30 689	30 071	34 280	41 665	45 754	11 871	10 628	10 657	12 602
Consumo del mercato interno (14-141+17)	109 560	116 700	29 973	28 019	27 451	31 330	39 358	43 175	11 182	10 040	10 069	11 889
di cui: insieme dell'industria (14-141+171)	70 289	73 385	18 364	18 237	17 547	19 272	21 334	23 214	5 662	5 641	5 734	6 183

<b>BELGIQUE/BELGIË</b>												
<b>LUXEMBOURG</b>												
Brutoproductie (1+2)	33 261	37 461	9 534	8 788	8 496	10 645	2 347	2 220	502	547	544	607
waterkracht	158	581	137	163	101	183	1 069	936	198	227	237	274
kernenergie	—	11	—	—	—	11	—	—	—	—	—	—
conventionele thermische	33 103	36 869	9 397	8 625	8 395	10 451	1 278	1 284	304	320	327	333
1 primaire	133	191	49	53	32	60	55	63	16	20	10	17
2 secundaire	33 128	37 270	9 485	8 735	8 464	10 585	2 292	2 157	486	527	554	590
3a Aanvoer uit EUR-6	1 069	1 560	385	437	358	381	2 812	2 757	671	644	674	768
3b Aanvoer uit de nieuwe Lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbaar	34 330	39 021	9 919	9 225	8 854	11 026	5 159	4 977	1 173	1 191	1 238	1 378
8a Levering aan EUR-6	1 563	2 096	522	418	488	669	1 021	880	184	209	228	259
8b Levering aan de nieuwe Lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	32 767	36 925	9 397	8 807	8 366	10 357	4 138	4 097	989	982	1 010	1 116
13 Omzetting (pompcentrales)	37	561	124	150	99	188	1 386	1 207	256	289	308	354
14 Verbruik van de sector Energie	3 225	3 407	865	844	784	917	78	79	19	20	20	20
141 electr. centr. (eigen verbruik)	1 664	1 797	454	434	405	507	78	79	19	20	20	20
141/2/3 mijnen, raffinaderijen, enz.	1 561	1 610	411	410	379	410	—	—	—	—	—	—
15 Verliezen op het net	1 671	1 870	475	445	425	525	73	81	20	19	21	20
17 Energetisch eindverbruik	27 834	31 086	7 933	7 368	7 058	8 727	2 601	2 730	694	654	661	722
171 industrie	18 300	20 503	5 044	5 023	4 775	5 661	2 113	2 199	555	536	534	575
172 vervoer	770	781	207	189	182	203	29	31	9	8	7	7
173 gezinshuishoudingen, enz.	8 764	9 802	2 682	2 156	2 101	2 863	459	500	130	110	120	140
<b>Aanvullende gegevens :</b>												
Netto productie (1+2-141)	31 597	35 664	9 080	8 354	8 091	10 138	2 269	2 141	483	527	544	587
Beschikbare energie voor de binnenlandse markt (12-13-141)	31 066	34 567	8 819	8 223	7 862	9 662	2 674	2 811	714	673	682	742
Verbruik op de binnenlandse markt (14-141+17)	29 395	32 697	8 344	7 778	7 437	9 137	2 601	2 731	694	654	661	722
waarvan: totaal industrie (14-141+171)	19 861	22 113	5 455	5 433	5 154	6 071	2 113	2 199	555	536	534	575



1971	1972	1972				1971	1972	1972				GWh (10 <sup>6</sup> kWh)
		I	I	III	IV			I	II	III	IV	
<b>UNITED KINGDOM</b>						<b>IRELAND</b>						
256 709	263 569	74 198	60 574	52 986	75 811	6 407	6 890	2 033	1 484	1 413	1 960	Electricity generated (1+2)
4 311	4 305	1 366	1 111	783	1 045	466	677	247	191	75	164	<i>hydroelectric</i>
27 548	29 378	9 038	6 855	5 619	7 866	—	—	—	—	—	—	<i>geothermal</i>
224 850	229 886	63 794	52 608	46 584	66 900	5 941	6 213	1 786	1 293	1 338	1 796	<i>nuclear</i>
30 949	32 793	10 104	7 758	6 249	8 682	466	677	247	191	75	164	<i>conventional thermal</i>
225 760	230 776	64 094	52 816	46 737	67 129	5 941	6 213	1 786	1 293	1 338	1 796	1 primary
118	450	215	116	35	84	—	—	—	—	—	—	2 derived
30	32	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a Supplies from EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Supplies from new member countries
256 857	264 051	74 445	60 690	53 021	75 895	6 407	6 890	2 033	1 484	1 413	1 960	4 Imports from third-party countries
1	3	2	1	—	—	—	—	—	—	—	—	5 Resources
—	—	—	—	—	—	30	32	32	—	—	—	8a Deliveries to EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b Deliveries to new member countries
256 856	264 048	74 443	60 689	53 021	75 895	6 377	6 858	2 001	1 484	1 413	1 960	9 Exports to third-party countries
1 209	1 184	399	277	204	304	—	—	—	—	—	—	12 Gross inland consumption
27 011	27 165	—	—	—	—	422	445	—	—	—	—	13 Transformations (pumped storage stations)
18 110	18 414	5 033	4 259	3 924	5 198	329	350	99	71	76	104	14 Consumption of the Energy sector
8 901	8 751	—	—	—	—	93	95	—	—	—	—	141 electrical power stations (auxiliaries)
18 900	19 100	5 390	4 390	3 820	5 500	741	719	214	160	143	202	142/3/4 mines, reäneries, etc
209 736	216 599	—	—	—	—	5 214	5 694	—	—	—	—	15 Network losses
83 193	83 219	—	—	—	—	1 791	—	—	—	—	—	17 Final energy consumption
2 765	2 697	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	171 Industry
123 778	130 683	—	—	—	—	3 423	—	—	—	—	—	172 transportation
238 599	245 155	69 165	56 315	49 062	70 613	6 078	6 540	1 934	1 413	1 337	1 856	173 households, etc.
237 537	244 450	69 011	56 153	48 893	70 393	6 048	6 508	1 902	1 413	1 337	1 856	Additional data :
218 637	225 350	63 621	51 763	45 073	64 893	5 307	5 789	1 688	1 253	1 194	1 654	Production sent out (1+2—141)
92 094	91 970	—	—	—	—	1 884	—	—	—	—	—	Available for the internal market (12—13—141)
												Consumption of internal market (14—141+17)
												of wich: total industry (14—141+171)

## DANMARK

18 624	20 574	5 982	4 416	4 121	6 055	Bruttoerzeugung (1+2)
24	24	6	6	6	6	<i>Wasserkraft</i>
18 600	20 550	5 976	4 410	4 115	6 049	<i>Kernenergie</i>
24	24	6	6	6	6	<i>Herkömmliche Warmkraft</i>
18 600	20 550	5 976	4 410	4 115	6 049	1 primär
5	4	—	1	3	—	2 abgeleitet
726	843	108	317	395	23	3a Bezüge aus EUR-6
19 355	21 421	6 090	4 734	4 519	6 078	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten
1 172	2 051	682	480	384	505	4 Einfuhr aus dritten Ländern
1 519	1 064	440	121	78	425	5 Aufkommen
16 664	18 306	4 968	4 133	4 057	5 148	8a Lieferungen an EUR-6
—	—	—	—	—	—	8b Lieferungen an die neue Mitgliedsstaaten
1 294	1 426	399	318	306	403	9 Ausfuhr in dritte Länder
1 084	1 206	339	268	256	343	12 Brutto-Inlandsverbrauch
210	220	60	50	50	60	13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)
1 680	1 800	486	406	402	506	14 Verbrauch des Sektors Energie
13 690	15 080	4 083	3 409	3 349	4 239	141 Kraftwerke (Eigenbedarf)
3 690	—	—	—	—	—	142/3/4 Kohlenbergbau, Raffinerien, u.s.w.
97	—	—	—	—	—	15 Netzverluste
9 903	—	—	—	—	—	17 Energetischer Endverbrauch
17 540	19 368	5 643	4 148	3 865	5 712	171 Industrie
15 580	17 100	4 629	3 865	3 801	4 805	172 Verkehr
13 900	15 300	4 143	3 459	3 399	4 299	173 Haushalte, u.s.w.
3 900	—	—	—	—	—	Zusätzliche Angaben :
						Nettoerzeugung (1+2—141)
						Für den inländischen Markt verfügbar (12—13—141)
						Verbrauch im inländischen Markt (14—141+17)
						davon: industrie insgesamt (14—141+171)

## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

Aufteilung der gesamten  
Netto-Erzeugung  
nach Energieträgern

Répartition de la production  
totale nette  
par sources d'énergie

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> )	Lg. récent Brown coal	Produits pétroliers Petr. products	Gaz naturel Natural gas	Gaz dérivés Derivated gas	Autres ( <sup>2</sup> ) Others ( <sup>2</sup> )	Total				
<b>EUR-9</b>														
1971	108 332	2 483	41 797	306 857	58 314	243 122	61 822	21 626	6 119	697 860	850 472	1971		
1972	111 342	2 407	51 780	273 264	62 500	292 027	82 826	24 039	6 203	740 829	906 363	1972		
1972	I	26 045	614	14 368	77 150	16 073	82 674	19 412	5 514	1 769	202 592	243 619	I	1972
	II	31 983	608	12 352	60 568	14 720	63 509	19 307	6 167	1 425	165 696	210 639	II	
	III	28 044	588	10 354	56 167	15 055	59 519	20 200	6 237	1 573	158 751	197 737	III	
	IV	25 298	598	14 706	79 363	16 638	86 267	23 950	6 097	1 570	213 885	254 487	IV	

%

1971	12,7	0,3	5,0	36,1	6,8	28,6	7,3	2,5	0,7	82,0	100	1971	
1972	12,3	0,3	5,7	30,1	6,9	32,2	9,1	2,7	0,7	81,7	100	1972	
1972	I	10,7	0,3	5,9	31,6	6,6	34,0	8,0	2,2	83,1	100	I	1972
	II	15,2	0,3	5,9	28,7	7,0	30,1	9,2	2,9	78,6	100	II	
	III	14,2	0,3	5,2	28,4	7,6	30,1	10,2	3,2	80,3	100	III	
	IV	10,0	0,2	5,8	31,2	6,5	33,9	9,4	2,4	84,0	100	IV	

EUR-4

1971	103 554	2 483	17 784	152 998	58 314	168 793	59 538	20 390	4 401	464 434	588 255	1971		
1972	106 360	2 407	26 160	135 700	62 500	197 950	76 700	22 950	4 600	500 370	635 300	1972		
1972	I	24 443	614	6 421	40 658	16 073	54 095	18 083	5 241	1 259	135 409	166 877	I	1972
	II	30 681	608	6 355	30 110	14 720	41 700	17 536	5 896	1 157	111 119	148 763	II	
	III	27 184	588	5 517	26 747	15 055	42 389	18 846	5 965	1 182	110 184	143 473	III	
	IV	24 088	598	7 867	38 169	16 638	59 708	22 278	5 824	1 136	143 753	176 306	IV	

DEUTSCHLAND (BR)

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	95 200	60 950	42 120	23 600	10 200	3 000	235 087	257 166	1972		
1972	I	2 339	—	1 815	27 544	15 659	11 731	5 981	2 320	749	63 984	68 138	I	1972
	II	3 924	—	2 180	21 236	14 413	8 762	5 465	2 591	757	53 224	59 328	II	
	III	3 865	—	2 286	19 340	14 800	8 917	5 173	2 808	735	51 773	57 924	III	
	IV	3 332	—	2 338	27 082	16 078	12 719	6 989	2 476	761	66 105	71 775	IV	

FRANCE

1971	48 726	—	8 743	37 427	571	41 161	7 105	4 637	628	91 529	148 998	1971		
1972	48 700	—	13 782	30 100	740	55 740	8 850	5 050	600	101 100	163 550	1972		
1972	I	12 790	—	3 444	9 896	185	14 313	1 642	1 216	154	27 406	43 640	I	1972
	II	13 410	—	3 445	6 417	132	11 854	2 098	1 340	154	21 995	38 850	II	
	III	10 540	—	2 312	5 422	160	12 799	2 812	1 221	154	22 568	35 420	III	
	IV	11 940	—	4 581	8 353	264	16 776	2 332	1 278	154	29 157	45 678	IV	

ITALIA

1971	39 807	2 483	3 189	3 624	1 205	64 372	2 586	1 508	990	74 285	119 764	1971		
1972	42 700	2 407	3 443	2 330	800	71 650	3 400	1 970	900	81 050	129 600	1972		
1972	I	8 973	614	1 097	865	229	19 770	756	404	335	22 359	33 043	I	1972
	II	12 961	608	676	417	175	14 657	722	494	230	16 695	30 940	II	
	III	12 445	588	831	353	95	14 666	855	508	270	16 747	30 611	III	
	IV	8 368	598	839	696	296	22 455	1 065	538	194	25 244	35 049	IV	

(<sup>1</sup>) Houille, lignite ancien et dérivés.(<sup>1</sup>) Hard coal, black lignite and derivatives.(<sup>2</sup>) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.(<sup>2</sup>) Steam purchased, wood, peat, industrial residues etc.

	Wasser- kraft Idroel. Water- kracht	Erd- wärme Geot. Geoth.	Kern- energie Nucleare Kern- energie	Herkömmliche Wärme kraft			Termoelettrica tradizionale			Convenzionale termische		Ins- gesamt Totale Totaal		
				Steink. ( <sup>1</sup> ) Carboni ( <sup>1</sup> ) Steenk. ( <sup>1</sup> )	Jünge Brk. Lignite recente Bruink.	Mineralöl- produkte Prod. petr. Aard- oliepr.	Natur- gas Gas naturale Natuur- gas	Abgel. Gas Gas derivati Gemaakt gas	Sonstige ( <sup>2</sup> ) Altri ( <sup>2</sup> ) Overige ( <sup>2</sup> )	Ins- gesamt Totale Totaal				
<b>ITALIA</b>														
1971	39 807	—	3 189	3 624	1 205	64 372	2 586	1 508	990	74 285	119 764	1971		
1972	42 700	—	3 443	2 330	800	71 650	3 400	1 970	900	81 050	129 600	1972		
1972	I	8 973	614	1 097	865	229	19 770	756	404	335	22 359	33 043	I	1972
	II	12 961	608	676	417	175	14 657	722	494	230	16 695	30 940	II	
	III	12 445	588	831	353	95	14 666	855	508	270	16 747	30 611	III	
	IV	8 368	598	839	696	296	22 455	1 065	538	194	25 244	35 049	IV	

## ELEKTRICITEIT

Totale nettoproductie  
volgens energiebronnen

## ENERGIA ELETTRICA

Ripartizione della produzione totale netta  
per fonti di energia



## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

Aufteilung der gesamten  
Netto-Erzeugung  
nach Energieträgern

Répartition de la production  
totale nette  
par sources d'énergie

Breakdown of total  
net production  
by source of energy

GWh

	Hydraul. Hydroel.	Géoth. Geoth.	Nucléaire Nuclear	Thermique classique						Total	Total
				Conventional thermal							
				Houille ( <sup>1</sup> ) Hard coal ( <sup>1</sup> )	Lg. récent Brown coal	Produits pétroliers Petr. products	Gaz naturel Natural gas	Gaz dérivé Derivated gas	Autres ( <sup>2</sup> ) Others ( <sup>2</sup> )		

## NEDERLAND

1971	—	—	383	3 931	—	11 203	25 893	1 337	—	42 364	42 747	1971
1972	—	—	307	2 180	—	9 900	33 400	1 430	—	46 907	47 214	1972
1972	I	—	65	686	—	3 070	8 318	354	—	12 428	12 493	I
	II	—	54	582	—	2 329	7 443	355	—	10 709	10 763	II
	III	—	88	417	—	1 908	8 115	355	—	10 795	10 883	III
	IV	—	100	503	—	2 601	9 505	370	—	12 979	13 079	IV

## BELGIQUE - BELGIË

1971	—	—	—	5 873	—	16 664	5 923	2 830	152	31 442	31 597	1971
1972	156	—	9	5 865	—	18 140	7 405	3 590	80	35 080	35 664	1972
1972	I	136	0	1 664	—	5 086	1 385	788	21	8 944	9 080	I
	II	162	0	1 455	—	3 984	1 807	933	14	8 193	8 355	II
	III	100	0	1 213	—	4 017	1 859	882	20	7 991	8 091	III
	IV	178	9	1 532	—	5 055	2 352	985	27	9 951	10 138	IV

## LUXEMBOURG

1971	1 056	—	—	11	—	410	5	782	5	1 213	2 269	1971
1972	923	—	—	11	—	423	69	710	5	1 218	2 141	1972
1972	I	195	—	3	—	125	1	159	0	288	483	I
	II	224	—	3	—	114	1	183	2	303	527	II
	III	234	—	2	—	82	32	191	3	310	544	III
	IV	270	—	3	—	102	35	177	0	317	587	IV

## UNITED KINGDOM

1971	4 294	—	24 013	150 558	—	56 214	2 284	1 236	—	210 292	238 599	1971
1972	4 219	—	25 620	133 877	—	74 154	6 126	1 089	—	215 246	245 155	1972
1972	I	1 362	7 947	35 414	—	22 840	1 329	273	—	59 856	69 165	I
	II	1 107	5 997	29 669	—	17 500	1 771	271	—	49 211	56 315	II
	III	779	4 837	28 695	—	13 125	1 354	272	—	43 446	49 062	III
	IV	1 041	6 839	40 099	—	20 689	1 672	273	—	62 733	70 613	IV

## IRELAND

1971	460	—	—	80	—	3 820	—	—	1 718	5 618	6 078	1971
1972	671	—	—	60	—	4 206	—	—	1 603	5 869	6 540	1972
1972	I	244	—	16	—	1 164	—	—	510	1 690	1 934	I
	II	189	—	16	—	940	—	—	268	1 224	1 413	II
	III	75	—	4	—	867	—	—	391	1 262	1 337	III
	IV	163	—	24	—	1 235	—	—	434	1 693	1 856	IV

## DANMARK

1971	24	—	—	3 221	—	14 295	—	—	—	17 516	17 540	1971
1972	24	—	—	3 627	—	15 717	—	—	—	19 344	19 368	1972
1972	I	6	—	1 062	—	4 575	—	—	—	5 637	5 643	I
	II	6	—	773	—	3 369	—	—	—	4 142	4 148	II
	III	6	—	721	—	3 138	—	—	—	3 859	3 865	III
	IV	6	—	1 071	—	4 635	—	—	—	5 706	5 712	IV

(<sup>1</sup>) Steinkohle, Pech- und Hardbraunkohle und abgeleitete Produkte.

(<sup>2</sup>) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrie-prozeßwärme, usw.

(<sup>1</sup>) Carbon fossile, lignite picea e derivati.

(<sup>2</sup>) Vapore acquisito, legno, torbo, residui industriali, ecc.

(<sup>1</sup>) Steenkool, oudere bruinkool en afgeleiden.

(<sup>2</sup>) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

	Wasser- kraft Idroel. Water- kracht	Erd- wärme Geot. Geoth.	Kern- energie Nucleare Kern- energie	Herkömmliche Wärme- kraft		Termoelettrica tradizionale			Convenzionale termische			Ins- gesamt Totale
				Steink. ( <sup>1</sup> ) Carboni ( <sup>1</sup> ) Steerk. ( <sup>1</sup> )	Jünge Brk. Lignite recente Bruink. Bruink.	Mineralöl- produkte Prod. petr. Aard- oliepr.	Natur- gas Gas naturale Natuur- gas	Abgel. Gas Gas derivati Gemaakt gas	Sonstige ( <sup>2</sup> ) Altri ( <sup>2</sup> ) Overige ( <sup>2</sup> )	Ins- gesamt Totale		
											Total	

## ELEKTRICITEIT

Totale netto-productie  
volgens energiebronnen

## ENERGIA ELETTRICA

Ripartizione della produzione totale netta  
per fonti di energia

## ELEKTRIZITÄT

- 1 Bruttoerzeugung insgesamt  
2 Nettoerzeugung insgesamt  
3 Nettoerzeugung der öffentlichen Versorgung  
4 Nettoerzeugung der Eigenzeuger

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

- 1 Total generation  
2 Total net production  
3 Net production of public supply  
4 Net production of industrial producers

GWh

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	Luxemb-ourg	United Kingdom	Ireland	Danmark			
<b>1 — Production totale brute</b>														
1971	902 607	620 867	259 633	155 862	124 860	44 904	33 261	2 347	256 709	6 407	18 624	1971		
1972	961 333	670 300	274 768	171 250	135 000	49 551	37 461	2 220	263 569	6 890	20 574	1972		
1972	A M J	75 620 73 841 73 719	53 152 53 896 50 458	21 849 21 457 20 054	13 766 13 690 13 134	10 580 11 032 10 508	3 833 3 780 3 688	2 930 2 956 2 902	194 181 172	20 310 18 746 21 518	475 531 478	1 683 1 468 1 265	A M J	1972
	J A S	65 604 65 078 79 259	48 890 47 687 54 844	19 519 20 451 22 029	12 223 10 906 13 978	10 933 9 519 11 369	3 483 3 867 4 084	2 558 2 754 3 184	174 190 200	15 279 15 414 22 293	451 449 513	984 1 528 1 609	J A S	
	O N D	83 375 88 376 98 221	60 389 61 527 64 230	24 580 25 451 26 595	15 470 15 762 16 658	12 199 11 962 12 503	4 453 4 623 4 637	3 479 3 535 3 631	208 194 206	20 566 24 029 31 216	581 679 700	1 839 2 141 2 075	O N D	
1973	J F M	96 004 89 018 96 682	66 714 60 337 63 953	27 931 25 184 26 580	17 363 15 738 16 466	12 725 11 472 12 483	4 863 4 409 4 591	3 677 3 366 3 655	175 168 178	26 593 26 302 30 418	731 668 685	1 966 1 711 1 626	J F M	1973
<b>2 — Production totale nette</b>														
1971	850 472	588 255	242 880	148 998	119 764	42 747	31 597	2 269	238 599	6 078	17 540	1971		
1972	906 363	635 300	257 166	163 600	129 600	47 214	35 664	2 141	245 155	6 540	19 368	1972		
1972	A M J	71 436 69 686 69 521	50 472 50 378 47 917	20 471 20 092 18 765	13 180 13 080 12 590	10 194 10 621 10 131	3 651 3 604 3 508	2 789 2 808 2 757	187 173 166	18 926 17 424 19 965	454 505 454	1 584 1 379 1 185	A M J	1972
	J A S	61 866 61 266 74 605	46 389 45 169 51 915	18 208 19 111 20 605	11 720 10 410 13 290	10 547 9 160 10 904	3 312 3 681 3 890	2 435 2 623 3 033	167 184 193	14 133 14 236 20 693	428 425 484	916 1 436 1 513	J A S	
	O N D	78 529 83 351 92 598	57 121 58 296 60 880	22 995 23 850 24 930	14 710 15 045 15 920	11 665 11 438 11 949	4 246 4 410 4 423	3 304 3 367 3 461	201 186 197	19 126 22 391 29 096	549 643 664	1 733 2 021 1 958	O N D	
1973	J F M	90 577 84 000 90 570	63 205 57 190 60 490	26 181 23 625 24 830	16 540 14 990 15 690	12 186 10 988 11 937	4 626 4 215 4 386	3 504 3 210 3 476	168 162 171	24 820 24 562 27 898	695 635 651	1 857 1 613 1 531	J F M	1973
<b>3 — Production des services publics - nette</b>														
1971	676 149	433 871	161 257	118 870	94 045	36 573	22 070	1 056	219 209	5 904	17 165	1971		
1972	739 211	488 050	183 873	134 450	102 600	40 932	25 294	923	225 853	6 360	18 948	1972		
1972	A M J	58 142 56 342 56 261	38 700 38 564 36 435	14 676 14 302 13 091	10 870 10 817 10 433	7 962 8 287 7 854	3 168 3 133 3 030	1 939 1 950 1 964	85 75 63	17 456 15 946 18 239	439 490 439	1 547 1 342 1 148	A M J	1972
	J A S	49 571 49 206 60 514	35 544 34 518 39 551	12 787 13 423 14 503	10 019 8 959 10 844	8 157 7 026 8 584	2 804 3 162 3 360	1 712 1 865 2 175	65 83 85	12 720 12 879 19 018	413 410 469	894 1 399 1 476	J A S	
	O N D	63 525 68 452 77 502	43 646 45 163 47 799	16 293 17 073 18 178	11 955 12 533 13 488	9 321 9 231 9 675	3 649 3 824 3 861	2 334 2 420 2 504	94 82 93	17 651 20 879 27 135	534 628 649	1 694 1 982 1 919	O N D	
1973	J F M	74 954 69 589 74 917	49 409 44 614 46 949	19 284 17 318 18 160	13 474 12 329 12 623	9 967 8 850 9 742	4 058 3 687 3 842	2 564 2 367 2 516	62 63 66	23 043 22 777 25 811	680 620 636	1 822 1 578 1 521	J F M	1973
<b>4 — Production des autoproducteurs - nette</b>														
1971	174 323	154 384	81 623	30 128	25 719	6 174	9 527	1 213	19 390	174	375	1971		
1972	167 152	147 250	73 293	29 100	27 000	6 282	10 370	1 218	19 302	180	420	1972		
1972	A M J	13 294 13 344 13 260	11 772 11 814 11 482	5 795 5 790 5 674	2 310 2 263 2 157	2 232 2 334 2 277	483 471 478	850 858 793	102 98 103	1 470 1 478 1 726	15 15 15	37 37 37	A M J	1972
	J A S	12 295 12 060 14 891	10 845 10 651 12 364	5 421 5 688 6 102	1 701 1 451 2 446	2 390 2 134 2 320	508 519 530	723 758 858	102 101 108	1 413 1 357 1 675	15 15 15	22 37 37	J A S	
	O N D	15 004 14 699 15 096	13 475 13 133 13 881	6 702 6 777 6 752	2 755 2 512 2 432	2 344 2 207 2 274	597 586 562	970 947 957	107 104 104	1 475 1 512 1 961	15 15 15	39 39 39	O N D	
1973	J F M	15 623 14 411 15 653	13 796 12 576 13 841	6 897 6 307 6 670	3 066 2 661 3 067	2 219 2 138 2 195	568 528 544	940 843 960	106 99 105	1 777 1 785 2 087	15 15 15	35 35 10	J F M	1973

## ELEKTRICITEIT

- 1 Totaal bruto productie  
2 Totaal netto productie  
3 Netto productie van de openbare bedrijven  
4 Netto productie van de zelfproducers

## ENERGIA ELETTRICA

- 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 Koeffizient der Erzeugungsmöglichkeit aus Wasserkraft  
 2 Nettoerzeugung aus Wasserkraft  
 3 Nettoerzeugung aus Kernenergie  
 4 Nettoerzeugung aus herkömmlicher Wärmekraft

- 1 Hydro-productibility factor  
 2 Hydroelectric net production  
 3 Nuclear net production  
 4 Conventional thermal net production

GWh

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>1 — Coefficient de productibilité hydraulique</b>														
1971		0,90	0,90	0,87	0,90	0,91	—	—	—	0,88	—	—	1971	
1972		0,92	0,92	0,84	0,90	0,99	—	—	—	0,89	—	—	1972	
1972	A	0,98	0,98	0,83	0,95	1,08	—	—	—	1,06	—	—	A M J	1972
	M	0,85	0,85	0,79	0,79	0,95	—	—	—	0,92	—	—		
	J	1,07	1,06	0,95	1,05	1,10	—	—	—	1,50	—	—		
	J	1,13	1,13	1,02	1,03	1,26	—	—	—	1,48	—	—		
1972	A	0,90	0,90	1,03	0,78	0,99	—	—	—	0,89	—	—	J A S	1972
	S	0,80	0,80	0,73	0,69	0,93	—	—	—	0,75	—	—		
1972	O	0,68	0,69	0,66	0,66	0,75	—	—	—	0,33	—	—	O N D	1972
	N	0,86	0,88	1,26	0,99	0,68	—	—	—	0,55	—	—		
1972	O	0,88	0,87	1,02	0,91	0,78	—	—	—	0,94	—	—	O N D	1972
	N	0,88	0,87	1,02	0,91	0,78	—	—	—	0,94	—	—		
1973	J	0,77	0,78	0,68	0,66	0,95	—	—	—	0,97	—	—	J F M	1973
	F	0,80	0,78	0,88	0,71	0,86	—	—	—	1,22	—	—		
1973	J	0,69	0,67	0,72	0,62	0,74	—	—	—	1,00	—	—	J F M	1973
	M	0,69	0,67	0,72	0,62	0,74	—	—	—	1,00	—	—		
<b>2 — Production hydraulique - nette</b>														
1971		108 332	103 554	13 809	48 726	39 807	—	156	1 056	4 294	460	24	1971	
1972		111 344	106 360	13 460	48 700	42 700	—	575	923	4 289	671	24	1972	
1972	A	10 438	9 981	1 224	4 670	3 941	—	61	85	368	87	2	A M J	1972
	M	9 999	9 649	1 285	4 000	4 234	—	55	75	295	53	2		
	J	11 145	11 050	1 415	4 740	4 786	—	46	63	444	49	2		
	J	11 664	11 340	1 479	4 630	5 141	—	25	65	291	31	2		
1972	A	8 697	8 453	1 412	3 100	3 834	—	24	83	213	29	2	J A S	1972
	S	7 682	7 390	974	2 810	3 470	—	51	85	275	15	2		
1972	O	7 044	6 853	833	2 970	2 903	—	53	94	176	13	2	O N D	1972
	N	8 727	8 424	1 278	4 200	2 798	—	66	82	287	14	2		
1972	O	9 496	8 810	1 221	4 770	2 667	—	59	93	578	106	2	O N D	1972
	N	9 496	8 810	1 221	4 770	2 667	—	59	93	578	106	2		
1973	J	8 524	8 007	836	3 860	3 195	—	54	62	424	91	2	J F M	1973
	F	7 939	7 342	910	3 420	2 879	—	70	63	511	84	2		
1973	J	7 972	7 400	1 050	3 460	2 764	—	60	66	523	47	2	J F M	1973
	M	7 972	7 400	1 050	3 460	2 764	—	60	66	523	47	2		
<b>3 — Production nucléaire - nette</b>														
1971		41 797	17 784	5 470	8 743	3 189	383	— 1	—	24 013	—	—	1971	
1972		51 780	26 160	8 619	13 782	3 443	307	— 9	—	25 620	—	—	1972	
1972	A	4 283	2 455	948	1 215	255	37	—	—	1 828	—	—	A M J	1972
	M	4 050	2 161	553	1 332	259	17	—	—	1 889	—	—		
	J	4 019	1 739	679	898	162	—	—	—	2 280	—	—		
	J	3 045	1 611	782	529	289	11	—	—	1 434	—	—		
1972	A	3 330	1 838	863	674	263	38	—	—	1 492	—	—	J A S	1972
	S	4 179	2 068	641	1 109	279	39	—	—	1 911	—	—		
1972	O	4 321	2 606	855	1 430	281	38	2	—	1 715	—	—	O N D	1972
	N	4 516	2 478	652	1 533	252	36	5	—	2 038	—	—		
1972	O	5 876	2 790	831	1 618	306	26	9	—	3 086	—	—	O N D	1972
	N	5 876	2 790	831	1 618	306	26	9	—	3 086	—	—		
1973	J	5 569	3 110	1 213	1 564	292	37	4	—	2 459	—	—	J F M	1973
	F	5 343	2 876	1 066	1 459	314	34	3	—	2 467	—	—		
1973	J	5 394	2 655	995	1 403	214	36	7	—	2 739	—	—	J F M	1973
	M	5 394	2 655	995	1 403	214	36	7	—	2 739	—	—		
<b>4 — Production thermique classique - nette</b>														
1971		697 860	464 434	223 601	91 529	74 285	42 364	31 442	1 213	210 292	5 618	17 516	1971	
1972		740 829	500 370	235 087	101 100	81 050	46 907	35 080	1 218	215 246	5 869	19 344	1972	
1972	A	50 512	31 833	12 299	7 295	5 795	3 614	2 728	102	16 730	367	1 582	A M J	1972
	M	55 428	38 359	18 254	7 748	5 919	3 587	2 753	98	15 240	452	1 377		
	J	53 755	34 926	16 671	6 952	4 981	3 508	2 711	103	17 241	405	1 183		
	J	46 958	33 239	15 947	6 561	4 918	3 301	2 410	102	12 408	397	914		
1972	A	49 042	34 681	16 836	6 636	4 866	3 643	2 599	101	12 531	396	1 434	J A S	1972
	S	62 752	42 265	18 990	9 371	6 963	3 851	2 982	108	18 507	469	1 511		
1972	O	66 970	47 468	21 307	10 310	8 281	4 208	3 255	107	17 235	536	1 731	O N D	1972
	N	69 884	47 200	21 920	9 312	8 194	4 374	3 296	104	20 066	599	2 019		
1972	O	77 029	49 083	22 878	9 532	8 772	4 397	3 400	104	25 432	558	1 956	O N D	1972
	N	77 029	49 083	22 878	9 532	8 772	4 397	3 400	104	25 432	558	1 956		
1973	J	76 283	51 887	24 132	11 116	8 498	4 589	3 446	106	21 937	604	1 855	J F M	1973
	F	70 541	46 795	21 649	10 111	7 618	4 181	3 137	99	21 584	551	1 611		
1973	J	77 008	50 239	22 785	10 827	8 763	4 350	3 409	105	24 636	604	1 529	J F M	1973
	M	77 008	50 239	22 785	10 827	8 763	4 350	3 409	105	24 636	604	1 529		

## ELEKTRICITEIT

- 1 Produceerbaarheidscoëfficiënt van de waterkracht  
 2 Netto productie uit waterkracht  
 3 Netto kernenergieproductie  
 4 Netto conventionele thermische productie

## ENERGIA ELETTRICA

- 1 Coefficiente di producibilità idraulica  
 2 Produzione idroelettrica - netta  
 3 Produzione elettronucleare - netta  
 4 Produzione termoelettrica tradizionale - netta

## ELEKTRIZITÄT

1 Einfuhr insgesamt  
2 Ausfuhr insgesamt  
3 Saldo der Austauschlieferungen  
(+: Netto-Einfuhren; -: Netto-Ausfuhren)

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

GWh

## ELECTRICAL ENERGY

1 Total imports  
2 Total exports  
3 Balance of exchanges  
(+: net imports; -: net exports)

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Importations totales</b>													
1971		27 649	26 770	14 818	4 186	4 234	651	1 069	2 812	148	—	731	1971
1972		31 509	30 180	18 651	2 900	2 891	1 332	1 560	2 757	482	—	847	1972
1972	A	2 284	2 233	1 348	237	187	101	137	223	26	—	25	A
	M	2 405	2 283	1 419	166	222	105	150	221	39	—	83	M
	J	3 049	2 788	1 814	251	286	87	150	200	51	—	210	J
	A	3 187	2 833	1 861	293	289	86	93	211	23	—	331	A
1972	S	2 583	2 467	1 581	222	192	99	146	227	—	—	36	S
	A	2 429	2 386	1 572	153	152	154	119	236	12	—	31	A
	O	2 521	2 486	1 564	168	224	149	118	263	26	—	9	O
	N	2 624	2 594	1 543	291	234	152	127	247	23	—	7	N
1973	D	2 664	2 622	1 508	346	237	137	136	258	35	—	7	D
	J	2 617	2 584	1 419	373	269	119	158	246	18	—	15	J
	F	2 727	2 660	1 544	318	310	131	137	220	18	—	49	F
	M	3 120	3 000	1 800	368	281	156	155	240	6	—	114	M
<b>2 — Exportations totales</b>													
1971		22 466	19 744	8 246	5 608	1 573	1 733	1 563	1 021	1	30	2 691	1971
1972		27 338	24 180	6 794	8 800	2 691	2 792	2 096	880	3	32	3 115	1972
1972	A	1 940	1 656	547	602	129	156	144	78	—	—	284	A
	M	1 784	1 626	532	572	144	157	150	71	1	—	157	M
	J	1 617	1 457	360	610	189	115	123	60	—	—	160	J
	A	1 478	1 332	315	510	186	118	139	64	—	—	146	A
1972	S	1 673	1 534	392	590	222	131	119	80	—	—	139	S
	A	2 478	2 301	587	782	302	316	230	84	—	—	177	A
	O	2 768	2 530	692	870	317	319	240	92	—	—	238	O
	N	2 675	2 273	584	824	250	311	226	78	—	—	402	N
1973	D	2 650	2 360	691	787	302	289	203	88	—	—	290	D
	J	2 535	2 406	681	814	344	306	201	60	—	—	129	J
	F	2 491	2 373	652	870	234	343	218	56	—	—	118	F
	M	2 475	2 359	690	749	275	333	252	60	—	—	116	M
<b>3 — Solde des échanges (+ import; — export)</b>													
1971		+ 5 183	+ 7 026	+ 6 572	- 1 422	+ 1 661	- 1 082	- 494	+ 1 791	+ 147	- 30	- 1 960	1971
1972		+ 4 217	+ 6 000	+ 11 857	- 5 900	+ 200	- 1 460	- 536	+ 1 877	+ 479	- 32	- 2 268	1972
1972	A	+ 344	+ 577	+ 801	- 365	+ 58	- 55	- 7	+ 145	+ 26	—	- 259	A
	M	+ 620	+ 656	+ 887	- 406	+ 78	- 52	- 1	+ 150	+ 38	—	- 74	M
	J	+ 1 432	+ 1 331	+ 1 454	- 359	+ 97	- 28	+ 27	+ 140	+ 51	—	+ 50	J
	A	+ 1 709	+ 1 501	+ 1 546	- 217	+ 103	- 32	- 46	+ 147	+ 23	—	+ 185	A
1972	S	+ 830	+ 933	+ 1 189	- 368	+ 30	- 32	+ 27	+ 147	—	—	+ 103	S
	A	- 49	+ 85	+ 985	- 629	- 150	- 162	- 111	+ 152	+ 12	—	- 146	A
	O	- 247	- 44	+ 872	- 702	- 93	- 170	- 122	+ 171	+ 26	—	- 229	O
	N	- 51	+ 321	+ 959	- 533	- 16	- 159	- 99	+ 169	+ 23	—	- 395	N
1973	D	+ 17	+ 265	+ 817	- 441	- 65	- 148	- 67	+ 169	+ 35	—	- 283	D
	J	+ 82	+ 178	+ 738	- 441	- 75	- 187	- 43	+ 186	+ 18	—	- 114	J
	F	+ 236	+ 287	+ 892	- 552	+ 76	- 212	- 81	+ 164	+ 18	—	- 69	F
	M	+ 645	+ 641	+ 1 110	- 381	+ 6	- 177	- 97	+ 180	+ 6	—	- 2	M

## ELEKTRICITEIT

1 Totale invoer  
2 Totale uitvoer  
3 Saldo van de uitwisseling  
(+: netto import; -: netto export)

## ENERGIA ELETTRICA

1 Importazioni totali  
2 Esportazioni totali  
3 Saldo degli scambi  
(+: importazioni nette; -: esportazioni nette)



## ELEKTRIZITÄT

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

## ELECTRICAL ENERGY

- 1 Bruttoinlandsverbrauch
- 2 Energieverbrauch der Pumpspeicherwerke
- 3 Für den inländischen Markt verfügbare Energie
- 4 Anstieg des Verbrauchs (gegenüber dem gleichen Zeitraum nach Bereinigung der ungleichen Anzahl von Arbeitstagen)

- 1 Gross inland consumption
- 2 Energy absorbed by storage pumping
- 3 Available for the internal market
- 4 Increase of consumption (referred to the same period of the preceding year, after adjustment for number of working days)

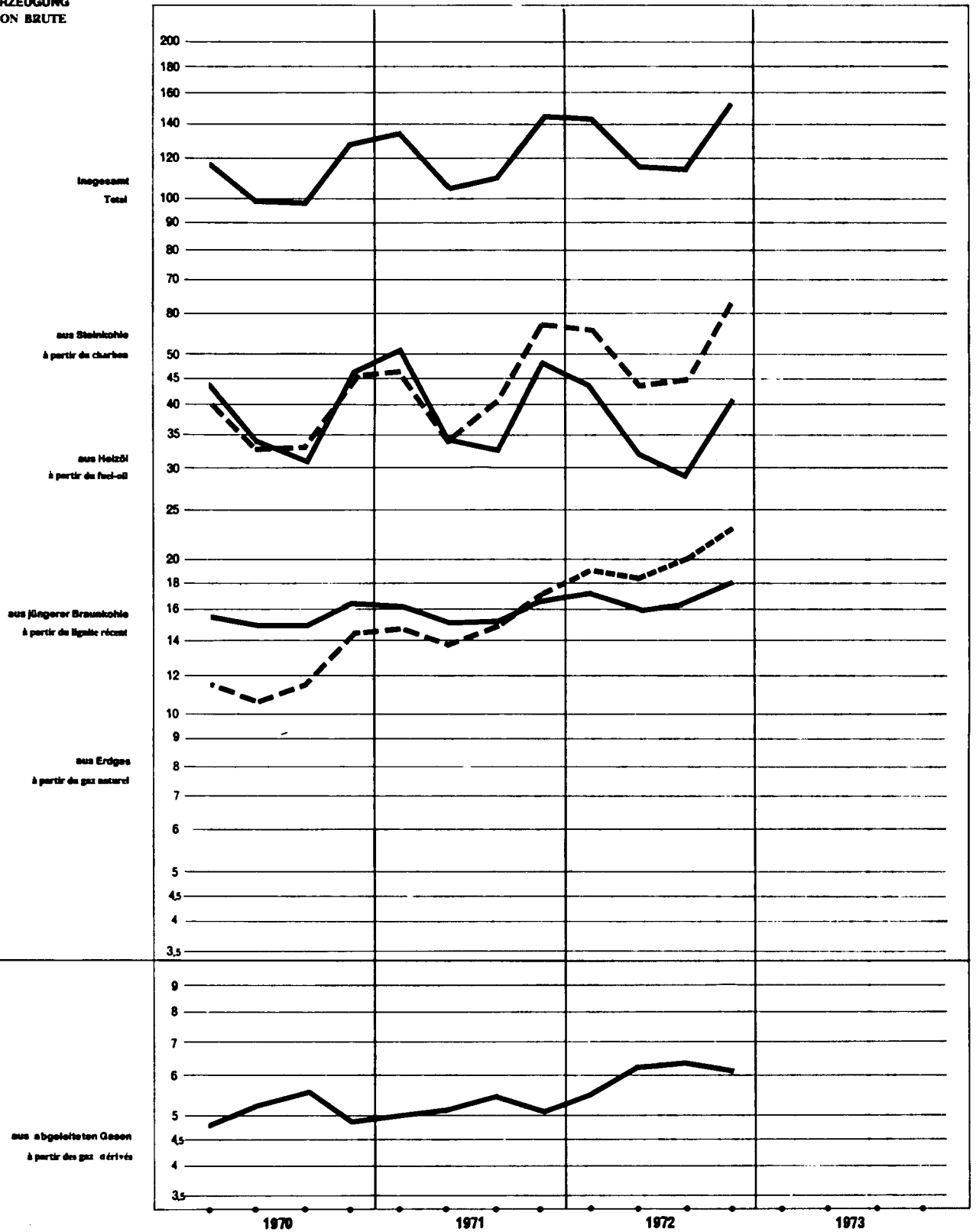
GWh

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>1 — Consommation intérieure brute</b>													
1971	907 790	627 893	266 205	154 440	126 521	43 822	32 767	4 138	256 856	6 377	16 664	1971	
1972	965 512	676 300	286 625	165 300	135 200	48 091	36 925	4 097	264 048	6 858	18 306	1972	
1972	A	75 964	53 729	22 650	13 401	10 638	3 778	2 923	339	20 336	475	1 424	A
	M	74 461	53 752	22 344	13 284	11 110	3 728	2 955	331	18 784	531	1 394	M
	J	75 145	51 783	21 508	12 775	10 599	3 660	2 929	312	21 569	478	1 315	J
	A S	67 313	50 391	21 065	12 006	11 036	3 451	2 512	321	15 302	451	1 169	A S
1973	O N D	65 908	48 620	21 640	10 538	9 489	3 835	2 781	337	15 414	449	1 425	O N D
	J F M	98 210	54 929	23 014	13 349	11 219	3 922	3 073	352	22 305	513	1 463	J F M
	O N D	82 728	59 945	25 952	14 768	11 206	4 283	3 357	379	20 592	581	1 610	O N D
	J F M	88 324	61 847	26 410	15 229	11 946	4 464	3 436	362	24 052	679	1 746	J F M
1972	A	67 313	50 391	21 065	12 006	11 036	3 451	2 512	321	15 302	451	1 169	A
	M	65 908	48 620	21 640	10 538	9 489	3 835	2 781	337	15 414	449	1 425	M
	J	98 210	54 929	23 014	13 349	11 219	3 922	3 073	352	22 305	513	1 463	J
	A S	82 728	59 945	25 952	14 768	11 206	4 283	3 357	379	20 592	581	1 610	A S
1973	O N D	88 324	61 847	26 410	15 229	11 946	4 464	3 436	362	24 052	679	1 746	O N D
	J F M	98 210	54 929	23 014	13 349	11 219	3 922	3 073	352	22 305	513	1 463	J F M
	O N D	82 728	59 945	25 952	14 768	11 206	4 283	3 357	379	20 592	581	1 610	O N D
	J F M	88 324	61 847	26 410	15 229	11 946	4 464	3 436	362	24 052	679	1 746	J F M
1972	A	67 313	50 391	21 065	12 006	11 036	3 451	2 512	321	15 302	451	1 169	A
	M	65 908	48 620	21 640	10 538	9 489	3 835	2 781	337	15 414	449	1 425	M
	J	98 210	54 929	23 014	13 349	11 219	3 922	3 073	352	22 305	513	1 463	J
	A S	82 728	59 945	25 952	14 768	11 206	4 283	3 357	379	20 592	581	1 610	A S
1973	O N D	88 324	61 847	26 410	15 229	11 946	4 464	3 436	362	24 052	679	1 746	O N D
	J F M	98 210	54 929	23 014	13 349	11 219	3 922	3 073	352	22 305	513	1 463	J F M
	O N D	82 728	59 945	25 952	14 768	11 206	4 283	3 357	379	20 592	581	1 610	O N D
	J F M	88 324	61 847	26 410	15 229	11 946	4 464	3 436	362	24 052	679	1 746	J F M
<b>2 — Energie absorbée par les centrales de pompage</b>													
1971	6 791	5 582	2 579	201	1 379	—	37	1 386	1 209	—	—	1971	
1972	7 634	6 450	2 449	250	2 000	—	561	1 207	1 184	—	—	1972	
1972	A	601	502	188	13	144	—	51	106	99	—	A	
	M	657	575	220	33	170	—	53	99	82	—	M	
	J	672	576	208	68	170	—	46	84	96	—	J	
	A S	574	515	216	34	150	—	27	88	59	—	A S	
1973	O N D	575	510	212	13	167	—	11	107	65	—	O N D	
	J F M	644	564	234	10	146	—	61	113	80	—	J F M	
	O N D	720	627	235	10	190	—	65	127	93	—	O N D	
	J F M	690	593	206	11	198	—	68	110	97	—	J F M	
1972	A	601	502	188	13	144	—	51	106	99	—	A	
	M	657	575	220	33	170	—	53	99	82	—	M	
	J	672	576	208	68	170	—	46	84	96	—	J	
	A S	574	515	216	34	150	—	27	88	59	—	A S	
1973	O N D	575	510	212	13	167	—	11	107	65	—	O N D	
	J F M	644	564	234	10	146	—	61	113	80	—	J F M	
	O N D	720	627	235	10	190	—	65	127	93	—	O N D	
	J F M	690	593	206	11	198	—	68	110	97	—	J F M	
<b>3 — Disponible pour le marché intérieur</b>													
1971	848 864	589 699	246 873	147 375	120 046	41 665	31 066	2 674	237 537	6 048	15 580	1971	
1972	902 908	634 850	266 574	157 400	127 800	45 754	34 567	2 811	244 450	6 508	17 100	1972	
1972	A	71 179	50 547	21 084	12 802	10 108	3 596	2 731	226	18 853	454	1 325	A
	M	69 650	50 460	20 759	12 641	10 529	3 552	2 754	225	17 380	505	1 305	M
	J	70 275	48 666	20 011	12 163	10 052	3 480	2 738	222	19 920	454	1 235	J
	A S	63 001	47 375	19 538	11 469	10 500	3 280	2 362	226	14 097	428	1 101	A S
1973	O N D	61 521	45 592	20 088	10 029	8 963	3 649	2 639	224	14 171	425	1 333	O N D
	J F M	73 912	51 436	21 356	12 651	10 608	3 728	2 861	232	20 625	484	1 367	J F M
	O N D	77 568	56 456	23 632	13 998	11 382	4 076	3 123	245	19 059	549	1 504	O N D
	J F M	83 611	58 025	24 603	14 501	11 224	4 251	3 200	246	22 317	643	1 626	J F M
1972	A	71 179	50 547	21 084	12 802	10 108	3 596	2 731	226	18 853	454	1 325	A
	M	69 650	50 460	20 759	12 641	10 529	3 552	2 754	225	17 380	505	1 305	M
	J	70 275	48 666	20 011	12 163	10 052	3 480	2 738	222	19 920	454	1 235	J
	A S	63 001	47 375	19 538	11 469	10 500	3 280	2 362	226	14 097	428	1 101	A S
1973	O N D	61 521	45 592	20 088	10 029	8 963	3 649	2 639	224	14 171	425	1 333	O N D
	J F M	73 912	51 436	21 356	12 651	10 608	3 728	2 861	232	20 625	484	1 367	J F M
	O N D	77 568	56 456	23 632	13 998	11 382	4 076	3 123	245	19 059	549	1 504	O N D
	J F M	83 611	58 025	24 603	14 501	11 224	4 251	3 200	246	22 317	643	1 626	J F M
<b>4 — Accroissement de la consommation — %</b> (par rapport à la même période de l'année précédente, après correction de l'inégalité des jours ouvrables)													
1971		5,6	6,4	5,9	3,7	7,8	5,6	5,6	4,9			1971	
1972		7,7	7,6	7,0	6,8	9,7	11,3	5,9	3,9			1972	
1972	A	9,7	8,4	9,8	10,0	10,9	10,9	7,9				A	
	M	9,5	8,8	10,2	8,7	10,6	13,0	6,6	12,7			M	
	J	6,9	4,6	6,6	8,9	8,8	9,9	3,8	6,0			J	
	A S	5,9	3,6	6,4	6,0	10,7	11,2	3,0	8,9			A S	
1973	O N D	8,5	8,2	9,8	5,7	9,8	11,5	6,3	2,5			O N D	
	J F M	9,1	9,2	8,8	7,3	11,6	11,8	5,0	10,2			J F M	
	O N D	9,3	9,8	7,8	9,0	9,7	12,6	8,2	5,2			O N D	
	J F M	7,9	8,6	6,5	6,6	7,6	13,7	5,0	3,6			J F M	
1972	A	9,7	8,4	9,8	10,0	10,9	10,9	7,9				A	
	M	9,5	8,8	10,2	8,7	10,6	13,0	6,6	12,7			M	
	J	6,9	4,6	6,6	8,9	8,8	9,9	3,8	6,0			J	
	A S	5,9	3,6	6,4	6,0	10,7	11,2	3,0	8,9			A S	
1973	O N D	8,5	8,2	9,8	5,7	9,8	11,5	6,3	2,5			O N D	
	J F M	9,1	9,2	8,8	7,3	11,6	11,8	5,0	10,2			J F M	
	O N D	9,3	9,8	7,8	9,0	9,7	12,6	8,2	5,2			O N D	
	J F M	7,9	8,6	6,5	6,6	7,6	13,7	5,0	3,6			J F M	
1972	A	9,7	8,4	9,8	10,0	10,9	10,9	7,9				A	
	M	9,5	8,8	10,2	8,7	10,6	13,0	6,6	12,7			M	
	J	6,9	4,6	6,6	8,9	8,8	9,9	3,8	6,0			J	
	A S	5,9	3,6	6,4	6,0	10,7	11,2	3,0	8,9			A S	
1973	O N D	8,5	8,2	9,8	5,7	9,8	11,5	6,3	2,5			O N D	
	J F M	9,1	9,2	8,8	7,3	11,6	11,8	5,0	10,2			J F M	
	O N D	9,3	9,8	7,8	9,0	9,7	12,6	8,2	5,2			O N D	
	J F M	7,9	8,6	6,5	6,6	7,6	13,7	5,0	3,6			J F M	
1972	A	9,7	8,4	9,8	10,0	10,9	10,9	7,9				A	
	M	9,5	8,8	10,2	8,7	10,6	13,0	6,6	12,7			M	
	J	6,9	4,6	6,6	8,9	8,8	9,9	3,8	6,0			J	
	A S	5,9	3,6										

EUR-6

BRUTTO ERZEUGUNG  
PRODUCTION BRUTE

TWh





## HERKÖMMLICHE WÄRMELRAFTWERKE

## CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

## CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

## Energieumwandlungen

## Transformations

## Energy transformed

	Unité Unit	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
				I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>EUR-9</b>													
<b>ENSEMBLE DES CENTRALES</b>						<b>CENTRALES DES SERVICES PUBLICS</b>							
<b>CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique</b>													
Houille . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	143 409	124 497	35 119	27 682	25 572	36 135	107 134	100 520	27 711	21 993	20 928	29 887
Coke . . . . .	»	210	175	43	36	50	46	74	39	7	3	15	14
Lignite ancien . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	1 961	1 860	612	390	374	484	974	957	278	191	224	275
Lignite récent(*) . . . . .	»	88 055	96 229	24 610	22 499	23 408	25 723	83 175	91 479	23 459	21 367	22 194	24 463
Dérivés de lignite . . . . .	»	29	320	17	15	90	199	11	303	13	10	86	194
Produit pétroliers (*) . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	60 159	71 241	20 201	15 595	14 517	20 901	49 991	59 153	17 273	12 823	11 925	17 728
Gaz naturel et grisou . . . . .	Tcal (PCS)	157 979	213 723	49 321	50 071	52 904	61 369	123 983	174 731	39 707	61 028	43 466	50 542
Gaz de hauts fourneaux . . . . .	»	38 313	43 479	10 407	10 827	11 037	11 214	6 246	7 020	1 698	1 675	1 709	1 937
Gaz de cokeries . . . . .	»	18 637	18 400	3 751	4 774	5 348	4 485	3 141	4 300	772	1 185	1 519	906
Gaz de raffineries . . . . .	»	5 862	6 850	1 435	1 914	1 934	1 515	2 936	3 230	626	957	1 016	634
<b>Equivalent calorifique total . . . . .</b>	<b>Tcal (PCI)</b>	<b>1 786 662</b>	<b>1 875 534</b>	<b>513 288</b>	<b>422 021</b>	<b>404 569</b>	<b>539 921</b>	<b>1 392 015</b>	<b>1 511 560</b>	<b>416 308</b>	<b>335 863</b>	<b>325 088</b>	<b>438 623</b>
soit :													
Houille . . . . .	»	810 477	716 468	202 479	159 224	147 407	207 718	716 798	583 657	161 909	127 702	121 053	172 997
Coke . . . . .	»	1 280	1 131	279	233	319	300	425	234	42	18	90	84
Lignites (*) . . . . .	»	171 800	186 504	49 355	44 461	46 109	50 890	158 352	172 670	45 539	41 192	42 966	47 284
Dérivés de lignite . . . . .	»	135	1 500	83	69	425	925	51	1 420	62	46	404	905
Produit pétroliers (*) . . . . .	»	598 060	699 491	198 543	153 152	142 392	205 180	489 260	579 268	169 276	125 570	116 715	167 714
Gaz naturel et grisou . . . . .	»	142 239	192 404	44 437	45 080	47 630	55 247	111 587	157 321	35 759	36 937	39 133	45 494
Gaz dérivés (*) . . . . .	»	60 824	66 255	15 085	16 872	17 620	16 637	11 744	13 940	2 960	3 622	4 014	3 342
Autres combustibles (*) . . . . .	»	10 847	11 781	3 027	2 930	3 027	3 024	2 978	3 050	761	776	713	803
<b>ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE</b>													
Production brute totale . . . . .	GWh	744 025	789 149	215 452	176 630	169 505	227 556	575 186	628 609	172 745	139 002	133 393	183 500
Production nette totale . . . . .	GWh	697 860	740 869	202 592	156 695	158 751	213 885	539 729	590 198	162 459	130 380	124 854	172 556
<b>CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE</b>													
kcal (PCI) par kWh brut . . . . .		2 400	2 380	2 380	2 390	2 390	2 370	2 420	2 400	2 410	2 420	2 440	2 390
kcal (PCI) par kWh net . . . . .		2 560	2 530	2 530	2 550	2 550	2 520	2 580	2 560	2 560	2 580	2 600	2 540

## EUR-6

## ALL POWER STATIONS

## POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

<b>CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only</b>													
Hard coal . . . . .	10 <sup>3</sup> metric tons	65 850	54 500	16 188	12 292	10 894	15 137	33 061	33 020	9 969	7 160	6 460	9 430
Coke . . . . .	»	6	6	1	1	2	2	—	—	—	—	—	—
Black lignite . . . . .	10 <sup>3</sup> metric tons	1 961	1 860	612	390	374	484	974	957	278	181	224	275
Brown coal (*) . . . . .	»	85 374	93 700	23 814	22 074	22 786	25 037	81 007	88 950	22 663	20 942	21 572	23 777
Dérivés de lignite . . . . .	»	29	320	17	15	90	199	11	303	13	10	86	194
Petroleum products (*) . . . . .	10 <sup>3</sup> metric tons	39 311	45 820	12 469	9 689	9 904	13 731	31 104	35 970	9 819	7 555	7 744	10 848
Natural gas . . . . .	Tcal (PCS)	150 649	195 400	45 345	44 775	48 855	56 367	117 258	158 780	36 241	36 423	39 942	46 186
Blast furnace gas . . . . .	»	38 313	39 800	9 487	9 908	10 119	10 292	6 246	7 020	1 698	1 675	1 709	1 937
Works gas . . . . .	»	14 527	18 400	3 751	4 774	5 348	4 485	3 141	4 300	772	1 185	1 519	906
Refinery gas . . . . .	»	5 862	6 850	1 435	1 914	1 934	1 515	2 936	3 230	626	957	1 016	634
<b>Total calorific equivalent . . . . .</b>	<b>Tcal (PCI)</b>	<b>1 134 965</b>	<b>1 212 641</b>	<b>326 218</b>	<b>272 202</b>	<b>272 085</b>	<b>346 401</b>	<b>784 571</b>	<b>892 450</b>	<b>240 611</b>	<b>197 454</b>	<b>199 804</b>	<b>258 903</b>
of which :													
Hard coal . . . . .	»	381 002	331 148	98 251	74 503	66 256	92 138	209 739	211 600	64 091	45 950	41 319	60 244
Coke . . . . .	»	34	34	8	8	9	9	—	—	—	—	—	—
Lignites (*) . . . . .	»	165 800	180 968	47 594	43 514	44 778	49 393	152 352	167 005	43 756	40 240	41 573	45 747
Dérivés de lignite . . . . .	»	135	1 500	83	69	425	925	51	1 420	62	46	404	905
Petroleum products (*) . . . . .	»	384 791	448 721	122 231	94 912	96 902	134 452	304 353	352 470	96 341	74 028	75 820	106 288
Natural gas . . . . .	»	135 642	175 913	40 859	40 313	43 986	50 745	105 534	142 965	32 640	32 792	35 961	41 574
Dérivés gaz (*) . . . . .	»	56 714	62 576	14 165	15 953	16 702	15 715	11 744	13 940	2 960	3 622	4 014	3 342
Others fuels (*) . . . . .	»	10 847	11 781	3 027	2 930	3 027	3 024	2 978	3 050	761	776	713	803
<b>DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY</b>													
Total generation . . . . .	GWh	494 634	532 500	143 896	118 319	117 468	152 811	342 439	388 760	105 603	84 838	85 207	113 143
Total net production . . . . .	GWh	464 434	500 410	135 409	111 118	110 184	143 753	321 961	365 550	99 429	79 708	79 911	106 553
<b>RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION</b>													
kcal (net cal. value)/kWh gross . . . . .		2 290	2 280	2 260	2 300	2 310	2 260	2 300	2 300	2 280	2 330	2 340	2 310
kcal (net cal. value)/kWh net . . . . .		2 440	2 420	2 400	2 450	2 470	2 400	2 440	2 440	2 420	2 480	2 500	2 460

(\*) 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

## CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

## Omzetting

## Trasformazioni

## HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

## CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

## CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

	Einheit Unité	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
				I	II	III	IV			I	II	III	IV

## DEUTSCHLAND (B.R.)

## SÄMTLICHE KRAFTWERKE

## ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE

## BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung

Steinkohle . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	42 202	35 650	10 140	8 072	7 390	10 050	20 065	22 950	6 805	5 004	4 555	6 588
Coke . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pech- u. Hartbraunkohle	10 <sup>3</sup> t (t=t)	1 050	1 020	293	197	240	291	974	957	278	181	224	275
Jüngere Braunkohle (*)	»	82 137	90 900	23 075	21 541	22 274	23 989	77 770	88 950	22 663	20 942	21 572	23 777
Braunkohlenderivate . .	»	29	320	17	15	90	199	11	303	13	10	86	194
Mineralölprodukte (*)	10 <sup>3</sup> t (t=t)	7 533	9 040	2 497	1 897	1 938	2 703	4 703	5 155	1 509	1 069	1 018	1 558
Erd- Erdöl gas . . . . .	Tcal (Ho)	44 354	57 500	14 555	13 334	12 628	16 989	33 063	44 910	10 949	10 267	10 064	13 640
Gichtgas . . . . .	»	13 587	13 680	3 063	3 342	3 741	3 531	390	320	81	95	66	76
Kokereigas . . . . .	»	8 823	10 740	2 335	2 706	3 234	2 472	1 380	1 995	338	531	895	310
Raffinerie- u. Flüssiggas	»	2 521	3 050	666	853	923	596	1 738	2 000	406	593	663	336
<b>Gesamtes Wärmeäqui-</b>	<b>Tcal (Hu)</b>	<b>557 415</b>	<b>579 925</b>	<b>156 661</b>	<b>133 340</b>	<b>131 315</b>	<b>162 919</b>	<b>364 763</b>	<b>416 410</b>	<b>114 786</b>	<b>94 843</b>	<b>92 946</b>	<b>118 148</b>
valent . . . . .													
davon :													
Steinkohle . . . . .	»	256 141	231 525	66 277	52 374	47 771	65 103	135 671	154 330	45 939	33 782	30 523	44 088
Coke . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohle (*) . . . . .	»	156 760	172 860	45 059	41 835	41 412	46 865	147 324	162 670	42 625	39 410	40 797	44 148
Braunkohlenderivate . .	»	135	1 500	83	69	425	925	51	1 420	62	46	404	905
Mineralölprodukte (*)	»	73 823	88 510	24 466	18 580	18 982	26 480	46 089	50 510	14 793	10 476	9 976	15 268
Erd- Erdöl gas und Grub-	»	39 955	51 750	13 113	11 997	11 363	15 284	29 742	40 430	9 868	9 237	9 055	12 270
engas . . . . .	»	23 837	26 150	5 764	6 566	7 503	6 311	3 224	4 040	749	1 126	1 488	675
Abgeleitete Gase (*) . .	»	6 764	7 630	1 899	1 919	1 859	1 951	2 662	3 010	750	766	703	794
Andere Brennstoffe (*) .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

## AUS WÄRMEKRAFT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE

Gesamte Bruttoerzeug.	GWh	239 777	251 943	68 468	57 070	55 654	70 757	154 309	175 534	48 907	39 195	37 774	49 617
Gesamte Nettoerzeug.	GWh	223 601	235 087	63 984	53 224	51 773	66 105	143 846	163 617	45 728	36 507	38 046	46 335

## ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH

kcal (Hu) je kWh brutto . . . . .	2 340	2 300	2 290	2 340	2 360	2 300	2 390	2 370	2 350	2 420	2 460	2 380
kcal (Hu) je kWh netto . . . . .	2 510	2 470	2 450	2 500	2 540	2 460	2 560	2 540	2 510	2 600	2 650	2 550

## FRANCE

## 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)	16 917	13 520	4 433	2 901	2 464	3 719	8 724	7 060	2 168	1 453	1 361	2 080
Coke . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite ancien . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	911	839	319	193	134	193	—	—	—	—	—	—
Lignite récent (*) . . . .	»	1 141	1 452	344	236	346	526	1 141	1 452	344	236	346	526
Dérivés de lignite . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*)	10 <sup>3</sup> t (t=t)	9 483	12 750	3 255	2 731	2 930	3 833	8 130	11 115	2 800	2 387	2 613	3 314
Gaz naturel et grisou . .	Tcal (PCS)	17 200	21 700	3 999	5 126	6 910	5 649	16 137	20 570	3 716	4 846	6 635	5 374
Gaz de hauts fourneaux . .	»	10 980	10 570	2 678	2 686	2 485	2 719	1 337	1 440	381	356	281	422
Gaz de cokeries . . . . .	»	2 198	3 320	622	938	965	792	108	125	31	51	38	5
Gaz de raffineries . . . .	»	976	1 000	247	247	247	250	—	—	—	—	—	—
<b>Equivalent calorifique</b>	<b>Tcal (PCI)</b>	<b>217 696</b>	<b>237 083</b>	<b>64 391</b>	<b>51 828</b>	<b>52 929</b>	<b>67 935</b>	<b>147 351</b>	<b>171 600</b>	<b>44 201</b>	<b>36 828</b>	<b>40 184</b>	<b>50 397</b>
total . . . . .													
soit :													
Houille . . . . .	»	88 332	70 898	23 153	15 163	12 944	19 638	50 076	40 430	12 480	8 340	7 759	11 855
Coke . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignites (*) . . . . .	»	5 792	5 888	1 924	1 218	1 108	1 638	1 780	2 200	520	369	518	789
Dérivés de lignite . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*) . .	»	92 685	124 812	31 877	26 699	28 698	37 538	79 511	108 860	27 440	23 345	25 607	32 477
Gaz naturel et grisou . .	»	15 515	19 570	3 608	4 628	6 235	5 099	14 550	18 560	3 351	4 373	5 985	4 849
Gaz dérivés (*) . . . . .	»	13 844	14 455	3 464	3 755	3 579	3 657	1 434	1 550	410	401	315	427
Autres combustibles (*)	»	1 528	1 460	365	365	365	365	—	—	—	—	—	—

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE

Production brute totale	GWh	97 165	107 218	29 042	23 343	23 939	30 932	67 583	79 100	20 461	16 883	18 487	23 296
Production nette totale	GWh	91 529	101 068	27 406	21 995	22 568	29 154	63 870	74 750	19 339	15 955	17 470	22 015

## CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut . . . . .	2 240	2 210	2 220	2 220	2 210	2 200	2 180	2 170	2 160	2 180	2 170	2 160
kcal (PCI) par kWh net . . . . .	2 380	2 350	2 350	2 360	2 350	2 330	2 310	2 300	2 290	2 310	2 300	2 290

(\*) 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.

## CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

## CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Umsetzung

Trasformazioni



	Unità Eenheid	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
				I	II	III	IV			I	II	III	IV
<b>ITALIA</b>													
				<b>INSIEME DELLE CENTRALI</b>				<b>CENTRALI DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA</b>					
<b>CONSUMO DI COMBUSTIBILI per la sola produzione di energia elettrica</b>													
Carbon fossile . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	1 561	975	343	207	161	260	1 539	950	336	203	155	252
Coke . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite picea . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite recente (¹) . . . . .	»	2 096	1 380	395	297	166	522	2 096	1 380	395	297	166	522
Derivati di lignite . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi (²) . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	15 045	16 800	4 593	3 436	3 505	5 236	12 143	13 700	3 764	2 743	2 849	4 344
Gas naturale e grisù . . . . .	Tcal (PCS)	7 325	9 780	2 194	2 042	2 474	3 045	2 350	4 680	800	928	1 208	1 744
Gas di altiforni . . . . .	»	3 278	3 810	950	952	1 012	922	—	—	—	—	—	—
Gas di cokeria . . . . .	»	1 370	1 650	257	394	459	499	—	110	—	—	45	64
Gas di raffineria . . . . .	»	955	1 350	255	395	352	314	—	—	—	—	—	—
<b>Equivalente calorifico totale . . . . .</b>	<b>Tcal (PCI)</b>	<b>174 122</b>	<b>190 342</b>	<b>51 860</b>	<b>39 356</b>	<b>40 201</b>	<b>58 880</b>	<b>133 424</b>	<b>146 350</b>	<b>40 291</b>	<b>29 258</b>	<b>30 179</b>	<b>46 620</b>
ossia :													
Carbon fossile . . . . .	»	9 041	5 812	2 118	1 107	906	1 681	8 879	5 645	2 071	1 081	865	1 628
Coke . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Ligniti (¹) . . . . .	»	3 248	2 220	611	461	258	890	3 248	2 140	611	461	258	810
Derivati di lignite . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi (²) . . . . .	»	147 603	164 450	45 011	33 671	34 298	51 248	119 087	134 248	36 887	26 880	27 925	42 554
Gas naturale e grisù . . . . .	»	6 595	8 800	1 975	1 840	2 227	2 741	2 117	4 215	721	836	1 088	1 570
Gas derivati (³) . . . . .	»	5 372	6 510	1 412	1 663	1 746	1 655	—	102	1	—	43	58
Altri combustibili (⁴) . . . . .	»	2 263	2 550	733	614	766	665	93	—	—	—	—	—
<b>ENERGIA TERMOELETRICA DERIVATA</b>													
Produzione lorda totale . . . . .	GWh	78 812	83 891	23 653	17 718	17 810	26 731	59 482	65 550	18 180	13 040	13 298	21 037
Produzione netta totale . . . . .	GWh	74 285	81 050	22 359	16 695	16 747	25 247	56 139	61 850	17 190	12 277	12 503	19 896
<b>CONSUMO SPECIFICO MEDIO RISULTANTE</b>													
kcal (PCI) per kWh lordo . . . . .		2 210	2 220	2 190	2 220	2 260	2 200	2 240	2 230	2 220	2 340	2 270	2 220
kcal (PCI) per kWh netto . . . . .		2 340	2 350	2 320	2 360	2 400	2 330	2 380	2 370	2 340	2 380	2 410	2 340

## NEDERLAND

## ALLE CENTRALES

## OPENBARE BEDRIJVEN

<b>BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie</b>													
Steenkolen . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	1 866	1 010	316	263	197	237	1 037	483	172	139	74	98
Cokes . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oudere bruinkool . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jongere bruinkool (¹) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieprodukten (²) . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	2 924	2 590	814	611	496	678	2 579	2 263	725	535	408	584
Aardgas en mijngas . . . . .	Tcal (bov. w.)	66 125	87 200	21 048	19 596	21 942	24 601	57 915	76 837	18 610	17 259	19 255	21 714
Hoogovengas . . . . .	»	3 112	3 330	820	826	824	858	2 930	3 125	769	776	774	807
Cokesovengas . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Raffinaderijgas . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Totaal warmte-equivalent . . . . .</b>	<b>Tcal (ond. w.)</b>	<b>103 011</b>	<b>113 745</b>	<b>29 720</b>	<b>26 185</b>	<b>26 677</b>	<b>31 163</b>	<b>87 401</b>	<b>97 944</b>	<b>25 851</b>	<b>22 551</b>	<b>22 751</b>	<b>26 791</b>
daarvan :													
Steenkolen . . . . .	»	11 431	6 296	1 975	1 674	1 196	1 451	6 828	3 272	1 156	946	510	660
Cokes . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool (¹) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieprodukten (²) . . . . .	»	28 949	25 630	7 959	6 049	4 909	6 713	25 532	22 394	7 177	5 297	4 138	5 782
Aardgas en mijngas . . . . .	»	59 537	78 491	18 966	17 636	19 748	22 141	52 111	69 152	16 749	15 532	17 329	19 542
Gemaakt gas (³) . . . . .	»	3 112	3 328	820	826	824	858	2 930	3 126	769	776	774	807
Overige brandstoffen (⁴) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE</b>													
Totaal brutoproduktie . . . . .	GWh	44 499	49 225	13 032	11 243	11 342	13 607	38 047	42 658	11 414	9 746	9 714	11 783
Totaal nettoproduktie . . . . .	GWh	42 364	46 907	12 428	10 709	10 795	12 979	36 190	40 625	10 880	9 277	9 238	11 234
<b>AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK</b>													
kcal (ond. w.) naar kWh bruto . . . . .		2 310	2 310	2 280	2 330	2 350	2 290	2 300	2 300	2 260	2 300	2 340	2 270
kcal (ond. w.) naar kWh netto . . . . .		2 430	2 420	2 390	2 440	2 470	2 400	2 420	2 410	2 380	2 430	2 460	2 380

(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 destillaten en niet gasvormige aardolieresiduen

(³) Raffinaderijgas inbegrepen.

(⁴) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

## CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

## CENTRALI TERMOELETRICHE TRADIZIONALI

## Omzetting

## Trasformazioni

	Eenheid Unité	1972											
		1971	1972	1972				1971	1972	1972			
				I	II	III	IV			I	II	III	IV

## BELGIQUE/BELGIË

## ALLE CENTRALES

## OPENBARE BEDRIJVEN

## BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie

Steenkolen . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	3 304	3 350	955	848	677	869	1 696	1 580	488	361	315	412
Cokes . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oudere bruinkool . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jongere bruinkool (*) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (*) . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	4 201	4 510	1 271	979	1 009	1 249	3 549	3 740	1 021	821	846	1 048
Aardgas en mijngas . . . . .	Tcal (bov.w.)	15 573	19 000	3 542	4 670	4 793	5 966	7 793	11 780	2 166	3 123	2 780	3 714
Hoogovengas . . . . .	»	4 542	5 780	1 397	1 419	1 348	1 613	1 589	2 135	466	448	588	632
Cokesovengas . . . . .	»	2 136	2 690	537	736	690	725	1 653	2 075	403	603	541	527
Raffinaderijgas . . . . .	»	1 410	1 450	267	419	412	355	1 198	1 230	220	364	353	298
<b>Totaal warmte-equivalent . . . . .</b>	<b>Tcal (ond.w.)</b>	<b>78 567</b>	<b>87 337</b>	<b>22 603</b>	<b>20 434</b>	<b>19 883</b>	<b>24 417</b>	<b>53 632</b>	<b>60 147</b>	<b>15 482</b>	<b>13 974</b>	<b>13 744</b>	<b>16 947</b>
daarvan :													
Steenkolen . . . . .	»	16 075	16 617	4 728	4 185	3 439	4 265	8 285	7 921	2 445	1 801	1 662	2 013
Cokes . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool (*) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (*) . . . . .	»	40 481	44 001	12 528	9 563	9 756	12 154	34 134	36 455	10 044	8 030	8 175	10 207
Aardgas en mijngas . . . . .	»	14 018	17 087	3 191	4 206	4 316	5 374	7 014	10 612	1 951	2 814	2 504	3 343
Gemakt gas (*) . . . . .	»	7 735	9 512	2 126	2 460	2 341	2 585	4 156	5 119	1 031	1 319	1 394	1 375
Overige brandstoffen (*) . . . . .	»	258	120	30	20	31	39	43	40	11	10	9	9

## AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE

<b>Totaal brutoproductie</b>	<b>GWh</b>	<b>33 103</b>	<b>36 869</b>	<b>9 397</b>	<b>8 625</b>	<b>8 395</b>	<b>10 451</b>	<b>23 018</b>	<b>25 920</b>	<b>6 601</b>	<b>5 974</b>	<b>5 934</b>	<b>7 410</b>
<b>Totaal nettoproductie</b>	<b>GWh</b>	<b>31 442</b>	<b>35 080</b>	<b>8 944</b>	<b>8 192</b>	<b>7 991</b>	<b>9 951</b>	<b>21 916</b>	<b>24 710</b>	<b>6 292</b>	<b>5 692</b>	<b>5 684</b>	<b>7 073</b>

## AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK

kcal (ond.w.) naar kWh bruto . . . . .		2 370	2 370	2 400	2 370	2 370	2 340	2 330	2 320	2 340	2 340	2 320	2 290
kcal (ond.w.) naar kWh netto . . . . .		2 500	2 490	2 530	2 490	2 490	2 450	2 450	2 430	2 460	2 450	2 430	2 400

## 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)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke . . . . .	»	6	6	1	1	2	2	—	—	—	—	—	—
Lignite ancien . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite récent (*) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dérivés de lignite . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers (*) . . . . .	10 <sup>3</sup> t (t=t)	125	132	39	35	26	32	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel et grisou . . . . .	Tcal (PCS)	23	239	7	7	108	117	—	—	—	—	—	—
Gaz de hauts fourneaux . . . . .	»	2 814	2 620	579	683	709	649	—	—	—	—	—	—
Gaz de cokeries . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de raffineries et liquéfiés . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Equivalent calorifique total . . . . .</b>	<b>Tcal (PCI)</b>	<b>4 154</b>	<b>4 209</b>	<b>983</b>	<b>1 059</b>	<b>1 080</b>	<b>1 087</b>	—	—	—	—	—	—
soit :													
Houille . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke . . . . .	»	34	34	8	8	9	9	—	—	—	—	—	—
Lignites (*) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dérivés de lignite . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*) . . . . .	»	1 250	1 318	390	350	259	319	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel et grisou . . . . .	»	22	215	6	6	97	106	—	—	—	—	—	—
Gaz dérivés (*) . . . . .	»	2 814	2 621	579	683	709	649	—	—	—	—	—	—
Autres combustibles (*) . . . . .	»	34	21	0	12	6	4	—	—	—	—	—	—

## ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE

<b>Production brute totale</b>	<b>GWh</b>	<b>1 278</b>	<b>1 284</b>	<b>304</b>	<b>328</b>	<b>327</b>	<b>333</b>	—	—	—	—	—	—
<b>Production nette totale</b>	<b>GWh</b>	<b>1 213</b>	<b>1 218</b>	<b>288</b>	<b>303</b>	<b>310</b>	<b>317</b>	—	—	—	—	—	—

## CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut . . . . .		3 250	3 280	3 230	3 310	3 300	3 260	—	—	—	—	—	—
kcal (PCI) par kWh net . . . . .		3 420	3 460	3 410	3 490	3 480	3 430	—	—	—	—	—	—

(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 pétroliers non gazeux

(3) Y compris le gaz de raffineries

(4) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.



**HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE**

**CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES**

**CONVENTIONAL THERMAL STATIONS**

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

	Unit	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
				I	II	III	IV			I	II	III	IV

**UNITED KINGDOM**

**ALL POWER STATIONS**

**POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY**

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only

Hard coal . . . . .	10 <sup>3</sup> metric tons	76 205	68 558	18 511	15 082	14 397	20 568	72 720	66 061	17 322	14 525	14 187	20 027
Coke . . . . .	»	200	169	42	35	48	44	70	39	7	3	15	14
Black lignite . . . . .	10 <sup>3</sup> metric tons	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal (*) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivatives of lignite . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (†) . . . . .	10 <sup>3</sup> metric tons	16 430	20 770	6 397	4 902	3 676	5 795	14 580	18 657	6 149	4 296	3 274	4 938
Natural gas . . . . .	Tcal (PCS)	7 330	18 323	3 976	5 296	4 049	5 002	6 725	15 951	3 466	4 605	3 524	4 356
Blast furnace gas . . . . .	»	4 110	3 679	920	919	918	922	—	—	—	—	—	—
Works gas . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Refinery gas . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total calorific equivalent . . . . .</b>	<b>Tcal (PCI)</b>	<b>594 408</b>	<b>603 492</b>	<b>169 784</b>	<b>137 290</b>	<b>120 354</b>	<b>176 064</b>	<b>549 281</b>	<b>560 763</b>	<b>158 692</b>	<b>126 151</b>	<b>113 376</b>	<b>162 544</b>
of which :													
Hard coal . . . . .	»	421 306	376 610	101 685	82 854	79 088	112 983	399 898	363 335	95 271	79 887	78 029	110 148
Coke . . . . .	»	1 239	1 097	271	225	310	291	418	234	42	18	90	84
Lignites (*) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivatives of lignite . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (†) . . . . .	»	161 156	205 615	63 330	48 525	36 394	57 366	142 912	182 838	60 260	42 101	32 085	48 392
Natural gas . . . . .	»	6 597	16 491	3 578	4 767	3 644	5 502	6 053	14 356	3 119	4 145	3 172	3 920
Derivated gases (‡) . . . . .	»	4 110	3 679	920	919	918	922	—	—	—	—	—	—
Others fuels (‡) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY :

<b>Total generation . . . . .</b>	<b>GWh</b>	<b>224 850</b>	<b>229 886</b>	<b>63 794</b>	<b>52 608</b>	<b>46 584</b>	<b>66 900</b>	<b>208 777</b>	<b>213 706</b>	<b>59 526</b>	<b>48 622</b>	<b>42 878</b>	<b>62 680</b>
<b>Total net production . . . . .</b>	<b>GWh</b>	<b>210 292</b>	<b>215 246</b>	<b>59 856</b>	<b>49 211</b>	<b>43 446</b>	<b>62 733</b>	<b>195 180</b>	<b>200 035</b>	<b>55 844</b>	<b>45 462</b>	<b>39 963</b>	<b>58 766</b>

RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION :

kcal (net cal. value) / kWh gross . . . . .	2 640	2 620	2 660	2 610	2 580	2 630	2 630	2 630	2 620	2 670	2 590	2 640	2 590
kcal (net cal. value) / kWh net . . . . .	2 830	2 800	2 840	2 790	2 770	2 810	2 810	2 810	2 800	2 840	2 770	2 840	2 770

**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	52	42	11	10	3	18	52	42	11	10	3	18
Coke . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Black lignite . . . . .	10 <sup>3</sup> metric tons	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal (*) . . . . .	»	2 681	2 529	796	425	622	686	2 681	2 529	796	425	622	686
Derivatives of lignite . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (†) . . . . .	10 <sup>3</sup> metric tons	1 051	1 096	298	244	288	326	1 001	1 040	284	230	214	312
Natural gas . . . . .	Tcal (PCS)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blast furnace gas . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Works gas . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Refinery gas . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total calorific equivalent . . . . .</b>	<b>Tcal (PCI)</b>	<b>16 519</b>	<b>16 381</b>	<b>4 729</b>	<b>3 335</b>	<b>3 557</b>	<b>4 760</b>	<b>16 006</b>	<b>15 837</b>	<b>4 593</b>	<b>3 199</b>	<b>3 421</b>	<b>4 624</b>
of which :													
Hard coal . . . . .	»	279	214	55	56	14	89	279	214	55	56	14	89
Coke . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignites (*) . . . . .	»	6 000	5 536	1 761	947	1 331	1 497	6 000	5 536	1 761	947	1 331	1 497
Derivatives of lignite . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (†) . . . . .	»	10 240	10 631	2 913	2 332	2 212	3 174	9 727	10 087	2 777	2 196	2 076	3 038
Natural gas . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivated gases (‡) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Others fuels (‡) . . . . .	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY :

<b>Total generation . . . . .</b>	<b>GWh</b>	<b>5 941</b>	<b>6 213</b>	<b>1 786</b>	<b>1 293</b>	<b>1 338</b>	<b>1 796</b>	<b>5 770</b>	<b>6 033</b>	<b>1 741</b>	<b>1 248</b>	<b>1 293</b>	<b>1 751</b>
<b>Total net production . . . . .</b>	<b>GWh</b>	<b>5 618</b>	<b>5 869</b>	<b>1 690</b>	<b>1 224</b>	<b>1 262</b>	<b>1 693</b>	<b>5 447</b>	<b>5 689</b>	<b>1 645</b>	<b>1 179</b>	<b>1 217</b>	<b>1 648</b>

RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION :

kcal (net cal. value) / kWh gross . . . . .	2 780	2 640	2 650	2 580	2 660	2 650	2 770	2 620	2 640	2 560	2 650	2 640	2 640
kcal (net cal. value) / kWh net . . . . .	2 940	2 790	2 800	2 720	2 820	2 810	2 940	2 780	2 790	2 710	2 810	2 810	2 810

(\*) Included peat for Ireland.

(†) Fuel-oil, light distillates and non-gaseous petroleum residues.

(‡) Included refinery gas.

(§) Steam purchased, wood, peat, industrial residuals, etc.

**CONVENTIONALE TERMISCHE CENTRALES**

Omzetting

**CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI**

Trasformazioni

**HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE**

**CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES**

**CONVENTIONAL THERMAL STATIONS**

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

Einheit	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV

**DANMARK**

**SÄMTLICHE KRAFTWERKE**

**ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE**

**BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung**

Steinkohle	10 <sup>3</sup> t (t=t)	1 302	1 397	409	298	278	412	1 301	1 397	409	298	278	412
Coke		4	—	—	—	—	—	4	—	—	—	—	—
Pech- u. Hartbraunkohle	10 <sup>3</sup> t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
jüngere Braunkohle (*)		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohlenderivate		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Mineralölprodukte (*)	10 <sup>3</sup> t (t=t)	3 367	3 555	1 037	760	709	1 049	3 306	3 486	1 021	742	693	1 030
Erd- Erdölgas	Tcal (Ho)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gichtgas		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Kokereigas		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Raffinerie- u. Flüssiggas		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Gesamtes Wärmeäquivalent</b>	<b>Tcal (Hu)</b>	<b>40 770</b>	<b>43 020</b>	<b>12 557</b>	<b>9 194</b>	<b>8 573</b>	<b>12 696</b>	<b>40 157</b>	<b>42 347</b>	<b>12 403</b>	<b>9 016</b>	<b>8 419</b>	<b>12 509</b>
davon :													
Steinkohle		7 890	8 496	2 488	1 811	1 689	2 508	7 882	8 496	2 488	1 811	1 689	2 508
Coke		7	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—	—
Braunkohle (*)		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohlenderivate		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Mineralölprodukte (*)		32 873	34 524	10 069	7 383	6 884	10 188	32 268	33 851	9 995	7 205	6 730	10 001
Erd- Erdölgas		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Abgeleitete Gase (*)		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Andere Brennstoffe (*)		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

**AUS WÄRMEKRAFT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE**

Gesamte Bruttoerzeug.	GWh	18 600	20 550	5 976	4 410	4 115	6 049	18 200	20 110	5 875	4 294	4 015	5 926
Gesamte Nettoerzeug.	GWh	17 516	19 344	5 637	4 142	3 859	5 706	17 141	18 924	5 541	4 031	3 763	5 589

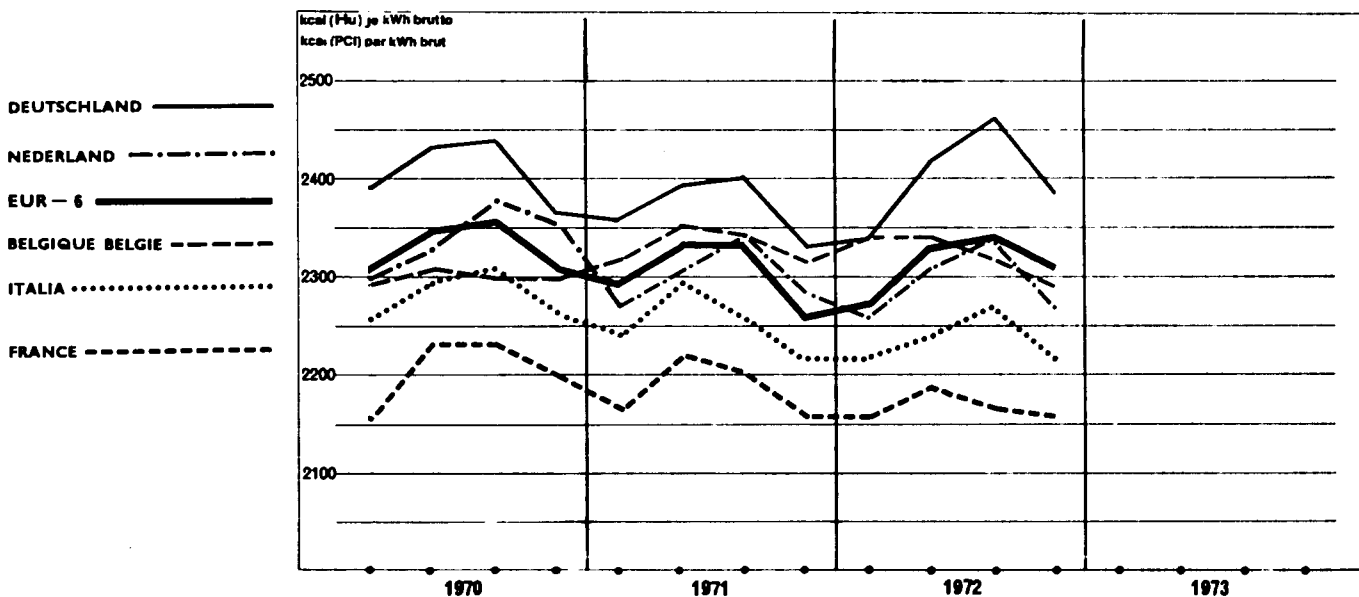
**ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH**

kcal (Hu) je kWh brutto	2 190	2 090	2 100	2 090	2 080	2 100	2 210	2 100	2 110	2 100	2 100	2 100	2 110
kcal (Hu) je kWh netto	2 330	2 220	2 230	2 220	2 220	2 230	2 340	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240

(\*) Einschl. Torf für Irland  
 (\*) Leichtes Heizöl, Gasöl, Dieselmotortreibstoff, Destillat-Heizöl und nichtgasförmige Mineralölrückstände.  
 (\*) Einschl. Raffinerie- und Flüssiggas.  
 (\*) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieerzeugnisse u.s.w.

**MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH  
 CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE**

**ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE  
 CENTRALES DES SERVICES PUBLICS**



**CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES**

Omzetting

**CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI**

Trasformazioni



**HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE  
DER ÖFFENTLICHEN VERSORGUNG**

**CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES  
DES SERVICES PUBLICS**

**CONVENTIONAL THERMAL STATIONS  
OF PUBLIC SUPPLY**

Brennstoffverbrauch für  
elektrizitäts- und wärmeerzeugung

Consommation de combustibles  
pour production d'énergie électrique et de chaleur

Consumption of fuels for generation  
of electricity and heat

- 1 Verbrauch von Steinkohle  
2 Verbrauch von Braunkohle und abgeleitete Produkte  
(einschl. torf für Irland)  
3 Verbrauch von nicht-gasförmigen Mineralöl-  
produkten

- 1 Coal consumption  
2 Lignite and derivatives consumption  
(included peat for Ireland)  
3 Non gaseous petroleum products consumption

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>1 — Consommation de houille (y compris coke)</b>												
<b>10<sup>3</sup>t SKE/tec/tce</b>												
1971	90 011	31 338	20 687	7 187	1 268	976	1 220	57 188	40	1 445	1971	
1972	85 421	31 899	23 695	5 791	806	467	1 140	51 938	30	1 554	1972	
1972	A	6 049	2 502	1 902	397	61	49	93	3 451	2	94	1972
	M	6 142	2 328	1 705	436	52	45	90	3 735	3	76	
	J	6 354	2 050	1 529	365	41	41	74	4 229	3	72	
1972	J	5 038	1 728	1 333	272	38	13	72	3 225	2	83	1972
	A	4 951	1 790	1 373	281	24	29	83	3 069	—	92	
	S	7 559	2 587	1 849	561	62	30	85	4 866	—	106	
1972	O	7 748	3 085	2 243	634	74	34	100	4 513	4	146	1972
	N	8 196	3 075	2 277	583	82	36	97	4 950	5	166	
	D	9 462	2 973	2 295	485	76	24	93	6 284	5	200	
1973	J	9 176	3 295	2 432	673	43	39	108	5 658	4	219	1973
	F	8 507	2 907	2 175	541	64	35	92	5 373	2	225	
	M	9 550	2 965	2 267	524	71	22	81	6 372	5	208	
<b>2 — Consommation de lignite et de dérivés</b>												
<b>(y compris tourbe pour l'Irlande)</b>												
<b>10<sup>3</sup>t SKE/tec/tce</b>												
1971	22 629	21 772	21 054	254	464	—	—	—	857	—	1971	
1972	24 839	24 049	23 442	302	305	—	—	—	790	—	1972	
1972	A	1 853	1 823	1 772	26	25	—	—	30	—	1972	
	M	1 993	1 942	1 895	23	24	—	—	51	—		
	J	1 899	1 844	1 823	4	17	—	—	55	—		
1972	J	1 991	1 938	1 912	15	11	—	—	53	—	1972	
	A	2 037	1 960	1 945	6	9	—	—	77	—		
	S	2 118	2 049	2 021	11	17	—	—	69	—		
1972	O	2 066	2 004	1 930	41	33	—	—	62	—	1972	
	N	2 205	2 122	2 040	38	44	—	—	83	—		
	D	2 436	2 362	2 302	22	38	—	—	74	—		
1973	J	2 526	2 444	2 357	54	33	—	—	82	—	1973	
	F	2 241	2 178	2 111	29	38	—	—	63	—		
	M	2 390	2 315	2 255	16	44	—	—	75	—		
<b>3 — Consommation de produits pétroliers non gazeux</b>												
<b>10<sup>3</sup> t</b>												
1971	51 115	32 018	5 471	8 143	12 143	2 579	3 682	14 580	1 001	3 516	1971	
1972	60 637	37 050	6 072	11 127	13 703	2 262	3 886	18 657	1 040	3 890	1972	
1972	A	4 820	2 640	476	770	934	181	279	1 769	71	340	1972
	M	4 293	2 738	436	854	984	173	291	1 173	83	299	
	J	4 072	2 385	326	766	825	181	287	1 354	76	257	
1972	J	3 482	2 341	326	789	829	131	266	886	69	186	1972
	A	3 722	2 429	362	822	826	135	284	939	61	293	
	S	4 978	3 145	468	1 005	1 194	152	326	1 449	84	300	
1972	O	5 377	3 632	559	1 116	1 438	162	357	1 302	104	339	1972
	N	5 809	3 693	642	1 047	1 405	234	365	1 617	107	392	
	D	6 351	3 865	656	1 154	1 504	188	363	2 019	101	366	
1973	J	6 104	3 968	712	1 228	1 500	199	329	1 692	106	338	1973
	F	5 666	3 616	613	1 190	1 294	165	354	1 672	103	275	
	M	6 181	3 905	588	1 264	1 524	133	396	1 906	109	261	

**CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
VAN DE OPENBARE BEDRIJVEN**

Brandstofverbruik voor  
elektriciteits- en warmteproductie

- 1 Steenkoolverbruik  
2 Bruinkoolverbruik  
(voor Ierland turf inbegrepen)  
3 Verbruik van niet-gasvormige aardolieproducten

**CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI  
DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA**

Consumo di combustibili per la produzione  
di energia elettrica e di calore

- 1 Consumo di carbon fossile  
2 Consumo di lignite e derivati  
(compresa torba per l'Irlanda)  
3 Consumo di prodotti petroliferi non gassosi

**HERKÖMMLICHE WÄRMESTRÄHMWERKE  
DER ÖFFENTLICHEN VERSORGUNG**
**CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES  
DES SERVICES PUBLICS**
**CONVENTIONAL THERMAL STATIONS  
OF PUBLIC SUPPLY**
**Brennstoffverbrauch für  
elektrizitäts- und wärmeerzeugung**
**Consommation de combustibles  
pour production d'énergie électrique et de chaleur**
**Consumption of fuels for generation  
of electricity and heat**

- 1 Verbrauch von Erd- und Erdölgas  
(einschl. Grubengas)
- 2 Verbrauch von abgeleiteten Gasen
- 3 Gesamter Verbrauch  
(einschl. sonstige Energieträger)

- 1 Natural gas consumption  
(included colliery methane)
- 2 Derived gases consumption
- 3 Total consumption  
(included other fuels)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>1 — Consommation de gaz naturel (y compris grisou)</b>											
<b>Tcal (Ho/PCS/gross cal. value)</b>											
1971	129 574	122 849	36 302	16 137	2 350	59 320	8 740	6 725	—	—	1971
1972	182 597	166 646	49 975	20 571	4 580	78 283	13 237	15 951	—	—	1972
1972	A	14 486	12 959	4 050	1 504	364	5 883	1 158	1 527	—	A
	M	14 185	12 725	3 848	1 672	247	5 910	1 048	1 460	—	M
	J	13 921	12 303	3 289	1 670	317	5 780	1 247	1 618	—	J
	A	13 435	12 322	3 146	2 126	376	5 874	800	1 113	—	A
	S	15 309	13 763	3 588	2 184	402	6 656	933	1 546	—	S
	S	15 976	15 111	4 160	2 325	430	6 859	1 337	865	—	S
	O	17 534	16 381	5 080	2 061	475	7 469	1 296	1 153	—	O
	N	16 659	15 404	5 066	1 394	568	7 046	1 330	1 255	—	N
	D	19 075	17 127	5 420	1 919	601	7 627	1 560	1 948	—	D
1973	J	18 570	17 890	5 658	1 838	505	7 877	2 012	680	—	J
	F	17 080	16 622	5 443	1 673	534	7 378	1 594	458	—	F
	M	17 796	17 419	5 645	2 003	610	8 005	1 156	377	—	M
<b>2 — Consommation de gaz dérivés</b>											
<b>Tcal (Ho/PCS/gross cal. value)</b>											
1971	13 097	13 097	4 272	1 445	—	2 930	4 450	—	—	—	1971
1972	15 558	15 588	5 329	1 565	110	3 126	5 458	—	—	—	1972
1972	A	1 273	1 273	469	135	—	268	401	—	—	A
	M	1 370	1 370	500	133	—	266	471	—	—	M
	J	1 356	1 356	434	138	—	242	542	—	—	J
	J	1 478	1 478	547	132	8	279	512	—	—	J
	A	1 754	1 754	953	53	18	238	492	—	—	A
	S	1 319	1 319	436	124	19	257	483	—	—	S
	O	1 306	1 306	404	142	24	251	485	—	—	O
	N	1 125	1 125	210	151	27	261	476	—	—	N
	D	1 165	1 165	222	134	13	295	501	—	—	D
1973	J	1 423	1 423	413	158	4	305	543	—	—	J
	F	1 223	1 223	391	170	8	231	423	—	—	F
	M	1 477	1 477	387	174	23	332	551	—	—	M
<b>3 — Consommation totale (y compris combustibles divers)</b>											
<b>10<sup>4</sup>t SKE/tcc/tce</b>											
1971	202 941	115 838	55 005	21 101	19 060	12 668	8 004	78 469	2 286	6 348	1971
1972	221 153	131 831	63 192	24 564	20 900	14 178	8 997	80 109	2 262	6 950	1972
1972	A	16 718	9 898	4 959	1 712	1 440	1 100	687	6 124	130	566
	M	16 186	9 963	4 811	1 886	1 486	1 087	693	5 565	169	489
	J	15 962	9 037	4 322	1 674	1 254	1 075	712	6 332	164	429
	J	13 864	8 764	4 212	1 686	1 259	994	613	4 608	151	341
	A	14 421	9 177	4 431	1 727	1 243	1 109	667	4 583	162	499
	S	18 757	11 045	5 011	2 296	1 810	1 164	764	7 005	185	552
	O	19 803	12 491	5 701	2 523	2 185	1 259	823	6 485	211	616
	N	20 865	12 543	5 926	2 289	2 169	1 310	849	7 375	236	711
	D	23 463	13 176	6 299	2 401	2 299	1 313	864	9 361	219	707
1973	J	22 864	13 829	6 607	2 700	2 243	1 376	903	8 114	233	688
	F	21 055	12 468	5 933	2 472	1 984	1 249	830	7 773	208	606
	M	23 247	13 384	6 307	2 587	2 330	1 286	874	9 089	231	573

**CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES  
VAN DE OPENBARE BEDRIJVEN**
**CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI  
DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA**
**Brandstofverbruik voor  
elektriciteits- en warmteproductie**
**Consumo di combustibili per la produzione  
di energia elettrica e di calore**

- 1 Natuurlijk gasverbruik  
(mijn gas inbegrepen)
- 2 Verbruik van gemaakt gas
- 3 Totaalverbruik  
(afgeleide brandstoffen inbegrepen)

- 1 Consumo di gas naturale  
(compreso grisù)
- 2 Consumo di gas derivati
- 3 Consumo totale  
(compresi combustibili diversi)



**VERÖFFENTLICHUNGEN**

**PUBLICATIONS**

**PUBBLICAZIONI**

**UITGAVEN**

**PUBLICATIONS**

TITEL	TITRE	Preis Einzelnummer Price per issue Prezzo di ogni numero					Prix par numéro Prijs per nummer					Preis Jahresabonnement Price annual subscription Prezzo abbonamento annuo			Prix abonnement annuel Prijs jaarabonnement		
		DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	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 : Monatstatistik (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 (Nimexa) (rot); jährlich (Jan.-Dez.) (1971)</b> deutsch / französisch Band A — Landwirtschaftliche Erzeugnisse Band B — Mineralische Stoffe Band C — Chemische Erzeugnisse Band D — Kunststoffe, Leder Band E — Holz, Papier, Kork Band F — Spinnstoffe, Schuhe Band G — Steine, Gips, Keramik, Glas Band H — Eisen und Stahl Band I — Unedle Metalle Band J — Maschinen, Apparate Band K — Beförderungsmittel Band L — Präzisionsinstrumente, Optik Jahrbuch (Länder / Waren) Spezialpreis 12 Bände	<b>Commerce extérieur : Tableaux analytiques (Nimexa) (rouge); publication annuelle (jan.-déc.) (1971)</b> allemand / français Volume A — Produits agricoles Volume B — Produits minéraux Volume C — Produits chimiques Volume D — Matières plastiques, cuir Volume E — Bois, papier, liège Volume F — Matières textiles, chaussures Volume G — Pierres, plâtre, céramique, verre Volume H — Fonte, fer et acier Volume I — Autres métaux communs Volume J — Machines, appareils Volume K — Matériel de transport Volume L — Instruments de précision, optique Annuaire (pays-produits) Prix spécial 12 volumes	22,—	33,50	3 750	22,—	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	—	—	—	—	—						
<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, italiana, 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

**PUBBLICAZIONI PERIODICHE**

**Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1959-1966) - per paese (verde oliva)**

*tedesco / francese / italiano / olandese / inglese*  
(Mauritania, Mali, Alto Volta, Niger, Senegal, Costa d'Avorio, Togo, Dahomey, Camerun, Ciad, Centrafrica, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)

**Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1967-1969) (verde oliva)**

*tedesco / francese / italiano / olandese / inglese*  
2 numeri - prezzo unitario

**Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1969-1970) (verde oliva)**

*tedesco / francese / italiano / olandese / inglese*  
2 numeri - prezzo unitario

**Associati d'oltremare : Annuario statistico degli AOM (verde oliva)**

*francese*

**Statistiche dell'energia (rubino)**

*tedesco / francese / italiano / olandese / inglese*  
pubblicazione trimestrale  
annuario (compreso nell'abbonamento)

**Statistiche dell'industria (blu)**

*tedesco / francese / italiano / olandese*  
pubblicazione trimestrale  
annuario (compreso nell'abbonamento)

**Siderurgia (blu)**

*tedesco / francese / italiano / olandese*  
pubblicazione bimestrale  
annuario 1964, 1966, 1968, 1970 (non compreso nell'abbonamento)

**Statistiche sociali (giallo)**

*tedesco / francese / italiano / olandese o : tedesco / francese*  
6 numeri all'anno

annuario (non compreso nell'abbonamento)

**Statistica agraria (verde)**

*tedesco / francese*  
6 numeri all'anno  
Annuario (compreso nell'abbonamento)

**Statistica dei trasporti (cremisi)**

*tedesco / francese / italiano / olandese*  
annuario

**PERIODIEKE UITGAVEN**

**Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1959-1966) per land (olijfgroen)**

*Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels*  
(Mauretanië, Mali, Boven-Volta, Niger, Senegal, Ivoorkust, Togo, Dahomey, Kameroen, Tsjaad, Centraal-Afrika, Gabon, Kongo (Brazzaville), Madagaskar)

**Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1967-1969) (olijfgroen)**

*Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels*  
in 2 delen, per deel

**Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1969-1970) (olijfgroen)**

*Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels*  
in 2 delen, per deel

**Overzeese geassocieerden : Statistisch jaarboek voor de AOM (olijfgroen)**

*Frans*

**Energiestatistiek (robiin)**

*Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels*  
driemaandelijks  
jaarboek (begrepen in het abonnement)

**Industriestatistiek (blauw)**

*Duits / Frans / Italiaans / Nederlands*  
driemaandelijks  
jaarboek (begrepen in het abonnement)

**Ijzer en staal (blauw)**

*Duits / Frans / Italiaans / Nederlands*  
tweemaandelijks  
jaarboek 1964, 1966, 1968, 1970 (niet begrepen in het abonnement)

**Sociale statistiek (geel)**

*Duits / Frans / Italiaans / Nederlands of : Duits / Frans*  
6 nummers per jaar

jaarboek (niet begrepen in het abonnement)

**Landbouwstatistiek (groen)**

*Duits / Frans*  
6 nummers per jaar  
jaarboek (begrepen in het abonnement)

**Vervoersstatistiek (karmozijn)**

*Duits / Frans / Italiaans / Nederlands*  
jaarboek

**PERIODICAL PUBLICATIONS**

**Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM by Country (1959-1966) (olive-green)**

*German / French / Italian / Dutch / English*  
(Mauritania, Mali, Upper Volta, Niger, Senegal, Ivory Coast, Togo, Dahomey, Cameroon, Chad, Central African Republic, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)

**Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1967-1969) (olive-green)**

*German / French / Italian / Dutch / English*  
in 2 volumes - each volume

**Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1969-1970) (olive-green)**

*German / French / Italian / Dutch / English*  
in 2 volumes - each volume

**Overseas Associates : Statistical Yearbook of the AOM (olive-green)**

*French*

**Energy Statistics (ruby)**

*German / French / Italian / Dutch / English*  
quarterly  
Yearbook (included in the subscription)

**Industrial Statistics (blue)**

*German / French / Italian / Dutch*  
quarterly  
Yearbook (included in the subscription)

**Iron and Steel (blue)**

*German / French / Italian / Dutch*  
bimonthly  
Yearbook 1964, 1966, 1968, 1970 (not included in the subscription)

**Social Statistics (yellow)**

*German / French / Italian / Dutch or : German / French*  
6 issues yearly

Yearbook (not included in the subscription)

**Agricultural Statistics (green)**

*German / French*  
6 issues yearly  
Yearbook (included in the subscription)

**Transport Statistics (crimson)**

*German / French / Italian / Dutch*  
Yearbook





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) - Edizione 1968</b> <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 „Budget-onderzoek”</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 „Basis-enquête inzake de structuur van de landbouw-bedrijven - Sameengevatte 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 vervoersstatistiek (NST) - Uitgave 1968</b> <i>Duits / Frans / Italiaans / Nederlands</i></p> <p><b>Geharmoniseerde Nomenclatuur voor de Statistiek 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</b> (yellow) (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) - 1968 issue</b> <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 :**

- . . . . . **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 17,— ou Fb 150,— ou par abonnement annuel au prix de Ffr 78,— ou Fb 700,—. 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: £1.25, annual subscription: £5.85:

Diese Veröffentlichung kann zum Einzelpreis von DM 11,— oder zum Jahresabonnementspreis von DM 51,50 durch die nachstehend aufgeführten Vertriebsstellen bezogen werden:

Questa pubblicazione è in vendita al prezzo di Lit. 1900 il numero o di Lit. 8750 per l'abbonamento annuale. Ogni richiesta va rivolta agli uffici di vendita e di abbonamento seguenti:

Deze publikatie kost Fl. 11,— resp. Bf 150,— per nummer of Fl. 51,— resp. Bf 700,— per jaarabonnement en is verkrijgbaar bij onderstaande verkoop- en abonnementskantoren:

Denne publikation kan købes gennem nedenstående salgssteder til en pris af kr. 22,50 pr. hæfte eller kr. 105,— pr. helårsabonnement:

<b>BELGIË-BELGIQUE</b>	BELGISCH STAATSBLOD, 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>EIRE (IRELAND)</b>	STATIONERY OFFICE — The Controller — Beggar's Bush — Dublin 4
<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 — C.C.P.: Paris 23-96
<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 EUROPÉENNES, Luxembourg, boîte postale 1003 et 29, rue Aldringen, Bibliothèque — CCP 191-90, compte courant bancaire: Banque Internationale du Luxembourg 8-109/6003/200
<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 COMUNITÀ EUROPEE  
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN  
KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER