

**STATISTISCHES AMT
DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN**

**OFFICE STATISTIQUE
DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**



ENERGIE — ENERGIA — ENERGY

**United Kingdom
Ireland — Danmark
1969 - 1970 - 1971**

1972 - No. 4

**ISTITUTO STATISTICO
DELLE COMUNITÀ EUROPEE**

**BUREAU VOOR DE STATISTIEK
DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN**

**STATISTISCHES AMT
DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN**

Anschriften

Luxemburg 1, Centre Louvigny, Postfach 1907 — Tel. 288 31

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

**OFFICE STATISTIQUE
DES COMMUNAUTÉS EUROPEENNES**

Adresses

Luxembourg 1, Centre Louvigny, Boîte postale 1907 — Tél. 288 31

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

**ISTITUTO STATISTICO
DELLE COMUNITÀ EUROPEE**

Indirizzi

Lussemburgo 1, 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 1, Centre Louvigny, Postbus 1907 — Tel. 288 31

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

**STATISTICAL OFFICE
OF THE EUROPEAN COMMUNITIES**

Addresses

Luxembourg 1, Centre Louvigny, P.O.Box 1907 — Tel. 288 31

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

ENERGIESTATISTIK

STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE

STATISTICHE DELL'ENERGIA

ENERGIESTATISTIEK

ENERGY STATISTICS

**United Kingdom
Ireland — Danmark
1969 - 1970 - 1971**

1972 — N° 4

Spezialausgabe für die drei neuen
Mitgliedsländer
Numéro spécial consacré aux trois
nouveaux pays membres
Numero speciale dedicato ai
tre nuovi paesi membri
Bijzondere uitgave betreffende
de drie nieuwe Lid-Staten
Special issue for the three
new member countries

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis
gestattet

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

La riproduzione del contenuto è subordinata
alla citazione della fonte

Het overnemen van gegevens is toegestaan mits
met duidelijke bronvermelding

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

INHALTSVERZEICHNIS

Bemerkungen	Seite II
Abkürzungen und Zeichen	Seite VII
Bilanz-Schema und Übersicht über die Produkte	Seite VIII
Nomenklatur der energetischen Produkte	Seite IX

Seite		Seite	
KAPITEL : ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ		Mineralölprodukte	
3	Charakteristische Angaben	37	Bilanzen aller Produkte
4	Zusammengefaßte Energiebilanz	38	Bilanzen nicht-gasförmiger Produkte
6	Zusammengefaßte Energiebilanz (nach Erzeugnissen)	39	Struktur der Raffinerieerzeugung
KAPITEL : FESTE BRENNSTOFFE		40	Einfuhr
16	Charakteristische Angaben für 1971	41	Ausfuhr
	Steinkohle	42	Inlandslieferungen
17	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten	KAPITEL : GAS	
18	Förderung von Steinkohle Leistung je Mann und Schicht unter Tage Angelegte Arbeiter in den Zechen	46	Charakteristische Angaben für 1971
19	Fördernde Schachtanlagen Bestände bei den Zechen	47	Bilanz aller Gasarten
20	Außenhandel	48	Naturgasbilanzen
22	Inlandslieferungen	49	Leitungen Zwischenverdichterstationen Naturgasreserven
	Steinkohlenbriketts	50	Kokerei-, Hochofen- und Ortsgasbilanzen
23	Bilanzen Erzeugung, Inlandslieferungen	51	Flüssiggas- und Raffineriegasbilanzen
	Koks	52	Erzeugung von allen Gasarten Rohrnetzlänge
24	Bilanzen	KAPITEL : ELEKTRIZITÄT	
25	Erzeugung und Bestände von Steinkohlen- und Gaskoks Außenhandel von Steinkohlenkoks	54	Charakteristische Angaben für 1971
26	Inlandslieferungen von Steinkohlenkoks	55	Bilanzen
	Braunkohle und Torf	56	Erzeugung insgesamt Erzeugung nach Energieträgern
27	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten	57	Aufteilung der Erzeugung nach Energieträgern
	Braunkohlen und Torfbriketts	58	Umwandlung in herkömmlichen Kraftwerken
27	Bilanzen	60	Brennstoffverbrauch in Tonnen Steinkohleneinheiten Einfuhr Ausfuhr
KAPITEL : ERDÖL		61	Verbrauch
	Rohöl	62	Kraftwerkleistung nach Kraftwerksarten
31	Bilanzen	63	Struktur der Wärmekraftwerke
32	Einfuhr	64	Verzeichnis der Kernkraftwerke
34	Rohölverarbeitung in den Raffinerien - Kapazitäten	65	Verzeichnis der bedeutendsten herkömmlichen Wärmekraftwerke
35	Tankerflotte	ANHANG	
36	Verzeichnis der Raffinerien Verzeichnis der Fernleitungen	69	Für die Erstellung der zusammengefaßten Energiebilanz benutzte Koeffizienten zur Umrechnung der Bilanzeinheiten der jeweiligen Energieträger in Tonnen Steinkohleneinheiten
		70	Oktanzahl der Kraftstoffe

BEMERKUNGEN

Dieses Bulletin "Energiestatistik" gibt einen Überblick über die Energiewirtschaft der Gemeinschaft der Neun, der Gemeinschaft der Sechs und der einzelnen neuen Mitgliedsländer. Es ist in zwei Teile gegliedert, von denen der erste die Angaben zur "Zusammengefaßten Energiebilanz", der zweite für jeden Energieträger die Bilanzen der wichtigsten zur Verfügung stehenden Jahresreihen liefert.

ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

- Das Hoheitsgebiet jedes Landes entspricht den gegenwärtigen Grenzen des Mutterlandes.
- Die Gesamtwerte entsprechen nicht immer der algebraischen Summe der Einzelangaben; dies ist im wesentlichen auf Ab- oder Aufrundungen zurückzuführen. Ebenso entspricht bei einigen Posten der "Zusammengefaßten Energiebilanz" nach Erzeugnissen die Summe der Zeilen nicht den Gesamtangaben, da mengenmäßig unbedeutende Erzeugnisse nicht aufgeführt sind.
- Einige Angaben, die anderweitig nicht verfügbar waren, sind vom Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften geschätzt worden.
- Bezüglich der besonderen Bemerkungen hinsichtlich der Gemeinschaft der Sechs wird gebeten, auf das Jahrbuch "Energiestatistik" 1960-1971 zurückzugreifen.

BEMERKUNGEN ZU DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

Die "Zusammengefaßte Energiebilanz" ist durch das SAEG und die G.D. Energie auf der Basis eines für die Gemeinschaft der Neun und der Sechs sowie für jedes der neuen Mitgliedsländer einheitlich angewendeten Schemas von Übereinkünften und Definitionen, die ein zusammenhängendes Ganzes bilden erstellt worden. Deshalb können die Jahresbilanzen von denen abweichen, die von nationalen Organen aufgestellt wurden.

- Die "Zusammengefaßte Energiebilanz" der Gemeinschaft der Neun, der Gemeinschaft der Sechs sowie die Bilanzen der einzelnen neuen Mitgliedsländer sind in Tonnen Steinkohleneinheiten (t SKE) ausgedrückt, wobei die Steinkohleneinheit einen unteren Heizwert (Hu) von 7 000 Kalorien/Gramm hat. Eine Tonne Steinkohleneinheiten entspricht 7 Gcal.
- Die Koeffizienten für die Umrechnung der Einheiten der einzelnen Energieträgerbilanzen in t SKE sind in Anhang I aufgeführt.
- Das angewandte Bilanzschema sowie ein Verzeichnis der in der "Zusammengefaßten Energiebilanz" enthaltenen Energie/träger stehen auf Seite VIII.

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 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, Müll, Spaltgas, zugekauftem und wiedergewonnenem Dampf, Teer usw., die in den Wärmekraftwerken eingesetzt werden.

(132). Für die Erzeugung von Steinkohlen, -Braunkohlen und Torfbriketts 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 Koksinsatz in der eisenschaffenden Industrie.

(136) In den Erdölraffinerien umgewandelte Mengen.

2. Die Aufgliederung der Zeile "**Nichtenergetischer Endverbrauch**" :

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

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

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

(171) **Industrie.** In dieser Rubrik sind die eisenschaffende Industrie, die chemische Industrie und sämtliche sonstigen Industriezweige mit Ausnahme der Energiewirtschaft zusammengefaßt. Die in den Kraftwerken der industriellen Eigenerzeuger umgewandelten Mengen sowie die in Hochofengas umgewandelten Koksmengen sind weder in dem Gesamtverbrauch der Industrie noch im Gesamtverbrauch der nachstehend aufgeführten Industriezweigen enthalten.

Zeile 1710. Eisenschaffende Industrie. Der Sektor "Eisenschaffende Industrie" umfaßt die nachstehenden Gruppen und Untergruppen der Allgemeinen Systematik der Wirtschaftszweige in den Europäischen Gemeinschaften (NACE).
221 Erzeugung von Eisen und Stahl (gemäß EGKS-Vertrag) ohne Hüttenkokereien
222 Herstellung von Stahlrohren

223 Ziehereien und Kaltwalzwerke
311-1 Eisen-, Stahl- und Tempergießereien
312 Schmiede-, Preß- und Hammerwerke

Zeile 1712. Chemische Industrie. Hierzu gehören folgende Gruppen:

- 251 Herstellung chemischer Grundstoffe und Herstellung dieser Erzeugnisse mit anschließender Weiterverarbeitung (ohne Chemiefaserindustrie)
- 252 Petro- und karbochemische Industrie
- 253 Andere chemische Grundstoffindustrien
- 255 Herstellung von Spachtelkitten, Lacken und Anstrichmitteln, Firnis, Druck- und Abziehfarben
- 256 Herstellung von anderen chemischen Erzeugnissen, vorwiegend für gewerbliche und landwirtschaftliche Verwendung
- 257 Herstellung pharmazeutischer Erzeugnisse
- 258 Herstellung von Seife, synthetischen Waschmitteln, Parfums und sonstigen Körperpflegemitteln
- 259 Herstellung von sonstigen chemischen Erzeugnissen, vorwiegend für den privaten Verbrauch und Verwaltungen
- 260 Chemiefaserindustrie

Die Klasse 15 "Kernbrennstoffindustrie" ist vorläufig noch miteinbegriffen.

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, Fischerei 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 Erdölprodukten für militärische Zwecke angegeben.

BEMERKUNGEN ZU DEN STATISTIKEN NACH ENERGIETRÄGERN

KAPITEL: FESTE BRENNSTOFFE

Steinkohlenbilanz

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

Die Erstellung der SKE-Bilanz für das Vereinigte Königreich erfolgte im Rahmen einer Globalberechnung.

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.

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.

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 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 der 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 bezieht ausschließlich die an die Hochseeschifffahrt aller Flaggen gelieferten Bunkermengen. Eingeschlossen ist die Versorgung der Bunker aus den Mengen der Zollausschluß- und Sonderlager. Ausgenommen sind dagegen die Lieferungen für den Bedarf des internationalen Flugverkehrs (sie gelten als Inlandsverbrauch).

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

Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch. Hierbei handelt es sich in der einen Hinsicht 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 Inlandlieferungen 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 tSKE der Umwandlungsfaktor von 131 verwendet, um dem Unterschied zwischen dem oberen und unteren Heizwert des Naturgases Rechnung zu tragen.

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

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. Für Deutschland (B.R.) und das Vereinigte Königreich sind diese Verluste in der Ortsgasbilanz enthalten. Ist eine getrennte Aufzählung 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.

Bilanz für Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas

Die Angaben sind in Tcal/Ho erstellt. Für die Umwandlung in tSKE wurde jedoch der Umwandlungsfaktor 131 verwendet, um dem Unterschied zwischen 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 die Gase, die durch Spalten und Mischen anderer Gasarten (vgl. insbesondere Zeile 133 der Bilanzen "Mineralölzeugnisse", "Naturgas" sowie "Flüssiggas und Raffineriegas") entstehen.

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, einschließlich der Verluste von Naturgas in Deutschland (B.R.) und im Vereinigten Königreich. Ist eine getrennte Auführung nicht möglich, so umfaßt die Zeile ferner die Bestandsveränderungen in den Transportleitungen (Zeile 6).

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.

Zeile 6. Bestandsveränderungen. Hier sind die Bestandsveränderungen bei den Erzeugern (Raffinerien) und Importeuren aufgeführt.

Zeile 13. Umwandlung:

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

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

Übrige statistische Tabellen

— Als Transportleitungen sind ausschließlich erfaßt die Hochdruckleitungen; in diese sind insbesondere eingeschlossen alle Fernleitungen für Naturgas.

Die Länge des Rohrleitungsnetzes im Vereinigten Königreich wird mit Stand vom 31. März des folgenden Jahres dargestellt.

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 Anlage I). Der Umwandlungsfaktor entspricht der durchschnittlichen Brennstoffmenge ausgedrückt, in Gramm SKE, die alljährlich für die Erzeugung einer Brutto-kWh erforderlich ist. Dieser Satz ist von Land zu Land und von Jahr zu Jahr verschieden.

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

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

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

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

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

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

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

Zeile 17. Energetischer Endverbrauch:

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

Zeile 172. Verkehr. Die hier aufgeführten Mengen beziehen sich auf die Energie, die an die Eisenbahnverkehrsbetriebe und die öffentlichen städtischen Verkehrsbetriebe geliefert werden.

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.
- Die Erzeugung aus Wasserkraft umfaßt die von allen Wasserkraftwerken einschließlich der Pumpspeicherwerke erzeugte Energie ohne Abzug des Arbeitsaufwands der letzteren.
- 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.
- Die "Netzverluste" umfassen die Energieverluste bei der Übertragung und Verteilung in Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetzen.
- Der "Verbrauch im inländischen Markt" umfaßt den gesamten nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs, des Arbeitsaufwandes der Pumpspeicherwerke und der Übertragungsverluste verbleibenden Teil des Brutto-Inlandverbrauchs.

Umwandlungen in herkömmlichen Wärmekraftwerken

- Die Mengen umgewandelter Brennstoffe und ihre Wärme-Äquivalente stellen den allein auf die Erzeugung elektrischer Energie entfallenden Verbrauch dar; nicht eingeschlossen sind somit die auf die Wärmeabgabe (Dampf und Warmwasser) entfallenden Mengen.
- Die Umrechnung der umgewandelten Brennstoffmengen in Wärmeeinheiten erfolgte unter Zugrundelegung der von den Stromversorgungsunternehmen angewandten nationalen Umrechnungsfaktoren. Bei der Ermittlung des Wärme-Äquivalents ist bei jedem Brennstoff der untere Heizwert zugrunde gelegt worden.
- Die Erzeugung elektrischer Energie ist nach der Art der erfaßten Brennstoffe gegliedert. So ist die Erzeugung von polyvalenten Kraftwerken auf die verbrauchten Brennstoffarten aufgeteilt.
- Die Kategorie "Steinkohle" umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie Schlammkohle und Haldenschutt.
- Die Kategorie "Mineralölprodukte" umfaßt den Verbrauch an Heizöl, Diesel-Kraftstoff sowie an Leicht-Destillaten.
- In der Kategorie "Abgeleitete Gase" sind Gichtgas und Kokereigas sowie Raffineriegas und Flüssiggas zusammengefaßt.
- Die Kategorie "Andere Brennstoffe" umfaßt verschiedene Brennstoffe, wie Müll, Holz, Torf, Teer, Industrieabfälle, usw. sowie wiedergewonnenen und zugekauften Dampf.
- Der "Mittlere spezifische Wärmeverbrauch" der herkömmlichen Wärmekraftwerke ist der Quotient aus dem unter Zugrundelegung des unteren Heizwerts errechneten Wärme-Äquivalents aller verbrauchten Brennstoffe und der Gesamterzeugung dieser Kraftwerke.
- Bei der Umrechnung des Wärme-Äquivalents in Gramm SKE sind 7.000 kcal/kg zugrunde gelegt worden.

Anlagen

- Die "Installierte Leistung" der Kraftwerke ist die Summe der Nennleistungen der Haupt- und Eigenbedarfsgeneratoren aller Maschinensätze einschließlich der Reserve-Maschinensätze.
- Die "Engpaßleistung" der Kraftwerke ist die Summe der ohne Rücksicht auf den besten Wirkungsgrad ausfahrbaren Dauerleistungen aller Kraftwerke, unter der Voraussetzung, daß alle ihre Einrichtungen voll betriebsfähig sind. Die Engpaßleistung kann brutto oder netto angegeben werden, je nachdem, ob sie die von den Hilfs- und Nebenanlagen beanspruchte elektrische Leistung und die Verluste in den Transformatoren der Kraftwerke umfaßt oder nicht. Sie kennzeichnet den höchstmöglichen Wert für die Gesamtheit der Kraftwerksanlagen.

ABKÜRZUNGEN UND ZEICHEN

.	Kein Nachweis vorhanden
—	Nichts
0	Angaben kleiner als die Hälfte der in der Tabelle verwendeten Einheit
Mio	Million
g	Gramm
kg	Kilogramm
kg = kg	Kilogramm = Kilogramm
t	Metrische Tonne
t = t	Tonne = Tonne
SKE	Steinkohleneinheit (7.000 cal Hu/g)
tdw	Tons dead weight
mm	Millimeter
km	Kilometer
m ³	Kubikmeter
kW	Kilowatt

MW	Megawatt = 10 ³ kW
kWh	Kilowattstunde
GWh	Gigawattstunde = 10 ⁶ kWh
PS	Pferdestärke
cal	Kalorie
kcal	Kilokalorie
Tcal	Terakalorie = 10 ⁹ kcal
Hu	Unterer Heizwert
Ho	Oberer Heizwert
Atm	Atmosphäre
Ø	Durchschnitt
*	Siehe Anmerkung am Ende der Seite
★	Siehe "Bemerkungen"
I oder —	Bruch der statistischen Zahlenreihe
davon	Das Wort "davon" bedeutet, daß sämtliche Unterteilungen angegeben sind
darunter	Das Wort "darunter" bedeutet, daß einige Unterteilungen angegeben sind

NOMENKLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEUGNISSE

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

BILEN-Kennziffern

1 — FESTE BRENNSTOFFE

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

2 — FLÜSSIGE BRENNSTOFFE

BILEN-Kennziffern

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

3 — GASFÖRMIGE BRENNSTOFFE

4 — ELEKTRIZITÄT

5 — WÄRME

TABLE DES MATIERES

Observations	Page II
Abréviations et signes employés	Page VII
Schémas de bilans et liste des produits	Page VIII
Nomenclature des produits énergétiques	Page IX

Page	Page
CHAPITRE : BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE	Produits pétroliers
3 Données caractéristiques	37 Bilans tous produits
4 Bilan global de l'énergie	38 Bilans produits non gazeux
6 Bilan global de l'énergie (ventilé par produits)	39 Structure de la production
	40 Importations
CHAPITRE : COMBUSTIBLES SOLIDES	41 Exportations
16 Données caractéristiques de 1971	42 Livraisons intérieures
	CHAPITRE : GAZ
Houille	46 Données caractéristiques de 1971
17 Bilans en tonnes d'équivalent charbon	47 Bilan tous gaz
18 Production de houille	48 Bilans gaz naturel
Rendement par ouvrier du fond et par poste	49 Gazoducs
Ouvriers inscrits dans les mines	Stations de compression
19 Sièges en activité	Réserves de gaz naturel
Stocks aux mines	50 Bilans gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines
20 Commerce extérieur	51 Bilans GPL et gaz de raffineries
22 Livraisons intérieures	52 Production de toutes sortes de gaz
	Canalisations
Agglomérés de houille	CHAPITRE : ENERGIE ELECTRIQUE
23 Bilans	54 Données caractéristiques de 1971
Production, livraisons intérieures	55 Bilans
Coke	56 Production totale
24 Bilans	Production par sources d'énergie
25 Production et stocks de coke de four et de coke de gaz	57 Répartition de la production par sources d'énergie
Commerce extérieur de coke de four	58 Transformations dans les centrales thermiques clas-
26 Livraisons intérieures de coke de four	siques
	60 Consommation de combustibles en tonnes d'équivalent
Lignite et tourbe	charbon
27 Bilans en tonnes d'équivalent charbon	Importations
	Exportations
Briquettes de lignite et de tourbe	61 Consommation
27 Bilans	62 Puissance par catégories de centrales
CHAPITRE : PÉTROLE	63 Structure de l'équipement thermique
30 Données caractéristiques de 1971	64 Liste des centrales nucléaires
	65 Liste des principales centrales thermiques classiques
Pétrole brut	ANNEXE
31 Bilans	69 Taux de conversion utilisés pour exprimer dans le
32 Importations	bilan global les unités des bilans de chaque source
34 Pétrole brut traité dans les raffineries - Capacités	en tonne d'équivalent charbon (tec)
35 Flotte de tankers	70 Indice d'octane des carburants
36 Liste des raffineries	
Liste des oléoducs	

Le présent Bulletin : "Statistiques de l'Énergie" donne un aperçu de l'économie de l'énergie de la Communauté des Neuf, de la Communauté des Six et de chaque nouveau pays membre. Il comporte deux parties : la première fournit les données du "Bilan global de l'Énergie", la deuxième fournit pour chaque source d'énergie le bilan et les principales séries annuelles disponibles.

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

- Le territoire de chaque pays est défini par ses frontières métropolitaines actuelles.
- Les totaux peuvent ne pas correspondre exactement à la somme algébrique des données qu'ils couvrent par suite de l'arrondissement des chiffres. De même, pour certains postes du bilan global de l'énergie par produits, l'addition des lignes ne correspond pas au total indiqué en raison du fait que les produits dont les quantités sont négligeables n'ont pas été indiqués.
- Certaines données, non disponibles autrement, ont été estimées par l'Office Statistique des Communautés Européennes.
- En ce qui concerne les observations particulières relatives à la Communauté des Six, prière de se reporter à l'annuaire "Statistiques de l'Énergie" 1960-1971.

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 des Six et des Neuf aussi bien qu'à chacun des nouveaux pays membres. De ce fait, les bilans annuels peuvent différer de ceux établis par les organismes nationaux.

- Le "Bilan global de l'Énergie" de la Communauté des Neuf et des Six ainsi que les bilans de chaque nouveau 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. Une 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 dans l'annexe 1.
- Le schéma de bilan adopté et la liste des sources d'énergie incluses dans le "Bilan global" figurent à la page VIII.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Ligne 12. Consommation intérieure brute (10-11). La consommation intérieure brute est le poste-clé du bilan. Elle représente pour la période de référence et dans l'état correspondant des techniques de transformation, la quantité d'énergie primaire dont la Communauté ou l'un des

CH A nouveaux pays membres doit disposer pour couvrir ses besoins intérieurs. La consommation intérieure brute peut être calculée de deux manières : soit en déduisant les sorties 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, naphtalines, 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 énergétiques 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 "Transformation" 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, 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 et de tourbe.
- (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 la sidérurgie, la chimie et toutes les autres 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 ni dans celle des branches mentionnées ci-après.
- (1710) **Sidérurgie.** Le secteur "Sidérurgie" comprend les groupes et sous-groupes suivants de la Nomenclature générale des Activités dans les Communautés Européennes (NACE)
 - 221 Sidérurgie (selon traité CECA), non compris les cokeries intégrées,
 - 222 Fabrication de tubes d'acier,

- 223 Tréfilage, étirage, laminage de feuillards, profilage à froid de l'acier,
- 311-1 Fonderies de métaux ferreux,
- 312 Forge, estampage, matriçage, emboutissage, découpage et repoussage.

(1712) Chimie. Dans la chimie sont compris les groupes :

- 251 Fabrication de produits chimiques de base et fabrication suivie de transformation plus ou moins élaborée de ces produits.
- 252 Industrie pétrochimique et carbochimique,
- 253 Autres industries chimiques de base,
- 255 Fabrication d'enduits, de peinture, de vernis et d'encre d'imprimerie,
- 256 Fabrication d'autres produits chimiques principalement destinés à l'industrie et à l'agriculture,
- 257 Fabrication de produits pharmaceutiques,
- 258 Savonnerie, fabrication de détergents synthétiques ainsi que d'autres produits d'hygiène corporelle et de parfumerie,
- 259 Fabrication d'autres produits chimiques principalement destinés à la consommation domestique et à l'administration,
- 260 Production de fibres artificielles et synthétiques.

La classe 15 "Industrie des combustibles nucléaires" est momentanément encore comprise ici.

Sous cette rubrique ne figurent que les quantités consommées à des fins énergétiques; celles utilisées comme matières de base par cette industrie 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 l'industrie chimique.

(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.

OBSERVATIONS SUR LES STATISTIQUES PAR SOURCES D'ÉNERGIE

CHAPITRE : COMBUSTIBLES SOLIDES

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 des Six 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.

Ligne 1. Production de sources primaires. La production primaire est définie comme étant la production nette à la mine, c'est-à-dire après élimination des déchets de la production brute (charbon remonté à la surface) au moyen des opérations de criblage et de lavage. En règle générale, elle comprend la production de bas-produits (poussières, mixtes, schlamms).

Les produits de récupération ne figurent pas dans la "production" mais dans les "variations de 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 les bas-produits destinée à aligner certaines données établies selon la nouvelle méthode de conversion et celles relevant de l'exploitation des centrales.

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 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, quelque 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 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. Pour l'Allemagne (R.F.) et le Royaume-Uni, elles sont incluses dans les pertes du bilan de gaz d'usines. 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 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. Etant 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 14. Consommation du secteur Énergie. Il est à noter que les quantités de gaz de hauts fourneaux employés 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 du transport et de la distribution, y comprises celles du gaz naturel en Allemagne (R.F.) et au Royaume-Uni. Cette ligne comprend, lorsqu'il est impossible de les mentionner séparément, les variations de stocks dans les artères de transport (ligne 6).

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

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.

Autres tableaux statistiques

— Les artères de transport se composent uniquement des conduites à haute pression et comprennent notamment les gazoducs de gaz naturel. La longueur du réseau de canalisation au Royaume-Uni est relative à la situation au 31 mars de l'année suivante.

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 annexe I). Le taux de conversion correspond ainsi à la quantité moyenne de combustibles, exprimée en grammes d'équivalent charbon, nécessaire chaque année pour produire un kWh brut.

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

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

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

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

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

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

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

Ligne 17. Consommation finale énergétique :

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

Ligne 172. Transports. Les quantités représentent l'énergie fournie aux entreprises de transports ferroviaires et de transports urbains assurant un service public.

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.
- 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 "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.
- Les "pertes sur les réseaux" englobent les pertes relatives au transport et à la distribution de l'énergie électrique sur les réseaux haute, moyenne et basse tension.
- La "consommation du marché intérieur" représente la consommation intérieure brute après déduction de la consommation des auxiliaires, de l'énergie absorbée pour le pompage et des pertes sur les réseaux.

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 production d'énergie électrique est ventilée en correspondance de la nature des combustibles inventoriés. La production des centrales polyvalentes est ainsi répartie par type de combustibles consommés.
- La catégorie "houille" comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les terrils.
- La catégorie "produits pétroliers" englobe les consommations de fuel-oil et de gasoil ainsi que celles de distillats légers et de résidus pétroliers.
- La catégorie "gaz dérivés" groupe le gaz de hauts fourneaux et le gaz de cokeries, ainsi que le gaz de raffineries et le gaz liquéfié.
- La catégorie "autres combustibles" couvre des combustibles divers tels que les ordures ménagères, le bois, la tourbe, le goudron, les résidus industriels, etc., de même que la vapeur achetée et récupérée.
- La "consommation spécifique moyenne" des centrales thermiques classiques est le quotient de l'équivalent calorifique sur PCI de tous les combustibles consommés par la production totale de ces centrales.
- La conversion de l'équivalent calorifique en grammes d'équivalent charbon est effectuée sur la base de 7000 kcal/kg.

Equipement

- La "puissance installée" des centrales est la somme des puissances nominales des générateurs principaux et des générateurs auxiliaires de tous les groupes, y compris les groupes de réserve.
- La "puissance maximale possible" des centrales est la somme des puissances maximales réalisables par chaque centrale en marche continue, et sans sujétion de rendement optimum, la totalité de ses installations étant supposée entièrement en état de marche. Cette puissance peut être brute ou nette suivant qu'elle englobe ou non la puissance électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs des centrales. Elle caractérise donc les possibilités maximales de l'ensemble des installations des centrales.

ABREVIATIONS ET SIGNES EMPLOYES

.	Donnée non disponible
—	Néant
0	Chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée
Mio	Million
g	Gramme
kg	Kilogramme
kg = kg	Kilogramme pour kilogramme
t	Tonne métrique
t = t	Tonne pour tonne
tec	Tonne équivalent charbon (7 000 cal PCI/g)
tdw	Tons dead weight
mm	Millimètre
km	Kilomètre
m ³	Mètre cube
kW	Kilowatt
MW	Megawatt = 10 ³ kW

kWh	Kilowattheure
GWh	Gigawattheure = 10 ⁶ kWh
CV	Cheval vapeur
cal	Calorie
kcal	Kilocalorie
Tcal	Teracalorie = 10 ⁹ kcal
PCI	Pouvoir calorifique inférieur
PCS	Pouvoir calorifique supérieur
atm	Atmosphère
Ø	Moyenne
*	Voir notes en bas de page
★	Voir observations
I ou -	Rupture de série
soit	Le mot "soit" signale la présence de toutes les subdivisions du total
dont	Le mot "dont" indique la présence de certaines subdivisions

SCHEMA DU BILAN GLOBAL D'ENERGIE

<p>1 Production de sources primaires</p> <p>3a Réceptions en provenance de EUR-6 <i>sources primaires produits dérivés</i></p> <p>3b Réceptions en provenance des nouveaux pays membres <i>sources primaires produits dérivés</i></p> <p>4 Importations en provenance des pays tiers <i>sources primaires produits dérivés</i></p> <p>5 Ressources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4)</p> <p>6 Variations des stocks chez les producteurs et les importateurs (+ : reprises aux stocks; — : mises aux stocks) 61 Producteurs 62 Importateurs</p> <p>7 Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs (+ : reprises aux stocks; — : mises aux stocks) 71 Transformateurs 72 Consommateurs finals</p> <p>8a Livraisons à EUR-6 <i>sources primaires produits dérivés</i></p> <p>8b Livraisons aux nouveaux pays membres <i>sources primaires produits dérivés</i></p> <p>9 Exportations vers les pays tiers <i>sources primaires produits dérivés</i></p> <p>10 Consommation brute de sources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)</p> <p>11 Soutes</p> <p>12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes (10—11)</p> <p>13 Transformations <i>sources primaires produits dérivés</i></p> <p>2 Production de produits dérivés à partir de sources primaires à partir de sources dérivés</p> <p>14 Consommation du secteur "Energie" 15 Pertes sur les réseaux 16 Consommation finale non énergétique 17 Consommation finale énergétique 18 Ecart statistique</p> <p>Transformations:</p> <p>131 centrales électriques 132 fabriques d'agglomérés et de briquettes 133 usines à gaz 134 cokeries 135 hauts fourneaux 136 raffineries de pétrole</p> <p>Consommation finale non énergétique:</p> <p>161 chimie 162 autres</p>	<p>Consommation finale énergétique:</p> <p>171 secteur "Industrie" (secteur "Energie" exclu) dont: 1710 sidérurgie (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312) 1712 chimie (NACE 25 + 26)</p> <p>172 secteur „Transports” dont: 1722 transports routiers</p> <p>173 secteur "Foyers domestiques, commerce, artisanat, administration publique, agriculture, pêche et services"</p> <p>179 autres non dénommés ailleurs (livraisons aux troupes alliées en Allemagne RF)</p> <p>VENTILATIONS SUPPLEMENTAIRES REPRISES DANS CERTAINS BILANS PAR SOURCE D'ENERGIE</p> <p>61 Variations des stocks chez les producteurs: 611 mines 613 récupération et rectification pour bas-produits</p> <p>14 Consommation du secteur "Energie": 141 centrales électriques (auxiliaires) (NACE 161) 142 mines de houille et de lignite et fabriques d'agglomérés (NACE 11) 143 cokeries et usines à gaz (NACE 12 + 162) 144 extraction de pétrole et de gaz naturel et raffinage de pétrole (NACE 13 + 14)</p> <p>SOURCES ENERGETIQUES ET PRODUITS DERIVES INCLUS DANS LE BILAN GLOBAL D'ENERGIE</p> <p>SOURCES PRIMAIRES</p> <p>Houille (BILEN 111) Lignite (BILEN 112) Tourbe (BILEN 113, Irlande seulement) Pétrole brut (BILEN 211 + 212) Produits pétroliers primaires (BILEN 213) Gaz naturel (BILEN 311) GPL primaires (BILEN 312) Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.) Energie électrique primaire (BILEN 41)</p> <p>PRODUITS DERIVES</p> <p>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)</p>
---	---

NOMENCLATURE DES PRODUITS ENERGETIQUES

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

Code BILEN

1 — COMBUSTIBLES SOLIDES

11	SOURCES PRIMAIRES
111	Houille
111.1	anthracites et maigres
2	demi-gras et quart gras
3	trois quarts gras et gras
4	flambants
5	produits de récupération
112	Lignite
112.1	lignite ancien
2	lignite récent
3	hartbraunkohle
113	Tourbe
12	PRODUITS DERIVES
121	Agglomérés de houille
121.1	briquettes et boulets
2	agglomérés défumés
122	Coke de houille
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	Briquettes de lignite, etc.
123.1	briquettes de lignite
2	poussier de lignite
3	lignite séché
124	Coke et semi-coke de lignite
124.1	coke de lignite
2	semi-coke de lignite
125	Briquettes de tourbe
126	Coke de tourbe

2 — COMBUSTIBLES LIQUIDES

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

Code BILEN

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

3 — COMBUSTIBLES GAZEUX

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

4 — ENERGIE ELECTRIQUE

41	SOURCES PRIMAIRES
411	Energie électrique hydraulique à partir d'apports naturels
412	Energie électrique géothermique
413	Energie électrique nucléaire
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	PRODUITS DERIVES
421	Energie électrique hydraulique à partir de pompes
422	Energie électrique thermique classique
422.1	— à partir de houille et dérivés
2	— à partir de lignite récent
3	— à partir de produits pétroliers non gazeux
4	— à partir de gaz naturel
5	— à partir de gaz dérivés
9	— à partir d'autres combustibles

5 — CHALEUR

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

INDICE

<i>Osservazioni</i>	<i>Pag. II</i>
<i>Abbreviazioni e segni convenzionali</i>	<i>Pag. VII</i>
<i>Schema di bilancio e lista dei prodotti</i>	<i>Pag. VIII</i>
<i>Nomenclatura dei prodotti energetici</i>	<i>Pag. IX</i>

Pag.	
	CAPITOLO : BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA
3	Dati caratteristici
4	Bilancio globale dell'energia
6	Bilancio globale dell'energia (ripartizione per prodotti)
	CAPITOLO : COMBUSTIBILI SOLIDI
16	Dati caratteristici del 1971
	Carbon fossile
17	Bilanci in tonnellate di equivalente carbone
18	Produzione di carbon fossile Rendimento per operaio all'interno e per turno Operai iscritti nelle miniere
19	Pozzi in attività Scorte presso le miniere
20	Commercio estero
22	Forniture al consumo interno
	Agglomerati di carbon fossile
23	Bilanci Produzione, forniture al consumo interno
	Coke
24	Bilanci
25	Produzione e scorte di coke da cokeria e coke da gas Commercio estero di coke da cokeria
26	Forniture al consumo interno di coke da cokeria
	Lignite e torba
27	Bilancio in tonnellate di equivalente carbone
	Mattonelle di lignite e torba
27	Bilanci
	CAPITOLO : PETROLIO
30	Dati caratteristici del 1971
	Petrolio greggio
31	Bilanci
32	Importazioni
34	Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie - Capacità
35	Flotta delle navi cisterna
36	Elenco delle raffinerie Elenco degli oleodotti

Pag.	
	Prodotti petroliferi
37	Bilanci tutti prodotti
38	Bilanci prodotti non gassosi
39	Struttura della produzione
40	Importazioni
41	Esportazioni
42	Forniture al consumo interno
	CAPITOLO : GAS
46	Dati caratteristici del 1971
47	Bilancio di tutti i tipi di gas
48	Bilanci gas naturale
49	Metanodotti Centrali di compressione Riserve di gas naturale
50	Bilanci gas di cokerie, gas d'altiforni e gas d'officine
51	Bilanci GPL e, gas di raffinerie
52	Produzione di tutti i tipi di gas Gasdotti
	CAPITOLO : ENERGIA ELETTRICA
54	Dati caratteristici del 1971
55	Bilanci
56	Produzione totale Produzione per fonti di energia
57	Ripartizione della produzione per fonti di energia
58	Transformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali
60	Consumo di combustibili in tonnellate di equivalente carbone Importazioni Esportazioni
61	Consumo interno
62	Potenza per categoria di centrali
63	Struttura degli impianti termici
64	Elenco delle centrali nucleari
65	Elenco delle principali centrali termoelettriche tradizionali
	APPENDICE
69	Tassi di conversione utilizzati per convertire le unità dei bilanci di ogni fonte in tonnellate di equivalente carbone (tec)
70	Indice di ottano dei carburanti

OSSERVAZIONI

Il presente Bollettino "Statistiche dell'Energia" fornisce un'indicazione generale dell'economia dell'energia per la Comunità dei Nove per la Comunità dei Sei e per i nuovi paesi membri. Esso si articola in due parti: la prima parte contiene i dati del "Bilancio globale dell'Energia" la seconda parte riporta, per ciascuna fonte di energia, il bilancio e le principali serie annuali disponibili.

OSSERVAZIONI GENERALI

- Il territorio di ogni paese è definito dalle sue attuali frontiere metropolitane.
- I "totali" possono non corrispondere esattamente alla somma algebrica dei dati a causa dell'arrotondamento delle cifre. Analogamente, per alcune voci del bilancio globale dell'energia per prodotti, la somma delle varie righe non corrisponde al totale indicato, non essendosi specificati i prodotti i cui quantitativi sono trascurabili.
- Alcuni dati, non disponibili, sono stati stimati dall'Istituto statistico delle Comunità europee.
- Per quel che riguarda alcune osservazioni particolari relative alla Comunità dei Sei, si prega di consultare l'annuario "Statistiche dell'Energia" 1960-1971.

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 dei Nove e dei Sei sia ai nuovi paesi membri. Pertanto, i bilanci annuali possono differire da quelli elaborati da istituti nazionali.

- Il "Bilancio globale dell'Energia" delle Comunità dei Nove e dei Sei e i bilanci dei nuovi 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, utilizzarsi per convertire in tec le unità dei bilanci delle singole fonti di energia, sono indicati nell'allegato 1.
- Lo schema del bilancio adottato dall'I.S.C.E. e l'elenco delle fonti di energia incluse nel "Bilancio globale" figurano alla pagina VIII.

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 nuovi 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 aggiungendo 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 trasforma-

zione 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 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 calorie 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 del 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, 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, di mattonelle di lignite e torba.

(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 in tutti gli altri settori di consumo.

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

(171) **Industria.** In questa rubrica sono riunite la siderurgia, la chimica e 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 né in quello dei settori menzionati in appresso.

Riga 1710. Siderurgia. Il settore "Siderurgia" comprende i seguenti gruppi e sottogruppi della Nomenclatura generale delle attività nelle Comunità Europee (NACE)

221 Siderurgia (secondo il Trattato CECA), non comprese le cokerie siderurgiche integrate

222 Fabbricazione di tubi di acciaio

223 Trafilatura, stiratura, laminatura dei nastri, produzione di profilati a freddo

311.1 Fonderie di metalli ferrosi

312 Fucinatura, stampaggio, forgiatura, imbutitura, taglio, lavorazione a sbalzo.

Riga 1712. Chimica. Nell'industria chimica sono compresi i seguenti gruppi :

- 251 Fabbricazione di prodotti chimici di base e fabbricazione seguita da trasformazione più o meno spinta degli stessi
- 252 Industria petrolchimica e carbochimica
- 253 Altre industrie chimiche di base
- 255 Fabbricazione di mastici, pitture, vernici e inchiostri da stampa
- 256 Fabbricazione di altri prodotti chimici destinati principalmente all'industria e all'agricoltura
- 257 Fabbricazione di prodotti farmaceutici
- 258 Fabbricazione di saponi e detergenti sintetici, nonché di altri prodotti per l'igiene del corpo e di profumi
- 259 Fabbricazione di altri prodotti chimici destinati principalmente al consumo privato e all'ufficio
- 260 Produzione di fibre artificiali e sintetiche.

Viene ancora qui compresa provvisoriamente la classe 15 "Industria dei combustibili nucleari".

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 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 famigliari, 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.

OSSERVAZIONI SULLE STATISTICHE PER FONTI DI ENERGIA

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

Il bilancio in tec del Regno Unito è stato elaborato sulla base di una conversione approssimativa.

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).

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

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

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 gasogeno e in gas d'acqua nelle cokerie, nonché i quantitativi di polvere di coke reifornati.

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 consumi propri dei produttori).

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. Per la Germania (R.F.) ed il Regno Unito esse sono comprese nelle perdite del bilancio de gas di officina. 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.

Bilancio Gas di cokerie, d'altoforni e di officine

I dati sono espressi in Tcal. PCS. Tuttavia per la conversione in tec viene utilizzato il tasso globale di 131, per tenere conto della differenza tra il PCS e il PCI dei gas in questione. Dato che per il gas d'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 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, ivi comprese quelle del gas naturale in Germania (R.F.) e nel Regno Unito. Sono qui comprese, quando non sia possibile indicarle a parte, le variazioni delle scorte nelle arterie di trasporto (riga 6).

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.

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

Riga 13. Trasformazioni.

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

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

Altre tabelle statistiche

- Le reti di trasporto comprendono solamente le condotte ad alta pressione e si compongono particolarmente di metanodotti.
- La lunghezza delle reti di gasdotti nel Regno Unito presenta la situazione al 31 marzo dell'anno seguente.

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 (vedasi appendice I). Il tasso di conversione corrisponde pertanto al quantitativo medio di combustibili, espresso in grammi di equivalente carbone, necessario ogni anno per produrre un chilowattora lordo.

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

Riga 2. Produzione di prodotti derivati. La produzione di energia elettrica derivata comprende la produzione termoelettrica tradizionale e la produzione idroelettrica risultante dal pompaggio.
La produzione di energia elettrica ripresa nel bilancio è una produzione lorda, comprende quindi il consumo dei servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.

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

I dati concernono l'energia elettrica che attraversa "materialmente" le frontiere (compresi gli scambi effettuati da linee a media tensione che assicurano 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, ed esempio: miniere di carbon fossile e di lignite, officine del gas, cokerie e industria petrolifera.

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

Riga 17. Consumo finale energetico:

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

Riga 172. Trasporti. Si tratta dell'energia fornita alle imprese di trasporti ferroviari ed urbani, che costituiscono un servizio pubblico.

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.
- 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.
- 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.
- Le "perdite sulle reti" comprendono le perdite relative al trasporto e alla distribuzione dell'energia elettrica sulle reti ad alta, media e bassa tensione.
- Il "consumo del mercato interno" rappresenta il consumo interno lordo, deduzione fatta del consumo dei servizi ausiliari, dell'energia assorbita dal pompaggio e delle perdite sulle reti.

Trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali

- I quantitativi trasformati e il loro equivalente calorifico si riferiscono soltanto alla trasformazione destinata ad una produzione di energia elettrica: non è pertanto compresa la parte trasformata per forniture di calore (vapore e acqua calda).
- I quantitativi di combustibili trasformati sono convertiti in calorie, utilizzando i tassi di conversione nazionali applicati dalle imprese di energia elettrica. L'equivalenza calorifica è valutata sulla base del potere calorifico inferiore determinato per ogni combustibile.
- La produzione di energia elettrica è ripartita in base di tipi dei combustibili rilevati. La produzione delle centrali polivalenti è pertanto ripartita per tipo di combustibile consumato.
- La categoria "carbone" comprende, oltre il carbone, tutti i prodotti delle miniere di carbone, come gli schlamms e le scorie.
- La categoria "prodotti petroliferi" comprende i consumi di olio combustibile, di gasolio, di distillati leggeri e di residui petroliferi.
- La categoria "gas derivati" comprende i gas di altiforni, i gas di cokerie, i gas di raffinerie e i gas di petrolio liquefatti.
- La categoria "altri combustibili" comprende i combustibili vari come le immondizie, la legna, la torba, il catrame, i residui industriali ed il vapore acquistato e recuperato.
- Il "consumo specifico medio" delle centrali termoelettriche tradizionali è il valore del rapporto tra l'equivalente calorifico sul PCI di tutti i combustibili consumati e la produzione totale di queste centrali.
- La conversione dell'equivalente calorifico in grammi di equivalente carbone viene effettuata sulla base di 7 000 kcal/kg.

Impianto

- La "potenza installata" delle centrali è la somma delle potenze nominali dei generatori principali e dei generatori ausiliari di tutti i gruppi, compresi i gruppi di riserva.
 - La "potenza efficiente" delle centrali è la somma delle massime potenze realizzabili da ogni centrale in funzionamento continuo e senza costrizioni di rendimento optimum, supponendo tutte le parti dell'impianto interamente in efficienza.
- Questa potenza può essere lorda o netta a seconda che comprenda o non comprenda la potenza elettrica assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali. Essa rappresenta pertanto le massime possibilità dell'insieme degli impianti delle centrali.

ABBREVIAZIONI E SEGNI CONVENZIONALI

.	Dato non disponibile
—	Il fenomeno non esiste
0	Cifra inferiore alla metà dell'unità indicata
Mio	Milione
g	Grammo
kg	Chilogrammo
kg = kg	Chilogrammo per chilogrammo
t	Tonnellata metrica
t = t	Tonnellata per tonnellata
tec	Tonnellata equivalente di carbon fossile (7 000 cal PCI/g)
tdw	Tons dead weight
mm	Millimetro
km	Chilometro
m ³	Metro cubo
kW	Chilowatt
MW	Megawatt = 10 ³ kW

kWh	Chilowattora
GWh	Gigawattora = 10 ⁶ kWh
CV	Cavallo vapore
cal	Caloria
kcal	Chilocaloria
Tcal	Teracaloria = 10 ⁹ kcal
PCI	Potere calorifico inferiore
PCS	Potere calorifico superiore
atm	Atmosfera
∅	Media
*	Vedere note in fondo pagina
★	Vedere Osservazioni
I o —	Rottura di serie
ossia	L'espressione "ossia" indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale.
di cui	L'espressione "di cui" indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni.

SCHEMA DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

1	Produzione di fonti primarie		Consumo finale energetico :
3a	Arrivi da EUR-6 <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	171	setto re "Industria" (escluso setto re "Energia") di cui :
3b	Arrivi dai nuovi paesi membri <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	1710 1712	sidérurgia (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312) chimica (NACE 25 + 26)
4	Importazioni dai paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	172 1722	setto re "Trasporti" di cui :
5	Risorse di fonti primarie ed equivalenti (1 + 3a + 3b + 4)	173	trasporti stradali
6	Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 61 Produttori 62 Importatori	179	setto re "Usi domestici, commercio, artigianato, amministrazione pubblica, agricoltura, pesca e servizi"
7	Variazioni delle scorte presso i trasformatori e i consumatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 71 trasformatori 72 consumatori finali	61 611 613	altri setto ri non definiti altrove (forniture alle truppe alleate di stanza in Germania (R.F.))
8a	Forniture a EUR-6 <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	14 141 142	RIPARTIZIONI SUPPLEMENTARI RIPRESE IN ALCUNI BILANCI PER FONTE DI ENERGIA
8b	Forniture ai nuovi paesi membri <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	143 144	Variazioni delle scorte presso i produttori: miniere prodotti di ricupero e rettifiche per bassi prodotti
9	Esportazioni verso i paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	14 141 142	Consumo del setto re "Energia": centrali elettriche (servizi ausiliari) (NACE 161) miniere di carbon fossile e di lignite e fabbriche di agglomerati (NACE 11)
10	Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)	143 144	cokerie e officine del gas (NACE 12 + 162) estrazione di petrolio e di gas naturale e raffinazione del petrolio (NACE 13 + 14)
11	Bunkeraggi		FONTEI ENERGETICHE E PRODOTTI DERIVATI INCLUSI NEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA
12	Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti (10—11)		FONTEI PRIMARIE
13	Trasformazioni <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>		Carbon fossile (BILEN 111)
2	Produzione di prodotti derivati a partire da fonti primarie a partire da fonti derivate		Lignite (BILEN 112)
14	Consumo del setto re "Energia"		Torba (BILEN 113, solamente Irlanda)
15	Perdite sulle reti		Petrolio greggio (BILEN 211 + 212)
16	Consumo finale non energetico		Prodotti petroliferi primari (BILEN 213)
17	Consumo finale energetico		Gas naturale (BILEN 311)
18	Differenza statistica		GPL primari (BILEN 312)
	Trasformazioni :		Altri combustibili (legna immondizie, vapore acquistato e ricuperato, catrame ecc.)
131	centrali elettriche		PRODOTTI DERIVATI
132	fabbriche di agglomerati e di mattonelle		Agglomerati di carbon fossile (BILEN 121)
133	officine del gas		Coke (BILEN 122)
134	cokerie		Mattonelle di lignite (BILEN 123 + 124)
135	altiforni		Mattonelle di torba (BILEN 125, solamente Irlanda)
136	raffinerie di petrolio		Prodotti petroliferi non gassosi (BILEN 22 + 23)
	Consumo finale non energetico :		Gas derivati (BILEN 32)
161	industria chimica		Gas di cokerie (BILEN 321)
162	altri setto ri		Gas di altiforni (BILEN 322)
			Gas di officine (BILEN 323)
			Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie (BILEN 324 + 325)
			Energia elettrica derivata (BILEN 42)
			Calore (BILEN 521)
			Gas (BILEN 31 + 32)
			Energia elettrica (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATURA DEI PRODOTTI ENERGETICI

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

Codice BILEN

1 — COMBUSTIBILI SOLIDI	
11	FONTI PRIMARIE
111	Carbon fossile
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	Lignite
112.1	lignite picea
2	lignite xiloide
3	hartbraunkohle
113	Torba
12	PRODOTTI DERIVATI
121	Agglomerati di carbon fossile
121.1	mattonelle e ovuli
2	agglomerati esenti da fumo
122	Coke di carbon fossile
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	Mattonelle di lignite
123.1	mattonelle di lignite
2	polvere di lignite
3	lignite essiccata
124	Coke e semi-coke di lignite
124.1	coke di lignite
2	semi coke di lignite
125	Mattonelle di torba
126	Coke di torba
2 — COMBUSTIBILI LIQUIDI	
21	FONTI PRIMARIE
211	Oli greggi di petrolio o di minerali bituminosi
212	Feedstocks (petrolio semiraffinato)
213	Benzina (gasolina) naturale
22 + 23	PRODOTTI PETROLIFERI DERIVATI NON GASSOSI
221	Benzina auto
221.1	benzina auto normale
2	benzina auto super
222	Carburanti per aerei
222.1	benzina avio
2	carboturbo tipo benzina
3	carboturbo tipo petrolio
223	Cherosene
223.1	petrolio lampante
2	petrolio agricolo
224	Nafte
225	Gasolio e olio combustibile fluido
225.1	gasolio per motori diesel
2	gasolio per riscaldamento
3	olio combustibile fluido
226	Olio combustibile denso

Codice BILEN

231	Acquaragia minerale e benzina solvente
231.1	acquaragia minerale
2	benzina solvente
232	Lubrificanti
233	Bitumi
234	Coke di petrolio
238	Altri prodotti
239	Prodotti derivanti dalla distillazione dei catrami di carbon fossile o di lignite, destinati ad essere utilizzati come carburanti o come combustibili
3 — COMBUSTIBILI GASSOSI	
31	FONTI PRIMARIE
311	Gas naturale
311.1	gas naturale allo stato gassoso
2	gas naturale liquefatto
3	grisù
312	GPL primario (propano e butano prodotti all'estrazione del gas naturale)
32	PRODOTTI DERIVATI
321	Gas di cokerie
322	Gas di altiforni
323	Gas di officine
324	GPL (propano e butano derivanti dalla raffinazione)
325	Gas di raffinerie (escluso l'autoconsumo delle raffinerie per combustione)
4 — ENERGIA ELETTRICA	
41	FONTI PRIMARIE
411	Energia idroelettrica prodotta con apporti naturali
412	Energia elettrica geotermica
413	Energia elettronucleare
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	Energia idroelettrica da pompaggio
422	Energia termoelettrica tradizionale
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	Vapore ed acqua calda venduti da centrali elettriche
522	Vapore ed acqua calda delle centrali di produzione di calore

I N H O U D S O P G A V E

Opmerkingen	Bladz. II
Afkortingen en tekens	Bladz. VII
Balansschema en produktenlijst	Bladz. VIII
Nomenclatuur van de energetische producten	Bladz. IX

Bladz.

HOOFDSTUK : GLOBALE ENERGIEBALANS

3	Karakteristieke gegevens
4	Globale energiebalans
6	Globale energiebalans (onderverdeeld naar producten)

HOOFDSTUK : VASTE BRANDSTOFFEN

16	Karakteristieke gegevens voor 1971
	Steenkool
17	Balansen in tonnen ske
18	Productie van steenkolen Prestatie per man en per dienst ondergronds Effectieve sterkte van de ondergrondse arbeiders in de mijnen
19	Mijnen in bedrijf Voorraden bij de mijnen
20	Buitenlandse handel
22	Binnenlandse leveringen
	Steenkoolbriketten
23	Balansen Productie, buitenlandse handel en binnenlandse leveringen
	Cokes
24	Balansen
25	Productie en voorraden van cokesovencokes en gas-cokes Buitenlandse handel van cokesovencokes
26	Binnenlandse leveringen van cokesovencokes
	Bruinkool en turf
27	Balansen in tonnen ske
	Bruinkool en turfbriketten
27	Balansen
	HOOFDSTUK : AARDOLIE
30	Karakteristieke gegevens voor 1971
	Ruwe aardolie
31	Balansen
32	Invoer
34	Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen Capaciteit
35	Tankervloot
36	Lijst van de raffinaderijen Lijst van de pijpleidingen

Bladz.

Aardolieproducten

37	Balansen van alle aardolieproducten
38	Balansen voor niet-gasvormige aardolieproducten
39	Structuur van de productie
40	Invoer
41	Uitvoer
42	Binnenlandse leveringen van aardolieproducten

HOOFDSTUK : GAS

46	Karakteristieke gegevens voor 1971
47	Balans voor alle gassoorten
48	Balans natuurlijk gas
49	Pijpleidingen Compressorstations Aardgasreserves
50	Balans cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas
51	Balans vloeibaar en raffinaderijgas
52	Productie van alle gassoorten Leidingnet

HOOFDSTUK : ELEKTRICITEIT

54	Karakteristieke gegevens voor 1971
55	Balansen
56	Totale productie Productie naar energiedragers
57	Productieverdeling naar energiedragers
58	Omzetting in de conventionele thermische centrales
60	Brandstofverbruik in tonnen ske Invoer Uitvoer
61	Binnenlands verbruik
62	Vermogen naar soorten centrales
63	Uitrustingssamenstelling van de thermische centrales
64	Lijst van de kernenergiecentrales
65	Lijst van de voornaamste conventionele thermische centrales

BIJLAGE

69	Omrekeningscoëfficiënten der balanseenheden voor iedere energiedrager in tonnen ske
70	Oktaangetal van de autobrandstoffen

OPMERKINGEN

Dit bulletin „Energistatistiek” geeft een overzicht van de energie-economie van de Gemeenschap der Negen, van de Gemeenschap der Zes en van iedere nieuwe Lid-Staat. Het bestaat uit twee delen : het eerste deel verschaft de gegevens van de „globale energiebalans”, het tweede deel geeft voor iedere energiebron de balans en de voornaamste beschikbare jaarreeksen.

ALGEMENE OPMERKINGEN

- Het grondgebied van iedere Lid-Staat wordt bepaald door de huidige grenzen van het moederland.
- Het kan zijn, dat de totalen niet altijd nauwkeurig overeenstemmen met de rekenkundige sommen der gegevens wegens het afronden van de cijfers. Bovendien komt voor bepaalde posten van de globale energiebalans naar produkten de optelling van de verschillende regels niet noodzakelijkerwijze overeen met het opgegeven totaal, omdat geen melding is gemaakt van de produkten waarbij de hoeveelheden te verwaarlozen zijn.
- Bepaalde niet beschikbare gegevens zijn door het BSEG geschat.
- Aangaande de speciale opmerkingen voor de Gemeenschap der Zes wordt U verzocht het jaarboek „Energistatistiek 1960-1971” te raadplegen.

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 van Negen en van Zes en voor iedere nieuwe Lid-Staat afzonderlijk wordt toegepast. Dientengevolge kunnen de jaarbalansen afwijken van die welke door nationale diensten worden opgesteld.

- De „Globale energiebalansen” van de Gemeenschap van Negen en van Zes worden, evenals de balansen van iedere nieuwe 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 in bijlage 1.
- Het balansschema alsmede de lijst van de in de globale balans opgenomen energiedragers zijn vermeld op blz. VIII.

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 produktie heeft betrekking op de gewonnen of geproduceerde hoeveelheden na afscheiding van de inerte stoffen. Deze produktie omvat steeds de rechtstreeks door de producent in het produktieproces gebruikte hoeveelheden. Verder zij opgemerkt dat in deze rubriek eveneens de hoeveelheden hout, turf, huisafval, industriële restgassen, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz. worden opgenomen die door de thermische elektrische centrales worden verbruikt.

Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. Deze gegevens zijn in het algemeen aan de opgaven van de importeurs ontleend; zij kunnen dus afwijkingen vertonen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens.

Regel 5. Beschikbare hoeveelheden (1+3+4). Deze rubriek is het totaal van de hoeveelheden energiedragers waarover een geografische eenheid beschikt, ongeacht of deze hoeveelheden uit haar eigen produktie of uit de aanvoer/invoer afkomstig zijn.

Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs. Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het min-teken (—) betekent een toename van de voorraden, het plus-teken (+) een daling.

Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers. Deze rubriek betreft op regel 71 de voorraadmutaties voor produkten welke voor omzetting zijn bestemd en op regel 72 de voorraadwijzigingen bij de industriële ondernemingen en de spoorwegen. Het min-teken (—) duidt een voorraadtoename aan, het plus-teken (+) een voorraadafname.

Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen. Deze gegevens zijn aan de opgaven van de exporteurs ontleend; zij vertonen dus over het algemeen afwijkingen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens. Voorts stemmen ten gevolge van afwijkingen in de tellingen bij de uitvoer en de invoer (tijdsverschillen, tussenkomst van de handel, bestemmingsverandering, overlading, verschillen in indeling, enz.) de leveringen naar een land van de Gemeenschap niet nauwkeurig met de aanvoer van dit land overeen (regels 8 en 3). Met dit verschil is in de gemeenschapsbalans op het niveau van het brutoverbruik rekening gehouden.

Regel 10. Brutoverbruik (5+6+7—8—9). Het brutoverbruik geeft de hoeveelheid primaire energie weer waarover een geografische eenheid ter dekking van haar binnenlandse behoeften en van de bunkering moet beschikken. Wat de internationale handel en de voorraadwijzigingen betreft, worden de afgeleide produkten met de primaire produkten gelijkgesteld en eveneens als gelijkwaardige bronnen van primaire energie voor de berekening van het brutoverbruik in aanmerking genomen.

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

Regel 12. Bruto binnenlands verbruik (10—11). Het bruto binnenlands verbruik is de sleutelpost van de balans. Het geeft voor de betrokken periode en bij de dienovereenkomstige stand van de omzettingmethoden de hoeveelheden primaire energie weer waarover de Gemeenschap

of een der nieuwe Lid-Statens ter dekking van de interne behoeften moet beschikken. Het bruto binnenlands verbruik kan op twee wijzen worden berekend : hetzij door de leveringen aan zeeschepen van het brutoverbruik af te trekken, hetzij door optelling van het verbruik, de verliezen op het verdelingsnet, de statistische afwijking en het verschil tussen de voor omzetting bestemde energieproducten en de daarvan afgeleide productie. Dit verschil komt voort uit de verliezen, de affakkeling, enz. tijdens de omzetting, alsmede uit de productie van niet-energetische afgeleide producten (benzolproducten, fenolen, cresolen, naftaline, pek, enz.) bij de omzetting in cokes- en gasfabrieken. In dit verschil zijn evenwel niet begrepen smeermiddelen, bitumen en andere aardolieproducten voor niet-energetisch verbruik, die onder de afgeleide productie vallen.

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

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

Regel 14. Verbruik van de sektor 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 producten.

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

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

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

Bovendien omvatten de balansen :

1. Een onderverdeling van de regel „**Omzetting**” naar de diverse soorten van omzetting :

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

(132) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de productie van steenkool-, bruinkool- en turfbriketten.

(133) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de productie 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 cokesproductie.

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

(136) Hoeveelheden die zijn omgezet in de aardolieraffinaderijen.

2. Een onderverdeling van de regel „**Niet-energetisch eindverbruik**” :

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

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

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

(171) **Industrie** : onder deze rubriek vallen de ijzer- en staalindustrie, de chemische industrie en alle andere 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 noch in het totale verbruik van de industrie, noch in dat van de hiernavolgende bedrijfstakken begrepen.

Regel 170. Ijzer- en staalindustrie. Onder de sector „Ijzer- en staalindustrie” vallen de volgende groepen en subgroepen van de algemene nomenclatuur der activiteiten welke in de Europese Gemeenschappen worden uitgeoefend (NACE) :

221 Ijzer- en staalindustrie (volgens EGKS-Verdrag), behalve geïntegreerde cokesfabrieken,
222 Stalen-buizen-fabrieken,

- 223 Trekkerijen en koudwalserijen van staal,
- 311-1 IJzer- en staalgieterijen,
- 312 Snijderijen, vervaardiging van pers-, snij- en stampwerk.

Regel 1712. Chemische industrie. Onder de chemische industrie vallen de volgende groepen :

- 251 Chemische grondstoffenfabrieken; geïntegreerde fabrieken voor de vervaardiging en verwerking van chemische grondstoffen,
- 252 Petrochemische en carbochemische industrie,
- 253 Overige chemische basisindustrieën,
- 255 Vervaardiging van verfproducten en drukinkt,
- 256 Fabrieken voor de vervaardiging van andere chemische grondstoffen hoofdzakelijk voor industriële of agrarische toepassing,
- 257 Vervaardiging van farmaceutische producten,
- 258 Zeepfabrieken, fabrieken van synthetische oplosmiddelen, alsmede andere producten voor lichamelijke verzorging en parfumerie-artikelen,
- 259 Vervaardiging van andere chemische producten hoofdzakelijk voor huishoudelijk en administratief verbruik bestemd,
- 260 Kunstmatige en synthetische continugaren- en vezelfabrieken.

Klasse 15 „Vervaardiging van splijtstoffen” is voorlopig nog hieronder opgenomen.

In deze rubriek zijn slechts de voor energetische doeleinden verbruikte hoeveelheden opgenomen; de door deze industrie als grondstof verwerkte hoeveelheden zijn op regel 161 „Niet-energetisch eindverbruik” vermeld. De door met de chemische 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, visserij 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 gebruik van aardolieproducten vermeld.

OPMERKINGEN BETREFFENDE DE STATISTIEKEN NAAR ENERGIEDRAGERS

HOOFDSTUK : VASTE BRANDSTOFFEN

Steenkoolbalans

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

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

De SKE-balans voor het Verenigd Koninkrijk werd opgesteld in het raam van een globale berekening.

Regel 1. Produktie van primaire energie. Hieronder wordt verstaan de nettoproduktie van de mijn, d.w.z. de aan de oppervlakte gebrachte bruto-productie na aftrek van de afvalproducten die bij het wassen en zeven ontstaan. In het algemeen omvat zij de produktie van ballastkolen (stof, mixte, slik).

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.

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. De tegenwaarde van de produktie van hoogoven gas 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 tussenproducten, 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 tussenproducten, 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 aardolieproducten

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 producten worden beschouwd.

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten. Deze omvat de produktie in de raffinaderijen van niet-gasvormige aardolieproducten 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 inbegrepen.

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 nettoproduktie. 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 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. Laaststgenoemde 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. Voor Duitsland (B.R.) en het Verenigd Koninkrijk zijn deze verliezen in de balans voor fabrieksgas vermeld. 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.

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 hoogovens boven- en onderwaarde praktisch overeenkomen, wordt hier de omrekeningsfactor 143 gebruikt.

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

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

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

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

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Opmerking verdient dat het hoogovengas, dat gebruikt wordt door de verhitte 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, met inbegrip van de verliezen van natuurlijk gas in Duitsland (B.R.) en het Verenigd Koninkrijk. Zo het niet mogelijk is de voorraadwijzigingen in de pijpleidingen (regel 6) afzonderlijk te vermelden, worden deze eveneens op deze regel geboekt.

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 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.

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

Regel 13. Omzetting.

Regel 133. Gasfabrieken. Deze post omvat de aan de gasfabrieken geleverde hoeveelheden vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas die bestemd zijn om te worden bewerkt of vermengd. De leveringen van vloeibaar petroleumgas in onbewerkte vorm aan eindverbruikers zijn hieronder niet begrepen.

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

Overige statistische tabellen

— De transportleidingen bestaan uitsluitend uit hogedrukleidingen en omvatten met name de pijpleidingen voor natuurlijk gas. De lengte van het leidingnet in het Verenigd Koninkrijk geeft de toestand op 31 maart van het daaropvolgend jaar weer.

HOOFDSTUK : ELEKTRISCHE ENERGIE

Balans van de elektrische energie

De omrekening van de elektrische energie in tonnen ske voor de globale energiebalans geschiedt om basis van het gemiddelde specifieke verbruik van alle conventionele thermische centrales van elk land van de Gemeenschap (zie bijlage I). De omrekeningsfactor komt dus overeen met de gemiddelde hoeveelheid brandstof, uitgedrukt in grammen steenkolenheden, die ieder jaar nodig is voor de productie van een bruto kWh.

Regel 1. Productie van primaire energie. De productie van primaire elektrische energie omvat de productie uit waterkracht (met uitzondering van die welke bij de pompcentrales wordt verkregen), de geothermische en de nucleaire productie.

Regel 2. Productie van afgeleide 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 171. Industrie. In deze sector is niet begrepen het eigen verbruik van de energieproducenten en de omzettende industrieën dat reeds afzonderlijk is vermeld onder regel 14.

Regel 172. Vervoer. Deze hoeveelheden vertegenwoordigen de energie die geleverd is aan de spoorwegmaatschappijen en de ondernemingen voor openbaar stadsvervoer.

Overige statistische tabellen

- Onder brutoproduktie wordt verstaan de produktie gemeten aan de uitgangsklemmen van de generatoren van de centrales; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de eventuele transformatorenverliezen van de centrales.
- Onder nettoproduktie wordt verstaan de produktie gemeten bij het verlaten van de centrales, dus na aftrek van het verbruik van de neveninstallaties en van de transformatorenverliezen.
- De 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.
- 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.
- De „verliezen op de netten” omvatten de verliezen bij transport en distributie van elektrische energie voor de hoog-, middelhoog- en laagspanningsnetten.
- Het „binnenlands verbruik” komt overeen met het bruto binnenlands verbruik na aftrek van het verbruik van de eigen bedrijven, van de energie die is verbruikt voor de pompen, en van de verliezen op de netten.

Omgezette hoeveelheden in de conventionele thermische centrales

- De omgezette hoeveelheden en hun thermisch equivalent hebben uitsluitend betrekking op de omzetting met het oog op de produktie van elektrische energie. Hieronder valt dus niet de hoeveelheid, die wordt omgezet voor het leveren van warmte (stoom en heet water).
- De omgezette hoeveelheden brandstof worden omgerekend in calorieën, met behulp van de nationale omrekeningscoëfficiënten, die door de elektriciteitsbedrijven worden gebezigd. Het thermisch equivalent is berekend op basis van de calorische onderwaarde van elke brandstof.
- De produktie van elektrische energie wordt ingedeeld overeenkomstig de aard van de opgenomen brandstoffen. De produktie van polyvalente centrales wordt aldus onderverdeeld naar het type verbruikte brandstof.
- De categorie „steenkolen” omvat behalve de steenkool alle produkten van de kolenmijnen, zoals het slik en de „terrilprodukten”.
- De categorie „aardolieprodukten” omvat het verbruik van stookolie en gasolie alsmede het verbruik van lichte distillaten en aardolieresiduen.
- De categorie „gemaakt gas” omvat hoogovengas en cokesovengas, alsook raffinaderijgas en vloeibaar petroleumgas.
- De categorie „andere brandstoffen” omvat verscheidene brandstoffen zoals huisafval, hout, turf, teer, industrie-afvalstoffen, enz., alsmede gekochte teruggewonnen stoom.
- Het „gemiddelde specifiek warmteverbruik” van de conventionele thermische centrales is het quotiënt van de thermische waarde van alle verbruikte brandstoffen (ond. w.) en de totale produktie van deze centrales.
- De omrekening van de thermische waarde in grammen steenkoolequivalent is verricht op basis van 7000 kcal/kg.

Uitrusting

- Het „geïnstalleerd vermogen” van de centrales is het totale nominale vermogen van de hoofdgeneratoren en van de nevgeneratoren van alle groepen, met inbegrip van de reservegroepen (evenwel worden in Frankrijk de hulpgeneratoren en in België de reserve-aggregaten niet medeberekend).
- Het „maximaal vermogen” van de centrales is het totale maximaal bereikbare vermogen per centrale bij continubedrijf, waarbij, zonder rekening te houden met het optimale rendement, wordt verondersteld dat alle installaties volledig in bedrijf zijn. Dit vermogen kan het bruto- of nettovermogen zijn, al naar gelang hierin het elektrisch vermogen is begrepen, dat door de eigen bedrijven wordt verbruikt en in de transformatoren van de centrales verloren gaat. Hiermede wordt dus het maximaal bereikbare vermogen aangegeven van alle installaties van de centrales.

AFKORTINGEN EN TEKENS

.	Geen gegevens beschikbaar
—	Nul
0	Minder dan de helft van de gebruikte eenheid
Mio	Miljoen
g	Gram
kg	Kilogram
kg = kg	kilogram = kilogram
t	Metrieke ton
t = t	Ton = ton
ske	Steenkoleneenheden (7000 cal ond. w./g)
tdw	Tons dead weight
mm	Millimeter
km	Kilometer
m ³	Kubieke meter
kW	Kilowatt
MW	Megawatt = 10 ³ kW

kWh	Kilowattuur
GWh	Gigawattuur = 10 ⁶ kWh
PK	Paardekracht
cal	Calorie
kcal	Kilocalorie
Tcal	Teracalorie = 10 ⁹ kcal
ond.w/PCI	Calorische onderwaarde
bov.w/PCS	Calorische bovenwaarde
atm	Atmosfeer
Ø	Gemiddelde
*	Zie voetnoten onderaan de bladzijden
★	Zie opmerkingen
I 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

SCHEMA VAN DE GLOBALE ENERGIEBALANS

1	Productie van primaire energiedragers		Energetisch eindverbruik :
3a	Aanvoer uit EUR-6 <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	171	sector „Industrie" (met uitzondering van de sector „Energie") waaronder :
3b	Aanvoer uit de nieuwe lid-staten <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	1710	ijzer- en staalindustrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
4	Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	1712	chemische industrie (NACE 25 + 26)
5	Bruto beschikbare hoeveelheden primaire en gelijkwaardige energie (1 + 3a + 3b + 4)	172	sector „Vervoer" waaronder :
6	Voorraadwijzingen bij de producenten en de importeurs (+ : voorraadafname; — : voorraadtoename) 61 Producenten 62 Importeurs	1722	wegvervoer
7	Voorraadwijzingen bij de omzettende industrieën en de verbruikers (+ : voorraadafname; — : voorraadtoename) 71 Omzettende industrieën 72 Eindverbruikers	173	sector „Huisbrand, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw, visserij en dienstverlenende bedrijven"
8a	Leveringen aan EUR-6 <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	179	overige niet elders genoemde sectoren (leveringen aan in Duitsland (B.R.) gestationeerde geallieerde strijdkrachten)
8b	Leveringen aan de nieuwe lid-staten <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>		
9	Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>		
10	Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)		
11	Zeescheepvaart		
12	Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (10—11)		
13	Omzetting <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>		
2	Productie van afgeleide produkten <i>op basis van primaire energiedragers op basis van afgeleide produkten</i>		
14	Verbruik van de sector „Energie"		
15	Verliezen op het verdelingsnet		
16	Niet-energetisch eindverbruik		
17	Energetisch eindverbruik		
18	Statistische afwijking		
	Omzetting :		
131	elektrische centrales		
132	briketfabrieken		
133	gasfabrieken		
134	cokesfabrieken		
135	hoogovens		
136	raffinaderijen		
	Niet-energetisch eindverbruik :		
161	chemische industrie		
162	overige takken van industrie		
		61	Voorraadwijzingen bij de producenten :
		611	steenkoolmijnen
		613	terugwinning en correcties voor ballastkolen
		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, aardolieraffinage (NACE 13 + 14)
		AANVULLENDE POSTEN IN ENKELE BALANSEN PER ENERGIEDRAGER	
		ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUKTEN DIE IN DE GLOBALE BALANS VOORKOMEN	
		PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS	
		Steenkool (BILEN 111)	
		Bruinkool (BILEN 112)	
		Turf (BILEN 113, alleen Ierland)	
		Ruwe aardolie (BILEN 211 + 212)	
		Primaire aardolieprodukten (BILEN 213)	
		Natuurlijk gas (BILEN 311)	
		Primair vloeibaar petroleumgas (BILEN 312)	
		Overige brandstoffen (hout, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)	
		Primaire elektrische energie (BILEN 41)	
		AFGELEIDE PRODUKTEN	
		Steenkoolbriketten (BILEN 121)	
		Cokes (BILEN 122)	
		Bruinkool/briketten (BILEN 123 + 124)	
		Turf briketten (BILEN 125, alleen Ierland)	
		Niet-gasvormige aardolieprodukten (BILEN 22 + 23)	
		Gemaakt gas (BILEN 32)	
		Cokesovengas (BILEN 321)	
		Hoogovengas (BILEN 322)	
		Fabrieksgas (BILEN 323)	
		Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas (BILEN 324 + 325)	
		Afgeleide elektrische energie (BILEN 42)	
		Warmte (BILEN 521)	
		Gas (BILEN 31 + 32)	
		Elektrische energie (BILEN 41 + 42)	

NOMENCLATUUR DER ENERGIEPRODUKTEN

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

Code BILEN

1 — VASTE BRANDSTOFFEN

11	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
111	Steenkool
111.1	antraciet en magerkolen
2	1/2 vetkolen en 1/4 vetkolen
3	3/4 vetkolen en vetkolen
4	vlamkolen
5	teruggewonnen produkten
112	Bruinkool
112.1	oudere bruinkool
2	jongere bruinkool
3	"Hartbraunkohle"
113	Turf
12	AFGELEIDE PRODUKTEN
121	Steenkoolbriketten
121.1	briketten en eierkolen
2	rookloze briketten
122	Steenkoolcokes
122.1	cokesovencokes (inclusief steenkoolcokes voor de fabricage van elektroden)
2	steenkoolhalfcokes
3	gascokes
123	Bruinkoolbriketten, enz.
123.1	bruinkoolbriketten
2	bruinkoolstof
3	gedroogde bruinkool
124	Bruinkoolcokes en bruinkoolhalfcokes
124.1	bruinkoolcokes
2	bruinkoolhalfcokes
125	Turfbriketten
126	Turfcokes

2 — VLOEIBARE BRANDSTOFFEN

21	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
211	Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen
212	Feedstocks
213	Natuurlijke benzine
22 + 23	NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIEPRODUKTEN
221	Autobenzine
221.1	gewone autobenzine
2	super autobenzine
222	Vliegtuigbrandstoffen
221.1	vliegtuigbenzine
2	jet-fuel, benzinetype
3	jet-fuel, petroleumtype
223	Kerosine
223.1	lichtpetroleum
2	tractorpetroleum
224	Nafta
225	Gas-dieselolie en lichte stookolie
225.1	gas-dieselolie
2	gasolie voor verwarming
3	lichte stookolie
226	Residuele stookolie

Code BILEN

231	Minerale terpentijn en speciale benzines
231.1	minerale terpentijn
2	speciale benzines
232	Smeeroliën en -vetten
233	Bitumen
234	Petroleumcokes
238	Overige produkten
239	Produkten van de steenkool- of bruinkoolteerdestillatie bestemd voor gebruik als motor- of andere brandstof

3 — GASVORMIGE BRANDSTOFFEN

31	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
311	Natuurlijk gas
311.1	natuurlijk gas in gasvormige toestand
2	natuurlijk gas in vloeibare toestand
3	mijn gas
312	Primair vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuurlijk gas geproduceerd propaan en butaan)
32	AFGELEIDE PRODUKTEN
321	Cokesovengas
322	Hoogovengas
323	Fabrieksgas
324	Vloeibaar petroleumgas (raffinaderijpropaan et -butaan)
325	Raffinaderijgas (exclusief het eigen verbruik van de raffinaderijen)

4 — ELEKTRISCHE ENERGIE

41	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
411	Elektriciteit uit natuurlijke waterkracht
412	Geothermische elektriciteit
413	Elektriciteit uit kernenergie
413.1	— van met natuurlijk uranium werkende reactoren
2	— van met verrijkt uranium en plutonium werkende reactoren
3	— van kweekreactoren
42	AFGELEIDE PRODUKTEN
421	Elektriciteit van pompcentrales
422	Conventionele thermische elektriciteit
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

5 — WARMTE

52	AFGELEIDE PRODUKTEN
521	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in elektrische centrales
522	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in warmtecentrales

TABLE OF CONTENTS

<i>Remarks</i>	<i>Page II</i>
<i>Abbreviations and signs used</i>	<i>Page VII</i>
<i>Framework of balance-sheets and list of products</i>	<i>Page VIII</i>
<i>Nomenclature of energy products</i>	<i>Page IX</i>

Page		Page
CHAPTER : OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET		
3	Characteristic features	37
4	Overall energy balance-sheet	38
6	Overall energy balance-sheet (by products)	39
CHAPTER : SOLID FUELS		
16	Characteristic features of 1971	40
	Hard coal	41
17	Balance-sheets in tons of coal equivalent	42
18	Production of hard coal Average output per manshift underground and per mine Workers on colliery books	
19	Mines producing coal Total colliery stocks	
20	Foreign trade	
22	Internal deliveries	
	Patent fuel	
23	Balance-sheets Production and internal deliveries	
	Coke	
24	Balance-sheets	
25	Production and stocks of coke oven coke and gas coke Foreign trade of coke oven coke	
26	Internal deliveries of coke oven coke	
	Lignite and peat	
27	Balance-sheets in tons of coal equivalent	
	Brown coal and peat briquettes	
27	Balance-sheets	
CHAPTER : PETROLEUM		
30	Characteristic features of 1971	
	Crude oil	
31	Balance-sheets	
32	Imports	
34	Crude oil throughput in the refineries, capacity	
35	Tanker fleet	
36	List of refineries List of pipelines	
	Petroleum products	
	Balance-sheets for all petroleum products	
	Balance-sheet of non-gaseous products	
	Structure of the refineries production	
	Imports	
	Exports	
	Internal deliveries of petroleum products	
	CHAPTER : GAS	
46	Characteristic features of 1971	
47	Balance-sheet for all gases	
48	Balance-sheets of natural gas	
49	Pipelines Compressor stations Natural gas reserves	
50	Balance-sheets : coke-oven, blast-furnace and works gas.	
51	Balance-sheets : lpg and refinery gas	
52	Production of all types of gas Mains network	
	CHAPTER : ELECTRICAL ENERGY	
54	Characteristic features of 1971	
55	Balance-sheets	
56	Total production Production by sources of energy	
57	Breakdown of production by sources of energy	
58	Transformations in classic thermal power stations	
60	Fuel consumption in tons of coal equivalent Imports Exports	
61	Consumption	
62	Output capacity by power plants categories	
63	Structure of the thermal equipment	
64	List of the nuclear power plants	
65	Listing of the principal conventional thermal power stations	
	ANNEX	
69	Conversion rates of balance units in tons of coal equivalent in the overall energy balance-sheet	
70	Octan-number of motor-fuels	

REMARKS

The present bulletin „Energy Statistics” gives a survey of energy economics for the 9 countries Community, the 6 countries Community and each new member country. It is divided into two parts, the first giving data on the „Overall Energy Balance Sheet”, the second listing the balance-sheet and the main annual statistics available for each source of energy.

GENERAL REMARKS

- The territory of each country is defined by its present metropolitan frontiers.
- Totals do not always correspond precisely with the algebraic sum of the different positions; this is due to the fact that certain figures are rounded off. Moreover, in the case of certain items in the overall energy balance-sheet based on products, the figure obtained on adding together the lines does not correspond to the total indicated because the products with negligible quantities are not given separately.
- Some data which have otherwise not been available are estimated by the SOEC.
- Regarding the special remarks for the Community of the Six you are requested to consult the yearbook „Energy statistics 1960-1971”.

REMARKS ON THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

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 9 countries Community, the 6 countries Community and to each new member country. For this reason the balance-sheets may differ from those drawn up by the national bodies.

- The „Overall Energy Balance-sheet” of the 9 countries Community, the 6 countries Community and those for each new 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 in Annex I.
- The framework of the balance-sheet and a table of contents of all energy sources used in the Overall Energy Balance-Sheet are shown on page VIII.

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 third-party 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 third-party 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 (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 new member countries must have available to meet its inland demands. The gross inland consumption can be calculated in two ways: either by deducting the bunkers from the gross consumption, or by adding together the consumption, the distribution losses, the statistical deviations and the difference between the energy submitted to transformation and the production derived. This difference represents the leaks, blow-offs, etc. occurring during transformation and production of non-energy derived products (benzols, phenols, cresols, naphthalenes, 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 represent the consumption of sources of energy used by producers and transformers for operating their installations. They also include the consumption of the compressor 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, garbage, synthesis gases, purchased and recovered steam, pitch, etc. supplied to the thermal power stations.

(132) Transformation for the production of patent fuel, brown-coal and peat 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) Others. 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 the iron and steel industries sector, the chemical sector and all the other 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, or in that of the branches mentioned below.

(1710) Iron and Steel industry. This comprises the following groups and sub-groups of the general classification of the activities of the European Communities (NACE):

(221) Iron and steel industries (according to E.C.S.C. Treaty), not including integrated coke-ovens;

(222) Production of steel tubes;

(223) Wire-drawing, drawing, rolling of strips, cold forming of steel;

(311-1) Ferrous metal foundries;

(312) Forging, stamping, dying, deep drawing, cutting and punching.

(1712) Chemical industry. This comprises the following groups:

(251) Production of chemical raw materials, and production followed by various degrees of transformations of these materials;

(252) Petrochemical and coal chemical industry;

(253) Other raw materials industries;

(255) Production of coatings, paint, varnish and printing inks;

(256) Production of other chemicals largely designed for industry and agriculture;

(257) Production of pharmaceuticals;

(258) Soaps, synthetic detergents and other body hygiene and perfume products;

- (259) Production of other chemicals largely designed for domestic consumption and administration;
- (260) Production of artificial synthetic fibres.

Class 15 (nuclear fuel industry) also included here for the present.

This line only indicates the quantities consumed for energy purposes; those used as raw materials by this 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.

REMARKS CONCERNING THE STATISTICS BY SOURCES OF ENERGY

CHAPTER: SOLID FUELS

Hard coal balance-sheet

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

The tce balance-sheet of the United Kingdom was based on a rough calculation.

Line 1. Production of primary sources. This is defined as being the net pithead production i.e. after removal of the waste from the gross production (hard coal brought to the surface) by means of screening and washing. In general, it comprises the low-grade hard coal production (dust, middlings, slurries).

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

Line 61. Variations of stocks at the producers. The variations of hard coal stocks 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.

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 labels

— 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, colliery methane and sewage gas. The data are expressed in Tcal referring to the gross calorific values.

Consequently to convert to tce, the rate 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 tests, or the quantities injected into the deposit; it does include, however, the producers' own consumptions.

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 compressor stations.

Line 15. Distribution losses. These are losses due to transportation and distribution of natural gas. For Germany (F.R.) and the United Kingdom these are included in the losses mentioned in the works gas balance-sheet. 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.

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

The data are expressed in Tcal gross calorific value. To convert to tce the rate 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 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, including those of natural gas in Germany (F.R.) and the United Kingdom. This line comprises the variations of stocks in the transport systems (line 6), when they cannot be mentioned separately.

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.

Line 6. Variations of stocks. These are the variations of stocks at the producers (refineries) and importers.

Line 13. Transformations:

Line 133. Gas works. The data in this line indicate the deliveries of lpg and refinery gas to the gas works for treatment or mixing. The deliveries of unprocessed lpg to the final consumers are not included.

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

Other statistical tables

— The transmission mains consist only of high pressure pipes and include particularly the natural gas pipelines.

— The length of the mains network in the United Kingdom represents the situation at 31st March of the following year.

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 Annex I) 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 sources. 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 that figures in the balance is a production generated and thus comprises the consumption by the station auxiliaries and the losses in the station transformers.

Lines 3, 4, 8 and 9. Supplies from the Community and imports from third-party countries; deliveries to the Community and exports to third-party countries. The data relate to electrical energy which „physically” crosses frontiers (including exchanges effected by medium tension for local supplies in the immediate vicinity of frontiers). Therefore these exchanges include transit energy, contrary to those of the other energy sources.

Line 13. Transformations. The electrical energy absorbed by pumping to raise the water into the reservoirs for the production of electric energy is considered as a transformation and thus is covered by this line.

Line 14. Consumption by the energy sector. This line comprises the own consumption by the electrical power stations (auxiliary services) and also that by the other producers and transformers of energy such as the coal and lignite mines, the gas works, the coke ovens, and the petroleum industry.

Line 15. Distribution losses. The data cover the losses relative to transportation and distribution of electric energy in the high, medium and low voltage grids.

Line 17. Final energy consumption:

Line 171. Industry. This sector does not comprise the own consumption by the energy producers and transformers mentioned separately in line 14.

Line 172. Transportation. The quantities represent the energy supplied to the railway and urban transport undertakings which ensure operation of a public service.

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 „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.

— „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.
- The „transportation and distribution losses” comprise all losses relating to the transport and distribution of electricity in high, medium, and low voltage networks.
- The „consumption on the internal market” represents the gross inland consumption, less consumption by station auxiliaries, energy taken by storage pumping and network losses.

Energy transformed in conventional thermal power stations

- The quantities transformed and their heat equivalent relate only to transformation for the production of electrical energy; thus quantities transformed for supplies of steam (vapour and hot water) are left out of account here.
- The quantities of fuel transformed are converted into calories by using the national conversion rates adopted by electricity enterprises. The heat equivalence is evaluated on the basis of the net calorific value of each fuel.
- Electricity production is broken down according to the type of fuel analyzed. Multiple-fuel type power stations’ production is thus broken down by types of fuel consumed.
- The „coal” category includes all coal by-products, such as slurry and waste.
- The „petroleum products” category comprises the consumption of fuel-oil and gasoil well as that of light distillates and petrol residuals.
- The „manufactured gases” category comprises blast-furnace gas and coke-oven gas as well as refinery gas and liquefied gases.
- The „other fuels” category covers various combustibles such as household wastes, wood, tar, industrial residuals as well as purchased and recovered water vapour.
- The „average specific consumption” by conventional thermal power stations is the quotient of the heat equivalent based on the net calorific value of all fuels consumed and the total production of these power stations.
- Conversion of the heat equivalent is effected on the basis of 7 000 kcal/kg.

Equipment

- The „installed capacity” of the power stations is the sum of the rated capacities of the main generators and auxiliary generators in all the groups, including the stand-by groups.
- The „maximum capacity” of power plants is the sum of the maximum capacities attainable by each power station in continuous operation, without regard to optimum efficiency, the whole of its installations being assumed to be in full running order. This capacity may be gross or net („output”) according to whether or not it comprises the electrical capacity taken by the station auxiliaries and the losses in power-station transformers. It therefore represents the maximum potential of all the power plants’ installations.

ABBREVIATIONS AND SYMBOLS

.	no data available
—	nil
0	figure less than half the unit used
Mio	Million
g	gram
kg	kilogram
kg = kg	kilogram for kilogram
t	metric ton
t = t	ton for ton
tce	ton coal equivalent (7000 cal PCI/g)
tdw	tons dead weight
mm	millimetre
km	kilometre
m³	cubic metre
kW	kilowatt
MW	megawatt = 10 ³ kW

kWh	kilowatt hour
GWh	gigawatt hour = 10 ⁶ kWh
HP	horse power
cal	calorie
kcal	kilocalorie
Tcal	teracalorie = 10 ⁹ kcal
Gross cal. value	net calorific value
Net cal. value	gross calorific value
atm	atmosphere
Ø	average
*	see notes at end of page
★	see remarks
I 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.

FRAMEWORK OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

1	Production of primary sources		Final energy consumption :
3a	Supplies from EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	171	„Industry“ (except the energy sector) among which :
3b	Supplies from new member countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	1710	iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
4	Imports from third-party countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	1712	chemical industry (NACE 25 + 26)
5	Resources of primary energy and equivalents (1 + 3a + 3b + 4)	172	Transportation
6	Variations of stocks at the producers and importers (+ : decrease; — : increase) 61 producers 62 importers	1722	among which : road transportation
7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+ : decrease; — : increase) 71 transformers 72 final consumers	173	Households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services
8a	Deliveries to EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	179	other non-classified sectors (deliveries to the allied forces stationed in the F.R. Germany)
8b	Deliveries to new member countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	SUPPLEMENTARY BREAKDOWN OF POSITIONS GIVEN IN SOME BALANCE-SHEETS BY ENERGY SOURCES	
9	Exports to third-party countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	61	Variations of stocks at the producers:
10	Gross consumption of primary sources and equivalents (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)	611	mines
11	Bunkers	613	recovered products and rectifications of low-grade coal
12	Gross inland consumption of primary sources and equivalents (10—11)	14	Consumption of the energy sector :
13	Transformations <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
2	Production of derivated products <i>from primary sources</i> <i>from derivated products</i>	142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
14	Consumption of the energy sector	143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
15	Distribution losses	144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)
16	Final non-energy consumption	ENERGY SOURCES AND DERIVATED PRODUCTS INCLUDED IN THE OVERALL ENERGY BALANCE- SHEET	
17	Final energy consumption	PRIMARY SOURCES	
18	Statistical differences	Coal (BILEN 111)	
	Transformations :	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)	
	Final non-energy consumption :	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

1 — SOLID FUELS

11	PRIMARY SOURCES
111	Hard coal
111.1	anthracite and low-volatile hard coal
2	low-volatile dry hard coal
3	low- and medium- volatile coking-steam and coking hard coal
4	high-volatile coking-gas industrial hard coal
5	by-products
112	Lignite
112.1	black lignite
2	brown coal
3	Hartbraunkohle
113	Peat
12	DERIVATED PRODUCTS
121	Coal briquettes
121.1	briquettes and ovoids
2	smokeless briquettes
122	Coke derived from coal
122.1	coke oven coke (including coke for the manufacture of electrodes)
2	char (semi-coke)
3	gas works coke
123	Brown coal briquettes
123.1	brown coal briquettes
2	brown coal breeze
3	dried brown coal
124	Coke and char derived from brown coal
124.1	brown coal coke
2	brown coal char (semi-coke)
125	Peat briquettes
126	Peat coke

2 — LIQUID FUELS

21	PRIMARY SOURCES
221	Crude petroleum or bituminous mineral oils
212	Feedstocks (semi-refined petroleum)
213	Natural gasoline
22 + 23	NON-GASEOUS DERIVATED PETROLEUM PRODUCTS
221	Motor gasoline
221.1	regular-grade motor gasoline
2	premium-grade motor gasoline
222	Aviation fuels
22.1	aviation gasoline
2	gasoline-type jet fuel
3	kerosene-type jet fuel
223	Kerosene
223.1	burning oil
2	tractor vaporising oil
224	Naphtas
225	Gas-diesel oils
225.1	gas-diesel oil
2	gasoil for heating purposes
3	light fuel oil
226	Residual fuel oil

BILEN Code

231	White spirit and special boiling point spirits
231.1	white spirit
2	special boiling point spirits (SBP)
232	Lubricants
233	Bitumen
234	Petroleum coke
238	Other products
239	Products obtained from the distillation of hard coal or lignite tars intended for use as fuels

3 — GASEOUS FUELS

31	PRIMARY SOURCES
311	Natural gas
311.1	natural gas in the gaseous state
2	liquefied natural gas
3	methane
312	Primary LPG (propane and butane produced on extraction of natural gas)
32	DERIVATED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS
321	Coke oven gas
322	Blast furnace gas
323	Gasworks gas
324	LPG (propane and butane from refining)
325	Refinery gas (other than that consumed as fuel in the refinery)

4 — ELECTRICAL ENERGY

41	PRIMARY SOURCES
411	Hydro-electric energy produced from natural flow
412	Geothermal electrical energy
413	Nuclear electrical energy
413.1	from natural uranium reactors
2	from enriched uranium and plutonium reactors
3	from breeder reactors
42	DERIVATED PRODUCTS
421	Hydro-electric energy produced from pumped-storage water
422	Electrical energy from conventional thermal power plants
422.1	from hard coal and derived products
2	from brown coal
3	from non-gaseous petroleum products
4	from natural gas
5	from derived gases
9	from other fuels

5 — HEAT

52	DERIVATED PRODUCTS
521	Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants
522	Steam and hot water from heat producing plants

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

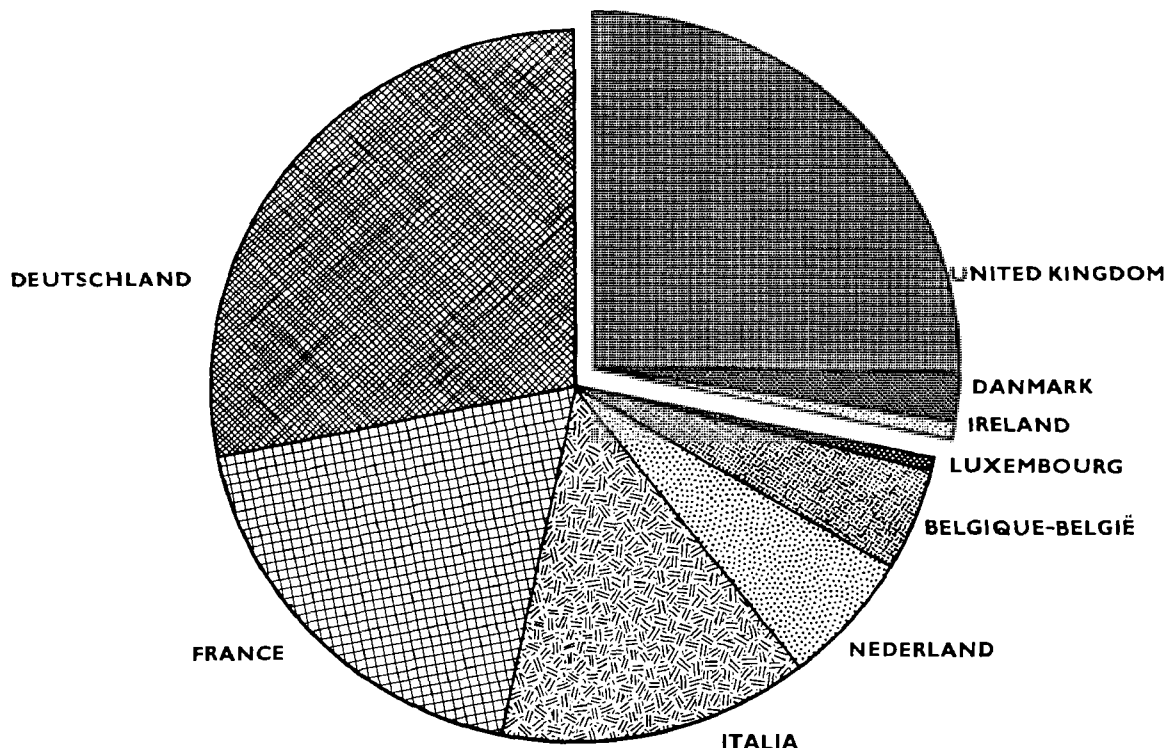
BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

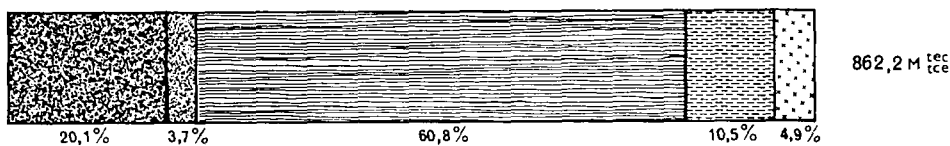
GLOBALE ENERGIEBALANS

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

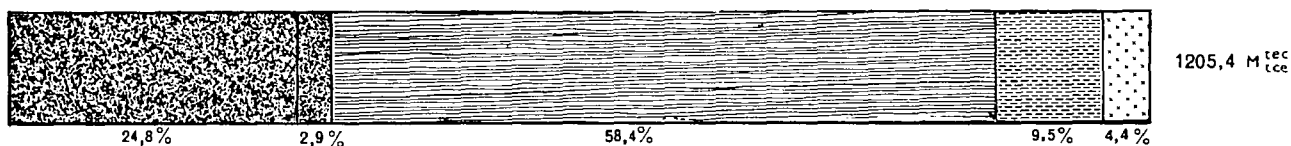
— 1971 —



EUR - 6



EUR - 9



HOUILLE



HARD COAL

LIGNITE



LIGNITE

PETROLE BRUT



CRUDE OIL

GAZ NATUREL



NATURAL GAS

ENERGIE ELECTRIQUE



ELECTRICAL ENERGY



Globale Energiebilanz

Brutto binnenlands verbruik van primaire
en gelijkwaardige energiebronnen

Bilancio Globale dell'Energia

Consumo interno lordo di fonti
primarie ed equivalenti

1971

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
--	-------	-------	----------------	---------	---------	--

Total énergie

Energy total

	Mio tec/tce					
Production de sources primaires	507,7	335,9	169,6	2,3	0,0	Production of primary sources
Importations nettes moins soutes	727,4	542,6	149,2	8,1	27,5	Net imports minus bunker
Consommation intérieure brute	1 205,4	862,2	306,4	10,1	26,8	Gross inland consumption
Transformations	1 174,0	871,3	274,7	6,8	21,2	Transformations
Consommation finale énergétique	983,9	703,6	246,7	9,0	24,5	Final energy consumption
%						
Degré de dépendance énergétique	60,3	62,9	48,7	80,5	100	Degree of dependance from foreign supply

Consommation d'énergie par habitant

Energy consumption, per capita

	kgec/kgce					
Consommation intérieure brute	4 760	4 547	5 503	3 377	5 402	Gross inland consumption
Consommation industrielle	2 006	1 963	2 259	1 081	1 327	Industry consumption
Consommation pour les transports	625	604	678	593	837	Transportation consumption
Consommation des foyers domestiques	1 598	1 476	1 913	1 466	2 792	Households consumption
soit :						of which :
combustibles solides	240	166	485	632	54	solid fuels
combustibles liquides	680	760	301	325	2 051	liquid fuels
combustibles gazeux	204	186	286	52	63	gaseous fuels
kWh						
énergie électrique	1 348	1 074	2 228	1 149	2 095	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	24,8	20,0	37,9	10,5	7,3	Hard coal
Pétrole brut	58,4	60,8	45,1	69,0	94,9	Crude petroleum
Lignite	2,8	3,7	—	18,7	0,1	Lignite
Gaz naturel	9,5	10,5	7,3	—	—	Natural gas
Energie électrique primaire	4,4	4,8	3,6	1,7	- 2,3	Primary electrical energy
Total énergie primaire	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	8,4	8,5	8,7	3,5	3,3	Energy sector
Secteur industrie	39,0	40,0	37,9	30,9	23,5	Industry sector
Secteur transports	14,8	15,0	14,0	18,9	16,9	Transportation sector
Secteur foyers domestiques, etc.	37,8	36,5	39,4	46,7	56,3	Households sector, etc.
Total tous secteurs	100	100	100	100	100	All sectors total

Mio tec	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6		
1 Production de sources primaires	479,4	488,2	507,7	318 3	330 8	335,9
3a Réceptions en provenance de EUR-6*	(⁽¹⁾) (125,0)	(⁽¹⁾) (143,7)	(⁽¹⁾) (155,6)	(87,5)	(99,1)	(109,1)
sources primaires	(31,4)	(33,3)	(38,2)	(28,0)	(30,3)	(35,5)
produits dérivés	(93,6)	(110,4)	(117,4)	(59,5)	(68,9)	(73,7)
3b Réceptions en provenance des nouveaux pays membres*				6,3	6,5	7,0
sources primaires				3,0	2,7	2,3
produits dérivés				3,3	3,8	4,7
4 Importations en provenance des pays tiers*	735,1	823,4	844,4	564,2	642,6	654,9
sources primaires	692,6	780,0	805,1	537,4	610,0	623,6
produits dérivés	42,5	43,4	39,2	26,8	32,5	31,3
5 Ressources**	1 214,5	1 311,6	1 352,1	(⁽²⁾) 888,7	(⁽²⁾) 979,9	(⁽²⁾) 997,8
6 Variations des stocks producteurs et importateurs***	+ 22,1	+ 4,1	- 18,9	+ 11,7	- 6,0	- 12,4
61 producteurs	+ 21,0	+ 3,8	- 19,1	+ 10,7	- 6,5	- 12,6
62 importateurs	+ 1,1	+ 0,3	+ 0,2	+ 0,9	+ 0,5	+ 0,2
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs finals***	+ 2,0	- 6,4	- 10,8	+ 0,8	- 7,7	- 3,8
71 transformateurs	+ 2,7	- 5,2	- 11,3	+ 1,2	- 6,7	- 4,5
72 consommateurs finals	- 0,7	- 1,2	+ 0,5	- 0,4	- 1,1	+ 0,7
8a Livraisons à EUR-6*	(⁽²⁾) (124,6)	(⁽²⁾) (143,4)	(⁽²⁾) (155,2)	(87,1)	(98,9)	(108,8)
sources primaires	(30,9)	(33,1)	(37,6)	(27,6)	(30,1)	(34,9)
produits dérivés	(93,7)	(110,3)	(117,6)	(59,5)	(68,8)	(73,9)
8b Livraisons aux nouveaux pays membres*				22,6	27,4	28,3
sources primaires				0,1	0,0	0,2
produits dérivés				22,6	27,4	28,1
9 Exportations vers les pays tiers*	72,2	75,3	69,4	57,2	56,1	52,5
sources primaires	4,3	3,9	3,4	3,5	1,8	1,0
produits dérivés	67,9	71,4	65,9	53,6	54,3	51,5
10 Consommation brute**	1 116,9	1 234,4	1 253,5	821,8	882,9	901,1
11 Soutes	46,6	45,9	48,1	37,6	37,1	38,9
12 Consommation intérieure brute**	1 120,3	1 188,5	1 205,4	784,2	845,8	862,2
13 Transformations	1 070,7	1 162,5	1 174,0	785,8	858,5	871,3
sources primaires	961,9	1 040,8	1 047,3	711,9	775,3	782,8
produits dérivés	108,7	121,6	126,7	73,9	83,1	88,4
2 Production de produits dérivés	1 053,0	1 146,2	1 157,9	774,3	847,5	859,6
à partir de sources primaires	945,9	1 026,2	1 033,2	701,7	765,7	772,9
à partir de sources dérivées	107,1	119,9	124,7	72,5	81,8	86,7
14 Consommation du secteur énergie	85,2	89,0	89,7	61,0	64,2	65,2
15 Pertes sur les réseaux	23,5	25,4	26,2	13,3	14,3	14,8
16 Consommation finale non énergétique	67,6	75,9	77,1	52,8	60,7	62,1
17 Consommation finale énergétique	921,2	979,2	983,9	643,6	693,9	703,6
18 Écart statistique	+ 5,1	+ 2,7	+ 12,5	+ 1,9	+ 1,7	+ 4,8
Transformations:						
131 centrales électriques	232,4	246,6	261,5	143,9	152,5	167,6
132 fabriques d'agglomérés et briquettes	18,6	17,9	14,8	17,0	16,2	12,9
133 usines à gaz	32,8	29,8	24,7	9,0	8,7	8,0
134 cokeries	118,3	120,3	112,5	90,4	92,7	86,4
135 hauts fourneaux	24,9	24,7	21,9	20,6	20,3	18,3
136 raffineries	643,6	723,2	738,6	504,9	568,1	578,1
Consommation finale non énergétique:						
161 chimie	40,0	44,0	45,3	30,3	34,3	36,0
162 autres	27,6	31,9	31,8	22,5	26,4	26,1
Consommation finale énergétique:						
171 industrie	407,0	429,7	418,2	294,9	314,8	307,1
dont:						
1710 sidérurgie	115,2	118,2	.	86,6*	89,2*	.
1712 chimie	71,9	79,0	.	57,6*	63,9*	.
172 transports	139,7	150,1	158,3	99,8	108,2	114,6
dont:						
1722 transports routiers	108,1	117,0	124,7	78,2	85,6	91,9
173 foyers domestiques, etc.	371,4	396,5	404,6	246,5	268,8	279,9
179 autres non dénommés ailleurs	2,4	2,1	2,0	2,4	2,1	2,0

(⁽¹⁾) Y compris ligne 3b; line 3b included.
 (⁽²⁾) Ligne/line 5 = (1 + 3b + 4).
 (⁽³⁾) Y compris ligne 8b; line 8b included.

* Partiellement estimé.
 ** Sources primaires et équivalentes.
 *** (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

1 000 tce		1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
		United Kingdom			Ireland			Danmark		
1	Production of primary sources	158 532	154 911	169 592	2 536	2 401	2 280	116	42	8
3a	Supplies from EUR-6*	18 427	22 588	23 541	300	356	742	4 008	4 661	4 169
	primary sources	—	67	242	141	44	40	2	3	3
	derivated products	18 427	22 521	23 299	159	312	702	4 006	4 658	4 166
3b	Supplies from new member countries*	740	974	1 215	2 180	2 486	2 900	5 545	7 024	6 946
	primary sources	—	—	—	171	165	170	62	24	5
	derivated products	740	974	1 215	2 009	2 321	2 730	5 483	7 000	6 941
4	Imports from third-party countries*	145 076	152 765	162 296	4 700	5 364	5 711	21 163	22 715	21 430
	primary sources	134 576	147 185	159 149	4 239	4 897	5 071	16 451	17 876	17 327
	derivated products	10 500	5 580	3 147	461	467	640	4 712	4 839	4 103
5	Resources**	322 775	331 238	356 644	9 716	10 607	11 633	30 832	34 442	32 553
6	Variations of stocks at the producers and importers***	+ 10 607	+ 11 589	- 5 835	- 181	- 192	- 238	+ 20	- 1 313	- 364
61	producers	+ 10 607	+ 11 589	- 5 835	- 193	- 134	- 193	- 154	- 1 197	- 444
62	importers	—	—	—	+ 12	- 58	- 45	+ 174	- 116	+ 80
7	Variations of stocks at the transformers and final consumers***	+ 1 249	+ 1 256	- 6 621	+ 15	+ 61	- 81	- 67	+ 45	- 298
71	transformers	+ 1 604	+ 1 386	- 6 465	+ 15	+ 61	- 81	- 84	+ 62	- 299
72	final consumers	- 355	- 130	- 156	—	—	—	+ 17	- 17	+ 1
8a	Deliveries to EUR-6*	5 745	5 975	6 562	31	109	16	571	387	461
	primary sources	2 994	2 639	2 332	31	60	13	—	—	—
	derivated products	2 751	3 336	4 230	—	49	3	571	387	461
8b	Deliveries to new member countries*	7 728	9 506	9 788	696	929	1 114	73	108	174
	primary sources	223	169	140	4	14	24	—	—	—
	derivated products	7 505	9 337	9 648	692	915	1 090	73	108	174
9	Exports to third-party countries*	12 923	15 274	13 392	23	32	18	2 972	3 905	3 476
	primary sources	772	2 091	2 439	—	10	1	13	—	—
	derivated products	11 251	13 183	10 953	23	22	17	2 959	3 905	3 476
10	Gross consumption**	309 135	313 328	314 446	8 800	9 406	10 166	27 169	28 774	27 780
11	Bunkers	7 987	7 888	8 087	174	225	110	854	696	971
12	Gross inland consumption**	301 148	305 440	306 359	8 626	9 181	10 056	26 315	28 078	26 809
13	Transformations	260 164	276 200	274 709	5 623	6 328	6 802	19 071	21 483	21 235
	primary sources	230 211	243 686	243 006	4 527	5 038	5 168	15 284	16 799	16 289
	derivated products	29 953	32 514	31 703	1 096	1 290	1 634	3 787	4 684	4 946
2	Production of derivated products	254 203	271 102	269 910	5 483	6 107	6 759	19 064	21 496	21 575
	from primary sources	224 399	238 724	238 317	4 536	4 972	5 297	15 273	16 833	16 634
	from derivated sources	29 804	32 378	31 593	947	1 135	1 462	3 791	4 663	4 941
14	Consumption of the energy sector	23 061	23 668	23 371	294	302	327	849	845	807
15	Distribution losses	9 482	10 325	10 538	230	247	304	496	525	543
16	Final non-energy consumption	13 821	14 103	13 859	242	268	267	759	871	845
17	Final energy consumption	245 927	251 577	246 659	7 755	8 270	9 023	23 894	25 404	24 533
18	Statistical difference	+ 2 896	+ 669	+ 7 133	- 35	- 127	+ 92	+ 310	+ 446	+ 421
Transformations:										
131	electrical power stations	80 338	85 106	85 372	1 938	2 092	2 363	6 218	6 876	6 148
132	patent fuel and briquetting plants	1 396	1 537	1 716	203	220	211	—	—	—
133	gas works	23 115	20 476	16 083	212	212	213	475	406	394
134	coke ovens	27 908	27 602	26 126	—	—	—	—	—	—
135	blast furnaces	4 367	4 374	3 622	—	—	—	—	—	—
136	refineries	123 040	137 105	141 790	3 270	3 804	4 015	12 378	14 201	14 693
Final non-energy consumption:										
161	chemical industry	9 520	9 541	9 137	56	49	53	136	137	123
162	others	4 301	4 562	4 722	186	219	214	623	734	722
Final energy consumption:										
171	industry	104 040	106 086	102 399	2 325	2 533	2 891	5 723	6 350	5 781
	among which:									
1710	iron and steel industry	28 237	28 757	26 100	36	34	43	167	195	171
1712	chemical industry	13 825	14 601	15 744	53	43	50	411	462	403
172	transportation	34 556	36 219	37 765	1 498	1 574	1 766	3 837	4 058	4 153
	among which:									
1722	road transportation	26 185	27 555	28 813	1 021	1 111	1 194	2 723	2 731	2 780
173	households, etc.	107 331	109 272	106 495	3 932	4 163	4 366	13 612	14 242	13 859
179	other non-classified sectors	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Partly estimated.

** Primary sources and equivalents.

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

**ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ
NACH ERZEUGNISSEN**
**BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE
PAR PRODUITS**
**OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET
BY PRODUCTS**

1 000 tec	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6		
1: Production de sources primaires						
Total	479 443	488 181	507 736	318 259	330 827	335 856
Houille	307 857	291 976	290 709	167 470	161 370	155 802
Lignite et tourbe	34 124	33 595	32 280	31 855	31 600	30 275
Pétrole brut	19 973	19 019	17 839	19 841	18 830	17 582
Produits pétroliers primaires	576	618	599	557	584	562
Gaz naturel	63 040	87 249	113 221	56 642	73 539	90 439
GPL primaires	413	431	428	413	431	428
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 660	1 752	1 559
Énergie électrique primaire	51 800	53 541	51 110	39 821	42 721	39 218
3a: Réceptions en provenance de EUR-6*						
Total	(1) 125 009	(1) 143 706	(1) 155 638	87 487	99 129	109 127
sources primaires	31 378	33 281	38 188	27 956	30 274	35 459
produits dérivés	93 631	110 425	117 450	59 531	68 855	73 668
Houille	23 052	20 796	18 940	19 630	17 789	16 211
Gaz naturel	8 326	12 485	19 248	8 326	12 485	19 248
Agglomérés de houille	1 076	887	821	1 075	833	514
Coke	10 066	10 010	8 661	9 680	9 619	8 435
Briquettes de lignite	468	403	322	469	402	323
Produits pétroliers non gazeux	77 615	93 676	101 906	44 859	53 456	59 455
Gaz dérivés	1 291	1 492	1 333	921	1 115	989
Énergie électrique	3 116	3 957	4 407	2 527	3 430	3 952
3b: Réceptions en provenance des nouveaux pays membres*						
Total				6 323	6 486	7 000
sources primaires				3 046	2 704	2 269
produits dérivés				3 277	3 782	4 731
Houille				3 046	2 704	2 269
Gaz naturel				—	—	—
Agglomérés de houille				—	—	—
Coke				157	214	110
Briquettes de lignite				—	—	—
Produits pétroliers non gazeux				2 736	3 226	4 186
Gaz dérivés				24	40	41
Énergie électrique				360	302	394
4: Importations en provenance des pays tiers*						
Total	735 105	823 424	844 362	564 166	642 582	654 922
sources primaires	692 649	779 999	805 145	537 384	610 041	623 598
produits dérivés	42 456	43 424	39 217	26 782	32 541	31 324
Houille	25 407	32 831	31 139	21 033	28 465	24 063
Lignite	576	586	622	576	586	622
Pétrole brut	664 574	744 757	771 600	515 056	580 264	598 225
Gaz naturel	2 092	1 825	1 784	719	726	688
Agglomérés de houille	1	—	—	1	—	—
Coke	1 181	797	442	831	608	389
Briquettes de lignite	1 369	1 298	914	1 314	1 249	888
Produits pétroliers non gazeux	34 665	34 997	32 139	19 786	24 683	24 661
Gaz dérivés	334	450	653	135	293	543
Énergie électrique	4 906	5 884	5 067	4 715	5 708	4 843
5: Ressources primaires et équivalentes						
Total	1 214 548	1 311 605	1 352 098	(2) 888 747	(2) 979 893	(2) 997 779
Houille et équivalents	334 450	325 608	322 291	192 542	193 365	182 634
Lignite et équivalents	36 069	35 479	33 816	33 745	33 434	31 786
Pétrole brut et équivalents	720 531	800 268	823 257	558 544	628 347	646 227
Gaz naturel	65 132	89 074	115 005	57 361	74 265	91 127
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 660	1 752	1 550
Énergie électrique	56 706	59 425	10 177	44 896	48 731	44 455
6: Variation des stocks chez les producteurs et les importateurs**						
Total	+ 22 099	+ 4 119	— 18 887	+ 11 653	— 5 965	— 12 450
sources primaires	+ 20 665	+ 15 011	— 8 510	+ 10 734	+ 4 716	— 3 531
produits dérivés	+ 1 434	— 10 892	— 10 377	+ 919	— 10 681	— 8 919
Houille	+ 21 413	+ 16 001	— 7 597	+ 12 576	+ 5 700	— 2 708
Lignite	— 172	+ 8	— 111	+ 11	+ 14	— 21
Gaz naturel	— 576	— 998	— 802	— 576	— 998	— 802
Agglomérés de houille	+ 55	— 19	— 198	+ 43	— 13	— 59
Coke	+ 3 719	+ 422	— 6 652	+ 2 085	— 380	— 5 682
Briquettes de lignite	+ 100	+ 14	+ 49	+ 90	+ 6	+ 34
Produits pétroliers non gazeux	— 2 579	— 11 132	— 3 630	— 2 716	— 10 151	— 3 278
Gaz dérivés	+ 139	— 177	+ 54	+ 140	— 143	+ 66

(1) Y compris ligne 3b; line 3b included.

(2) Ligne/line 5 = (1 + 3b + 4).

* Partiellement estimé.

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

1 000 tce	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	United Kingdom			Ireland			Danmark		
1: Production of primary sources									
Total	158 532	154 911	169 592	2 536	2 401	2 280	116	42	8
Hard coal	140 247	130 476	134 817	140	130	90	—	—	—
Lignite and peat	—	—	—	2 160	1 961	2 005	109	34	—
Crude oil	132	189	257	—	—	—	—	—	—
Primary petroleum products	19	34	37	—	—	—	—	—	—
Natural gas	6 398	13 710	22 782	—	—	—	—	—	—
Primary LPG	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Primary electrical energy	11 736	10 502	11 699	236	310	185	7	8	8
3a: Supplies from EUR-6*									
Total	18 427	22 588	23 541	300	356	742	4 008	4 661	4 169
primary sources	—	67	242	141	44	40	2	3	3
derivated products	18 427	22 521	23 299	159	312	702	4 006	4 658	4 166
Hard coal	—	64	262	141	44	40	2	3	3
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	—	53	307	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	15	—	3	2	181	142	82
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	18 018	22 086	22 794	157	309	698	3 711	4 396	3 994
Derivated gases	184	166	138	2	—	2	110	111	85
Electrical energy	225	216	45	—	—	—	4	9	5
3b: Supplies from new member countries									
Total	740	974	1 215	2 180	2 486	2 900	5 545	7 024	6 946
primary sources	—	—	—	171	165	170	62	24	5
derivated products	740	974	1 215	2 009	2 321	2 730	5 483	7 000	6 941
Hard coal	—	—	—	171	165	170	62	24	5
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	17	8	12	30	24	5
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	726	962	1 193	1 958	2 267	2 658	5 450	6 974	6 928
Derivated gases	14	12	11	34	46	60	3	2	8
Electrical energy	—	—	11	—	—	—	—	—	—
4: Imports from third-party countries*									
Total	145 076	152 765	162 296	4 700	5 364	5 711	21 163	22 715	21 430
primary sources	134 576	147 185	159 149	4 239	4 897	5 071	16 451	17 876	17 327
derivated products	10 500	5 580	3 147	461	467	640	4 712	4 839	4 103
Hard coal	—	12	3 999	827	1 010	828	3 547	3 344	2 249
Lignite	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Crude oil	133 203	146 074	154 054	3 412	3 887	4 243	12 904	14 532	15 078
Natural gas	1 373	1 099	1 096	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	11	—	—	339	189	53
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	54	49	26
Non-gaseous petroleum products	10 332	5 488	3 114	449	467	641	4 098	4 359	3 723
Derivated gases	168	92	33	1	—	—	29	65	77
Electrical energy	—	—	—	—	—	—	191	176	227
5: Resources of primary energy and equivalents									
Total	322 775	331 238	356 644	9 716	10 607	11 633	30 832	34 442	32 553
Hard coal and equivalents	140 247	130 608	139 380	1 307	1 360	1 142	4 162	3 727	2 397
Lignite and equivalents	—	—	—	2 160	1 961	2 005	163	83	26
Crude oil and equivalents	162 796	175 103	181 631	6 013	6 976	8 301	26 305	30 439	29 893
Natural gas	7 771	14 809	23 878	—	—	—	—	—	—
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	11 961	10 718	11 755	236	310	185	202	193	237
6: Variations of stocks at the producers and importers**									
Total	+ 10 607	+ 11 589	- 5 835	- 181	- 192	- 238	+ 20	- 1 313	- 364
primary sources	+ 8 977	10 831	- 4 676	- 172	- 54	- 142	- 151	- 482	- 161
derivated products	+ 1 630	758	- 1 159	- 9	- 138	- 96	+ 171	- 831	- 203
Hard coal	+ 8 977	+ 10 831	- 4 676	+ 11	- 48	- 52	- 151	- 482	- 161
Lignite	—	—	—	- 183	- 6	- 90	—	—	—
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	+ 12	- 6	- 139	—	—	—	—	—	—
Coke	+ 1 620	+ 795	- 1 021	—	—	—	+ 14	+ 7	+ 51
Brown coal briquettes	—	—	—	+ 12	+ 6	+ 10	+ 2	+ 2	+ 5
Non-gaseous petroleum products	—	—	—	- 20	- 144	- 107	+ 157	- 837	- 245
Derivated gases	- 2	- 31	+ 1	- 1	—	+ 1	+ 2	- 3	- 14

* Partly estimated.

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

1 000 tec	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6		
7: Variations de stocks chez les transformateurs et les consommateurs finals**						
Total	+ 1 999	— 6 358	— 10 808	+ 802	— 7 720	— 3 808
sources primaires	+ 2 982	— 5 787	— 11 058	+ 1 410	— 6 833	— 4 281
produits dérivés	— 983	— 571	+ 250	— 608	— 887	+ 473
Houille	+ 3 832	— 2 511	— 4 998	+ 2 182	— 3 451	+ 1 659
Lignite et tourbe	+ 16	— 4	— 20	—	—	—
Pétrole brut	867	— 3 268	— 6 038	— 773	— 3 378	— 5 938
Coke	— 989	— 575	+ 255	— 614	— 891	+ 478
	(¹)	(¹)	(¹)			
8a: Livraisons à EUR-6*						
Total	124 566	143 372	155 169	87 080	98 917	108 781
sources primaires	30 899	33 059	37 576	27 536	30 132	34 864
produits dérivés	93 667	110 313	117 593	59 524	68 785	73 917
Houille	22 577	20 567	18 359	19 236	17 642	15 651
Gaz naturel	8 316	12 486	19 207	8 316	12 486	19 207
Agglomérés de houille	1 081	857	714	1 062	825	511
Coke	10 201	10 121	9 043	9 830	9 780	8 884
Briquettes de lignite	458	407	324	445	388	309
Produits pétroliers non gazeux	77 614	93 676	101 906	44 859	53 456	59 455
Gaz dérivés	1 453	1 604	1 511	998	1 156	1 083
Énergie électrique	2 859	3 648	4 093	2 330	3 180	3 675
8b: Livraisons aux nouveaux pays membres*						
Total				22 644	27 444	28 276
sources primaires				91	45	203
produits dérivés				22 553	27 399	28 073
Houille				91	45	203
Gaz naturel				—	—	—
Agglomérés de houille				2	16	187
Coke				149	111	81
Briquettes de lignite				—	—	—
Produits pétroliers non gazeux				21 886	26 791	27 486
Gaz dérivés				328	299	279
Énergie électrique				188	182	40
9: Exportations vers les pays tiers*						
Total	72 188	75 298	69 357	57 168	56 084	52 468
sources primaires	4 314	3 851	3 415	3 529	1 750	975
produits dérivés	67 874	71 447	65 942	53 639	54 334	51 493
Houille	2 927	1 886	1 018	2 633	1 477	822
Pétrole brut	1 372	1 938	2 350	881	246	106
Agglomérés de houille	81	327	88	81	327	88
Coke	3 117	3 844	2 941	2 270	3 010	2 381
Briquettes de lignite	209	255	180	209	255	180
Produits pétroliers non gazeux	59 955	62 394	57 601	47 601	47 477	44 317
Gaz dérivés	1 550	1 746	1 763	1 471	1 649	1 633
Énergie électrique	2 962	2 880	3 370	2 007	1 616	2 894
10: Consommation brute de sources primaires et équivalentes						
Total	1 166 900	1 234 401	1 253 515	821 797	882 892	901 123
Houille et équivalents	356 580	332 855	299 258	203 736	189 177	172 572
Lignite et équivalents	35 799	35 212	33 524	33 649	33 192	31 608
Pétrole brut et équivalents	654 295	719 663	751 853	483 059	538 334	563 264
Gaz naturel	64 566	88 065	114 209	56 795	73 256	90 331
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 660	1 752	1 550
Énergie électrique	54 001	56 854	53 121	42 898	47 183	41 798
11: Soutes						
Total (produits pétroliers non gazeux)	46 648	45 910	48 102	37 632	37 101	38 934
12: Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes						
Total	1 120 252	1 188 491	1 205 413	784 164	845 791	862 189
Houille et équivalents	356 580	332 855	299 258	203 735	189 177	172 572
Lignite et équivalents	35 799	35 212	33 524	33 649	33 192	31 608
Pétrole brut et équivalents	607 648	673 755	703 751	445 427	501 233	524 330
Gaz naturel	64 566	88 065	114 209	56 795	73 256	90 331
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 660	1 752	1 550
Énergie électrique	54 001	56 854	53 121	42 898	47 183	41 798
13: Transformations						
Total	1 070 684	1 162 487	1 173 999	785 826	858 476	871 253
sources primaires	961 940	1 040 850	1 047 291	711 918	775 327	782 828
produits dérivés	108 744	121 637	126 708	73 908	83 149	88 425
Houille	265 972	256 829	243 166	162 074	157 387	151 646
Lignite et tourbe	31 683	31 393	30 221	30 426	30 244	29 163
Pétrole brut	643 579	723 231	738 647	504 891	568 121	578 149
Gaz naturel	19 046	27 645	33 707	12 867	17 823	22 320
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 660	1 752	1 550
Coke	26 325	25 656	22 771	21 489	20 975	18 942
Briquettes de lignite	151	111	19	151	111	19
Produits pétroliers non gazeux	67 571	81 201	89 740	40 772	50 016	57 497
Gaz dérivés	12 441	12 379	11 702	9 827	10 332	9 948
Énergie électrique	2 256	2 290	2 476	1 669	1 715	2 019

* partiellement estimé.

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

(¹) y compris ligne 8b; line 8b included.

1 000 tce	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	United Kingdom			Ireland			Denmark		
7: Variations of stocks at the transformers and final consumers**									
Total	+ 1 249	+ 1 256	- 6 621	+ 15	+ 61	- 81	- 67	+ 45	- 298
<i>primary sources</i>	+ 1 611	+ 932	- 6 398	+ 15	+ 61	- 81	- 54	+ 53	- 298
<i>derivated products</i>	- 362	+ 324	- 223	-	-	-	+ 13	- 8	-
Hard coal	+ 1 611	+ 932	- 6 398	+ 9	+ 6	+ 22	+ 30	+ 2	- 281
Lignite and peat	-	-	-	+ 16	- 4	- 20	-	-	-
Crude oil	-	-	-	+ 10	+ 59	- 83	-	+ 51	- 17
Coke	- 362	+ 324	- 223	-	-	-	- 13	- 8	-
8a: Deliveries to EUR-6*									
Total	5 745	5 975	6 562	31	109	16	571	387	461
<i>primary sources</i>	2 994	2 639	2 332	31	60	13	-	-	-
<i>derivated products</i>	2 751	3 336	4 230	-	49	3	571	387	461
Hard coal	2 994	2 639	2 332	31	60	13	-	-	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patent fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	174	181	56	-	3	3	12	20	7
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	2 574	3 146	4 147	-	46	-	162	34	39
Derivated gases	2	7	27	-	-	-	57	49	48
Electrical energy	1	2	-	-	-	-	340	284	367
8b: Deliveries to new member countries*									
Total	7 728	9 506	9 788	696	929	1 114	73	108	174
<i>primary sources</i>	223	169	140	4	14	24	-	-	-
<i>derivated products</i>	7 505	9 337	9 648	692	915	1 090	73	108	174
Hard coal	223	169	140	2	12	20	-	-	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patent fuel	17	16	16	-	-	-	-	-	-
Coke	36	26	12	-	-	-	-	-	-
Brown coal briquettes	-	-	-	14	20	16	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	7 407	9 226	9 561	655	871	1 047	71	106	172
Derivated gases	45	69	59	23	24	16	2	2	2
Electrical energy	-	-	-	-	-	11	-	-	-
9: Exports to third-party countries*									
Total	12 023	15 274	13 392	23	32	18	2 973	3 905	3 476
<i>primary sources</i>	772	2 091	2 439	-	10	1	13	-	-
<i>derivated products</i>	11 251	13 183	10 953	23	22	17	2 959	3 905	3 476
Hard coal	294	399	195	-	10	1	-	-	-
Crude oil	478	1 692	2 244	-	-	-	13	-	-
Patent fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	759	747	495	12	21	16	76	66	49
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	10 424	12 350	10 339	11	1	-	1 919	2 566	2 944
Derivated gases	69	86	119	-	-	-	9	9	8
Electrical energy	-	-	-	-	-	-	955	1 264	475
10: Gross consumption of primary sources and equivalents									
Total	309 135	313 328	314 446	8 800	9 406	10 166	27 169	28 774	27 780
Hard coal and equivalents	147 608	139 307	123 677	1 282	1 212	1 059	3 954	3 160	1 950
Lignite and equivalents	-	-	-	1 989	1 935	1 885	161	85	31
Crude oil and equivalents	141 796	148 496	155 136	5 293	5 949	7 049	24 147	26 884	26 404
Natural gas	7 771	14 809	23 878	-	-	-	-	-	-
Other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical energy	11 960	10 716	11 755	236	310	173	- 1 093	- 1 355	- 605
11: Bunkers									
Total (non-gaseous petroleum products)	7 987	7 888	8 087	174	225	110	854	696	971
12: Gross inland consumption of primary sources and equivalents									
Total	301 148	305 440	306 359	8 626	9 181	10 056	26 315	28 078	26 809
Hard coal and equivalents	147 608	139 307	123 677	1 282	1 212	1 059	3 954	3 160	1 950
Lignite and equivalents	-	-	-	1 989	1 935	1 885	161	85	31
Crude oil and equivalents	133 809	140 608	147 059	5 119	5 724	6 939	23 293	26 188	25 433
Natural gas	7 771	14 809	23 878	-	-	-	-	-	-
Other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical energy	11 960	10 716	11 755	236	310	173	- 1 093	- 1 355	- 605
13: Transformations									
Total	260 164	276 200	274 709	5 623	6 328	6 802	19 071	21 483	21 235
<i>primary sources</i>	230 211	243 686	243 006	4 527	5 038	5 168	15 284	16 799	16 289
<i>derivated products</i>	29 953	32 514	31 703	1 096	1 290	1 634	3 787	4 684	4 946
Hard coal	100 992	96 759	89 829	109	119	95	2 797	2 564	1 596
Lignite and peat	-	-	-	1 148	1 115	1 058	109	34	-
Crude oil	123 040	137 105	141 790	3 270	3 804	4 015	12 378	14 201	14 693
Natural gas	6 179	9 822	11 387	-	-	-	-	-	-
Other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	4 830	4 668	3 827	-	-	-	6	13	2
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	22 007	25 298	25 756	1 092	1 286	1 631	3 700	4 601	4 856
Derivated gases	2 529	1 973	1 663	4	4	3	81	70	88
Electrical energy	587	575	457	-	-	-	-	-	-

* partly estimated.

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

1 000 tec	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6		
2: Production de produits dérivés						
Total	1 053 006	1 146 168	1 157 864	774 257	847 463	859 620
à partir de sources primaires	945 922	1 026 219	15	701 715	765 690	772 943
à partir de sources dérivées	107 084	119 949	1 157 849	72 542	81 773	86 677
Agglomérés de houille	11 247	10 940	9 026	10 080	9 739	7 666
Coke	95 578	95 746	88 038	71 107	72 927	67 813
Briquettes de lignite et de tourbe	7 625	6 952	5 695	7 416	6 726	5 478
Produits pétroliers non gazeux	616 903	696 320	711 867	482 479	545 728	555 090
Gaz de cokeries	21 897	21 923	20 657	17 454	17 585	16 527
Gaz de hauts fourneaux	24 939	24 713	21 896	20 568	20 335	18 271
Gaz d'usines	23 305	23 072	20 397	6 338	6 076	5 652
Gaz de raffineries et liquéfiés	18 887	19 729	19 573	15 645	16 690	16 666
Énergie électrique dérivée	229 147	243 041	256 963	140 413	148 679	163 445
Chaleur	3 444	3 645	3 737	2 722	2 941	2 997
14: Consommation du secteur Energie						
Total	85 216	89 016	89 678	61 012	64 201	65 173
Houille	6 337	5 812	4 945	4 268	3 872	3 458
Lignite	225	189	114	214	181	103
Pétrole brut (combustibles de raffineries)	37 552	40 766	41 445	28 886	31 607	32 062
Gaz naturel	1 289	1 381	1 614	1 101	1 196	1 446
Agglomérés de houille	71	59	52	71	59	52
Coke	797	680	659	322	308	352
Gaz dérivés	11 093	11 470	11 323	8 741	9 086	8 957
Énergie électrique	27 831	28 639	29 507	17 388	17 872	18 724
15: Pertes sur les réseaux						
Total	23 547	25 380	26 162	13 339	14 283	14 777
Gaz naturel	1 238	1 420	1 561	1 238	1 420	1 561
Gaz dérivés	3 081	3 910	3 939	379	448	518
Énergie électrique	19 228	20 050	20 662	11 722	12 415	12 698
16: Consommation finale non énergétique						
Total	67 588	75 933	77 104	52 766	60 691	62 133
Pétrole brut	216	196	143	216	196	143
Gaz naturel	5 967	6 458	7 112	5 967	6 458	7 112
Produits pétroliers non gazeux	57 717	66 278	66 948	43 096	51 221	52 089
Gaz dérivés	3 688	3 001	2 901	3 487	2 816	2 789
17: Consommation finale énergétique						
Total	921 156	979 155	983 861	643 582	693 906	703 646
Houille	84 580	74 385	60 270	38 283	32 242	25 463
Lignite et tourbe	2 308	2 118	1 926	1 476	1 292	1 104
Gaz naturel	36 848	50 981	70 358	35 446	46 184	58 053
Agglomérés de houille	11 142	10 553	8 782	9 979	9 320	7 282
Coke	69 238	66 112	55 367	49 262	47 940	40 957
Briquettes de lignite	8 690	7 886	6 429	8 431	7 624	6 191
Produits pétroliers non gazeux	413 342	457 572	467 786	309 069	346 255	355 794
Gaz dérivés	57 725	56 962	51 670	36 375	36 271	33 905
Chaleur	3 445	3 696	3 736	2 723	2 942	2 996
Énergie électrique	233 831	248 890	257 537	152 531	163 837	171 901
131: Transformations dans les centrales électriques						
Total	232 422	246 552	261 510	143 928	152 478	167 627
Houille	127 034	118 529	117 466	59 670	52 700	55 804
Lignite et tourbe	24 063	24 447	24 532	23 009	23 518	23 685
Gaz naturel	10 666	15 740	21 038	10 538	15 508	20 096
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 660	1 752	1 550
Briquettes de lignite	151	111	19	151	111	19
Produits pétroliers non gazeux	58 069	74 569	85 431	39 634	48 892	56 245
Gaz dérivés	8 137	8 819	8 790	7 572	8 275	8 203
Énergie électrique	2 256	2 290	2 476	1 669	1 715	2 019
161: Consommation finale non énergétique de la chimie						
Total	40 023	43 993	45 296	30 311	34 266	35 983
Pétrole brut	216	196	143	216	196	143
Gaz naturel	5 967	6 458	7 112	5 967	6 458	7 112
Produits pétroliers non gazeux	30 152	34 338	35 140	20 641	24 796	25 939
Gaz dérivés	3 688	3 001	2 901	3 487	2 816	2 789

1 000 tce	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	United Kingdom			Ireland			Danmark		
2: Production of derivated products									
Total	254 203	271 102	269 910	5 483	6 107	6 759	19 064	21 496	21 575
<i>from primary sources</i>	224 399	238 724	238 317	—	—	—	—	—	—
<i>from derivated sources</i>	29 804	32 378	31 593	5 483	6 107	6 759	19 064	21 496	21 575
Patent fuel	1 167	1 201	1 360	—	—	—	—	—	—
Coke	24 301	22 681	20 108	36	36	26	134	102	91
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	209	226	217	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	119 438	133 299	138 448	3 167	3 719	3 965	11 819	13 574	14 364
Coke oven gas	4 443	4 338	4 130	—	—	—	—	—	—
Blast furnace gas	4 371	4 378	3 625	—	—	—	—	—	—
Works gas	16 628	16 645	14 403	119	130	132	220	221	210
Refinery gas and LPG	2 829	2 624	2 499	60	70	60	353	345	348
Derivated electrical energy	81 026	85 936	85 337	1 892	1 926	2 359	5 816	6 500	5 822
Heat	—	—	—	—	—	—	722	754	740
14: Consumption by the energy sector									
Total	23 061	23 668	23 371	294	302	327	849	845	807
Hard coal	2 059	1 940	1 487	—	—	—	—	—	—
Lignite	—	—	—	11	8	11	—	—	—
Crude oil (refineries fuels)	8 084	8 620	8 842	136	146	146	446	393	395
Natural gas	188	185	168	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	475	372	307	—	—	—	—	—	—
Derivated gases	2 342	2 372	2 357	2	2	2	8	10	7
Electrical energy	9 903	10 179	10 210	145	146	168	395	442	405
15: Distribution losses									
Total	9 482	10 325	10 538	230	247	304	496	525	543
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivated gases	2 677	3 437	3 394	9	10	10	16	15	17
Electrical energy	6 805	6 888	7 144	221	237	294	480	510	526
16: Final non-energy consumption									
Total	13 821	14 103	13 859	242	268	267	759	871	845
Crude oil	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	13 620	13 918	13 747	242	268	267	759	871	845
Derivated gases	201	185	112	—	—	—	—	—	—
17: Final energy consumption									
Total	245 927	251 577	246 659	7 755	8 270	9 023	23 894	25 404	24 533
Hard coal	44 448	40 711	33 621	1 157	1 108	968	692	324	218
Lignite and peat	—	—	—	832	826	822	—	—	—
Natural gas	1 402	4 798	12 305	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	1 162	1 232	1 500	—	—	—	1	1	—
Coke	19 333	17 811	14 183	52	23	21	591	338	206
Brown coal briquettes	—	—	—	207	213	212	52	50	26
Non gaseous petroleum products	83 267	88 111	88 778	3 569	4 039	4 706	17 437	19 167	18 508
Derivated gases	20 623	19 906	16 992	177	208	224	551	578	549
Heat	—	—	—	—	—	—	722	754	740
Electrical energy	75 692	79 008	79 280	1 761	1 853	2 070	3 848	4 192	4 286
131: Transformation by electrical power stations									
Total	80 338	85 106	85 372	1 938	2 092	2 363	6 218	6 876	6 148
Hard coal	64 774	63 381	60 164	44	61	52	2 546	2 387	1 446
Lignite and peat	—	—	—	945	895	847	109	34	—
Natural gas	128	232	942	—	—	—	—	—	—
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non gaseous petroleum products	13 929	20 099	23 022	949	1 136	1 464	3 557	4 442	4 700
Derivated gases	565	544	587	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	587	575	457	—	—	—	—	—	—
161: Final non-energy consumption by the chemical industry									
Total	9 520	9 541	9 137	56	49	53	136	137	123
Crude oil	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	9 319	9 356	9 025	56	49	53	136	137	123
Derivated gases	201	185	112	—	—	—	—	—	—

1 000 tec	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6		
171: Consommation finale énergétique du secteur « Industrie »						
Total	406 960	429 721	418 165	294 873	314 755	307 094
Houille	35 233	29 470	23 509	16 314	12 688	10 584
Lignite	1 258	1 098	983	1 248	1 090	975
Gaz naturel	22 205	30 476	41 183	21 559	28 135	34 431
Agglomérés de houille	152	172	138	63	70	56
Coke	48 896	48 950	43 539	37 900	38 052	34 112
Briquettes de lignite	817	562	447	817	561	447
Produits pétroliers non gazeux	141 475	156 010	147 288	101 613	113 277	105 560
Gaz dérivés	31 681	31 358	28 031	23 125	23 091	21 196
Chaleur	916	1 000	1 017	916	1 000	1 017
Énergie électrique	124 320	130 626	132 030	91 312	96 790	98 716
1710: Consommation finale énergétique de la sidérurgie						
Total	115 182*	118 181*	.	86 642*	89 195*	.
Houille	3 694	3 228	2 989	3 000	2 616	2 629
Gaz naturel	5 323	7 150	8 403	5 151	6 770	7 640
Coke	41 029	41 021	37 160	31 350	31 458	28 648
Briquettes de lignite	64	9	8	64	32	8
Produits pétroliers non gazeux	20 109*	21 470*	.	12 685*	13 678*	.
Gaz dérivés	23 240	22 812	20 464	17 985	17 439	15 779
Énergie électrique	21 680	22 451	21 782	16 464	17 186	16 891
1712: Consommation finale énergétique de la chimie						
Total	71 897*	79 043*	.	57 608*	63 937*	.
Houille	6 064	5 359	3 355	2 997	2 699	2 063
Lignite	403	373	349	403	373	349
Gaz naturel	6 062	8 625	12 546	6 006	7 889	9 697
Coke	1 913	1 884	1 597	1 687	1 725	1 468
Briquettes de lignite	356	215	155	356	215	155
Produits pétroliers non gazeux	22 189*	25 427*	.	18 225*	21 044*	.
Gaz dérivés	1 362	1 936	1 763	1 195	1 780	1 684
Énergie électrique	33 546	35 223	35 325	26 737	28 211	28 381
172: Consommation finale énergétique du secteur « Transports »						
Total	139 683	150 068	158 316	99 792	108 217	114 632
Houille	2 083	1 715	1 140	1 793	1 467	957
Gaz naturel	150	140	162	150	140	162
Agglomérés de houille	81	70	51	81	70	51
Coke	235	208	138	181	156	119
Produits pétroliers non gazeux	129 396	139 648	148 398	90 988	99 240	106 048
Gaz dérivés	699	882	989	649	831	932
Énergie électrique	6 995	7 363	7 408	5 907	6 272	6 333
173: Consommation finale énergétique du secteur « Foyers domestiques, etc. »						
Total	371 399	396 521	404 638	246 524	268 844	279 918
Houille	45 506	41 727	34 187	18 418	16 614	12 488
Lignite et tourbe	1 023	1 004	938	201	186	124
Gaz naturel	14 493	20 365	29 013	13 737	17 909	23 460
Agglomérés de houille	10 899	10 284	8 589	9 825	9 153	7 171
Coke	19 517	16 401	11 147	10 591	9 179	6 183
Briquettes de lignite et de tourbe	7 822	7 261	5 936	7 563	6 998	5 698
Produits pétroliers non gazeux	142 471	161 914	172 100	116 469	133 739	144 186
Gaz dérivés	25 345	24 722	22 650	12 602	12 349	11 777
Chaleur	1 807	1 942	1 979	1 807	1 942	1 979
Énergie électrique	102 516	110 901	118 099	55 311	60 775	66 852

* Partiellement estimé.

1 000 tce	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	United Kingdom			Ireland			Denmark		
171: Final energy consumption by the industry									
Total	104 040	106 086	102 399	2 325	2 533	2 891	5 723	6 350	5 781
Hard coal	18 308	16 442	12 697	155	150	120	456	190	108
Lignite	—	—	—	10	8	8	—	—	—
Natural gas	646	2 342	6 752	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	89	102	82	—	—	—	—	—	—
Coke	10 883	10 795	9 341	30	13	12	83	90	74
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	34 417	36 288	35 490	1 496	1 682	1 972	3 949	4 763	4 266
Derivated gases	8 349	8 038	6 590	41	60	68	168	170	177
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	31 348	32 079	31 447	593	620	711	1 067	1 137	1 156
1710: Final energy consumption by iron and steel industry									
Total	28 237	28 757	26 100	36	34	43	167	195	171
Hard coal	692	610	359	1	1	1	1	1	—
Natural gas	172	380	763	—	—	—	—	—	—
Coke	9 623	9 506	8 464	6	3	3	50	54	45
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	7 279	7 622	6 938	29	30	39	116	140	126
Derivated gases	5 255	5 374	4 685	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	5 216	5 265	4 891	—	—	—	—	—	—
1712: Final energy consumption by the chemical industry									
Total	13 825	14 601	15 744	53	43	50	411	462	403
Hard coal	3 067	2 660	1 292	—	—	—	—	—	—
Lignite	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	56	736	2 849	—	—	—	—	—	—
Coke	225	158	128	—	—	—	1	1	1
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	3 503	3 880	4 452	53	43	50	408	460	402
Derivated gases	165	155	79	—	—	—	2	1	—
Electrical energy	6 809	7 012	6 944	—	—	—	—	—	—
172: Final energy consumption by transportation									
Total	34 556	36 219	37 765	1 498	1 574	1 766	3 837	4 058	4 153
Hard coal	285	245	182	—	—	—	5	3	1
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	54	52	19	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	33 164	34 864	36 519	1 498	1 574	1 766	3 747	3 971	4 065
Derivated gases	—	—	—	—	—	—	50	51	57
Electrical energy	1 053	1 058	1 045	—	—	—	35	33	30
173: Final energy consumption by households, etc.									
Total	107 331	109 272	106 495	3 932	4 163	4 366	13 612	14 242	13 859
Hard coal	25 855	24 024	20 742	1 002	958	848	231	131	109
Lignite and peat	—	—	—	822	818	814	—	—	—
Natural gas	756	2 456	5 543	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	1 073	1 130	1 418	—	—	—	1	1	—
Coke	8 396	6 964	4 823	22	10	9	508	248	132
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	207	213	212	52	50	26
Non-gaseous petroleum products	15 686	16 959	16 769	575	783	968	9 741	10 433	10 177
Derivated gases	12 274	11 868	10 402	136	148	156	333	357	315
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	43 291	45 871	46 788	1 168	1 233	1 359	2 746	3 022	3 100

* Partly estimated.

FESTE BRENNSTOFFE



COMBUSTIBLES SOLIDES



COMBUSTIBILI SOLIDI



VASTE BRANDSTOFFEN



SOLID FUELS

1971

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
HOUILLE						HARD COAL
Mio tec/tce						
Production de houille	290,7	155,8	134,8	0,1	—	Production of hard coal
Echanges intracommunautaires	18,9	18,5	0,2	0,2	0,0	Intra-Community trade
Importations en provenance des pays tiers	31,1	24,1	4,0	0,8	2,2	Imports from third-party countries
Stocks totaux aux mines (t = t, fin 1971)	23,3	12,9	10,4	0,0	—	Total colliery stocks (t = t, end of 1971)
Exportations vers les pays tiers	1,0	0,8	0,2	0,0	—	Exports to third-party countries
Consommation intérieure brute	308,8	180,6	125,3	1,1	1,8	Gross inland consumption
Transformations	243,2	151,6	89,8	0,1	1,6	Transformations
soit:						of which:
cokeries	111,8	85,7	26,1	—	—	coke ovens
centrales électriques	117,5	55,8	60,2	0,1	1,4	electrical power stations
fabriques d'agglomérés	9,1	7,4	1,7	—	—	patent fuel and briquetting plants
usines à gaz	4,8	2,7	1,8	0,0	0,2	gas works
Consommation finale énergétique	60,3	25,5	33,6	1,0	0,2	Final energy consumption
Ouvriers inscrits au fond* (moyenne annuelle)	447 600	225 800	221 400	400	—	Average number of underground workers* (yearly average)
Rendement par ouvrier du fond et par poste	3 456 kg	3 514 kg	3 380 kg	.	—	Average output per manshift underground

COKE

COKE

	Mio t					
Production de coke	88,0	67,8	20,1	0,0	0,1	Production of coke
soit:						of which:
coke de four	84,8	65,7	19,2	—	—	hard coke
coke de gaz	3,2	2,1	1,0	0,0	0,1	gas coke
Echanges intracommunautaires	8,7	8,5	0,0	0,0	0,1	Intra-Community trade
Stocks aux cokeries (fin 1971)	8,2	7,0	1,2	—	—	Stocks at coking plants (end of 1971)
Exportations vers les pays tiers	2,9	2,4	0,5	0,0	0,0	Exports to third-party countries
Consommation intérieure brute	78,8	60,2	18,3	0,0	0,2	Gross inland consumption
Transformations	22,8	18,9	3,8	—	0,0	Transformations
dont:						among which:
en gaz de hauts fourneaux	21,9	18,3	3,6	—	—	into blast furnace gas
Consommation finale énergétique	55,4	41,0	14,2	0,0	0,2	Final energy consumption
Livraisons totales à l'industrie sidérurgique	59,1	46,9	12,1	0,0	0,0	Total deliveries to the iron and steel industry

* Royaume Uni : surveillance comprise.

* United Kingdom underofficials included.

1 000 tce/tec	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6			United Kingdom		
1 Production	307 857	291 976	290 709	167 470	161 370	155 802	140 247	130 476	134 817
3a Supplies from EUR-6									
3b Supplies from new member countries	23 052	20 796	18 940	19 630	17 789	16 211	—	67	242
4 Imports from third-party countries	25 407	32 831	31 139	21 033	28 465	24 063	—	12	3 999
5 Resources	333 264	324 807	321 848	191 549	192 539	182 134	140 247	130 555	139 058
6 Variations of stocks at the producers and importers *	+ 21 413	+ 16 001	- 7 597	+ 12 576	+ 5 700	- 2 708	+ 8 977	+ 10 831	- 4 676
611 mines	+ 21 690	+ 17 530	- 5 378	+ 11 983	+ 5 959	- 2 194	+ 9 708	+ 11 561	- 3 177
613 recovered products and rect. of low grade coal	- 1 205	- 1 681	- 2 166	- 151	- 589	- 485	- 731	- 730	- 1 499
62 variations of stocks at importers	+ 928	+ 152	- 53	+ 744	+ 330	- 29	—	—	—
7 Variations of stocks at the transformers and the final consum. *	+ 3 832	- 2 511	- 4 998	+ 2 182	- 3 451	+ 1 659	+ 1 611	+ 932	- 6 398
71 variations of stocks at the transformers	+ 3 582	- 1 878	- 5 235	+ 1 969	- 3 281	+ 1 490	+ 1 604	+ 1 386	- 6 465
72 variations of stocks at the final consumers	+ 250	- 633	+ 237	+ 213	- 170	+ 169	+ 7	- 454	+ 67
8a Deliveries to EUR-6									
8b Deliveries to new member countries	22 577	20 567	18 359	19 236	17 642	15 651	2 994	2 639	2 332
9 Exports to third-party countries	2 927	1 886	1 018	2 633	1 477	823	223	169	140
10 Gross consumption	356 057	336 640	308 816	203 977	193 413	180 620	147 324	139 111	125 317
11 Bunkers	1	—	—	1	—	—	—	—	—
12 Gross inland consumption	356 056	336 640	308 816	203 976	193 413	180 620	147 324	139 111	125 317
13 Transformations	265 972	256 829	243 166	162 074	157 387	151 646	100 992	96 759	89 829
14 Consumption of the energy sector	6 337	5 812	4 945	4 268	3 872	3 458	2 069	1 940	1 487
17 Final energy consumption	84 580	74 385	60 270	38 283	32 242	25 463	44 448	40 711	33 621
18 Statistical difference	- 833	- 386	+ 435	- 649	- 88	+ 53	- 185	- 299	+ 380
Transformations :									
131 Electrical power stations	127 034	118 529	117 466	59 670	52 700	55 804	64 774	63 381	60 164
132 Patent fuel and briquetting plants	10 997	10 977	9 127	9 601	9 440	7 411	1 396	1 537	1 716
133 Gas works	10 511	7 693	4 757	3 281	3 219	2 741	6 914	4 239	1 823
134 Coke ovens	117 430	119 630	111 816	89 522	92 028	85 690	27 908	27 602	26 126
Final energy consumption :									
171 Industry	35 233	29 470	23 509	16 314	12 688	10 584	18 308	16 442	12 697
1710 among which : iron and steel industry	3 694	3 228	2 989	3 000	2 616	2 629	692	610	359
1712 chemical industry	6 064	5 359	3 355	2 997	2 699	2 063	3 067	2 660	1 292
172 Transportation	2 083	1 715	1 140	1 793	1 467	957	285	245	182
173 Households, etc.	45 506	41 727	34 187	18 418	16 614	12 488	25 855	24 024	20 742
179 Other non-classified sectors	1 758	1 473	1 434	1 758	1 473	1 434	—	—	—

	Ireland			Danmark					
1 Production	140	130	90	—	—	—			
3a Réceptions en prov. de EUR-6	141	44	40	2	3	3			
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	171	165	170	62	24	5			
4 Importations en prov. des pays tiers	827	1 010	828	3 547	3 344	2 249			
5 Ressources	1 279	1 349	1 128	3 611	3 371	2 257			
6 Variations des stocks prod. et imp. *	+ 11	- 48	- 52	- 151	- 482	- 161			
611 mines	- 1	+ 10	- 7	—	—	—			
613 récupération et rect. p. bas-produits	—	—	—	- 323	- 362	- 182			
62 importateurs	+ 12	- 58	- 45	+ 172	- 120	+ 21			
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs *	+ 9	+ 6	+ 22	+ 30	+ 2	- 281			
71 transformateurs	+ 9	+ 6	+ 22	—	+ 11	- 282			
72 consommateurs finis	—	—	—	+ 30	- 9	+ 1			
8a Livraisons à EUR-6	31	60	13	—	—	—			
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	2	12	20	—	—	—			
9 Exportations vers les pays tiers	—	10	1	—	—	—			
10 Consommation brute	1 266	1 225	1 064	3 490	2 891	1 815			
11 Soutes	—	—	—	—	—	—			
12 Consommation intérieure brute	1 266	1 225	1 064	3 490	2 891	1 815			
13 Transformations	109	119	95	2 797	2 564	1 596			
14 Consommation du secteur énergie	0	0	0	—	—	—			
17 Consommation finale énergétique	1 157	1 108	968	692	324	218			
18 Ecart statistique	—	- 2	+ 1	+ 1	+ 3	+ 1			
Transformations :									
131 centrales électriques	44	61	52	2 546	2 387	1 446			
132 fabriques d'agglomérés	—	—	—	—	—	—			
133 usines à gaz	65	58	43	251	177	150			
134 cokeries	—	—	—	—	—	—			
Consommation finale énergétique :									
171 industrie	155	150	120	456	190	108			
1710 dont : sidérurgie	1	1	1	1	1	0			
1712 chimie	0	0	0	0	0	—			
172 transports	—	—	—	5	3	1			
173 foyers domestiques, etc.	1 002	958	848	231	131	109			
179 autres non dénommés ailleurs	—	—	—	—	—	—			

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

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

STEINKOEHLE

HOUILLE

HARD COAL

1 Steinkohlenförderung (t=t)
 2 Leistung je Mann und Schicht unter Tage
 3 Angelegte Arbeiter unter Tage* (Jahresdurchschnitt)
 * Vereinigtes Königreich: einschließlich Aufsichtspersonal, rund 10 % der Gesamtzahl

1 Hard coal production (t=t)
 2 Average output per manshift underground
 3 Average number of underground workers* (yearly average)
 * United Kingdom: underofficials included, approx. 10 % of total

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom										Ireland	
			Total	Scotland	North-ern	York-shire	North Western	Midlands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast		
1 — Production de houille (t=t)														
1 000 t														
1960	436 878	239 967	196 703	17 948	34 356	41 091	14 111	58 429	19 361	1 508	2 225	7 674	208	1960
1961	429 568	235 848	193 512	17 500	33 708	40 007	12 798	58 847	18 212	1 464	2 312	8 664	208	1961
1962	434 027	233 223	200 596	17 781	34 300	42 942	13 392	61 712	19 142	1 480	1 609	8 238	208	1962
1963	428 929	229 769	198 927	16 832	33 597	43 849	13 080	62 995	19 162	1 636	1 540	6 236	233	1963
1964	431 963	235 007	196 725	15 840	31 685	44 229	12 772	62 452	19 900	1 502	1 426	6 919	231	1964
1965	414 947	224 249	190 499	15 477	31 114	43 144	12 320	60 372	17 776	1 574	1 273	7 449	199	1965
1966	387 768	210 189	177 375	14 692	28 167	39 802	10 053	57 752	17 121	1 537	1 113	7 138	204	1966
1967	364 563	189 484	174 900	14 421	27 038	40 646	9 877	56 788	16 348	1 523	1 061	7 198	179	1967
1968	348 013	181 170	166 677	12 909	24 269	41 155	8 558	55 210	15 224	1 395	983	6 974	166	1968
1969	330 005	176 899	152 966	11 891	21 564	37 392	7 332	52 938	13 316	1 261	847	6 425	140	1969
1970	315 250	170 527	144 593	11 138	19 246	35 466	6 469	50 669	11 973	1 022	738	7 872	130	1970
1971	312 407	165 168	147 149	12 524	19 193	36 575	5 441	48 779	12 096	1 065	799	10 677	90	1971
2 — Rendement par ouvrier du fond et par poste (kg=kg)														
kg														
1960	1 955	1 958	1 950	1 511	1 623	2 167	1 799	2 700	1 446	1 631	.	.	.	1960
1961	.	2 100	1961
1962	.	2 229	1962
1963	.	2 331	1963
1964	.	2 395	1964
1965	2 570	2 461	2 656	2 196	2 178	2 869	2 440	3 490	1 924	2 266	.	.	.	1965
1966	2 665	2 611	2 717	2 308	2 244	2 863	2 236	3 629	2 034	2 326	.	.	.	1966
1967	2 849	2 827	2 861	2 493	2 386	3 048	2 303	3 758	2 098	2 267	.	.	.	1967
1968	3 102	3 065	3 138	2 622	2 666	3 434	2 615	4 102	2 218	2 238	.	.	.	1968
1969	3 288	3 265	3 303	2 748	2 688	3 692	2 764	4 328	2 225	2 291	.	.	.	1969
1970	3 426	3 442	3 393	2 770	2 664	3 706	2 665	4 480	2 340	2 212	.	.	.	1970
1971	3 456	3 514	3 380	2 915	2 670	3 822	2 372	4 366	2 323	2 358	.	.	.	1971
3 — Ouvriers inscrits au fond (moyenne annuelle) (Royaume-Uni: surveillance comprise, ca. 10 % du total)														
1 000														
1960	1 031,7	548,2	482,3	59,3	101,9	98,0	39,8	109,4	69,1	4,8	.	.	1,2	1960
1961	960,2	504,7	454,3	56,7	96,1	93,2	36,0	103,5	64,2	4,6	.	.	1,2	1961
1962	910,0	471,4	437,4	52,1	91,5	91,5	34,1	101,5	62,3	4,4	.	.	1,2	1962
1963	866,6	449,4	416,0	45,6	85,4	89,4	31,8	99,2	60,5	4,1	.	.	1,2	1963
1964	831,6	434,4	396,0	42,3	79,9	87,1	29,6	95,8	57,4	3,9	.	.	1,2	1964
1965	784,7	413,6	370,1	39,5	73,8	83,1	27,9	89,7	52,3	3,8	.	.	1,0	1965
1966	711,2	372,5	337,8	36,0	65,4	78,3	24,6	83,8	46,0	3,7	.	.	0,9	1966
1967	639,6	322,5	316,2	33,3	59,1	74,9	23,0	79,7	42,4	3,7	.	.	0,9	1967
1968	561,2	283,9	276,5	28,4	49,6	67,7	17,8	71,5	38,1	3,5	.	.	0,8	1968
1969	501,9	256,1	245,1	25,5	42,2	61,5	14,0	64,9	33,7	3,1	.	.	0,7	1969
1970	465,3	237,2	227,5	24,2	38,8	57,6	12,9	60,7	30,4	2,8	.	.	0,6	1970
1971	447,6	225,8	221,4	24,3	38,5	55,6	12,0	59,5	28,9	2,7	.	.	0,4	1971

STEENKOOL

CARBON FOSSILE

1 Produktie van steenkolen (t=t)
 2 Prestatie per man en per dienst ondergronds
 3 Effectieve sterkte ondergrondse arbeiders* (jaar-gemiddelde)
 * Verenigd Koninkrijk: incl. toezichtspersoneel, ca. 10 % van totaal

1 Produzione di carbon fossile (t=t)
 2 Rendimento per operaio all'interno e per turno
 3 Operai iscritti all'interno* (media annuale)
 * Regno Unito: sorveglianza inclusa, ca. 10 % del totale

STEINKOEHLE

HOUILLE

HARD COAL

1 Fördernde Schachtanlagen* (am Jahresende)
2 Gesamtbestände bei den Zechen (am Jahresende)

1 Mines producing hard coal* (end of year)
2 Total colliery stocks (end of year)

* ohne Kleinzechen

* licensed mines excepted

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom										Ireland	
			Total	Scotland	North- ern	York- shire	North Western	Midlands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open- cast		
1 — Sièges en activité (en fin d'année)														
(petites mines non comprises)														
nombre														
1960	1 038	330	698	125	154	107	59	132	117	4	389		10	1960
1961	984	304	669	117	147	105	53	130	113	4	352		11	1961
1962	913	286	616	99	134	102	48	122	107	4	330		11	1962
1963	867	275	580	90	124	102	43	116	101	4	314		12	1963
1964	816	261	545	78	117	100	40	113	93	4	308		10	1964
1965	760	243	507	69	105	100	37	105	87	4	302		10	1965
1966	668	215	443	59	86	92	29	99	74	4	252		10	1966
1967	602	186	406	52	77	89	27	89	68	4	233		10	1967
1968	506	167	329	39	58	76	18	76	58	4	241		10	1968
1969	466	153	304	33	51	76	17	71	53	3	221		9	1969
1970	450	148	293	32	50	72	16	69	51	3	207		9	1970
1971	436	140	289	32	48	72	14	69	51	3	181		7	1971
2 — Stocks totaux aux mines (en fin d'année)														
1 000 t														
1960	57 514	27 834	29 676	24	5 656	4	1960
1961	46 750	24 984	21 765	39	3 788	1	1961
1962	42 480	16 714	25 765	39	3 184	1	1962
1963	30 802	10 885	19 916	1 955	988	4 415	2 995	6 553	642	431	10	1 927	1	1963
1964	37 712	17 007	20 702	8	2 183	3	1964
1965	47 569	25 708	21 857	898	437	6 762	3 658	6 064	1 016	50	7	2 965	4	1965
1966	50 992	32 146	18 841	1 069	828	4 290	2 402	5 097	1 754	31	3	3 367	5	1966
1967	56 366	32 546	23 813	2 791	2 335	4 293	2 828	4 004	3 171	67	6	4 318	7	1967
1968	53 684	25 188	28 484	2 132	1 371	5 222	3 036	8 885	3 524	10	2	4 302	12	1968
1969	33 222	14 432	18 777	1 203	529	2 979	2 119	5 638	3 076	21	1	3 211	13	1969
1970	17 494	10 275	7 216	518	175	1 061	327	1 014	2 237	15	3	1 866	3	1970
1971	23 284	12 878	10 396	1 168	1 341	766	262	1 042	2 290	216	3	3 308	10	1971

STEENKOOL

CARBON FOSSILE

1 Mijnen in bedrijf* (aan het einde van het jaar)
2 Totale voorraden bij de mijnen (aan het einde van het jaar)

1 Pozzi in attività* (a fine anno)
2 Scorte totali di carbon fossile presso le miniere (a fine anno)

* zonder kleine mijnen

* escluse le piccole miniere

STEINKOEHLE

HOUILLE

HARD COAL

- 1 Bezüge aus EUR-9
- 2 Bezüge aus Deutschland (B.R.)
- 3 Bezüge aus dem Vereinigten Königreich
- 4 Einfuhr aus dritten Ländern
- 5 Einfuhr aus den U.S.A.
- 6 Einfuhr aus Polen
- 7 Einfuhr aus der U.d.S.S.R.
- 8 Lieferungen an EUR-9
- 9 Ausfuhr in dritte Länder

- 1 Supplies from EUR-9
- 2 Supplies from Germany (F.R.)
- 3 Supplies from United Kingdom
- 4 Imports from third-party countries
- 5 Imports from the U.S.A.
- 6 Imports from Poland
- 7 Imports from the U.S.S.R.
- 8 Supplies to EUR-9
- 9 Exports to third-party countries

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Réceptions en provenance d'EUR-9					2 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)					3 — Réceptions en provenance du Royaume-Uni					
	1 000 t					1 000 t					1 000 t					
1960	24 402	21 424	—	1 355	1 623	15 037	14 821	—	131	85	4 435	1 735	—	1 198	1 502	1960
1961	25 222	22 323	—	1 403	1 495	14 635	14 437	—	114	84	4 947	2 527	—	1 141	1 279	1961
1962	24 862	22 902	—	949	1 011	14 837	14 567	—	167	103	4 401	3 099	—	609	693	1962
1963	25 880	24 178	—	722	980	13 942	13 788	—	103	51	7 122	5 626	—	593	903	1963
1964	22 058	20 708	—	677	673	12 137	12 044	—	78	15	5 381	4 137	—	585	659	1964
1965	19 898	18 866	—	579	455	12 076	11 923	—	138	15	3 476	2 600	—	436	440	1965
1966	20 370	19 475	—	590	306	14 282	14 066	—	163	53	2 647	2 003	—	395	249	1966
1967	22 082	21 591	—	404	87	16 398	16 221	—	162	15	1 722	1 468	—	187	67	1967
1968	24 536	24 093	—	349	94	18 305	18 158	—	141	6	2 477	2 225	—	164	88	1968
1969	23 053	22 676	—	312	66	16 147	16 048	—	96	3	3 277	3 044	—	171	62	1969
1970	20 797	20 494	67	209	27	14 651	14 626	1	21	3	2 893	2 705	—	165	23	1970
1971	18 939	18 480	242	210	7	13 629	13 483	130	14	2	2 443	2 268	—	170	5	1971
	4 — Importations en provenance des pays tiers					5 — Importations en provenance des États-Unis					6 — Importations en provenance de Pologne					
	1 000 t					1 000 t					1 000 t					
1960	18 800	16 148	—	321	2 331	12 819	12 522	—	185	112	3 634	1 703	—	136	1 795	1960
1961	18 923	16 274	—	397	2 252	12 240	11 937	—	203	100	3 721	1 778	—	194	1 749	1961
1962	23 947	20 506	—	537	2 904	15 620	15 345	—	228	47	4 495	1 840	—	306	2 349	1962
1963	32 088	28 364	—	736	2 988	21 772	21 276	—	436	60	4 351	1 759	—	299	2 293	1963
1964	30 647	26 914	—	629	3 104	20 886	20 461	—	403	22	4 272	1 613	—	223	2 436	1964
1965	30 154	26 463	—	709	2 982	21 288	20 922	—	361	5	4 542	1 769	—	348	2 425	1965
1966	28 309	24 191	—	744	3 374	18 838	18 521	—	315	2	5 241	2 058	—	424	2 759	1966
1967	27 200	22 807	—	853	3 540	16 157	15 892	—	265	—	6 425	2 801	—	579	3 045	1967
1968	24 672	19 732	—	872	4 068	12 157	12 004	—	153	0	8 282	4 095	—	705	3 482	1968
1969	25 408	21 035	—	827	3 546	12 091	11 998	—	93	—	8 425	4 669	—	716	3 040	1969
1970	32 830	28 463	12	1 010	3 345	15 526	15 474	3	49	0	10 321	6 612	—	942	2 767	1970
1971	31 140	24 064	3 999	828	2 249	13 785	11 427	2 320	38	0	9 734	7 137	85	776	1 736	1971
	7 — Importations en provenance d'U.R.S.S.					8 — Livraisons vers EUR-9					9 — Exportations vers les pays tiers					
	1 000 t					1 000 t					1 000 t					
1960	1 747	1 355	—	—	392	24 903	20 355	4 532	16	—	4 109	3 339	764	6	—	1960
1961	2 286	1 884	—	—	402	25 365	20 471	4 875	19	0	3 778	3 102	633	43	—	1961
1962	2 812	2 360	—	—	452	24 625	20 432	4 178	15	0	4 726	4 048	653	25	0	1962
1963	4 549	3 922	—	—	627	25 601	18 887	6 698	16	—	4 241	3 165	1 076	—	—	1963
1964	4 204	3 559	—	—	645	22 055	16 928	5 120	7	—	3 576	2 699	877	—	—	1964
1965	3 520	2 969	—	—	551	19 586	16 230	3 349	7	0	2 502	2 024	478	—	—	1965
1966	3 641	3 033	—	1	607	20 133	17 548	2 563	22	0	2 436	2 078	358	—	0	1966
1967	4 028	3 533	—	—	495	21 796	20 103	1 686	7	—	2 344	2 108	236	—	0	1967
1968	3 838	3 252	—	—	586	24 056	21 589	2 452	15	—	2 956	2 669	287	—	0	1968
1969	4 248	3 742	—	—	506	22 577	19 327	3 217	33	0	2 927	2 633	294	—	0	1969
1970	4 338	3 762	—	—	576	20 567	17 687	2 808	72	—	1 886	1 477	399	10	0	1970
1971	3 909	3 395	—	—	514	18 359	15 854	2 472	33	—	1 018	822	195	1	0	1971

STEENKOOHL

CARBON FOSSILE

- 1 Aanvoer uit EUR-9
- 2 Aanvoer uit Duitsland (B.R.)
- 3 Aanvoer uit het Verenigd Koninkrijk
- 4 Invoer uit derde landen
- 5 Invoer uit de U.S.A.
- 6 Invoer uit Polen
- 7 Invoer uit de U.S.S.R.
- 8 Leveringen aan EUR-9
- 9 Uitvoer naar derde landen

- 1 Arrivi dalla EUR-9
- 2 Arrivi dalla Germania (R.F.)
- 3 Arrivi dal Regno Unito
- 4 Importazioni dai paesi terzi
- 5 Importazioni dagli Stati Uniti
- 6 Importazioni dalla Polonia
- 7 Importazioni dall'U.R.S.S.
- 8 Forniture a EUR-9
- 9 Esportazioni verso i paesi terzi

STEINKOHL

HOUILLE

HARD COAL

- 1 Selbstverbrauch der Zechen
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an Brikettfabriken
- 3 Lieferungen zur Umwandlung an Kokereien
- 4 Lieferungen zur Umwandlung an Gaswerke
- 5 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche Elektrizitätswerke*
- 6 Lieferungen zur Umwandlung an Zechenkraftwerke

- 1 Own consumption of collieries
- 2 Deliveries for transformation in patent fuel plants
- 3 Deliveries for transformation in coke ovens
- 4 Deliveries for transformation in gas works
- 5 Deliveries for transformation in public power stations*
- 6 Deliveries for transformation in pithead power stations

* Dänemark: nur zur Elektrizitätserzeugung

* Denmark: only electrical energy production

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Consommation propre des mines de houille					2 — Livraisons pour transformations aux fabriques d'agglomérés					
	1 000 t					1 000 t					
1960	13 949	9 616	4 333	0	—	14 705	13 255	1 450	—	—	1960
1961	12 903	8 886	4 017	0	—	14 614	13 074	1 540	—	—	1961
1962	11 997	8 276	3 721	0	—	16 630	15 048	1 582	—	—	1962
1963	11 576	8 187	3 389	0	—	19 542	17 878	1 664	—	—	1963
1964	10 916	7 726	3 190	0	—	15 940	14 528	1 412	—	—	1964
1965	10 823	7 833	2 990	0	—	13 314	12 333	981	—	—	1965
1966	9 845	7 125	2 720	0	—	12 011	11 006	1 005	—	—	1966
1967	7 967	5 524	2 443	0	—	11 289	10 041	1 248	—	—	1967
1968	7 005	5 003	2 002	0	—	11 213	9 892	1 321	—	—	1968
1969	6 333	4 685	1 648	0	—	11 150	9 661	1 489	—	—	1969
1970	4 434	2 924	1 510	0	—	11 262	9 503	1 759	—	—	1970
1971	4 201	2 976	1 225	0	—	9 280	7 491	1 789	—	—	1971
	3 — Livraisons pour transformations aux cokeries					4 — Livraisons pour transformations aux usines à gaz					
	1 000 t					1 000 t					
1960	129 612	98 236	31 376	—	—	32 799	9 340	22 544	297	618	1960
1961	127 025	97 706	29 319	—	—	32 506	8 472	23 090	286	658	1961
1962	122 867	96 481	26 386	—	—	31 815	8 464	22 408	268	675	1962
1963	120 704	94 232	26 472	—	—	32 245	8 527	22 799	246	673	1963
1964	126 494	97 284	29 210	—	—	29 285	7 856	20 624	248	557	1964
1965	126 412	97 695	28 717	—	—	25 165	6 266	18 209	229	461	1965
1966	119 114	91 958	27 156	—	—	23 084	5 159	17 321	190	414	1966
1967	111 147	85 014	26 133	—	—	18 835	4 214	14 132	135	354	1967
1968	113 430	85 973	27 457	—	—	14 248	3 518	10 307	100	323	1968
1969	118 277	89 972	28 305	—	—	10 239	3 204	6 719	65	251	1969
1970	121 177	92 953	28 224	—	—	7 642	3 372	4 035	58	177	1970
1971	111 737	85 100	26 637	—	—	4 411	2 658	1 560	43	150	1971
	5 — Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques (Danemark: seulement production d'énergie électrique)					6 — Livraisons pour transformations aux centrales électriques minières					
	1 000 t					1 000 t					
1960	79 267	25 926	51 855	247	1 239	20 297	19 591	706	—	—	1960
1961	85 649	27 051	57 189	139	1 270	20 967	20 390	577	—	—	1961
1962	95 100	30 778	62 655	73	1 594	23 329	22 786	543	—	—	1962
1963	105 026	34 267	69 003	64	1 692	23 211	22 660	551	—	—	1963
1964	105 894	34 013	70 082	55	1 744	25 871	25 339	532	—	—	1964
1965	106 917	34 502	70 581	74	1 760	22 603	22 105	498	—	—	1965
1966	107 964	34 456	71 169	72	2 267	20 757	20 300	457	—	—	1966
1967	109 087	37 228	69 595	57	2 207	20 567	20 100	467	—	—	1967
1968	115 714	38 321	74 842	39	2 512	19 119	18 662	457	—	—	1968
1969	116 702	38 615	75 603	44	2 440	20 291	19 874	417	—	—	1969
1970	113 700	35 553	75 739	61	2 347	23 541	23 135	406	—	—	1970
1971	115 168	34 811	79 004	52	1 301	26 812	26 456	356	—	—	1971

STEENKOOL

CARBON FOSSILE

- 1 Eigenverbruik
- 2 Leveringen voor omzetting aan briketfabrieken
- 3 Leveringen voor omzetting aan cokesfabrieken
- 4 Leveringen voor omzetting aan gasfabrieken
- 5 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales*
- 6 Leveringen voor omzetting aan elektrische centrales bij de mijnen

* Denemarken: alleen voor productie van elektriciteit

- 1 Consumo interno delle miniere di carbon fossile
- 2 Forniture per trasformazione alle fabbriche di agglomerati
- 3 Forniture per trasformazione alle cokerie
- 4 Forniture per trasformazione alle officine da gas
- 5 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche*
- 6 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche minerarie

* Danimarca: solamente produzione di energia elettrica

STEINKOEHLE

HOUILLE

HARD COAL

- 1 Lieferungen an die Industrie (einschl. eisensch. Ind.)
- 2 Lieferungen an die eisenschaffende Industrie
- 3 Lieferungen an die Eisenbahnen
- 4 Deputate
- 5 Lieferungen an die Haushalte usw.*
- 6 Steinkohlenbestände bei den industriellen Verbrauchern (am Jahresende)

- 1 Deliveries to the industry (incl. iron and steel industry)
- 2 Deliveries to the iron and steel industry
- 3 Deliveries to railways
- 4 Miners' coal
- 5 Deliveries to households, etc.*
- 6 Industrial consumers' and transformers' hard coal stocks (end of year)

* Dänemark: einschließlich Fernwärme

* Denmark: district heating included

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Livraisons à l'industrie (y compris industrie sidérurgique)					2 — Livraisons à l'industrie sidérurgique					
	1 000 t					1 000 t					
1960	74 443	38 486	34 947	408	602	7 759	3 776	3 982	1	.	1960
1961	69 698	36 097	32 636	388	577	6 783	3 443	3 340	0	.	1961
1962	67 055	35 693	30 386	378	598	6 304	3 656	2 647	1	.	1962
1963	65 578	35 640	29 030	383	525	6 026	3 639	2 387	0	.	1963
1964	60 849	32 226	27 705	332	586	5 402	3 247	2 155	0	.	1964
1965	56 395	28 582	27 020	235	558	5 042	3 106	1 936	0	.	1965
1966	50 328	25 017	24 600	174	537	4 700	3 298	1 402	0	.	1966
1967	46 067	22 899	22 387	201	580	4 440	3 411	1 029	0	.	1967
1968	45 860	22 988	22 096	200	576	5 265	4 359	905	1	.	1968
1969	44 881	22 910	21 324	155	492	5 571	4 797	772	1	1	1969
1970	38 974	19 154	19 440	150	230	5 748	4 863	883	1	1	1970
1971	31 333	15 340	15 718	120	155	4 885	4 332	552	1	0	1971
	3 — Livraisons aux chemins de fer					4 — Livraisons au personnel					
	1 000 t					1 000 t					
1960	20 935	11 771	8 974	(50)	140	9 322	4 363	4 959	.	—	1960
1961	19 252	11 122	8 002	(40)	88	8 931	4 112	4 819	.	—	1961
1962	16 181	10 333	5 767	(30)	51	8 852	4 029	4 823	.	—	1962
1963	15 460	10 458	4 944	(20)	38	8 450	3 803	4 647	.	—	1963
1964	12 440	8 724	3 677	(10)	29	7 797	3 395	4 402	.	—	1964
1965	9 412	6 681	2 713	—	18	7 466	3 236	4 230	.	—	1965
1966	7 005	5 333	1 655	—	17	6 797	2 893	3 904	.	—	1966
1967	4 666	3 900	753	—	13	6 211	2 611	3 600	.	—	1967
1968	3 239	2 969	261	—	9	5 670	2 379	3 291	.	—	1968
1969	2 638	2 459	174	—	5	5 051	2 046	3 005	.	—	1969
1970	2 301	2 156	142	—	3	4 412	1 660	2 752	.	—	1970
1971	1 881	1 764	116	—	1	3 879	1 370	2 509	.	—	1971
	5 — Livraisons aux foyers domestiques, etc. (Danemark: y compris chauffage urbain)					6 — Stocks de houille chez les consommateurs industriels et les transformateurs (en fin d'année)					
	1 000 t					1 000 t					
1960	61 644	22 263	37 547	(861)	973	28 563	17 127	11 288	.	148	1960
1961	60 478	22 668	35 941	-(1 093)	776	27 854	15 161	12 545	.	148	1961
1962	62 133	24 895	35 460	(904)	874	25 792	12 873	12 781	.	138	1962
1963	67 563	29 541	36 068	(962)	992	31 607	17 810	13 660	.	137	1963
1964	56 999	24 259	31 096	(885)	759	33 048	17 982	14 949	.	117	1964
1965	54 001	21 707	30 678	(943)	673	32 508	17 721	14 641	.	146	1965
1966	49 705	18 943	29 011	(1 080)	671	34 011	17 355	16 540	.	116	1966
1967	45 528	18 283	25 682	(1 036)	527	33 570	16 423	17 010	.	137	1967
1968	43 716	17 833	24 247	(1 033)	603	30 736	14 880	15 745	.	111	1968
1969	41 674	16 809	23 208	1 002	655	26 950	12 736	14 134	.	80	1969
1970	38 360	15 085	21 740	958	577	29 541	16 172	13 202	.	167	1970
1971	31 078	11 173	18 608	848	449	34 244	14 570	19 600	.	74	1971

STEENKOOHL

CARBON FOSSILE

- 1 Leveringen aan de Industrie (m.i.v. de ijzer- en staalind.)
- 2 Leveringen aan de ijzer- en staalindustrie
- 3 Leveringen aan de spoorwegen
- 4 Deputaatkolen
- 5 Leveringen aan huisbrand, enz.*
- 6 Steenkoolvoorraden bij de industriële verbruikers en de omzettingsindustrieën (aan het einde van het jaar)

- 1 Forniture all'industria (compr. ind. sid.)
- 2 Forniture all'industria siderurgica
- 3 Forniture alle ferrovie
- 4 Consegne al personale
- 5 Forniture per consumi domestici, ecc.*
- 6 Scorte di carbon fossile presso i consumatori industriali e i trasformatori (a fine anno)

* Denemarken: inclusief afstandswarmte

* Danimarca: riscaldamento urbano incluso

1 Steinkohlenbrikettbilanz
2 Erzeugung
3 Lieferungen an Haushalte

1 Balance-sheet for patent fuel
2 Production
3 Deliveries to households, etc.

1 000 t		1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
1 — Bilan d'agglomérés de houille										
		EUR-9			EUR-6			United Kingdom		
2	Production	11 247	10 940	9 026	10 080	9 739	7 666	1 167	1 201	1 360
3a	Supplies from EUR-6	1 076	887	821	1 075	833	514	—	53	307
3b	Supplies from new member countries									
4	Imports from third-party countries	1	—	—	1	—	—	—	—	—
5	Resources	11 248	10 940	9 026	10 081	9 739	7 666	1 167	1 254	1 667
6	Variations of stocks at the producers and importers*	+ 55	- 19	- 198	+ 43	- 13	- 59	+ 12	- 6	- 139
61	producers	+ 58	- 19	- 195	+ 46	- 13	- 56	+ 12	- 6	- 139
62	importers	- 3	—	- 3	- 3	—	- 3	—	—	—
8a	Deliveries to EUR-6	1 081	857	714	1 062	825	511	—	—	—
8b	Deliveries to new member countries									
9	Exports to third-party countries	81	327	88	81	327	88	—	16	16
10	Gross consumption	11 217	10 624	8 847	10 054	9 391	7 335	1 162	1 232	1 512
12	Gross inland consumption									
14	Consumption of the energy sector	71	59	52	71	59	52	—	—	—
17	Final energy consumption	11 142	10 553	8 782	9 979	9 320	7 282	1 162	1 232	1 500
18	Statistical difference	+ 4	+ 12	+ 13	+ 4	+ 12	+ 1	—	—	+ 12
Final energy consumption:										
171	Industry	152	172	138	63	70	56	89	102	82
1710	among which: iron and steel industry	4	8	7	4	8	7	—	—	—
1712	chemical industry	2	1	0	2	1	0	—	—	—
172	Transportation	81	70	51	81	70	51	—	—	—
173	Households, etc.	10 899	10 284	8 589	9 825	9 153	7 171	1 073	1 130	1 418
179	Other non-classified sectors	10	27	4	10	27	4	—	—	—

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

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

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
2 — Production						3 — Livraisons aux foyers domestiques, etc.					
1 000 t						1 000 t					
1960	15 320	13 885	1 435	—	—	12 753	12 050	691	4	8	1960
1961	15 091	13 600	1 491	—	—	12 509	11 776	728	—	5	1961
1962	17 360	15 787	1 573	—	—	14 901	14 169	725	—	7	1962
1963	20 274	18 596	1 678	—	—	17 607	16 821	778	—	8	1963
1964	16 340	14 989	1 351	—	—	14 040	13 254	783	—	3	1964
1965	13 815	12 871	944	—	—	12 243	11 397	844	—	2	1965
1966	12 291	11 327	964	—	—	10 798	9 943	853	—	2	1966
1967	11 473	10 484	989	—	—	10 088	9 219	866	—	3	1967
1968	11 264	10 224	1 040	—	—	10 070	9 139	930	—	1	1968
1969	11 247	10 080	1 167	—	—	9 991	8 917	1 073	—	1	1969
1970	10 941	9 740	1 201	—	—	9 213	8 082	1 130	—	1	1970
1971	9 025	7 665	1 360	—	—	7 548	6 130	1 418	—	—	1971

STEENKOO LBRIKETTEN

1 Steenkoolbrikettenbilans
2 Produktie
3 Levering aan huisbrand, enz.

AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

1 Bilancio agglomerati di carbon fossile
2 Produzione
3 Forniture per consumi domestici, ecc.

1 000 t	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971						
	EUR-9			EUR-6			United Kingdom								
2 Production	95 578	95 746	88 038	71 107	72 927	67 813	24 301	22 681	20 108						
<i>hard coke</i>	88 967	90 559	84 832	68 501	70 227	65 682	20 466	20 332	19 150						
<i>gas coke</i>	6 611	5 187	3 206	2 606	2 700	2 131	3 835	2 349	958						
3a Supplies from EUR-6	10 065	10 010	8 661	9 680	9 619	8 435	—	—	15						
3b Supplies from new member countries										157	214	110	—	—	—
4 Imports from third-party countries										1 181	797	442	831	608	389
5 Resources	96 759	96 543	88 480	72 095	73 749	68 312	24 301	22 681	20 123						
6 Variations of stocks at the producers and importers *	+ 3 719	+ 421	- 6 652	+ 2 085	- 381	- 5 682	+ 1 620	+ 795	- 1 021						
61 producers	+ 3 583	+ 305	- 6 931	+ 1 953	- 495	- 5 907	+ 1 620	+ 795	- 1 021						
62 importers	+ 136	+ 116	+ 279	+ 132	+ 114	+ 225	—	—	—						
7 Variations of stocks (72-final consumers) *	- 989	- 575	+ 255	- 614	- 891	+ 478	- 362	+ 324	- 223						
8a Deliveries to EUR-6	10 201	10 121	9 043	9 830	9 780	8 884	174	181	56						
8b Deliveries to new member countries										149	111	81	36	26	12
9 Exports to third-party countries										3 117	3 844	2 941	2 270	3 010	2 381
10 Gross consumption	96 236	92 434	78 760	70 997	69 195	60 197	24 590	22 846	18 316						
12 Gross inland consumption										26 325	25 656	22 771	21 489	20 975	18 942
13 Transformations	797	680	659	322	308	352	475	372	307						
14 Consumption of the energy sector	69 238	66 112	55 367	49 262	47 940	40 957	19 333	17 811	14 183						
17 Final energy consumption	124	14	37	76	28	54	48	5	1						
18 Statistical difference	—	—	—	—	—	—	—	—	—						
Transformations :															
131 Electrical power stations	386	295	208	25	7	6	355	275	200						
133 Gas works	121	27	5	13	8	0	108	19	5						
134 Coke ovens	883	625	665	883	625	665	—	—	—						
135 Blast furnaces	24 935	24 709	21 893	20 568	20 335	18 271	4 367	4 374	3 622						
Final energy consumption :															
171 Industry	48 896	48 950	43 539	37 900	38 052	34 112	10 883	10 795	9 341						
among which :															
1710 iron and steel industry	41 029	41 021	37 160	31 350	31 458	28 648	9 623	9 506	8 464						
1712 chemical industry	1 913	1 884	1 597	1 687	1 725	1 468	225	158	128						
172 Transportation	235	208	138	181	156	119	54	52	19						
173 Households etc.	19 517	16 401	11 147	10 591	9 179	6 183	8 396	6 964	4 823						
179 Other non-classified sectors	590	553	543	590	553	543	—	—	—						

	Ireland			Denmark						
2 Production	36	36	26	134	102	91				
<i>coke de four</i>	36	36	26	134	102	91				
<i>coke de gaz</i>	—	—	—	—	—	—				
3a Réceptions en prov. de EUR-6	0	3	2	181	142	82				
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	17	8	12	30	24	5				
4 Importations en prov. des pays tiers	11	0	—	339	189	53				
5 Ressources	64	47	40	684	457	231				
6 Variations des stocks prod. et imp. *	—	—	—	+ 14	+ 7	+ 51				
61 producteurs	—	—	—	+ 10	+ 5	+ 3				
62 importateurs	—	—	—	+ 4	+ 2	+ 54				
7 Variations des stocks (72-consommateurs finals) *	—	—	—	- 13	- 8	—				
8a Livraisons à EUR-6	—	3	3	12	20	7				
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	0	0	—	—	—	—				
9 Exportations vers les pays tiers	12	21	16	76	66	49				
10 Consommation brute	52	23	21	597	370	226				
12 Consommation intérieure brute							—	—	—	6
13 Transformations	—	—	—	—	—	—				
14 Consommation du secteur énergie	52	23	21	591	338	206				
17 Consommation finale énergétique	—	—	—	—	+ 19	+ 18				
18 Ecart statistique	—	—	—	—	—	—				
Transformations :										
131 centrales électriques	—	—	—	6	13	2				
133 usines à gaz	—	—	—	—	—	—				
134 cokeries	—	—	—	—	—	—				
135 hauts fourneaux	—	—	—	—	—	—				
Consommation finale énergétique :										
171 industrie	30	13	12	83	90	74				
dont :										
1710 sidérurgie	6	3	3	50	54	45				
1712 chimie	—	—	—	1	1	1				
172 transports	—	—	—	—	—	—				
173 foyers domestiques, etc.	22	10	9	508	248	132				
179 autres non dénommés ailleurs	—	—	—	—	—	—				

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

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

1 Erzeugung von Steinkohlenkoks
 2 Erzeugung von Gaskoks
 3 Bestände an Steinkohlenkoks bei den Kokereien
 4 Bestände an Gaskoks
 5 Bezüge von Steinkohlenkoks aus EUR-9
 6 Einfuhr von Steinkohlenkoks aus dritten Ländern

1 Production of hard coke
 2 Production of gas coke
 3 Stocks of coke at coking plants
 4 Stocks of gas coke
 5 Supplies of hard coke from EUR-9
 6 Imports of hard coke from third-party countries

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Production de coke de four					2 — Production de coke de gaz					
	1 000 t					1 000 t					
1960	95 201	73 919	21 282	—	—	20 374	7 057	12 551	96	313	1960
1961	93 774	73 447	20 327	—	—	19 290	6 421	12 440	93	336	1961
1962	90 143	72 144	17 999	—	—	19 015	6 213	12 360	88	354	1962
1963	89 057	71 074	17 983	—	—	18 752	5 954	12 348	100	350	1963
1964	93 549	73 802	19 747	—	—	17 222	5 625	11 206	102	289	1964
1965	94 107	74 009	20 098	—	—	14 929	4 667	9 926	97	239	1965
1966	89 174	69 868	19 306	—	—	13 472	3 997	9 177	81	217	1966
1967	82 754	64 088	18 666	—	—	11 414	3 216	7 923	90	185	1967
1968	84 975	65 114	19 861	—	—	8 726	2 605	5 888	55	178	1968
1969	88 901	68 435	20 466	—	—	6 612	2 607	3 835	36	134	1969
1970	90 560	70 228	20 332	—	—	5 187	2 700	2 349	36	102	1970
1971	84 832	65 682	19 150	—	—	3 206	2 131	958	26	91	1971
	3 — Stocks de coke de four dans les cokeries					4 — Stocks de coke de gaz					
	1 000 t					1 000 t					
1960	11 833	6 653	5 180	—	—	3 025	416	2 555	.	54	1960
1961	12 067	6 433	5 634	—	—	3 304	464	2 743	.	97	1961
1962	11 283	6 249	5 034	—	—	2 660	398	2 164	.	98	1962
1963	5 633	2 464	3 169	—	—	2 793	432	2 309	.	52	1963
1964	4 611	2 616	1 995	—	—	2 810	353	2 410	.	47	1964
1965	6 027	4 054	1 973	—	—	2 214	355	1 820	.	39	1965
1966	9 299	7 252	2 047	—	—	2 191	464	1 680	.	47	1966
1967	7 306	5 223	2 083	—	—	2 221	400	1 781	.	40	1967
1968	3 807	2 305	1 502	—	—	1 555	196	1 331	.	28	1968
1969	1 385	828	557	—	—	793	119	656	.	18	1969
1970	1 454	1 294	160	—	—	497	226	258	.	13	1970
1971	8 182	7 001	1 181	—	—	635	364	258	.	13	1971
	5 — Réceptions de coke de four en prov. d'EUR-9					6 — Importations de coke de four en prov. des pays tiers					
	1 000 t					1 000 t					
1960	11 615	10 397	—	5	1 213	150	24	—	—	126	1960
1961	11 691	10 681	—	4	1 006	201	20	—	—	181	1961
1962	10 977	9 801	—	11	1 165	229	33	—	—	196	1962
1963	12 506	11 312	—	9	1 185	409	174	—	—	235	1963
1964	11 280	10 357	—	11	912	322	63	—	—	259	1964
1965	10 460	9 895	—	9	556	380	53	—	—	327	1965
1966	9 062	8 641	—	9	412	477	59	—	—	418	1966
1967	8 619	8 180	—	7	432	235	70	—	—	165	1967
1968	9 373	9 086	—	11	276	246	76	—	1	169	1968
1969	10 046	9 832	—	9	205	1 123	775	—	8	340	1969
1970	10 003	9 831	—	8	164	777	584	—	—	193	1970
1971	8 657	8 545	15	11	86	437	384	—	—	53	1971

1 Produktie van cokesovencokes
 2 Produktie van gascokes
 3 Voorraden van cokesovencokes bij de cokesfabrieken
 4 Voorraden van gascokes
 5 Aanvoer van cokesovencokes uit EUR-9
 6 Invoer van cokesovencokes uit derde landen

1 Produzione di coke da cokeria
 2 Produzione di coke da gas
 3 Scorte di coke da cokeria presso le cokerie
 4 Scorte di coke da gas
 5 Arrivi da coke da cokeria dalla EUR-9
 6 Importazioni da coke da cokeria dai paesi terzi

STEINKOHLKOKS

COKE DE FOUR

COKE OVEN COKE

- 1 Lieferungen an EUR-9
 2 Ausfuhr in dritte Länder
 3 Lieferungen an die eisenschaffende Industrie
 4 Lieferungen an die Industrie ausschl. eisenschaffende Industrie
 5 Lieferungen an Haushalte usw.
 6 Bestände bei den industriellen Verbrauchern

- 1 Supplies to EUR-9
 2 Exports to third-party countries
 3 Deliveries to the iron and steel industry
 4 Deliveries to industries exclus. iron and steel ind.
 5 Deliveries to households, etc.
 6 Industrial consumers' stocks

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Livraisons à EUR-9					2 — Exportations vers les pays tiers					
	1 000 t					1 000 t					
1960	11 372	11 220	142	—	10	3 553	3 133	411	—	9	1960
1961	11 407	11 308	99	—	—	3 512	2 971	539	—	2	1961
1962	10 869	10 667	193	—	9	3 530	2 813	686	—	31	1962
1963	12 472	12 017	442	—	13	4 134	3 201	892	—	41	1963
1964	11 297	11 098	187	—	12	3 623	2 988	605	—	30	1964
1965	10 462	10 397	54	—	11	3 181	2 838	304	—	39	1965
1966	9 097	9 030	61	—	6	2 730	2 416	270	—	44	1966
1967	8 609	8 523	51	—	35	2 510	2 270	203	—	37	1967
1968	9 600	9 512	78	—	10	2 786	2 402	317	—	67	1968
1969	10 067	9 908	147	—	12	2 659	2 114	471	—	74	1969
1970	10 000	9 847	140	—	13	3 260	2 669	519	—	72	1970
1971	9 013	8 966	44	—	3	2 542	2 083	406	—	53	1971
	3 — Livraisons à l'industrie sidérurgique					4 — Livraisons aux industries autres que sidérurgie					
	1 000 t					1 000 t					
1960	65 957	50 162	15 795	.	.	10 345	8 023	2 162	.	160	1960
1961	64 656	49 856	14 800	.	.	10 142	7 751	2 253	.	138	1961
1962	59 962	47 069	12 893	.	.	9 733	7 616	1 985	.	132	1962
1963	58 191	45 031	13 154	(6)	.	10 106	7 983	1 973	(27)	123	1963
1964	64 458	49 539	14 912	(7)	.	8 877	7 505	1 341	(31)	.	1964
1965	64 256	49 214	15 036	(6)	.	8 328	7 100	1 203	(25)	.	1965
1966	58 908	45 365	13 537	(6)	.	7 522	6 412	1 084	(26)	.	1966
1967	59 192	46 421	12 765	(6)	.	7 135	5 919	1 191	(25)	.	1967
1968	62 960	48 946	14 008	(6)	.	6 912	5 964	923	(25)	.	1968
1969	66 702	52 438	14 166	(6)	(92)	7 516	6 439	1 053	(24)	.	1969
1970	66 416	52 766	13 563	(3)	(84)	7 842	6 446	1 247	(10)	(139)	1970
1971	59 297	46 894	12 316	(3)	(84)	5 976	5 072	895	(9)	.	1971
	5 — Livraisons aux foyers domestiques, etc.					6 — Stocks chez les consommateurs industriels					
	1 000 t					1 000 t					
1960	12 953	10 159	1 331	.	1 463	4 708	2 678	2 012	.	18	1960
1961	12 174	9 387	1 448	.	1 339	4 566	2 613	1 933	.	20	1961
1962	13 851	10 626	1 721	.	1 504	3 967	2 457	1 494	.	16	1962
1963	16 916	13 260	2 077	.	1 579	3 479	2 221	1 248	.	10	1963
1964	12 080	9 748	2 332	.	.	3 617	2 395	1 207	.	15	1964
1965	12 404	10 010	2 394	.	.	3 283	2 189	1 081	.	13	1965
1966	11 737	9 017	2 720	.	.	2 874	2 051	804	.	19	1966
1967	11 390	8 293	3 097	.	.	2 331	1 669	659	.	3	1967
1968	12 093	8 427	3 666	.	.	2 310	1 595	700	.	15	1968
1969	10 697	7 541	3 134	(22)	.	3 168	2 157	983	.	28	1969
1970	10 186	6 186	3 907	(10)	83	3 960	3 160	770	.	30	1970
1971	7 552	3 873	3 670	(9)	.	3 694	2 670	993	.	31	1971

COKESOVENCOKES

COKE DA COKERIA

- 1 Leveringen aan EUR-9
 2 Uitvoer naar derde landen
 3 Leveringen aan de ijzer- en staalindustrie
 4 Leveringen aan de industrie excl. ijzer- en staalindustrie
 5 Leveringen aan huisbrand, enz.
 6 Voorraden bij de industriële verbruikers

- 1 Forniture a EUR-9
 2 Esportazione verso i paesi terzi
 3 Forniture all'industria siderurgica
 4 Forniture alle industrie tranne la siderurgia
 5 Forniture per consumi domestici, ecc.
 6 Scorte presso i consumatori industriali

BILANZ BRAUNKOHLE, TORF UND ABGELEITETE PRODUKTE
1 Braunkohlen- und Torfbilanz
2 Braunkohlenbrikett- und Torfbrikettbilanz
BILANS LIGNITE, TOURBE ET DÉRIVÉS
BALANCE-SHEETS LIGNITE, PEAT AND DERIVATED PRODUCTS
1 Lignite and peat balance-sheet
2 Balance-sheet for brown coal briquettes and peat briquettes

	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
1 — Bilan lignite et tourbe									
	EUR-9(a)			EUR-6			Ireland		
	Lignite and peat			Lignite			Peat		
	1 000 tce/tec								
1	34 124	33 595	32 280	31 855	31 600	30 275	2 160	1 961	2 005
3a	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	576	586	622	576	586	622	—	—	—
5	34 700	34 181	32 902	32 431	32 186	30 897	2 160	1 961	2 005
6	- 172	+ 8	- 111	+ 11	+ 14	- 21	- 183	- 6	- 90
7	+ 17	- 8	- 22	+ 1	- 4	- 2	+ 16	- 4	- 20
71	+ 16	- 4	- 20	—	—	—	+ 16	- 4	- 20
72	+ 1	- 4	- 2	+ 1	- 4	- 2	—	—	—
8a	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8b	6	6	10	4	4	6	2	2	4
9	15	17	12	15	17	12	—	—	0
10	34 524	34 158	32 747	32 424	32 175	30 856	1 991	1 949	1 891
12	31 683	31 393	30 221	30 426	30 244	29 163	1 148	1 115	1 058
13	225	189	114	214	181	103	11	8	11
14	2 308	2 118	1 926	1 476	1 292	1 104	832	826	822
17	+ 308	+ 458	+ 486	+ 308	+ 458	+ 486	—	—	—
18	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Transformations:									
131	24 063	24 447	24 532	23 009	23 518	23 685	945	895	847
132	7 620	6 946	5 689	7 417	6 726	5 478	203	220	211
Final energy consumption:									
171	1 258	1 098	983	1 248	1 090	975	10	8	8
1710	39	9	26	39	9	26	0	0	0
1712	403	373	349	403	373	349	0	0	0
172	4	4	0	4	4	0	—	—	—
173	1 023	1 004	938	201	186	124	822	818	814
179	23	12	5	23	12	5	—	—	—

2 — Bilan briquettes de lignite et briquettes de tourbe

	EUR-9(b)			EUR-6			Ireland		
	Briquettes de lignite et briquettes de tourbe			Briquettes de lignite			Briquettes de tourbe		
	1 000 t								
2	11 114	10 134	8 303	10 810	9 804	7 986	304	330	317
3a	682	587	470	682	587	470	—	—	—
3b	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	1 995	1 892	1 333	1 916	1 820	1 295	—	—	—
5	13 109	12 026	9 636	12 726	11 624	9 281	304	330	317
6	+ 146	+ 20	+ 73	+ 131	+ 8	+ 50	+ 18	+ 9	+ 15
61	+ 82	- 48	- 5	+ 64	- 57	- 20	+ 18	+ 9	+ 15
62	+ 64	+ 68	+ 78	+ 67	+ 65	+ 70	—	—	—
7	+ 8	+ 6	- 7	+ 8	+ 6	- 7	—	—	—
71	+ 4	—	- 15	+ 4	—	- 15	—	—	—
72	+ 4	+ 6	+ 8	+ 4	+ 6	+ 8	—	—	—
8a	668	594	473	648	565	450	—	—	—
8b	304	372	262	304	372	262	20	29	23
9	—	—	—	—	—	—	0	0	—
10	12 973	11 673	9 437	12 595	11 288	9 082	302	310	309
12	227	162	29	227	162	29	—	—	—
13	31	29	28	31	29	28	—	—	—
14	12 669	11 496	9 371	12 291	11 113	9 024	302	310	309
17	+ 46	- 14	+ 9	+ 46	- 16	+ 1	—	—	—
18	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique:									
171	1 192	818	652	1 192	818	652	—	—	—
1710	93	46	11	93	46	11	—	—	—
1712	519	314	226	519	314	226	—	—	—
172	59	56	43	59	56	43	—	—	—
173	11 402	10 585	8 652	11 024	10 202	8 305	302	310	309
179	16	37	24	16	37	24	—	—	—

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

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

(a) Including Denmark: Production and Electrical power stations 1969: 109,000 tce and 1970: 34,000 tce.

(b) Y compris Danemark: Importations et foyers domestiques 1969: 76,000 t; 1970: 73,000 t et 1971: 38,000 t.

BALANS BRUINKOOL, TURF EN AFGELEIDE PRODUCTEN
1 Bruinkool- en turfbalans
2 Bruinkoolbriketten- en turfbrikettenbalans
BILANCIO LIGNITE, TORBA E DERIVATI
1 Bilancio lignite e torba
2 Bilancio mattonelle di lignite e di torba

ERDÖL

PÉTROLE

PETROLIO

AARDOLIE

PETROLEUM

1971

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
Mio t						
PÉTROLE BRUT			CRUDE OIL			
Production	12,4	12,3	0,1	—	—	Production
Importations en provenance de pays tiers	539,5	418,3	107,7	3,0	10,5	Imports from third-party countries
dont:						among which:
<i>Proche et Moyen-Orient</i>	321,0	242,2	68,5	3,0	7,3	<i>Near- and Middle-East</i>
<i>Afrique</i>	182,8	149,5	30,4	—	2,9	<i>Africa</i>
Pétrole brut traité dans les raffineries	545,5	426,7	105,3	2,9	10,6	Crude oil throughput in the refineries
Flotte de tankers (1 000 tdw.)	46 245	19 775	23 492	—	2 978	Tanker fleet (1 000 tdw.)
Oléoducs de pétrole brut > 25 km (longueur en km)	8 592	8 294	298	—	—	Crude oil pipelines > 25 km (length in km)
PRODUITS PÉTROLIERS			PETROLEUM PRODUCTS			
Production nette dans les raffineries	509,0	397,9	98,2	2,8	10,3	Refinery net production
Exportations nettes	18,6	30,9	— 2,1	— 2,1	— 8,1	Net exports
Soutes maritimes	33,6	27,2	5,7	0,1	0,7	Bunkers
Total des utilisations	449,6	336,0	91,5	4,7	17,3	Total inland deliveries
soit:						of which:
<i>utilisations énergétiques</i>	400,5	297,4	81,9	4,5	16,7	<i>energy uses</i>
<i>utilisations non énergétiques</i>	49,0	38,6	9,7	0,2	0,6	<i>non energy uses</i>
Transformations	66,0	42,3	19,0	1,2	3,5	Transformations
dont:						among which:
<i>centrales électriques</i>	61,5	40,7	16,4	1,1	3,4	<i>electrical power stations</i>
Consommation finale énergétique	334,5	255,1	62,9	3,3	13,2	Final energy consumption
dont:						among which:
<i>produits pétroliers non gazeux</i>	—	248,8	62,1	3,3	12,9	<i>non gaseous petroleum products</i>
Oléoducs de produits pétroliers > 25 km (longueur en km)	5 479	4 218	1 261	—	—	Petroleum products pipelines > 25 km (length in km)

1 000 t		1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
		EUR-9			EUR-6			United Kingdom		
1	Production of primary sources	13 963	13 300	12 475	13 871	13 168	12 295	77 15	83 49	83 97
3+4	Total arrivals	464 738	520 809	539 580	360 179	405 779	418 339	93 149	102 150	107 730
5	Resources	478 701	534 109	552 055	374 050	418 947	430 634	93 241	102 282	107 910
7	Variations of stocks at the transformers	- 607	- 2 285	- 4 223	- 541	- 2 362	- 4 153	.	.	.
8+9	Total shipments	959	1 355	1 644	616	172	75	334	1 183	1 569
10	Gross consumption	477 135	530 469	546 188	372 893	416 413	426 406	92 907	101 099	106 341
12	Gross inland consumption									
13	Transformations (136-refineries)	450 056	505 756	516 537	353 071	397 287	404 300	86 042	95 878	99 154
14	Consumption of the energy sector	26 260	28 507	28 982	20 200	22 102	22 421	5 653	6 028	6 183
	Refinery throughput (14+136)	476 316	534 263	545 519	373 271	419 389	426 721	91 695	101 906	105 337
16	Final non-energy consumption	151	137	100	151	137	100	—	—	—
17	Final energy consumption	5	—	—	5	—	—	—	—	—
	Total uses (13+14+16+17)	476 472	534 400	545 619	373 427	419 526	426 821	91 695	101 906	105 337
18	Statistical difference	+ 663	- 3 931	+ 569	- 534	- 3 113	- 415	(¹) +1 212	(¹) - 807	(¹) +1 004

		Ireland			Danmark					
1	Production de sources primaires	—	—	—	—	—	—			
3+4	Importations totales	2 386	2 718	2 967	9 024	10 162	10 544			
5	Ressources	2 386	2 718	2 967	9 024	10 162	10 544			
7	Variations stocks dans les raffineries*	- 7	+ 41	- 58	- 59	+ 36	- 12			
8+9	Exportations totales	—	—	—	9	—	—			
10	Consommation brute	2 379	2 759	2 909	8 956	10 198	10 532			
12	Consommation intérieure brute									
13	Transformations (136-raffineries)	2 287	2 660	2 808	8 656	9 931	10 275			
14	Consommation du secteur énergie	95	102	102	312	275	276			
	Pétrole brut traité en raffinerie (14+136)	2 382	2 762	2 910	8 968	10 206	10 551			
16	Consommation non énergétique	—	—	—	—	—	—			
17	Consommation finale énergétique	—	—	—	—	—	—			
	Total des utilisations (13+14+16+17)	2 382	2 762	2 910	8 968	10 206	10 551			
18	Écart statistique	- 3	- 3	- 1	- 12	- 8	- 19			

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.
(¹) Including stock movements.

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
(¹) y compris variations de stocks.

- 1 Einfuhr aus dritten Ländern
- 2 Einfuhr aus der westlichen Hemisphäre
- 3 Einfuhr aus dem Nahen und Mittleren Osten
- 4 Einfuhr aus Afrika
- 5 Einfuhr aus Ost-Europa
- 6 Einfuhr aus Venezuela
- 7 Einfuhr aus Algerien
- 8 Einfuhr aus Libyen
- 9 Einfuhr aus Nigeria

- 1 Imports from third-party countries
- 2 Imports from the Western Hemisphere
- 3 Imports from the Near and Middle East
- 4 Imports from Africa
- 5 Imports from Eastern Europe
- 6 Imports from Venezuela
- 7 Imports from Algeria
- 8 Imports from Libya
- 9 Imports from Nigeria

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Dan-mark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Dan-mark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Dan-mark	
	1 — Importations en provenance des pays tiers					2 — Importations en provenance de l'Hémisphère Occidental					3 — Importations en provenance du Proche et du Moyen Orient					
	1 000 t					1 000 t					1 000 t					
1960	155 622	108 908	45 238	1 476	—	16 001	8 259	7 742	—	—	122 633	84 638	36 519	1 476	—	1960
1961	176 875	125 848	49 353	1 502	202	19 184	10 924	8 260	—	—	128 738	88 913	38 121	1 502	202	1961
1962	198 407	142 690	52 924	1 565	1 228	21 076	11 695	9 169	—	212	133 321	93 106	37 634	1 565	1 016	1962
1963	224 471	167 447	53 590	1 687	1 747	19 427	12 166	7 168	—	93	144 340	104 141	36 878	1 687	1 634	1963
1964	261 690	197 912	54 006	1 802	2 970	18 301	10 662	7 639	—	—	164 792	121 541	38 731	1 802	2 718	1964
1965	300 151	230 254	64 449	2 099	3 349	18 999	9 827	9 161	—	11	180 582	138 999	36 999	2 099	2 485	1965
1966	337 111	260 266	70 584	1 616	4 645	18 577	9 558	8 855	—	164	196 231	149 644	41 902	1 616	3 069	1966
1967	362 065	280 408	72 523	2 596	6 538	25 049	12 554	11 847	140	468	201 701	151 326	44 065	2 362	3 948	1967
1968	407 967	317 057	81 898	2 259	6 753	20 494	11 669	8 476	—	349	223 245	167 955	48 668	2 007	4 615	1968
1969	462 897	359 752	91 735	2 386	9 024	19 685	12 756	6 470	—	459	243 047	178 060	57 572	2 021	5 394	1969
1970	517 774	404 322	100 572	2 718	10 162	18 522	12 526	5 622	—	374	265 129	194 775	61 328	2 637	6 389	1970
1971	536 783	416 768	106 504	2 967	10 544	16 862	9 489	7 195	—	178	321 043	242 243	68 475	3 024	7 301	1971
	4 — Importations en provenance de l'Afrique					5 — Importations en provenance de l'Europe Orientale					6 — Importations en provenance du Venezuela					
	1 000 t					1 000 t					1 000 t					
1960	9 548	8 709	839	—	—	5 197	5 197	—	—	—	12 596	6 891	5 705	—	—	1960
1961	19 974	17 229	2 745	—	—	7 394	7 394	—	—	—	16 000	9 719	6 281	—	—	1961
1962	33 182	28 117	5 065	—	—	8 034	8 034	—	—	—	18 467	10 784	7 546	—	137	1962
1963	48 668	40 024	8 623	—	21	9 253	9 253	—	—	—	17 732	11 674	5 998	—	60	1963
1964	66 162	53 698	12 211	—	253	9 941	9 941	—	—	—	17 519	10 600	6 831	—	88	1964
1965	87 950	68 929	18 169	—	852	9 955	9 955	—	—	—	17 102	9 565	7 537	—	—	1965
1966	106 566	85 575	19 579	—	1 412	12 883	12 883	—	—	—	16 376	9 500	6 712	—	164	1966
1967	116 218	97 748	16 253	74	2 123	16 471	16 471	—	—	—	20 116	12 023	7 627	64	402	1967
1968	145 858	119 347	24 469	252	1 790	16 596	16 596	—	—	—	18 942	11 344	7 249	—	349	1968
1969	183 940	153 320	27 513	169	2 938	14 834	14 713	121	—	—	18 452	12 266	5 727	—	459	1969
1970	218 575	181 851	33 489	36	3 199	14 270	14 270	—	—	—	17 423	12 238	4 811	—	374	1970
1971	182 835	149 496	30 418	—	2 921	14 963	14 805	158	—	—	15 742	9 221	6 343	—	178	1971
	7 — Importations en provenance de l'Algérie					8 — Importations en provenance de la Libye					9 — Importations en provenance du Nigeria					
	1 000 t					1 000 t					1 000 t					
1960	7 094	7 094	—	—	—	—	—	—	—	—	793	—	793	—	—	1960
1961	14 141	13 895	246	—	—	618	285	333	—	—	2 120	80	2 040	—	—	1961
1962	20 367	20 046	321	—	—	6 053	3 292	2 761	—	—	3 248	1 380	1 858	—	—	1962
1963	22 193	21 868	204	—	21	19 464	13 525	5 939	—	—	3 528	1 203	2 325	—	—	1963
1964	23 365	23 171	108	—	86	34 646	25 653	8 827	—	166	4 978	1 725	3 253	—	—	1964
1965	23 531	23 025	475	—	31	51 691	39 978	11 013	—	700	10 167	3 381	6 664	—	122	1965
1966	28 696	27 152	1 544	—	—	61 942	50 245	10 695	—	1 002	13 617	5 940	7 267	—	410	1966
1967	32 787	32 263	524	—	—	68 928	56 275	10 874	94	1 685	11 317	6 436	4 453	—	438	1967
1968	36 698	35 806	792	—	100	103 941	80 727	21 664	252	1 298	2 715	699	1 674	—	392	1968
1969	38 516	37 453	863	—	200	124 181	101 525	21 172	169	1 315	14 583	8 270	5 262	—	1 051	1969
1970	41 029	39 600	1 323	—	106	137 471	112 430	23 726	36	1 279	29 509	21 130	7 613	—	766	1970
1971	25 478	24 988	490	—	—	104 684	84 099	20 255	—	330	43 252	32 313	9 107	—	1 832	1971

RUWEE AARDOLIE

- 1 Invoer uit derde landen
- 2 Invoer uit het Westelijk Halfrond
- 3 Invoer uit het Nabije en Midden Oosten
- 4 Invoer uit Afrika
- 5 Invoer uit Oost-Europa
- 6 Invoer uit Venezuela
- 7 Invoer uit Algerië
- 8 Invoer uit Libië
- 9 Invoer uit Nigeria

PETROLIO GREGGIO

- 1 Importazioni dai paesi terzi
- 2 Importazioni dall'Emisfero Occidentale
- 3 Importazioni Medio Oriente
- 4 Importazioni dall'Africa
- 5 Importazioni dall'Europa Orientale
- 6 Importazioni dal Venezuela
- 7 Importazioni dall'Algeria
- 8 Importazioni dalla Libia
- 9 Importazioni dalla Nigeria

- 1 Einfuhr aus dem Irak
- 2 Einfuhr aus dem Iran
- 3 Einfuhr aus Saudi-Arabien
- 4 Einfuhr aus Kuwait
- 5 Einfuhr aus Katar
- 6 Einfuhr aus Abu Dhabi
- 7 Einfuhr aus Mascat-Oman
- 8 Einfuhr aus der U.d.S.S.R.
- 9 Einfuhr aus anderen dritten Ländern

- 1 Imports from Iraq
- 2 Imports from Iran
- 3 Imports from Saudi Arabia
- 4 Imports from Kuwait
- 5 Imports from Qatar
- 6 Imports from Abu Dhabi
- 7 Imports from Mascat-Oman
- 8 Imports from U.S.S.R.
- 9 Imports from other third-party countries

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Importations en provenance de l'Irak					2 — Importations en provenance de l'Iran					3 — Importations en provenance de l'Arabie Séoudite					
	1 000 t					1 000 t					1 000 t					
1960	33 603	25 514	6 991	1 098	—	16 328	10 991	5 337	—	—	21 178	19 599	1 201	378	—	1960
1961	34 874	27 531	6 172	1 171	—	21 240	15 899	5 234	—	107	19 406	16 694	2 357	331	24	1961
1962	35 756	27 692	7 160	904	—	20 171	16 106	3 265	390	610	19 956	16 287	3 387	238	44	1962
1963	41 088	31 418	8 320	1 350	—	22 216	17 722	3 051	103	1 340	22 051	18 124	3 669	234	24	1963
1964	40 490	28 353	11 352	678	107	25 315	20 283	3 744	835	453	27 618	24 291	2 604	289	434	1964
1965	40 468	29 865	9 939	664	—	31 745	25 756	4 276	1 187	526	32 992	26 841	5 099	248	804	1965
1966	41 528	29 763	10 537	1 121	107	28 576	23 653	4 271	314	338	44 672	36 969	6 482	181	1 040	1966
1967	36 434	32 241	3 414	779	—	37 162	19 480	16 777	619	286	47 783	36 410	9 825	767	781	1967
1968	48 313	43 940	3 331	1 003	39	33 215	23 010	9 348	353	504	47 474	37 288	8 940	407	839	1968
1969	49 607	45 499	3 753	357	—	35 796	26 875	7 782	660	479	56 451	41 446	13 568	640	797	1969
1970	48 704	46 071	2 395	238	—	37 738	27 997	8 439	650	652	70 926	52 596	16 080	838	1 412	1970
1971	47 935	43 748	4 187	—	—	48 336	36 215	10 910	785	426	102 872	79 029	20 619	476	2 748	1971
	4 — Importations en provenance du Koweït					5 — Importations en provenance du Qatar					6 — Importations en provenance d'Abu Dhabi					
	1 000 t					1 000 t					1 000 t					
1960	47 698	25 395	22 303	—	—	2 672	2 066	606	—	—	—	—	—	—	—	1960
1961	49 407	25 429	23 908	—	70	1 899	1 594	305	—	—	—	—	—	—	—	1961
1962	53 537	29 663	23 512	—	362	1 908	1 876	32	—	—	177	177	—	—	—	1962
1963	56 183	34 385	21 528	—	270	2 750	2 750	—	—	—	649	649	—	—	—	1963
1964	61 323	41 458	18 388	—	1 477	3 922	3 225	697	—	—	3 729	1 824	1 905	—	—	1964
1965	63 271	47 853	14 349	—	1 069	3 332	2 776	556	—	—	4 966	2 280	2 686	—	—	1965
1966	63 657	46 331	16 039	—	1 287	7 207	4 365	2 619	—	223	5 724	3 917	1 807	—	—	1966
1967	59 773	46 201	11 581	154	1 837	7 633	6 488	604	43	498	4 080	3 199	881	—	—	1967
1968	64 225	41 385	20 685	41	2 114	10 721	7 130	3 068	—	523	6 547	4 941	1 606	—	—	1968
1969	71 066	42 511	25 776	—	2 779	9 380	6 246	3 134	—	—	6 878	4 755	2 123	—	—	1969
1970	75 566	45 729	26 134	863	2 840	9 982	5 804	4 178	—	—	8 720	5 971	2 749	—	—	1970
1971	77 564	49 267	23 756	1 755	2 786	12 366	8 071	4 295	—	—	14 953	11 939	3 014	—	—	1971
	7 — Importations en provenance de Mascate-Oman					8 — Importations en provenance de l'U.R.S.S.					9 — Importations en provenance des autres pays tiers					
	1 000 t					1 000 t					1 000 t					
1960	—	—	—	—	—	5 197	5 197	—	—	—	8 464	6 162	2 302	—	—	1960
1961	—	—	—	—	—	7 394	7 394	—	—	—	9 788	7 326	2 462	—	—	1961
1962	—	—	—	—	—	7 967	7 967	—	—	—	10 610	7 420	3 082	33	75	1962
1963	94	94	—	—	—	9 145	9 145	—	—	—	8 479	5 890	2 556	—	33	1963
1964	2 107	2 107	—	—	—	9 908	9 908	—	—	—	6 771	5 315	1 297	—	159	1964
1965	3 628	3 628	—	—	—	9 901	9 901	—	—	—	7 356	5 404	1 855	—	97	1965
1966	4 644	4 644	—	—	—	12 866	12 866	—	—	—	7 605	4 920	2 611	—	74	1966
1967	7 870	7 306	181	—	383	16 418	16 418	—	—	—	11 752	5 666	5 782	76	228	1967
1968	10 648	8 489	1 563	—	596	16 537	16 537	—	—	—	8 595	6 364	2 028	203	—	1968
1969	12 851	10 204	1 308	—	1 339	14 834	14 713	121	—	—	10 299	7 988	1 146	560	605	1969
1970	12 112	10 064	771	—	1 277	14 169	14 169	—	—	—	14 426	10 524	2 353	93	1 456	1970
1971	10 762	9 147	274	—	1 341	14 904	14 746	158	—	—	17 982	13 985	3 096	—	903	1971

RUWE AARDOLIE

- 1 Invoer uit Irak
- 2 Invoer uit Iran
- 3 Invoer uit Saoedi-Arabië
- 4 Invoer uit Koeweit
- 5 Invoer uit Katar
- 6 Invoer uit Abu Dhabi
- 7 Invoer uit Maskate-Oman
- 8 Invoer uit de U.S.S.R.
- 9 Invoer uit andere derde landen

PETROLIO GREGGIO

- 1 Importazioni dall'Irak
- 2 Importazioni dall'Iran
- 3 Importazioni dall'Arabia Saudita
- 4 Importazioni dal Kuwait
- 5 Importazioni dal Qatar
- 6 Importazioni dal Abu Dhabi
- 7 Importazioni dal Mascate-Oman
- 8 Importazioni dall'U.R.S.S.
- 9 Importazioni dagli altri paesi terzi

- 1 Rohölverarbeitung in den Raffinerien
- 2 Raffinerie-Kapazitäten (Destillationsstufe)
- 3 Krack-Kapazität insgesamt
- 4 Reformier-Kapazität insgesamt
- 5 Katalytische Krack-Kapazität
- 6 Katalytische Reformier-Kapazität

- 1 Crude oil throughput in the refineries
- 2 Refinery capacity (distillation)
- 3 Cracking capacity, total
- 4 Reforming capacity, total
- 5 Catalytic cracking capacity
- 6 Catalytic reforming capacity

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Pétrole brut traité dans les raffineries					2 — Capacité de raffinage (distillation) (en fin d'année)					
	1 000 t					1 000 t					
1960	166 455	119 809	45 176	1 434	36	157 793	50 008				1960
1961	188 420	136 872	49 891	1 470	187	166 805	51 465	1 900			1961
1962	210 345	154 290	53 134	1 539	1 382	187 190	52 756	1 900			1962
1963	237 427	179 533	54 170	1 618	2 106	297 533	72 734	57 560	1 900	3 339	1963
1964	275 163	210 903	59 414	1 785	3 061	347 653	271 312	71 010	1 900	3 431	1964
1965	310 588	243 738	61 081	2 062	3 707	388 434	308 699	73 335	2 600	3 800	1965
1966	348 611	270 527	71 717	1 557	4 810	434 350	342 094	83 381	2 600	6 275	1966
1967	375 438	293 782	72 512	2 559	6 585	482 204	390 829	82 155	2 600	6 620	1967
1968	420 681	328 416	83 096	2 267	6 902	537 774	428 320	97 688	2 600	9 166	1968
1969	476 316	373 271	91 695	2 382	8 968	602 941	481 401	109 251	2 600	9 689	1969
1970	534 263	419 389	101 906	2 762	10 206			114 809	2 966	10 800	1970
1971	545 519	426 721	105 337	2 910	10 551	672 632	536 830	121 936	2 966	10 900	1971
	3 — Capacité de cracking, total (en fin d'année)					4 — Capacité de reforming, total (en fin d'année)					
	1 000					1 000 t					
1960		21 620	7 303	—		20 802	5 799				1960
1961		22 108	7 404	—		22 035	6 029	310			1961
1962		26 691	7 170	—		25 527	5 862	310			1962
1963	36 700	29 605	6 935	—	160	35 860	29 401	5 695	310	454	1963
1964	42 451	34 516	7 755	—	180	40 361	33 349	6 215	310	487	1964
1965	40 416	32 566	7 175	—	675	47 230	38 673	7 457	615	485	1965
1966	42 787	33 919	8 193	—	675	48 818	38 846	7 727	615	1 630	1966
1967	42 798	33 668	8 430	—	700	53 435	43 366	8 524	615	930	1967
1968	48 657	39 575	8 398	—	684	59 156	46 409	10 806	615	1 326	1968
1969	51 843	41 668	9 486	—	689	64 335	50 337	12 068	615	1 315	1969
1970			11 371	—	548			13 506	615	1 442	1970
1971	61 024	47 956	12 520	—	548	76 247	60 615	13 575	615	1 442	1971
	5 — Capacité de cracking catalytique (en fin d'année)					6 — Capacité de reforming catalytique (en fin d'année)					
	1 000 t					1 000 t					
1960		16 481	6 643	—		14 524	3 793				1960
1961		16 982	6 744	—		15 814	4 023	310			1961
1962		19 690	6 800	—		19 179	4 274	310			1962
1963	26 670	19 815	6 855	—	—	28 606	23 317	4 525	310	454	1963
1964	28 277	21 422	6 855	—	—	33 760	27 408	5 555	310	487	1964
1965	27 799	20 699	7 100	—	—	40 828	33 491	6 237	615	485	1965
1966	29 821	22 401	7 420	—	—	42 931	34 059	6 627	615	1 630	1966
1967	32 760	25 095	7 665	—	—	49 125	39 534	8 046	615	930	1967
1968	34 435	26 802	7 633	—	—	55 224	42 877	10 406	615	1 326	1968
1969	37 378	28 658	8 720	—	—	61 405	47 807	11 668	615	1 315	1969
1970			8 805	—	—			13 126	615	1 442	1970
1971	44 763	34 658	10 105	—	—	73 310	58 077	13 175	615	1 442	1971

RUWE AARDOLIE

- 1 Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen
- 2 Capaciteit van de raffinaderijen (destillatie)
- 3 Cracking-capaciteit, totaal
- 4 Reforming-capaciteit, totaal
- 5 Katalytische cracking-capaciteit
- 6 Katalytische reforming-capaciteit

PETROLIO GREGGIO

- 1 Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie
- 2 Capacità di raffinazione (distillazione)
- 3 Capacità totale di cracking
- 4 Capacità totale di reforming
- 5 Capacità di cracking catalitico
- 6 Capacità di reforming catalitico

1 Tankerflotte der Gemeinschaft nach Grössenklassen
(Stand Mitte 1972)
2 Welt-Tankerflotte nach Altersklassen und Flaggen (*)
(Stand Ende 1971)

1 Tanker fleet of the Community classified by size
(situation mid-1972)
2 World tanker fleet grouped by age classes and flags (*)
(situation end 1971)

1 - Flotte de tankers de la Communauté par ordre de grandeur (situation milieu 1972)

Ordre de grandeur	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	Size
	nombre - number					1 000 tdw					
10 000- 19 999 tdw	178	82	96	—	—	2 707	1 435	1 272	—	—	10 000- 19 999 tdw
20 000- 29 999 »	106	41	62	—	3	2 468	980	1 411	—	77	20 000- 29 999 »
30 000- 49 999 »	147	64	74	—	9	5 451	2 330	2 791	—	330	30 000- 49 999 »
50 000- 69 999 »	103	58	37	—	8	5 896	3 267	2 169	—	460	50 000- 69 999 »
70 000-124 999 »	102	60	32	—	10	9 113	5 343	2 848	—	922	70 000-124 999 »
125 000-174 999 »	9	7	2	—	—	1 333	999	334	—	—	125 000-174 999 »
175 000-224 999 »	54	13	38	—	3	11 375	2 763	7 991	—	621	175 000-224 999 »
≥ 225 000	32	11	19	—	2	7 902	2 658	4 676	—	568	≥ 225 000
Total	731	336	360	—	35	46 245	19 775	23 492	—	2 978	Total

2 - Répartition de la flotte mondiale de tankers par pavillon et selon l'âge (*) (situation fin 1971)

Pavillon	Année de construction			Total	Year of construction			Flags
	< 1951	1951-1960	1961-1971		< 1951	1951-1960	1961-1971	
	1 000 tdw				%			
EUR-9	752	9 906	39 021	49 680	1,5	19,9	78,6	EUR-9
Royaume-Uni	289	4 663	20 950	25 903	1,1	18,0	80,9	United Kingdom
Irlande	—	—	—	—	—	—	—	Ireland
Danemark	—	235	2 682	2 917	—	8,0	92,0	Denmark
EUR-6	463	5 008	15 389	20 860	2,2	24,0	73,8	EUR-6
Allemagne (R.F.)	176	350	3 153	3 679	4,8	9,5	85,7	Germany (F.R.)
France	63	1 534	5 942	7 539	0,8	20,4	78,8	France
Italie	179	1 802	3 804	5 786	3,1	31,1	65,8	Italy
Pays-Bas	45	1 092	2 233	3 370	1,3	32,4	66,3	Netherlands
Belgique	—	230	256	487	—	47,3	52,7	Belgium
Libéria	920	15 426	33 645	49 991	1,8	30,9	67,3	Liberia
Norvège	—	2 374	21 096	23 470	—	10,1	89,9	Norway
Japon	159	1 040	20 703	21 902	0,7	4,8	94,5	Japan
Grèce	280	3 455	5 295	9 031	3,1	38,3	58,6	Greece
Etats-Unis	2 687	2 722	2 337	7 746	34,7	35,1	30,2	United States
Panama	911	2 681	2 232	5 824	15,6	46,1	38,3	Panama
U.R.S.S.	231	1 009	3 327	4 566	5,0	22,1	72,9	U.S.S.R.
Suède	13	391	3 927	4 331	0,3	9,0	90,7	Sweden
Espagne	90	397	2 146	2 633	3,4	15,1	81,5	Spain
Autres	645	4 366	6 271	11 281	5,7	41,0	55,6	Others
Total Monde	6 688	43 767	139 998	190 453	3,5	23,0	73,5	Total World

(*) Schiffe mit einer Ladefähigkeit von über 7 000 tdw - einschließlich kombinierte Erz/Öl-Tanker und Walfangschiffe.
Navires de 7 000 tdw et plus - Y compris les pétroliers-minéraliers, les pétroliers-transporteurs de vrac et les navires-usines baleiniers.
Navi di 7 000 tdw e più - comprese le petroliere mineraliere, le petroliere portarinfusa e le navi fattoria.
Schepen met een laadvermogen boven 7 000 tdw - inclusief olie-/erts tankers, olie- en bulk tankers en walvisfabrieksschepen.
Ships with a loading capacity exceeding 7 000 tdw - including oil/ore tankers, bulk goods and oil tankers and whale factory ships.

RUWE AARDOLIE

PETROLIO GREGGIO

1 Tankervloot van de Gemeenschap volgens grootte-
klassen (toestand midden 1972)
2 Indeling van de wereldtankervloot naar ouderdom
en vlag(*) (toestand einde 1971)

1 Flotta delle navi cisterna della Comunità per ordino
di grandezza (situazione metà 1972)
2 Ripartizione della flotta mondiale delle navi cisterna
per età e bandiera(*) (situazione fine 1971)

1 Bestehende Raffinerien
2 Fernleitungen

1 Existing refineries
2 Pipelines

1 - Liste des raffineries

Capacité théorique de traitement de pétrole brut			Theoric capacity of crude oil throughput		
Société	Localisation	Fin 1971 1 000 t/an	Company	Location	End of 1971 1000 t/year
United Kingdom					
British Petroleum Co. Ltd.	Kent	11 500	Berry Wiggins and Co. Ltd.	Kingsnorth	300
	Grangemouth	9 040	Philmac Oils Ltd.	Weaste	170
	Llandarcy	8 330		Eastham	500
	Belfast	1 630	Wm. Briggs and Sons Ltd.	Dundee (Camperdown)	163
Shell U.K. Ltd.	Stanlow	10 700	Total		121 936
	Shellhaven	10 200			
	Teesport	5 400			
	Heysham	2 000			
	Ardrossan	300			
Esso Petroleum Co. Ltd.	Fawley	19 400	Ireland		
	Milford Haven	6 100	Irish Refining Co. Ltd.	White Gate (Cork)	2 966
Lindsey Oil Refinery Ltd.	South Killingholme	7 200			
Mobil Oil Co. Ltd.	Coryton	6 760	Danmark		
Texaco Refining Co. Ltd.	Pembroke	6 900	Dansk Esso A/S	Kalundborg	3 500
Phillips-Imperial Petroleum Ltd.	North Tees	5 080	Gulf Oil A/S	Gulf Havn (Stignäs)	4 500
Gulf Oil Refining Ltd.	Milford Haven	4 500	A/S Shell Raffinaderiet	Fredericia	2 900
Continental Oil Co. Ltd.	Killingholme	4 064	Total		10 900
Burmah Oil Trading Ltd.	Ellesmere Port Barton	1 626 173			

2 - Oléoducs ≥ 25 km

Tracé/Location	Longueur/Length km	Diamètre/Diameter cm	Capacité/Capacity Mio t	Entrée en service Date commissioned
United Kingdom				
Pétrole brut - Crude oil:				
Finnart-Grangemouth	92	51	.	1969
Milford Haven-Llandarcy	97	44	.	1960
Stanlow-Heysham	109	30	2,5	1967
Produits pétroliers - Petroleum products:				
Mablethorpe-Immingham	47	15	.	1972
Fawley-West London	103	30	3,1	1963
Fawley-West London	103	25	1,6	1969
Milford Haven-Seisdon	230	41	4,6	1972
Seisdon-Manchester	113	30	.	1972
Seisdon-Kingsbury	48	30	.	1972
Kingsbury-Nottingham	64	25	.	1973
Stanlow-Partington × 2	37	20-15	.	1961
Stanlow-Haydock	37	15	.	1968
Stanlow-Carrington	37	20	.	1961
Thames-Mersey	360	36-25-30	6,0	1968/69
+ Branches	+			
Buncefield-Heathrow × 2	48	20-15	1,2	1969

RUWE AARDOLIE EN AARDOLIEPRODUKTEN

PETROLIO GREGGIO E PRODOTTI PETROLIFERI

1 Lijst van de raffinaderijen
2 Pijpleidingen

1 Elenco delle raffinerie
2 Oleodotti

**BILANZ ALLER
MINERALÖLPRODUKTE**
**BILAN TOUS PRODUITS
PETROLIERS**
**BALANCE-SHEET OF ALL
PETROLEUM PRODUCTS**

	1 000 t	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
		EUR-9			EUR-6			United Kingdom		
1 Production of primary sources	673	712	696	660	688	670	13	24	26	
2 Production of derivated products	443 150	499 333	509 669	347 099	392 096	398 185	85 308	94 880	98 407	
refinery net production	442 461	498 710	509 056	346 635	391 662	397 739	85 083	94 691	98 240	
out of refinery production	689	623	613	464	434	446	225	189	167	
Total arrivals (3+4)	79 560	91 179	94 956	47 808	57 776	62 700	20 570	20 130	19 069	
5 Resources	523 383	591 224	605 321	395 567	450 560	461 555	105 891	115 034	117 502	
6 Variations of stocks at the producers and importers				- 1 837	- 7 163	- 2 307				
Total shipments (8+9)	98 112	111 103	113 557	81 738	91 121	93 625	14 344	17 393	16 947	
10 Gross consumption	423 530	472 270	489 203	311 992	352 276	365 623	91 547	97 641	100 555	
11 Bunkers	32 637	32 104	33 637	26 317	25 944	27 226	5 585	5 516	5 655	
12 Gross inland consumption	390 909	440 166	455 566	285 675	326 332	338 397	85 962	92 125	94 900	
13 Transformations	50 682	60 000	66 029	30 378	36 921	42 308	16 823	18 828	19 020	
Electrical power stations	42 042	53 674	61 517	28 879	35 394	40 669	9 935	14 290	16 430	
Gas works	8 640	6 326	4 512	1 449	1 527	1 639	6 888	4 538	2 590	
171 Industry	141 908	158 832	152 999	103 765	118 331	113 188	33 611	35 170	34 632	
Iron and steel industry							5 174	5 412	5 031	
Chemical industry							2 863	3 071	3 497	
Petrochemical industry	22 389	25 514	26 094	15 979	19 024	19 891	6 276	6 360	6 080	
Other industries							19 298	20 327	20 024	
172 Transportation	92 677	100 048	106 256	65 291	71 238	76 084	23 631	24 841	26 000	
Railways							1 115	1 184	1 116	
Road							18 690	19 667	20 541	
Aviation							3 356	3 485	3 818	
Coastal and inland shipping							470	505	525	
173 Households, etc	103 339	117 178	124 280	84 847	97 134	104 431	11 118	12 017	11 888	
Households, handicraft etc...	93 893	106 913	113 943	78 320	90 010	97 292	9 115	9 965	9 840	
Agriculture	7 825	8 607	8 538	5 756	6 311	6 105	1 325	1 358	1 468	
Fishing	1 621	1 658	1 799	771	813	1 034	678	694	580	
Total inland deliveries (13+171+172+173)	388 606	436 058	449 564	284 281	323 624	336 011	85 183	90 856	91 540	
Energy uses	346 360	387 603	400 519	252 383	285 811	297 426	75 535	81 010	81 838	
Non energy uses	42 246	48 455	49 045	31 898	37 813	38 585	9 648	9 846	9 682	
18 Statistical difference	+ 2 303	+ 4 108	+ 6 002	+ 1 394	+ 2 708	+ 2 386	1) + 779	1) + 1 269	1) + 3 360	

		Ireland			Danmark			
1 Production de sources primaires	—	—	—	—	—	—	Nota :	
2 Production de produits dérivés	2 256	2 648	2 813	8 487	9 709	10 264	Ce bilan n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie.	
en raffineries	2 256	2 648	2 813	8 487	9 709	10 264		
hors raffineries	—	—	—	—	—	—		
Importations totales (3+4)	1 818	2 159	2 836	9 364	11 114	10 351	This balance-sheet is not used for the overall energy balance-sheet.	
5 Ressources	4 074	4 807	5 649	17 851	20 823	20 615		
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 15	- 101	- 74	+ 111	- 587	- 180		
Exportations totales (8+9)	481	658	742	1 549	1 931	2 243		
10 Consommation brute	3 578	4 048	4 833	16 413	18 305	18 192		
11 Sources	122	157	77	597	487	679		
12 Consommation intérieure brute	3 456	3 891	4 756	15 816	17 818	17 513		
13 Transformations	784	921	1 170	2 697	3 330	3 531		
Centrales électriques	681	814	1 051	2 547	3 176	3 367		
Usines à gaz	103	107	119	150	154	164		
171 Industrie	1 213	1 365	1 570	3 319	3 966	3 609		
Sidérurgie	21	22	28	84	101	92		
Chimie	37	30	35	287	324	283		
Pétrochimie	39	34	37	95	96	86		
Autres secteurs industriels	1 116	1 279	1 470	2 853	3 445	3 148		
172 Transports	1 063	1 117	1 252	2 692	2 852	2 920		
Ferroviaires	41	41	42	91	81	94		
Routiers	728	792	851	1 939	1 947	1 980		
Aériens	294	284	359	559	585	632		
Navigation intérieure	—	—	—	103	239	214		
173 Foyers domestiques etc.	436	590	726	6 938	7 437	7 235		
Foyers domestiques, artisanat et divers	303	437	545	6 155	6 501	6 266		
Agriculture	118	137	165	626	801	800		
Pêche	15	16	16	157	135	169		
Total des utilisations (13+171+172+173)	3 496	3 993	4 718	15 646	17 585	17 295		
utilisations énergétiques	3 327	3 806	4 531	15 115	16 976	16 704		
utilisations non énergétiques	169	187	187	531	609	591		
18 Écart statistique	- 40	- 102	+ 38	+ 170	+ 233	+ 218		

* (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks
(1) Including stock movements

* (+) reprises aux stocks; (—) mises aux stocks
(1) y compris variations de stocks

**BALANS VOOR ALLE
AARDOLIEPRODUKTEN**
**BILANCIO DI TUTTI I
PRODOTTI PETROLIFERI**

**BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE**

**BILAN PRODUITS PÉTROLIERS
NON GAZEUX**

**BALANCE-SHEET OF NON
GASEOUS PRODUCTS**

1 000 t	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6			United Kingdom		
1 Production de sources primaires	403	432	419	390	408	393	13	24	26
2 Production de produits dérivés	431 400	486 937	497 810	337 397	381 628	388 175	83 523	93 216	96 817
en raffineries	430 711	486 314	497 197	336 933	381 194	387 729	83 298	93 027	96 650
hors raffineries	689	623	613	464	434	446	225	189	167
3a Réceptions en prov. de EUR-6 (1)	} (54 276)	(65 508)	(71 262)	31 370	37 382	41 576	12 600	15 445	15 940
3b Récept. en prov. des nouveaux pays membres (1)				1 913	2 256	2 927	508	673	834
4 Importations en prov. des pays tiers (1)				24 241	24 473	22 474	13 836	17 261	17 245
5 Ressources	456 044	511 842	520 703	353 536	401 553	408 740	103 869	113 195	115 795
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 1 803	- 7 785	- 2 538	- 1 899	- 7 099	- 2 292			
8a Livraisons à EUR-6 (1)	} (54 276)	(65 508)	(71 262)	31 370	37 382	41 576	1 800	2 200	2 900
8b Livraisons aux nouveaux pays membres (1)				15 305	18 735	19 221	5 180	6 452	6 686
9 Exportations vers les pays tiers (1)				41 927	43 631	40 281	33 288	33 200	30 992
10 Consommation brute	412 314	460 426	477 884	303 044	342 519	356 235	89 600	95 907	98 979
11 Soutes	32 621	32 104	33 637	26 317	25 944	27 226	5 585	5 516	5 655
12 Consommation intérieure brute	379 693	428 322	444 247	276 727	316 575	329 009	84 015	90 391	93 324
13 Transformations	48 191	57 870	64 095	29 179	35 738	41 109	15 584	17 926	18 342
16 Consommation finale non énergétique	40 362	46 348	46 817	30 137	35 819	36 426	9 525	9 733	9 613
17 Consommation finale énergétique	289 050	319 979	327 122	216 133	242 136	248 806	58 228	61 615	62 083
18 Écart statistique	+ 2 090	+ 4 125	+ 6 213	+ 1 278	+ 2 882	+ 2 668	(2) + 678	(2) + 1 117	(2) + 3 286
Transformations :									
131 Centrales électriques	41 546	53 232	61 081	28 383	34 952	40 233	9 935	14 290	16 430
133 Usines à gaz	6 645	4 638	3 014	796	786	876	5 649	3 636	1 912
Consommation finale non énergétique :									
161 Chimie	21 085	24 013	24 573	14 434	17 340	18 139	6 517	6 543	6 311
162 Autres	19 277	22 335	22 244	15 703	18 479	18 287	3 008	3 190	3 302
Consommation finale énergétique									
171 Industrie	98 934	109 097	102 999	71 059	79 214	73 819	24 068	25 376	24 818
dont : sidérurgie							5 090	5 330	4 852
chimie							2 450	2 713	3 113
172 Transports	90 487	97 657	103 773	63 628	69 399	74 158	23 191	24 380	25 538
dont transports routiers	74 989	81 119	86 370	54 095	59 199	63 482	18 311	19 269	20 149
173 Foyers domestiques, etc.	99 629	113 225	120 350	81 446	93 523	100 829	10 969	11 859	11 727
soit : foyers domestiques, artisanat et divers	90 502	103 059	110 378	75 124	86 372	93 933	9 047	9 892	9 762
agriculture	7 574	8 325	8 247	5 566	6 101	5 883	1 295	1 325	1 436
pêche	1 553	1 841	1 725	756	1 050	1 013	627	642	529
	Ireland			Danmark					
1 Production of primary sources	—	—	—	—	—	—			
2 Production of derivated products (refinery net production)	2 215	2 601	2 773	8 265	9 492	10 045			
3a Supplies from EUR-6 (1)	110	216	488	2 595	3 074	2 793			
3b Supplies from new member countries (1)	1 369	1 585	1 859	3 811	4 877	4 845			
4 Imports from third-party countries (1)	314	327	448	2 866	3 048	2 603			
5 Resources	4 008	4 729	5 568	17 537	20 491	20 286			
6 Variations of stocks at the producers and importers *	- 14	- 101	- 75	+ 110	- 585	- 171			
8a Deliveries to EUR-6 (1)	—	32	—	113	24	27			
8b Deliveries to new member countries (1)	458	609	732	50	74	120			
9 Exports to third-party countries (1)	8	1	—	1 342	1 794	2 059			
10 Gross consumption	3 528	3 986	4 761	16 142	18 014	17 909			
11 Bunkers	122	157	77	597	487	679			
12 Gross inland consumption	3 406	3 829	4 684	15 545	17 527	17 230			
13 Transformations	781	919	1 168	2 647	3 287	3 476			
16 Final non-energy consumption	169	187	187	531	609	591			
17 Final energy consumption	2 496	2 825	3 291	12 193	13 403	12 942			
18 Statistical difference	- 40	- 102	+ 38	+ 174	+ 228	+ 221			
Transformations :									
131 Electrical power stations	681	814	1 051	2 547	3 176	3 367			
133 Gas works	100	105	117	110	111	109			
Final non-energy consumption									
161 Chemical industry	39	34	37	95	96	86			
162 Others	130	153	150	436	513	505			
Final energy consumption									
171 Industry	1 046	1 176	1 379	2 761	3 331	2 983			
among which : iron and steel industry	20	21	27	81	98	88			
chemical industry	37	30	35	285	322	281			
172 Transportation	1 048	1 101	1 235	2 620	2 777	2 842			
among which : road transportation	714	777	835	1 869	1 874	1 904			
173 Households, etc.	402	548	677	6 812	7 295	7 117			
of which : households, handicraft etc.	272	398	500	6 059	6 397	6 183			
agriculture	116	135	162	597	764	766			
fishing	14	15	15	156	134	168			

* (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks
(1) roughly estimated
(2) including stock movements

* (+) reprises aux stocks ; (—) mises aux stocks
(1) approximation
(2) y compris variations de stocks

Struktur der Erzeugung

Structure de la production

Structure of production

	EUR-9		EUR-6		United Kingdom		Ireland		Danmark		
	1 000 t	%	1 000 t	%	1 000 t	%	1 000 t	%	1 000 t	%	
1969											
Gaz de raffineries	4 045	0,92	3 343	0,97	638	0,75	—	—	64	0,75	Refinery gas
Gaz de pétrole liquéfiés	8 806	1,99	7 460	2,15	1 147	1,35	41	1,82	158	1,86	Liquefied petroleum gas
Essence moteur	57 051	12,89	44 993	12,98	10 226	12,02	511	22,65	1 321	15,56	Motor gasoline
Carburants d'aviation	12 018	2,72	8 651	2,50	3 214	3,78	77	3,41	76	0,90	Aviation fuels
Pétrole lampant	7 289	1,65	4 616	1,33	2 555	3,00	—	—	118	1,39	Kerosenes
Naphtas	24 262	5,48	18 146	5,23	5 971	7,02	51	2,26	94	1,11	Naphtas
Gas-oil et fuel-oil-fluide	133 538	30,19	110 862	31,98	19 477	22,89	629	27,88	2 570	30,28	Gas/Diesel oil
Fuel-oil résiduel	173 276	39,16	130 144	37,55	38 264	44,98	947	41,98	3 921	46,20	Residual fuel oil
White-spirit et essences spéciales	1 166	0,26	936	0,27	198	0,23	—	—	32	0,38	White spirit and S.B.P.
Lubrifiants	4 523	1,02	3 321	0,96	1 202	1,41	—	—	—	—	Lubricants
Bitumes	12 569	2,84	10 714	3,09	1 722	2,02	—	—	133	1,57	Bitumen
Coke de pétrole	363	0,08	363	0,10	—	—	—	—	—	—	Petroleum coke
Autres	3 555	0,80	3 086	0,89	469	0,55	—	—	—	—	Others
Total des produits raffinés	442 461	100	346 635	100	85 083	100	2 256	100	8 487	100	All finished products

1970

Gaz de raffineries	4 178	0,84	3 643	0,93	476	0,50	—	—	59	0,61	Refinery gas
Gaz de pétrole liquéfiés	9 256	1,86	7 863	2,01	1 188	1,25	47	1,77	158	1,63	Liquefied petroleum gas
Essence moteur	61 755	12,38	48 613	12,41	11 346	11,98	501	18,92	1 295	13,34	Motor gasoline
Carburants d'aviation	12 979	2,60	9 383	2,40	3 462	3,66	61	2,30	73	0,75	Aviation fuels
Pétrole lampant	8 556	1,72	5 778	1,47	2 681	2,83	—	—	97	1,00	Kerosenes
Naphtas	28 214	5,66	21 622	5,53	6 329	6,68	57	2,15	206	2,12	Naphtas
Gas-oil et fuel-oil-fluide	153 753	30,83	127 662	32,59	22 514	23,78	714	26,97	2 863	29,49	Gas/Diesel oil
Fuel-oil résiduel	196 171	39,34	147 273	37,60	42 856	45,27	1 268	47,89	4 774	49,17	Residual fuel oil
White-spirit et essences spéciales	1 274	0,26	1 054	0,27	189	0,20	—	—	31	0,32	White spirit and S.B.P.
Lubrifiants	4 785	0,96	3 461	0,88	1 324	1,40	—	—	—	—	Lubricants
Bitumes	13 817	2,77	11 748	3,00	1 916	2,02	—	—	153	1,57	Bitumen
Coke de pétrole	379	0,07	379	0,10	—	—	—	—	—	—	Petroleum coke
Autres	3 594	0,72	3 184	0,81	410	0,43	—	—	—	—	Others
Total des produits raffinés	498 709	100	391 663	100	94 691	100	2 648	100	9 709	100	All finished products

1971

Gaz de raffineries	3 442	0,67	2 472	0,62	354	0,36	—	—	59	0,57	Refinery gas
Gaz de pétrole liquéfiés	9 382	1,84	7 538	1,90	1 236	1,26	40	1,42	160	1,56	Liquefied petroleum gas
Essence moteur	64 571	12,65	49 994	12,57	12 521	12,74	495	17,60	1 452	14,15	Motor gasoline
Carburants d'aviation	13 869	2,72	9 831	2,47	3 889	3,96	76	2,70	67	0,65	Aviation fuels
Pétrole lampant	8 045	1,58	5 392	1,36	2 540	2,59	—	—	114	1,11	Kerosenes
Naphtas	26 086	5,11	21 122	5,31	5 659	5,76	83	2,95	187	1,82	Naphtas
Gas-oil et fuel-oil-fluide	161 105	31,56	131 692	33,12	24 453	2,489	695	24,71	3 303	32,18	Gas/Diesel oil
Fuel-oil résiduel	198 795	38,94	149 495	37,59	43 171	43,94	1 424	50,62	4 703	45,82	Residual fuel oil
White-spirit et essences spéciales	1 244	0,24	1 073	0,27	131	0,13	—	—	42	0,41	White spirit and S.B.P.
Lubrifiants	5 353	1,05	3 923	0,99	1 430	1,46	—	—	—	—	Lubricants
Bitumes	14 383	2,82	12 113	3,05	2 094	2,13	—	—	177	1,73	Bitumen
Coke de pétrole	774	0,15	412	0,10	—	—	—	—	—	—	Petroleum coke
Autres	3 441	0,67	2 571	0,65	762	0,78	—	—	—	—	Others
Total des produits raffinés	510 491	100	397 739	100	98 240	100	2 813	100	10 264	100	All finished products

AARDOLIEPRODUCTEN

PRODOTTI PETROLIFERI

Structuur van de productie

Struttura della produzione

MINERALÖLPRODUKTE

PRODUITS PÉTROLIERS

PETROLEUM PRODUCTS

Einfuhr insgesamt

Importations totales

Total imports

1 Motorenbenzin
2 Flugkraftstoffe
3 Petroleum
4 Dieselmotoren und Destillat-Heizöle
5 Rückstands-Heizöle
6 Schmierstoffe

1 Motor gasoline
2 Aviation fuels
3 Kerosenes
4 Gas-diesel-oil
5 Residual fuel oil
6 Lubricants

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Essence moteur					2 — Carburants d'aviation					
	1 000 t					1 000 t					
1960	(4 976)	(2 017)	2 210	13	736	(1 344)	(786)	356	113	89	1960
1961	(5 087)	(1 951)	2 262	5	869	(1 485)	(725)	553	125	82	1961
1962	(5 530)	(2 193)	2 484	9	844	(1 374)	(685)	421	145	123	1962
1963	(5 722)	(1 990)	3 047	8	676	(1 290)	(720)	418	118	34	1963
1964	(6 316)	(2 246)	3 321	25	724	(1 608)	(825)	357	147	279	
1965	(6 420)	(2 405)	3 248	15	752	(1 652)	(837)	353	144	318	1965
1966	(7 780)	(3 382)	3 570	95	733	(1 755)	(789)	491	155	320	1966
1967	(8 801)	(3 835)	4 389	52	525	(2 387)	(939)	930	173	345	1967
1968	(8 485)	(3 446)	4 418	46	575	(2 521)	(990)	893	167	471	1968
1969	(8 111)	(3 531)	3 957	66	557	(2 120)	(726)	703	222	469	1969
1970	(8 687)	(3 912)	4 015	132	628	(2 531)	(1 055)	714	225	537	1970
1971	(9 652)	(4 966)	3 830	195	661	(2 934)	(1 116)	971	273	574	1971
	3 — Pétrole lampant					4 — Gasoil et fuel-oil fluide					
	1 000 t					1 000 t					
1960	(1 299)	(281)	686	75	257	(13 114)	(9 284)	2 227	5	1 598	1960
1961	(1 173)	(289)	477	104	303	(14 746)	(10 681)	2 225	9	1 831	1961
1962	(1 383)	(278)	731	71	303	(20 345)	(15 916)	2 380	10	2 039	1962
1963	(1 797)	(455)	855	89	398	(25 841)	(20 476)	2 959	13	2 393	1963
1964	(1 295)	(412)	645	84	154	(21 946)	(16 589)	2 853	11	2 493	1964
1965	(1 455)	(354)	874	78	149	(22 587)	(17 433)	2 349	26	2 779	1965
1966	(1 365)	(341)	787	88	149	(27 322)	(20 307)	3 090	88	3 837	1966
1967	(1 298)	(568)	548	71	111	(27 101)	(20 321)	3 476	46	3 258	1967
1968	(1 383)	(568)	611	86	118	(28 004)	(20 955)	3 466	64	3 519	1968
1969	(1 239)	(459)	581	79	120	(30 298)	(23 819)	2 776	116	3 587	1969
1970	(1 292)	(562)	514	97	119	(35 354)	(29 051)	1 888	180	4 235	1970
1971	(1 546)	(681)	657	82	126	(36 304)	(30 346)	1 955	149	3 854	1971
	5 — Fuel-oil résiduel					6 — Lubrifiants					
	1 000 t					1 000 t					
1960	(18 035)	(8 266)	7 488	144	2 137	(1 255)	(682)	490	24	59	1960
1961	(16 360)	(8 840)	5 136	166	2 218	(1 336)	(744)	494	27	71	1961
1962	(22 071)	(12 004)	7 457	202	2 408	(1 402)	(820)	473	27	82	1962
1963	(25 434)	(13 977)	8 778	262	2 417	(1 420)	(818)	508	27	67	1963
1964	(25 024)	(13 320)	8 721	287	2 696	(1 592)	(952)	523	33	84	1964
1965	(27 481)	(14 035)	10 269	408	2 769	(1 497)	(875)	511	29	82	1965
1966	(26 410)	(13 790)	9 778	652	2 190	(1 657)	(957)	572	34	94	1966
1967	(22 672)	(12 489)	9 387	796	1 686	(2 253)	(1 508)	620	35	90	1967
1968	(22 949)	(12 308)	7 441	796	2 404	(1 868)	(1 113)	616	38	101	1968
1969	(22 605)	(11 360)	6 154	1 135	3 956	(1 420)	(773)	522	38	87	1969
1970	(26 313)	(11 458)	8 709	1 278	4 868	(1 443)	(821)	480	71	101	1970
1971	(26 872)	(12 275)	8 205	1 869	4 523	(1 504)	(905)	466	41	92	1971

AARDOLIEPRODUKTEN

PRODOTTI PETROLIFERI

Totale invoer

Importazioni totali

1 Autobenzine
2 Vliegtuigbrandstoffen
3 Petroleum
4 Gas-dieselolie en lichte stookolie
5 Residuele stookolie
6 Smeeroliën en -vetten

1 Benzina auto
2 Carburanti per aerei
3 Petrolio illuminante
4 Gasolio
5 Olio combustibile
6 Lubrificanti

MINERALÖLPRODUKTE

PRODUITS PÉTROLIERS

PETROLEUM PRODUCTS

Ausfuhr insgesamt

Exportations totales

Total exports

1 Motorenbenzin
2 Flugkraftstoffe
3 Petroleum
4 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
5 Rückstands-Heizöle
6 Schmierstoffe

1 Motor gasoline
2 Aviation fuels
3 Kerosenes
4 Gas-diesel-oil
5 Residual fuel oil
6 Lubricants

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Essence moteur					2 — Carburants d'aviation					
	1 000 t					1 000 t					
1960	(7 276)	(6 256)	1 014	6	—	(2 260)	(1 498)	761	—	1	1960
1961	(7 725)	(6 732)	988	4	1	(2 687)	(1 973)	712	—	2	1961
1962	(8 113)	(7 030)	988	7	88	(2 905)	(2 007)	895	—	3	1962
1963	(8 224)	(7 266)	870	7	81	(2 568)	(1 935)	627	—	6	1963
1964	(7 006)	(6 017)	811	7	171	(2 794)	(2 065)	736	—	3	1964
1965	(7 651)	(6 485)	960	10	196	(2 899)	(2 143)	750	—	6	1965
1966	(8 009)	(6 629)	1 135	10	235	(3 404)	(2 706)	696	—	2	1966
1967	(8 401)	(7 109)	977	44	271	(3 530)	(2 741)	784	3	2	1967
1968	(9 226)	(8 074)	876	11	265	(3 898)	(3 085)	804	1	8	1968
1969	(9 624)	(8 479)	822	9	314	(4 786)	(4 009)	772	3	2	1969
1970	(10 024)	(8 650)	988	7	379	(5 203)	(4 504)	696	2	1	1970
1971	(10 498)	(8 818)	1 120	3	557	(5 187)	(4 402)	782	—	3	1971
	3 — Pétrole lampant					4 — Gasoil et fuel-oil fluide					
	1 000 t					1 000 t					
1960	(1 765)	(1 210)	555	—	—	(14 603)	(10 851)	3 596	156	—	1960
1961	(1 737)	(1 111)	625	—	1	(14 523)	(11 070)	3 310	135	8	1961
1962	(1 591)	(1 140)	444	—	7	(18 148)	(13 809)	419	133	87	1962
1963	(1 932)	(1 426)	488	—	18	(19 890)	(14 945)	4 761	142	42	1963
1964	(1 502)	(1 051)	441	—	7	(20 040)	(15 256)	4 539	134	111	1964
1965	(1 784)	(1 260)	520	—	4	(23 874)	(18 674)	4 777	210	213	1965
1966	(1 621)	(1 043)	554	—	24	(26 653)	(20 973)	5 242	86	352	1966
1967	(1 834)	(1 436)	385	—	13	(26 123)	(20 473)	4 919	322	409	1967
1968	(2 127)	(1 690)	428	—	9	(28 483)	(22 099)	5 867	111	406	1968
1969	(1 871)	(1 410)	444	—	17	(32 745)	(25 989)	6 242	102	412	1969
1970	(2 082)	(1 614)	450	—	18	(37 867)	(30 240)	7 008	104	515	1970
1971	(2 339)	(1 739)	578	—	22	(38 931)	(31 099)	7 202	28	602	1971
	5 — Fuel-oil résiduel					6 — Lubrifiants					
	1 000 t					1 000 t					
1960	(19 749)	(11 397)	8 020	332	—	(1 156)	(644)	504	3	5	1960
1961	(20 087)	(12 897)	6 935	252	3	(1 143)	(641)	496	3	3	1961
1962	(20 388)	(12 099)	7 873	116	300	(1 271)	(732)	531	3	5	1962
1963	(22 158)	(13 598)	8 301	40	219	(1 323)	(777)	542	3	1	1963
1964	(21 589)	(13 867)	7 386	22	314	(1 522)	(954)	555	4	9	1964
1965	(26 398)	(17 619)	8 518	65	196	(1 583)	(1 056)	510	4	13	1965
1966	(31 287)	(21 975)	9 279	13	20	(1 820)	(1 210)	589	3	18	1966
1967	(31 014)	(21 619)	8 984	336	75	(1 918)	(1 333)	564	4	17	1967
1968	(32 120)	(20 800)	10 980	220	120	(2 144)	(1 507)	624	4	9	1968
1969	(37 869)	(26 221)	10 665	332	652	(2 325)	(1 627)	676	4	18	1969
1970	(42 725)	(28 883)	12 532	510	800	(2 347)	(1 614)	708	4	21	1970
1971	(42 833)	(29 900)	11 366	697	870	(2 607)	(1 841)	741	4	21	1971

AARDOLIEPRODUKTEN

PRODOTTI PETROLIFERI

Totale uitvoer

Esportazioni totali

1 Autobenzine
2 Vliegtuigbrandstoffen
3 Petroleum
4 Gas-dieselolie en lichte stookolie
5 Residuele stookolie
6 Smeeroliën en -vetten

1 Benzina auto
2 Carburanti per aerei
3 Petrolio illuminante
4 Gasolio
5 Olie combustibile
6 Lubrificanti

MINERALÖLPRODUKTE

PRODUITS PÉTROLIERS

PETROLEUM PRODUCTS

Inlandslieferungen

Livraisons intérieures

Inland deliveries

- 1 Fertigprodukte
- 2 Nicht-gasförmige Fertigprodukte
- 3 Flugkraftstoffe
- 4 Motorenbenzin
- 5 Petroleum
- 6 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle

- 1 Finished products
- 2 Non-gaseous finished products
- 3 Aviation fuels
- 4 Motor gasoline
- 5 Kerosenes
- 6 Gas-diesel-oil

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Livraisons intérieures de produits finis					2 — Livraisons intérieures de produits finis non gazeux					
	1 000 t					1 000 t					
1960	132 740	86 826	39 984	1 076	4 854	128 962	83 602	39 583	1 060	4 717	1960
1961	150 883	100 805	43 180	1 370	5 528	146 706	97 254	42 698	1 354	5 400	1961
1962	178 530	122 615	47 956	1 546	6 413	173 565	118 444	47 308	1 533	6 280	1962
1963	206 717	145 028	52 645	1 650	7 394	200 699	140 102	51 734	1 632	7 231	1963
1964	236 780	168 505	58 017	1 959	8 299	229 776	162 996	56 745	1 935	8 100	1964
1965	265 327	189 835	63 758	2 192	9 542	256 901	183 190	62 205	2 152	9 354	1965
1966	291 389	209 236	69 039	2 435	10 679	281 824	201 804	67 134	2 435	10 451	1966
1967	315 968	227 479	74 627	2 836	11 026	305 662	219 316	72 760	2 795	10 791	1967
1968	349 851	255 476	78 990	2 802	12 583	338 961	246 571	77 259	2 802	12 329	1968
1969	388 605	284 280	85 183	3 496	15 646	377 602	275 448	83 337	3 446	15 371	1969
1970	436 058	323 624	90 856	3 993	17 585	424 197	313 693	89 274	3 931	17 299	1970
1971	449 564	336 011	91 540	4 718	17 295	438 035	326 342	90 038	4 646	17 009	1971
	3 — Livraisons intérieures de carburants d'aviation					4 — Livraisons intérieures d'essence moteur					
	1 000 t					1 000 t					
1960	3 232	1 871	1 192	5	164	24 857	16 010	7 747	278	822	1960
1961	4 534	2 141	2 190	.	203	27 591	18 092	8 273	299	927	1961
1962	4 902	2 521	2 142	24	215	30 369	20 369	8 702	317	981	1962
1963	5 295	2 744	2 275	25	251	33 422	22 842	9 188	339	1 053	1963
1964	5 680	3 036	2 340	27	277	37 578	25 886	10 172	379	1 141	1964
1965	6 079	3 295	2 425	35	324	40 955	28 468	10 911	410	1 166	1965
1966	6 678	3 686	2 623	45	324	44 355	31 165	11 503	433	1 254	1966
1967	7 747	4 291	2 958	74	424	47 725	33 649	12 277	470	1 329	1967
1968	8 522	4 711	3 217	75	519	51 280	36 379	13 013	516	1 372	1968
1969	9 650	5 446	3 351	294	559	54 858	39 357	13 443	571	1 482	1969
1970	10 505	6 155	3 481	284	585	59 200	42 852	14 234	617	1 497	1970
1971	11 396	6 591	3 814	359	632	63 506	46 322	14 963	666	1 555	1971
	5 — Livraisons intérieures de pétrole lampant					6 — Livraisons intérieures de gasoil et fuel-oil fluide					
	1 000 t					1 000 t					
1960	.	887	1 609	.	169	35 062	27 153	6 220	243	1 446	1960
1961	.	931	1 516	.	166	40 882	32 056	6 894	274	1 658	1961
1962	3 038	1 082	1 670	95	191	51 224	41 042	7 783	309	2 090	1962
1963	3 485	1 276	1 887	89	233	61 127	49 510	8 898	316	2 403	1963
1964	3 301	1 354	1 642	86	219	68 124	55 221	9 791	365	2 747	1964
1965	3 623	1 568	1 732	82	241	78 863	64 127	10 871	390	3 475	1965
1966	3 892	1 769	1 777	105	241	86 961	70 822	11 813	443	3 883	1966
1967	4 195	2 041	1 865	74	215	94 371	77 174	12 557	528	4 112	1967
1968	4 811	2 418	2 074	86	233	108 430	89 498	13 820	555	4 557	1968
1969	5 481	2 867	2 308	81	225	124 439	102 894	15 382	663	5 500	1969
1970	6 209	3 352	2 534	98	225	142 598	118 606	17 104	776	6 112	1970
1971	6 392	3 450	2 613	83	246	149 914	125 232	17 734	872	6 076	1971

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Eindprodukten
- 2 Niet-gasvormige eindprodukten
- 3 Vliegtuigbrandstoffen
- 4 Autobenzine
- 5 Petroleum
- 6 Gas-dieselolie en lichte stookolie

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Prodotti finiti
- 2 Prodotti finiti non gassosi
- 3 Carburante per aerei
- 4 Benzina auto
- 5 Petrolio
- 6 Gasolio

Inlandslieferungen

Livraisons intérieures

Inland deliveries

- 1 Rückstands-Heizöle
- 2 Flüssiggas und Raffineriegas
- 3 Schmierstoffe
- 4 Bitumen
- 5 Spezial- und Testbenzin
- 6 Petrolkoks

- 1 Residual fuels oils
- 2 Liquefied petroleum gas and refinery gas
- 3 Lubricants
- 4 Bitumen
- 5 White spirit and S.B.P.
- 6 Petroleum coke

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Livraisons intérieures de fuel-oil résiduel					2 — Livraisons intérieures de gaz de pétrole liquéfiés et de gaz de raffineries					
	1 000 t					1 000 t					
1960	50 050	30 084	17 717	319	1 930	3 778	3 224	401	16	137	1960
1961	56 973	35 240	19 118	433	2 182	4 177	3 551	482	16	128	1961
1962	67 992	43 115	21 670	661	2 546	4 965	4 171	648	13	133	1962
1963	78 178	51 245	23 067	797	3 069	6 018	4 926	911	18	163	1963
1964	91 647	62 094	25 202	947	3 404	7 004	5 509	1 272	24	199	1964
1965	101 376	68 735	27 733	1 104	3 804	8 426	6 645	1 553	40	188	1965
1966	109 188	74 060	29 561	1 232	4 335	9 565	7 432	1 905	—	228	1966
1967	115 799	78 982	31 098	1 434	4 285	10 306	8 163	1 867	41	235	1967
1968	122 773	85 059	31 101	1 421	5 192	10 890	8 905	1 731	—	254	1968
1969	135 060	92 614	33 927	1 625	6 894	11 003	8 832	1 846	50	275	1969
1970	115 186	105 186	38 767	1 913	8 087	11 861	9 931	1 582	62	286	1970
1971	156 518	106 796	39 531	2 401	7 790	11 529	9 609	1 502	72	286	1971
	3 — Livraisons intérieures de lubrifiants					4 — Livraisons intérieures de bitumes					
	1 000 t					1 000 t					
1960	2 711	1 646	980	23	62	4 708	3 459	1 079	72	98	1960
1961	2 830	1 738	996	26	70	5 539	4 154	1 185	69	131	1961
1962	2 968	1 868	983	30	87	6 262	4 777	1 258	89	138	1962
1963	3 054	1 941	1 019	31	63	7 328	5 833	1 336	31	128	1963
1964	3 330	2 107	1 098	36	89	8 471	6 780	1 515	5	171	1964
1965	3 395	2 165	1 124	32	74	8 843	7 153	1 483	3	204	1965
1966	3 538	2 245	1 156	37	100	9 618	7 824	1 564	3	227	1966
1967	3 534	2 297	1 118	39	80	10 530	8 469	1 789	12	260	1967
1968	3 739	2 447	1 152	41	99	11 453	9 324	1 857	1	271	1968
1969	3 980	2 649	1 227	37	67	12 006	9 760	1 841	87	318	1969
1970	4 179	2 883	1 176	36	84	13 434	10 885	2 069	110	370	1970
1971	4 167	2 911	1 147	38	71	13 659	10 974	2 208	105	372	1971
	5 — Livraisons intérieures de white spirit et essences spéciales					6 — Livraisons intérieures de coke de pétrole					
	1 000 t					1 000 t					
1960	834	422	389	3	20	.	314	.	—	—	1960
1961	843	452	365	3	23	.	417	.	—	—	1961
1962	845	477	340	4	24	.	457	.	—	—	1962
1963	863	491	345	3	24	.	601	.	—	—	1963
1964	951	540	379	4	28	.	726	.	—	—	1964
1965	969	547	388	4	30	.	776	.	—	—	1965
1966	975	584	357	3	31	.	982	.	—	—	1966
1967	934	577	325	3	29	.	817	.	—	—	1967
1968	1 047	645	367	3	32	.	825	.	—	—	1968
1969	907	619	245	4	39	.	1 049	.	—	—	1969
1970	934	700	184	4	46	.	1 642	.	—	—	1970
1971	956	720	186	4	46	.	1 714	.	—	—	1971

AARDOLIEPRODUKTEN

PRODOTTI PETROLIFERI

Binnenlandse leveringen

Forniture al consumo interno

- 1 Residuele stookolie
- 2 Vloeibaar petroleum- en raffinaderijgas
- 3 Smeeroliën en -vetten
- 4 Bitumen
- 5 Min. terpentijn en speciale benzines
- 6 Petroleumcokes

- 1 Olio combustibile denso
- 2 Gas di petrolio liquefatti e gas incondensabili
- 3 Lubrificanti
- 4 Bitume
- 5 Benzina solvente a acquaragia minerale
- 6 Coke di petrolio

GAS / GAZ

1971

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 000 Tcal (PCS/gross cal. value)					
Production totale	1 364,7	1 087,7	271,9	1,4	3,6	Total production
soit:						of which:
gaz naturel	864,3	690,4	173,9	—	—	natural gas
gaz de cokeries	157,7	126,2	31,5	—	—	coke oven gas
gaz de hauts fourneaux	153,1	127,8	25,4	—	—	blast furnace gas
gaz d'usines (à partir d'autres sources d'énergie)	36,9	13,0	22,0	1,0	0,9	works gas (from other energy sources)
gaz de pétrole liquéfiés	113,0	96,0	14,7	0,5	1,9	liquefied petroleum gases
gaz de raffineries	39,7	34,5	4,4	—	0,8	refinery gas
Importations de gaz naturel en provenance des pays tiers	13,6	5,3	8,4	—	—	Natural gas imports from third-party countries
Exportations de GPL vers les pays tiers	12,7	11,7	0,9	—	0,1	LPG exports to third-party countries
Consommation intérieure brute totale	1 362,8	1 076,5	280,0	1,8	4,3	Total gross inland consumption
Transformations en énergie électrique	224,7	213,2	11,4	—	—	Transformations into electrical energy
dont:						among which:
gaz naturel	161,1	153,8	7,3	—	—	natural gas
Transformations dans les usines à gaz	118,9	30,3	87,9	0	0,7	Transformations in gasworks
dont:						among which:
gaz naturel	96,7	17,0	79,7	—	—	natural gas
Consommation finale énergétique	922,1	694,3	221,9	1,7	4,2	Final energy consumption
dont:						among which:
gaz naturel	537,1	443,2	93,9	—	—	natural gas
Réserves prouvées de gaz naturel en fin d'année (PCI)	29 059	20 919	8 141	—	—	Proved natural gas reserves at end of year (net cal. value)
Longueur en km des gazoducs de gaz naturel de diamètre > 300 mm	19 199	15 809	3 390	—	—	Length in km of natural gas pipelines (diameter > 300 mm)
Stations de compression de gaz naturel (puissance installée en CV)	778 670	675 170	103 500	—	—	Natural gas compressor stations (installed capacity in HP)

Tcal (gross cal. value/PCS)	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6			United Kingdom		
1 Production of primary sources	484 368	669 320	867 541	435 530	564 664	693 636	48 838	104 656	173 905
2 Production from other energy sources	567 089	549 138	497 111	410 165	417 146	394 128	151 830	126 705	97 953
Derived production from gas sources	(96 820)	(118 048)	(118 932)	(34 987)	(33 369)	(30 289)	(61 185)	(84 118)	(87 947)
Total derived production	(663 909)	(667 186)	(616 043)	(445 152)	(450 515)	(424 417)	(213 015)	(210 823)	(185 900)
3a Supplies from EUR-6	(73 406)	(106 690)	(157 107)	(70 577)	(103 812)	(154 484)	1 402	1 268	1 050
3b Supplies from new member countries				181	303	314	110	93	84
4 Imports from third-party countries	18 516	17 374	18 601	6 518	7 782	9 393	11 768	9 096	8 618
5 Ressources	1 069 973	1 235 832	1 383 253	852 394	989 895	1 097 471	213 948	241 818	281 610
6 Variations of stocks at the producers and importers *	- 3 356	- 8 957	- 5 707	- 3 340	- 8 701	- 5 617	- 19	- 235	+ 10
8a Deliveries to EUR-6	(74 571)	(107 561)	(158 160)	(71 098)	(104 130)	(154 877)	12	55	208
8b Deliveries to new member countries				2 500	2 280	2 131	341	525	447
9 Exports to third-party countries	11 834	13 396	13 695	11 234	12 670	12 729	529	655	907
10 Gross consumption	1 053 618	1 212 608	1 362 798	834 799	965 926	1 076 601	213 047	240 348	280 058
12 Gross inland consumption									
13 Transformations (electrical power stations)	140 526	185 031	224 685	135 575	179 421	213 245	4 951	5 610	11 440
Gas works	(96 820)	(118 048)	(118 932)	(34 987)	(33 369)	(30 289)	(61 185)	(84 118)	(87 947)
14 Consumption of the energy sector	93 337	97 019	97 863	74 210	77 676	78 715	19 051	19 253	19 076
15 Distribution losses	32 952	40 682	41 990	12 326	14 256	15 882	20 437	26 233	25 906
16 Final non-energy consumption	73 713	72 207	76 438	72 176	70 795	75 581	1 537	1 412	857
17 Final energy consumption	710 623	813 364	922 134	539 137	620 983	694 343	165 932	186 388	221 890
18 Statistical difference	+ 2 467	+ 4 305	- 312	+ 1 375	+ 2 795	- 1 165	+ 1 139	+ 1 452	+ 889
Final energy consumption :									
171 industry	400 044	461 395	518 970	331 978	382 602	416 999	66 468	77 045	100 099
among which :									
1710 iron and steel industry	207 542	218 417	211 257	168 305	176 685	171 415	39 236	41 731	39 842
1712 chemical industry	56 668	80 627	109 242	54 966	73 814	86 889	1 689	6 804	22 353
172 transportation (road transportation)	6 479	7 796	8 778	6 101	7 407	8 341	—	—	—
173 households, etc.	304 100	344 173	394 386	201 058	230 974	269 003	99 464	109 343	121 791

	Ireland			Danmark					
1 Production de sources primaires	—	—	—	—	—	—			
2 Production à partir d'autres sources	1 340	1 499	1 442	3 754	3 788	3 588			
Production dérivée de sources gazières	(29)	(28)	(23)	(619)	(533)	(673)			
Production dérivée totale	(1 369)	(1 527)	(1 465)	(4 373)	(4 321)	(4 261)			
3a Réceptions en prov. de EUR-6	12	—	12	838	849	649			
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	262	353	455	24	12	59			
4 Importations en prov. des pays tiers	6	—	—	224	496	590			
5 Ressources	1 620	1 852	1 909	4 840	5 145	4 886			
6 Variations des stocks prod. et imp. *	- 9	+ 3	+ 6	+ 12	- 24	- 106			
8a Livraisons à EUR-6	—	—	—	436	377	366			
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	172	182	119	12	12	12			
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	71	71	59			
10 Consommation brute	1 439	1 673	1 796	4 333	4 661	4 343			
12 Consommation intérieure brute									
13 Transformations (centrales électriques)	—	—	—	—	—	—			
Usines à gaz	(29)	(28)	(23)	(619)	(533)	(673)			
14 Consommation du secteur énergie	15	15	15	61	75	57			
15 Pertes sur les réseaux	70	75	75	119	118	127			
16 Consommation finale non énergétique	—	—	—	—	—	—			
17 Consommation finale énergétique	1 354	1 583	1 706	4 200	4 410	4 195			
18 Écart statistique	—	—	—	47	+ 58	- 36			
Consommation finale énergétique :									
171 industrie	315	454	518	1 283	1 294	1 354			
dont :									
1710 sidérurgie	—	—	—	—	—	—			
1712 chimie	—	—	—	—	—	—			
172 transports (routiers)	—	—	—	378	389	437			
173 foyers domestiques, etc.	1 039	1 129	1 188	2 539	2 727	2 404			

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

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

Tcal (PCS/gross cal. value)	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6			United Kingdom		
1 Production de sources primaires	481 220	666 027	864 276	432 382	561 371	690 371	48 838	104 656	173 905
2 Production de produits dérivés	272	285	118	272	285	118	—	—	—
3a Réceptions en prov. de EUR-6	}	(63 548)	(95 303)	(146 932)	(63 548)	(95 303)	(146 932)	—	—
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres		15 969	13 934	13 617	5 486	5 543	5 251	10 483	8 391
4 Importations en prov. des pays tiers									
5 Ressources	497 461	680 246	878 011	438 140	567 199	695 740	59 321	113 047	182 271
6 Variations des stocks prod. et imp. *	- 4 403	- 7 621	- 6 119	- 4 403	- 7 621	- 6 119	—	—	—
8a Livraisons à EUR-6	}	(63 477)	(95 314)	(146 623)	(63 477)	(95 314)	(146 623)	—	—
8b Livraisons aux nouveaux pays membres		1	77	269	1	77	269	—	—
9 Exportations vers les pays tiers									
10 Consommation brute	}	493 128	672 537	871 932	433 807	559 490	689 661	59 321	113 047
12 Consommation intérieure brute									
13 Transformations	146 364	212 504	257 801	99 178	137 493	170 739	47 186	75 011	87 062
14 Consommation du secteur énergie	9 835	10 535	12 321	8 399	9 124	11 036	1 436	1 411	1 285
15 Pertes sur les réseaux	9 447	10 843	11 924	9 447	10 843	11 924	—	—	—
16 Consommation finale non énergétique	45 559	49 308	54 296	45 559	49 308	54 296	—	—	—
17 Consommation finale énergétique	281 269	389 192	537 117	270 570	352 567	443 193	10 699	36 625	93 924
18 Ecart statistique	+ 654	+ 155	- 1 527	+ 654	+ 155	- 1 527	—	—	—
Transformations :									
131 centrales électriques	82 394	121 629	161 099	81 399	119 824	153 769	995	1 805	7 330
133 usines à gaz	63 970	90 875	96 702	17 779	17 669	16 970	46 191	73 206	79 732
Consommation finale énergétique :									
171 industrie	169 492	232 668	314 410	164 564	214 792	262 872	4 928	17 876	51 538
dont :									
1710 sidérurgie	40 624	54 585	64 148	39 314	51 687	58 327	1 310	2 898	5 821
1712 chimie	46 278	65 844	95 785	45 849	60 224	74 037	429	5 620	21 748
172 transports (routiers)	1 148	1 063	1 232	1 148	1 063	1 232	—	—	—
173 foyers domestiques, etc.	110 629	155 461	221 475	104 858	136 712	179 089	5 771	18 749	42 386

	Ireland			Danmark					
1 Production of primary sources	—	—	—	—	—	—			
3a Supplies from EUR-6	—	—	—	—	—	—			
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—	—	—			
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—	—	—			
5 Resources	—	—	—	—	—	—			
6 Variations of stocks at the producers and importers *	—	—	—	—	—	—			
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—	—	—			
8b Deliveries to new member countries	—	—	—	—	—	—			
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—			
10 Gross consumption	}	—	—	—	—	—			
12 Gross inland consumption									
13 Transformations	—	—	—	—	—	—			
14 Consumption of the energy sector	—	—	—	—	—	—			
15 Distribution losses	—	—	—	—	—	—			
16 Final non-energy consumption	—	—	—	—	—	—			
17 Final energy consumption	—	—	—	—	—	—			
18 Statistical difference	—	—	—	—	—	—			
Transformations :									
131 electrical power stations	—	—	—	—	—	—			
133 gas works	—	—	—	—	—	—			
Final energy consumption :									
171 industry	—	—	—	—	—	—			
among which :									
1710 iron and steel industry	—	—	—	—	—	—			
1712 chemical industry	—	—	—	—	—	—			
172 transportation (road transportation)	—	—	—	—	—	—			
173 households, etc.	—	—	—	—	—	—			

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

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

1 Erdgasleitungen (Stand Ende März 1972)
 2 Zwischenverdichterstationen (Stand Ende März 1972)
 3 Naturgasreserven (Stand Ende 1971)

1 Pipelines (at the end of March 1972)
 2 Compressor stations (at the end of March 1972)
 3 Natural gas reserves (at the end of 1971)

1 — Gazoducs (situation fin mars 1972)

Tracé Location	Longueur Length km	Diamètre Diameter mm	Pression Pressure atm	Tracé Location	Longueur Length km	Diamètre Diameter mm	Pression Pressure atm
United Kingdom							
Existing - existants :							
Methane main : Canvey-Leeds	352	457	68	Pucklechurch-Puckington-Kenn	140	508	68
» : branches	211	152/356	68	Ilchester-Mappowder	32	610	68
no. 1 Feeder : Easington-Totley	145	610	68	Pucklechurch-Avonmouth	28	457	68
no. 2 Feeder : Bacton-Churchover	200	914	68	Wormington-Llandarcy	164	610	68
no. 3 Feeder : Bacton-Whitwell	172	914	68	Churchover-Alrewas	53	914	68
no. 4 Feeder : Bacton-Alrewas	245	914	68	Alrewas-Audley	56	914	68
no. 5 Feeder : Bacton-Norwich-Horndon	185	914	68	Audley-Shocklach-Maelor	39	610/457	68
no. 6 Feeder : Paull-Elton	147	762	68	Audley-Warburton	40	914	68
no. 7 Feeder : River Nene-River Trent	132	914	68	Eccleston-Runcorn	27	457	68
West London Feeder :				Alrewas-Ambergate	45	610	68
St. Pauls Walden-Ascot	77	762	68	Totley-Mirfield	47	762	68
South London Ring :				Totley-Pentrich	29	610	68
Horndon-Mogador	72	762	68	East Bierley-Newcastle	148	762	68
Ascot-Mogador	47	610	68	Newcastle-Glenmavis	225	610	68
Ascot-Bramshill	24	610	68	Lockton-Pickering	15	457	68
Horndon-West Thurrock	11	610/914	68	Theddlethorpe-Hatton	35	762	68
Abridge-Beckton	26	610	68	Billingham-Spur	26	610	68
Churchover-Wormington	64	610	68	Cranfield-Newton Longville	16	610	68
Churchover-Wormington (duplicate)	36	610	68	Under construction - en construction :			
Wormington-Pucklechurch	79	610	68	Churchover-Wormington (duplicate)	35	610	68
				River Trent-Pannal	87	914	68

2 — Stations de compression (situation fin mars 1972)

Région Region	Station	Puissance installée Installed capacity HP/CV	Nature des groupes Type of generating sets	Région Region	Station	Puissance installée Installed capacity HP/CV	Nature des groupes Type of generating sets
United Kingdom							
existing - existants :				under construction - en construction :			
East Midlands	Ambergate	8 500	Gas turbines	East Midlands	Scunthorpe	27 800	Gas turbines
East Anglia	Peterborough	27 800	»	East Anglia	Cambridge	37 500	»
	Kings Lynn	27 800	»		Kings Lynn (extension)	13 900	»
West Midlands	Alrewas	24 200	»		Peterborough (extension)	13 900	»
	Churchover	15 200	»	South East	Chelmsford	37 500	»
				West Midlands	Alrewas (extension)	24 200	»

3 — Réserves de gaz naturel (situation fin 1971)

	Prouvé Proved	Probable	Possible	Prouvé Proved	Probable	Possible
	Mio m ³			Tcal (PCI/net cal. value)		
EUR-9	3 606 000	628 300	583 900	29 059 410	5 011 190	4 926 100
EUR-6	2 701 500	470 900	235 000	20 918 910	3 594 590	1 786 000
United Kingdom	904 500	157 400	348 900	8 140 500	1 416 600	3 140 100

NATUURLIJK GAS

1 Aardgaspijpleidingen (toestand eind maart 1972)
 2 Compressorstations (toestand eind maart 1972)
 3 Aardgasreserves (toestand eind 1971)

GAS NATURELE

1 Metanodotti (situazione a fine marzo 1972)
 2 Centrali di compressione (situazione a fine marzo 1972)
 3 Riserve di gas naturale (situazione a fine 1971)

Tcal (gross cal. value/PCS)	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6			United Kingdom		
2 Production	519 461	516 307	466 513	325 455	322 833	297 073	191 419	190 789	166 824
coke oven gas	167 155	167 353	157 679	133 236	134 240	126 154	33 919	33 113	31 525
blast furnace gas	174 401	172 823	153 127	143 833	142 205	127 776	30 568	30 618	25 351
works gas	177 905	176 131	155 707	48 386	46 388	43 143	126 932	127 058	109 948
3a Supplies from EUR-6				(839)	(512)	(352)	—	—	—
3b Supplies from new member countries				—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	32	33	9	32	33	9	—	—	—
5 Resources	519 493	516 340	466 522	325 487	322 866	297 082	191 419	190 789	166 824
6 Variations of stocks at the producers and importers *	- 121	- 261	- 61	- 121	- 261	- 61	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6				(825)	(489)	(331)	—	—	—
8b Deliveries to new member countries				—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	730	985	732	730	985	732	—	—	—
10 Gross consumption									
12 Gross inland consumption	518 656	515 117	465 750	324 650	321 643	296 310	191 419	190 789	166 824
13 Transformations (electrical power stations)									
coke oven gas	52 100	57 135	57 361	48 144	53 330	53 251	3 956	3 805	4 110
blast furnace gas	6 938	11 082	14 833	6 938	11 082	14 833	—	—	—
works gas	45 162	46 053	42 528	41 206	42 248	38 418	3 956	3 805	4 110
14 Consumption of the energy sector	78 940	82 213	80 543	61 249	64 281	62 680	17 615	17 842	17 791
coke oven gas	62 365	66 435	67 396	48 328	52 298	52 654	14 037	14 137	14 742
blast furnace gas	12 890	11 894	9 699	10 068	8 970	7 431	2 822	2 924	2 268
works gas	3 685	3 884	3 448	2 853	3 013	2 595	756	781	781
15 Distribution losses	23 505	29 839	30 066	2 879	3 413	3 958	20 437	26 233	25 906
16 Final non-energy consumption	6 684	5 688	4 799	6 684	5 688	4 799	—	—	—
17 Final energy consumption	357 049	340 076	294 009	205 240	194 639	172 647	149 487	143 035	119 020
coke oven gas	46 434	43 130	39 066	35 044	31 488	27 877	11 390	11 642	11 189
blast furnace gas	117 731	116 293	102 954	93 941	92 403	83 978	23 790	23 890	18 976
works gas	192 884	180 653	151 989	76 255	70 748	60 792	114 307	107 503	88 855
18 Statistical difference	+ 378	+ 166	- 1 028	+ 454	+ 292	- 1 025	- 76	- 126	- 3
Final energy consumption :									
171 industry	208 852	198 920	171 752	151 801	145 105	130 733	56 600	53 323	40 547
among which :									
1710 iron and steel industry	165 680	162 189	144 448	128 131	123 985	112 015	37 548	38 203	32 433
1712 chemical industry	5 137	4 285	3 027	3 864	3 092	2 422	1 260	1 184	605
173 households, etc.	148 197	141 156	122 257	53 439	49 534	41 914	92 887	89 712	78 473

	Ireland			Danmark					
2 Production	910	995	1 010	1 677	1 690	1 606			
gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—			
gaz de hauts fourneaux	—	—	—	—	—	—			
gaz d'usines	910	995	1 010	1 677	1 690	1 606			
3a Réceptions en prov. de EUR-6	—	—	—	—	—	—			
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	—	—	—	—	—	—			
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—			
5 Ressources	910	995	1 010	1 677	1 690	1 606			
6 Variations des stocks prod. et imp. *	—	—	—	—	—	—			
8a Livraisons à EUR-6	—	—	—	—	—	—			
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	—	—	—	—	—	—			
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	—	—	—			
10 Consommation brute									
12 Consommation intérieure brute	910	995	1 010	1 677	1 690	1 606			
13 Transformations (centrales électriques)	—	—	—	—	—	—			
gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—			
gaz de hauts fourneaux	—	—	—	—	—	—			
14 Consommation du secteur énergie	15	15	15	61	75	57			
gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—			
gaz de hauts fourneaux	—	—	—	—	—	—			
gaz d'usines	15	15	15	61	75	57			
15 Pertes sur les réseaux	70	75	75	119	118	127			
16 Consommation finale non énergétique	—	—	—	—	—	—			
17 Consommation finale énergétique	825	905	920	1 497	1 497	1 422			
gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—			
gaz de hauts fourneaux	—	—	—	—	—	—			
gaz d'usines	825	905	920	1 497	1 497	1 422			
18 Ecart statistique	—	—	—	—	—	—			
Consommation finale énergétique :									
171 industrie	160	235	250	291	257	222			
dont :									
1710 sidérurgie	—	—	—	1	1	—			
1712 chimie	—	—	—	13	9	—			
173 foyers domestiques, etc.	665	670	670	1 206	1 240	1 200			

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

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

Tcal (PCS/gross cal. value)	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
	EUR-9			EUR-6			United Kingdom		
1 Production de sources primaires	3 148	3 293	3 265	3 148	3 293	3 265	—	—	—
2 Production de produits dérivés	144 176	150 594	149 412	119 425	127 397	127 226	21 596	20 034	19 076
gaz de pétrole liquéfiés	101 582	107 237	109 698	85 651	90 754	92 689	13 608	14 087	14 666
gaz de raffineries	42 594	43 357	39 714	33 774	36 643	34 537	7 988	5 947	4 410
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(9 019)	(10 875)	(9 823)	(6 190)	(7 997)	(7 200)	1 402	1 268	1 050
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres							110	93	84
4 Importations en prov. des pays tiers	2 515	3 407	4 975	1 000	2 206	4 133	1 285	705	252
5 Ressources	149 839	157 294	157 652	123 754	133 199	134 938	24 393	22 100	20 462
6 Variations des stocks prod. et imp. *	+ 1 168	- 1 075	+ 473	+ 1 184	- 819	+ 563	- 19	- 235	+ 10
8a Livraisons à EUR-6	(10 269)	(11 758)	(11 206)	(6 796)	(8 327)	(7 923)	12	55	208
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							341	525	447
9 Exportations vers les pays tiers	11 103	12 334	12 694	10 503	11 608	11 728	529	655	907
10 Consommation brute	138 654	143 002	144 048	111 329	118 162	120 919	23 492	20 630	18 910
12 Consommation intérieure brute									
13 Transformations	38 882	33 440	28 455	23 240	21 967	19 544	14 994	10 912	8 215
14 Consommation du secteur énergie	4 562	4 271	4 999	4 562	4 271	4 999	—	—	—
16 Consommation finale non énergétique	21 470	17 211	17 343	19 933	15 799	16 486	1 537	1 412	857
17 Consommation finale énergétique	72 305	84 096	91 008	63 327	73 777	78 503	5 746	6 728	8 946
18 Ecart statistique	+ 1 435	+ 3 984	+ 2 243	+ 267	+ 2 348	+ 1 387	+ 1 215	+ 1 578	+ 892
Transformations :									
131 centrales électriques	6 032	6 267	6 225	6 023	6 267	6 225	—	—	—
133 usines à gaz	32 850	27 173	22 230	17 208	15 700	13 319	14 994	10 912	8 215
Consommation finale énergétique :									
171 industrie	21 700	29 807	32 808	15 613	22 705	23 394	4 940	5 846	8 014
dont :									
1710 sidérurgie	1 238	1 643	2 661	860	1 013	1 073	378	630	1 588
1712 chimie	5 253	10 498	10 430	5 253	10 498	10 430	—	—	—
172 transports	5 331	6 733	7 546	4 953	6 344	7 109	—	—	—
173 foyers domestiques, etc.	45 274	47 556	50 654	42 761	44 728	48 000	806	882	932

	Ireland			Danmark					
1 Production of primary sources	—	—	—	—	—	—			
2 Production of derivated products	459	532	455	2 696	2 631	2 655			
liquefied petroleum gases	459	532	455	1 864	1 864	1 888			
refinery gas	—	—	—	832	767	767			
3a Supplies from EUR-6	12	—	12	838	849	649			
3b Supplies from new member countries	262	353	455	24	12	59			
4 Imports from third-party countries	6	—	—	224	496	590			
5 Resources	739	885	922	3 782	3 988	3 953			
6 Variations of stocks at the producers and importers *	- 9	+ 3	+ 6	+ 12	- 24	- 106			
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	436	377	366			
8b Deliveries to new member countries	172	182	119	12	12	12			
9 Exports to third-party countries	—	—	—	71	71	59			
10 Gross consumption	558	706	809	3 275	3 504	3 410			
12 Gross inland consumption									
13 Transformations	29	28	23	619	533	673			
14 Consumption of the energy sector	—	—	—	—	—	—			
16 Final non-energy consumption	—	—	—	—	—	—			
17 Final energy consumption	529	678	786	2 703	2 913	2 773			
18 Statistical difference	—	—	—	- 47	+ 58	- 36			
Transformations :									
131 electrical power stations	—	—	—	—	—	—			
133 gas works	29	28	23	619	533	673			
Final energy consumption :									
171 industry	155	219	268	992	1 037	1 132			
among which :									
1710 iron and steel industry	—	—	—	—	—	—			
1712 chemical industry	—	—	—	—	—	—			
172 transportation	—	—	—	378	389	437			
173 households, etc.	374	459	518	1 333	1 487	1 204			

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

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

- 1 Gewinnung von Naturgas (einschl. Grubengas)
- 2 Erzeugung von Kokereigas
- 3 Erzeugung von Orts- und Ferngas
- 4 Erzeugung von Raffineriegas
- 5 Nettoerzeugung von Hochofengas
- 6 Erzeugung von Flüssiggas
- 7 Rohrnetz: Gesamtnetzlänge (am Jahresende)
- 8 Rohrnetz: Länge der Transportleitungen (am Jahresende)
- 9 Rohrnetz: Länge der Verteilungsleitungen (am Jahresende)

- 1 Production of natural gas (colliery methane incl.)
- 2 Production of coke oven gas
- 3 Production of works gas
- 4 Production of refinery gas
- 5 Net production of blast furnace gas
- 6 Production of liquefied petroleum gases
- 7 Mains network: total length (at end of year)
- 8 Mains network: length of the transmission mains (at end of year)
- 9 Mains network: length of the distribution mains (at end of year)

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Production de gaz naturel (y compris le grisou)					2 — Production de gaz de cokeries					3 — Production de gaz d'usines					
	Tcal (PCS)					Tcal (PCS)					Tcal (PCS)					
1960	98 170	97 476	680	—	14	189 658	148 935	40 723	—	—	110 805	46 600	61 967	709	1 529	1960
1961	113 731	117 987	731	—	13	187 119	148 412	38 707	—	—	112 180	49 006	60 908	696	1 570	1961
1962	125 678	124 607	1 058	—	13	181 797	148 004	33 793	—	—	123 891	55 275	66 226	741	1 649	1962
1963	132 727	131 306	1 411	—	10	180 632	147 015	33 617	—	—	133 806	60 153	71 215	756	1 682	1963
1964	147 212	145 616	1 588	—	8	188 427	151 181	37 246	—	—	138 581	61 198	74 995	765	1 623	1964
1965	161 000	159 333	1 663	—	4	188 013	150 541	37 472	—	—	153 290	66 120	84 697	771	1 702	1965
1966	189 672	188 058	1 613	—	1	177 726	142 723	35 003	—	—	162 698	68 306	91 955	778	1 659	1966
1967	240 436	234 639	5 796	—	1	163 496	130 333	33 163	—	—	175 441	72 718	100 321	789	1 613	1967
1968	341 967	321 530	20 437	—	1	164 575	130 328	34 247	—	—	170 551	53 667	114 483	787	1 614	1968
1969	481 220	432 382	48 838	—	0	167 155	133 236	33 919	—	—	177 905	48 386	126 932	910	1 677	1969
1970	666 027	561 371	104 656	—	—	167 353	134 240	33 113	—	—	176 131	46 388	127 058	995	1 690	1970
1971	864 276	690 371	173 905	—	—	157 679	126 154	31 525	—	—	155 707	43 143	109 948	1 010	1 606	1971
	4 — Production de gaz de raffineries					5 — Production nette de gaz de hauts fourneaux					6 — Production de gaz de pétrole liquéfiés					
	Tcal (PCS)					Tcal (PCS)					Tcal (PCS)					
1960	13 401	8 046	4 939	—	416	199 464	158 363	41 101	—	—	34 596	32 223	1 915	151	307	1960
1961	13 119	7 499	5 191	—	429	192 450	154 322	38 128	—	—	40 913	37 943	2 495	180	295	1961
1962	17 325	11 201	6 124	—	—	177 247	143 958	33 289	—	—	46 706	42 543	3 528	151	484	1962
1963	19 645	12 330	7 081	—	234	163 545	131 642	31 903	—	—	58 038	50 964	6 124	207	743	1963
1964	29 316	20 743	7 988	—	585	178 310	141 131	35 179	—	—	68 816	58 812	8 845	274	885	1964
1965	35 025	26 259	8 467	—	299	175 401	140 297	35 104	—	—	76 894	64 847	10 659	456	932	1965
1966	37 306	27 948	8 669	—	689	158 931	128 263	30 668	—	—	87 788	73 677	12 700	302	1 109	1966
1967	42 099	30 775	10 609	—	715	158 070	129 090	28 980	—	—	93 416	79 180	12 399	468	1 369	1967
1968	43 439	33 876	8 744	—	819	167 193	135 945	31 248	—	—	97 864	83 522	12 424	408	1 510	1968
1969	42 594	33 774	7 988	—	832	174 401	143 833	30 568	—	—	104 730	88 799	13 608	459	1 864	1969
1970	43 357	36 643	5 947	—	767	172 823	142 205	30 618	—	—	110 530	94 047	14 087	532	1 864	1970
1971	39 714	34 537	4 410	—	767	153 127	127 776	25 351	—	—	112 963	95 954	14 666	455	1 888	1971
	7 — Canalisations: longueur totale du réseau (en fin d'année)					8 — Canalisations: longueur des artères de transport (en fin d'année)					9 — Canalisations: longueur des artères de distribution (en fin d'année)					
	km					km					km					
1960	189 206	156 582	—	—	—	28 741	—	—	—	—	160 465	—	—	—	—	1960
1961	199 099	159 311	—	—	—	32 037	—	—	—	—	167 062	—	—	—	—	1961
1962	204 198	162 370	—	—	—	32 473	—	—	—	—	171 455	—	—	—	—	1962
1963	210 799	166 006	—	—	—	34 566	—	—	—	—	176 233	—	—	—	—	1963
1964	221 669	169 982	—	—	—	37 752	—	—	—	—	183 917	—	—	—	—	1964
1965	229 918	173 956	—	—	5 459	39 796	562	—	—	—	190 062	173 394	—	—	—	1965
1966	238 261	178 970	—	—	5 518	43 212	42 371	663	—	178	195 890	178 307	—	—	5 340	1966
1967	251 840	184 712	—	—	5 502	48 136	46 827	1 107	—	202	205 013	183 605	—	—	5 300	1967
1968	267 670	189 978	—	—	5 488	54 822	52 792	1 725	—	305	214 878	188 253	—	—	5 182	1968
1969	281 436	194 638	—	—	5 317	59 006	56 184	2 519	—	303	225 252	192 119	—	—	5 014	1969
1970	293 572	198 298	—	—	4 980	62 161	58 916	3 056	—	189	234 656	195 242	—	—	4 791	1970
1971	305 394	201 333	—	—	4 729	65 167	61 523	3 389	—	255	243 871	197 944	—	—	4 474	1971

- 1 Produktie van natuurlijk gas (incl. mijngas)
- 2 Produktie van cokesovengas
- 3 Produktie van fabrieksgas
- 4 Produktie van raffinaderijgas
- 5 Nettoproduktie van hoogovengas
- 6 Produktie van vloeibaar petroleumgas
- 7 Leidingnet: totale netlengte (aan het einde van het jaar)
- 8 Leidingnet: lengte van de transportleidingen (aan het einde van het jaar)
- 9 Leidingnet: lengte van de distributieleidingen (aan het einde van het jaar)

- 1 Produzione di gas naturale (grisù incluso)
- 2 Produzione di gas di cokerie
- 3 Produzione di gas di officine
- 4 Produzione di gas di raffinerie
- 5 Produzione netta di gas di altiforni
- 6 Produzione di gas di petrolio liquefatti
- 7 Gasdotti: lunghezza totale delle reti (a fine anno)
- 8 Gasdotti: lunghezza delle reti di trasporto (a fine anno)
- 9 Gasdotti: lunghezza delle reti di distribuzione (a fine anno)

ELEKTRIZITÄT

ENERGIE ELECTRIQUE

ENERGIA ELETTRICA

ELEKTRICITEIT

ELECTRICAL ENERGY

1971

	Unité Unit	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
Production brute	GWh	902 607	620 867	256 709	6 407	18 624	Electricity generated
Production nette	»	850 472	588 255	238 599	6 078	17 540	Production sent out
soit:							of which:
<i>hydraulique</i>	»	108 332	103 554	4 294	460	24	<i>hydroelectric</i>
<i>géothermique</i>	»	2 483	2 483	—	—	—	<i>geothermal</i>
<i>nucléaire</i>	»	41 797	17 784	24 013	—	—	<i>nuclear</i>
<i>thermique classique</i>	»	697 860	464 434	210 292	5 618	17 516	<i>conventional thermal</i>
Consommation intérieure brute	»	907 790	627 893	256 856	6 377	16 664	Gross inland consumption
Consommation du marché intérieur	»	788 457	550 613	218 637	5 307	13 900	Consumption of internal market
soit:							of which:
<i>industrie</i>	»	424 648	326 770	92 094	1 884	3 900	<i>industry</i>
<i>transports</i>	»	22 320	19 458	2 765	—	97	<i>transport</i>
<i>foyers domestiques</i>	»	341 489	108 178	80 944	3 423	9 903	<i>households</i>
<i>secteur tertiaire</i>	»		96 207	42 834			<i>other uses</i>
Consommation par habitant :							Consumption per capita :
Total du marché intérieur	kWh	3 115	2 889	3 935	1 782	2 800	Total internal market
dont:							among which:
<i>foyers domestiques et secteur tertiaire</i>	»	1 349	1 073	2 228	1 149	2 075	<i>households and other uses</i>
Équipement hydraulique (fin 1971) :							Hydroelectric power plants (end 1971) :
Productibilité en année moyenne	GWh	(119 200)	114 354	(4 100)	720	25	Average annual producibility
Puissance max. possible nette	MW	37 116	34 715	2 153	240	8	Output capacity
Équipement thermique (fin 1971) :							Thermal power plants (end 1971) :
Puissance max. possible nette géothermique	MW	368	368	—	—	—	Geothermal output capacity
Puissance max. possible nette nucléaire	»	7 708	3 621	4 087	—	—	Nuclear output capacity
Puissance max. possible nette thermique classique	»	169 428	102 560	60 669	1 449	4 750	Conventional thermal output capacity

GWh (10 ⁶ kWh)	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971	
	EUR-9			EUR-6			United Kingdom			
Electricity generated (1+2)	804 441	855 401	902 607	542 507	580 393	620 867	239 077	249 193	256 709	
<i>hydroelectric</i>	116 074	123 866	109 459	111 085	117 374	104 658	4 384	5 666	4 311	
<i>among which: from pumped storage station</i>	4 323	4 361	4 689	3 201	3 236	3 779	1 122	1 125	910	
<i>geothermal</i>	2 765	2 725	2 664	2 765	2 725	2 664	—	—	—	
<i>nuclear</i>	41 034	41 354	46 459	11 909	15 342	18 911	29 125	26 012	27 548	
<i>conventional thermal</i>	644 568	687 456	744 025	416 748	444 952	494 634	205 568	217 515	224 850	
1 <i>primary</i>	155 550	163 584	153 893	122 558	132 205	122 454	32 387	30 553	30 949	
2 <i>derived</i>	648 891	691 817	748 714	419 949	448 188	498 413	206 690	218 640	225 760	
3a <i>Supplies from EUR-6</i>	}	(8 329)	(10 033)	(12 120)	(6 689)	(9 351)	(10 781)	581	557	118
3b <i>Supplies from new member countries</i>					1 047	896	1 186	—	—	30
4 <i>Imports from third-party countries</i>		14 732	17 831	15 529	14 154	17 290	14 803	—	—	—
5 Resources	819 173	873 232	918 136	557 708	598 579	636 856	239 658	249 750	256 857	
8a <i>Deliveries to EUR-6</i>	}	(8 345)	(10 784)	(12 119)	(6 729)	(9 336)	(10 791)	2	6	1
8b <i>Deliveries to new member countries</i>					585	568	1 125	—	—	—
9 <i>Exports to third-party countries</i>		8 875	8 733	10 347	5 990	4 843	8 828	—	—	—
12 Gross inland consumption	810 282	864 548	907 790	551 092	593 183	627 893	239 656	249 744	256 856	
13 <i>Transformations (pumped storage stations)</i>	6 091	6 226	6 791	4 578	4 739	5 582	1 513	1 487	1 209	
14 <i>Consumption of the Energy sector</i>	79 158	81 991	85 888	52 083	53 950	57 161	25 522	26 303	27 011	
15 <i>Network losses</i>	54 987	57 794	60 407	35 452	37 812	39 086	17 538	17 799	18 900	
17 <i>Final energy consumption</i>	670 046	718 537	754 704	458 979	496 682	526 064	195 083	204 155	209 736	
Consumption of the Energy sector:										
141 <i>Electrical power stations (auxiliaries)</i>	46 385	48 868	52 135	28 642	30 015	32 612	16 449	17 404	18 110	
142 <i>Mining industry</i>	18 620	18 163	17 963	13 512	13 208	12 966	5 100	4 947	4 992	
143 <i>Coke oven plants and gasworks</i>	3 436	3 170	2 922	1 951	1 852	1 748	1 451	1 274	1 138	
144 <i>Extractive petroleum industry and refineries</i>	10 717	11 790	12 868	7 978	8 865	9 835	2 522	2 678	2 771	
Final energy consumption:										
171 <i>Industry</i>	360 347	381 502	390 898	274 858	293 506	302 221	80 795	82 891	83 193	
1710 <i>among which: iron and steel industry</i>				49 001	51 441	50 847	13 443	13 605	12 939	
1712 <i>chemical industry</i>				80 457	85 588	86 922	17 550	18 119	18 370	
172 <i>Transportation</i>	20 653	21 906	22 320	17 835	19 069	19 458	2 713	2 734	2 765	
173 <i>Households, comm., services etc.</i>	289 046	315 129	341 489	166 286	184 107	204 385	111 575	118 530	123 778	

	Ireland			Danmark					
Production brute (1+2)	5 265	5 791	6 407	17 592	20 024	18 624			
<i>hydraulique</i>	583	802	466	22	24	24			
<i>dont: centrales de pompage</i>	—	—	—	—	—	—			
<i>géothermique</i>	—	—	—	—	—	—			
<i>nucéaire</i>	—	—	—	—	—	—			
<i>thermique classique</i>	4 682	4 989	5 941	17 570	20 000	18 600			
1 <i>primaire</i>	583	802	466	22	24	24			
2 <i>dérivée</i>	4 682	4 989	5 941	17 570	20 000	18 600			
3a <i>Réceptions en provenance de EUR-6</i>	—	—	—	12	29	5			
3b <i>Réceptions en provenance des nouveaux pays membres</i>	—	—	—	—	—	—			
4 <i>Importations en provenance des pays tiers</i>	—	—	—	578	541	726			
5 Ressources	5 265	5 791	6 407	18 182	20 594	19 355			
8a <i>Livraisons à EUR-6</i>	—	—	—	1 028	874	1 172			
8b <i>Livraisons aux nouveaux pays membres</i>	—	—	30	—	—	—			
9 <i>Exportations vers les pays tiers</i>	—	—	—	2 885	3 890	1 519			
12 Consommation intérieure brute	5 265	5 791	6 377	14 269	15 830	16 664			
13 <i>Transformations (centrales de pompage)</i>	—	—	—	—	—	—			
14 <i>Consommation du secteur Énergie</i>	359	378	422	1 194	1 360	1 294			
15 <i>Pertes sur les réseaux</i>	547	613	741	1 450	1 570	1 680			
17 <i>Consommation finale énergétique</i>	4 359	4 800	5 214	11 625	12 900	13 690			
Consommation du secteur Énergie:									
141 <i>Centrales électriques (auxiliaires)</i>	275	289	329	1 019	1 160	1 084			
142 <i>Mines de houille et lignite</i>	8	8	5	—	—	—			
143 <i>Cokeries et usines à gaz</i>	34	34	36	—	—	—			
144 <i>Extraction et raffineries de pétrole</i>	42	47	52	175	200	210			
Consommation finale énergétique:									
171 <i>Industrie</i>	1 469	1 605	1 791	3 225	3 500	3 693			
1710 <i>dont: sidérurgie</i>	—	—	—	—	—	—			
1712 <i>chimie</i>	—	—	—	—	—	—			
172 <i>Transports</i>	—	—	—	105	103	97			
173 <i>Foyers domestiques, etc.</i>	2 890	3 195	3 423	8 295	9 297	9 903			

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

- 1 — Gesamte Erzeugung
 2 — Erzeugung aus herkömmlicher Wärmekraft
 3 — Erzeugung aus Kernenergie
 4 — Erzeugung aus Wasserkraft
 5 — Erzeugung der öffentlichen Versorgung
 6 — Erzeugung der Eigenerzeuger
 A — Brutto
 B — Netto

- 1 — Total production
 2 — Conventional thermal production
 3 — Nuclear production
 4 — Hydroelectric production
 5 — Production of public supply
 6 — Production of self producers
 A — generated
 B — net

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Production totale					2 — Production thermique classique					3 — Production nucléaire					
	GWh					GWh					GWh					
	A — Brute					A — Brute					A — Brute					
1960	428 583	283 505	137 234	2 349	5 495	321 641	183 135	131 681	1 355	5 470	2 566	146	2 420	—	—	1960
1961	457 001	302 988	146 281	2 466	5 266	355 348	208 802	139 637	1 669	5 240	3 087	295	2 792	—	—	1961
1962	498 446	328 770	160 824	2 716	6 136	400 747	239 828	152 795	2 014	6 110	4 681	577	4 104	—	—	1962
1963	540 405	355 941	174 064	2 985	7 415	425 020	251 891	163 442	2 297	7 390	7 851	892	6 959	—	—	1963
1964	580 113	385 924	183 214	3 210	7 765	475 762	295 145	170 353	2 524	7 740	12 050	3 211	8 839	—	—	1964
1965	618 421	410 470	196 432	3 684	7 835	485 410	299 331	175 468	2 801	7 810	21 019	4 680	16 339	—	—	1965
1966	648 526	431 729	203 024	3 887	9 886	500 979	311 185	176 971	2 963	9 860	27 267	5 740	21 527	—	—	1966
1967	678 584	454 408	209 811	4 300	10 065	533 659	340 782	179 355	3 482	10 040	32 107	7 392	24 715	—	—	1967
1968	733 972	492 707	223 760	4 664	12 841	581 023	372 687	191 603	3 913	12 820	35 681	7 970	27 711	—	—	1968
1969	804 441	542 507	239 077	5 265	17 592	647 333	419 513	205 568	4 682	17 570	41 034	11 909	29 125	—	—	1969
1970	855 401	580 393	249 193	5 791	20 024	690 181	447 677	217 515	4 989	20 000	41 354	15 342	26 012	—	—	1970
1971	902 607	620 867	256 709	6 407	18 624	746 689	497 298	244 850	5 941	18 600	46 459	18 911	27 548	—	—	1971
	B — Netto					B — Netto					B — Netto					
1960	406 552	270 106	129 016	2 251	5 179	300 902	170 661	123 820	1 267	5 154	2 209	130	2 079	—	—	1960
1961	432 937	288 149	137 460	2 358	4 970	332 483	194 743	131 226	1 570	4 944	2 665	266	2 399	—	—	1961
1962	471 065	311 743	150 954	2 593	5 775	374 777	223 557	143 571	1 900	5 749	4 001	524	3 477	—	—	1962
1963	510 895	337 972	163 089	2 846	6 988	397 456	234 828	153 498	2 167	6 963	6 760	811	5 949	—	—	1963
1964	546 830	364 964	171 490	3 055	7 321	444 663	275 133	159 859	2 375	7 296	10 640	3 011	7 629	—	—	1964
1965	583 123	388 894	183 337	3 513	7 379	453 617	279 038	164 587	2 638	7 354	18 499	4 354	14 145	—	—	1965
1966	611 317	409 197	189 100	3 711	9 309	467 912	290 121	165 712	2 796	9 283	24 216	5 322	18 894	—	—	1966
1967	639 295	430 392	195 324	4 099	9 480	498 868	318 277	167 847	3 289	9 455	28 554	6 800	21 754	—	—	1967
1968	691 469	466 712	208 225	4 435	12 097	543 426	348 309	179 350	3 691	12 076	31 804	7 327	24 477	—	—	1968
1969	758 057	513 866	222 628	4 990	16 573	606 303	392 845	192 492	4 415	16 551	36 749	10 978	25 771	—	—	1969
1970	806 533	550 378	231 789	5 502	18 864	646 782	419 896	203 337	4 709	18 840	37 017	14 212	22 805	—	—	1970
1971	850 472	588 255	238 599	6 078	17 540	700 343	466 917	210 292	5 618	17 516	41 797	17 784	24 013	—	—	1971
	4 — Production hydraulique					5 — Production totale des services publics					6 — Production totale des autoproducteurs					
	GWh					GWh					GWh					
	B — nette					B — nette					B — nette					
1960	103 441	99 315	3 117	984	25	304 646	184 231	113 427	2 174	4 814	101 906	85 875	15 589	77	365	1960
1961	97 789	93 140	3 835	788	26	324 057	195 435	121 783	2 249	4 590	108 880	92 714	15 677	109	380	1961
1962	92 287	87 662	3 906	693	26	354 879	212 030	134 962	2 476	5 411	116 186	99 713	15 992	117	364	1962
1963	106 679	102 333	3 642	679	25	387 913	232 209	146 396	2 712	6 636	122 982	105 763	16 733	134	352	1963
1964	91 527	86 820	4 002	680	25	414 092	249 929	154 237	2 919	7 007	132 738	115 035	17 253	136	314	1964
1965	111 007	105 502	4 605	875	25	446 949	270 831	165 710	3 379	7 029	136 174	118 063	17 627	134	350	1965
1966	119 189	113 754	4 494	915	26	473 491	289 342	171 650	3 572	8 927	137 826	119 855	17 450	139	382	1966
1967	111 873	105 315	5 723	810	25	496 910	305 833	178 034	3 947	9 096	142 385	124 559	17 290	152	384	1967
1968	116 239	111 076	4 398	744	21	541 675	335 322	190 365	4 276	11 712	149 794	131 390	17 860	159	385	1968
1969	115 005	110 043	4 365	575	22	600 053	375 557	203 483	4 825	16 188	158 004	138 309	19 145	165	385	1969
1970	122 734	116 270	5 647	793	24	640 988	404 789	212 391	5 331	18 477	165 545	145 589	19 398	171	387	1970
1971	108 332	103 554	4 294	460	24	676 149	433 871	219 209	5 904	17 165	174 323	154 384	19 390	174	375	1971

* y compris la production géothermique de l'Italie

* Including the geothermal production of Italy

ELEKTRICITEIT

- 1 — Totale produktie
 2 — Conventionele thermische produktie
 3 — Kernenergieproduktie
 4 — Waterkrachtproduktie
 5 — Produktie van de openbare bedrijven
 6 — Produktie van de zelfopwekkers
 A — Bruto
 B — Netto

ENERGIA ELETTRICA

- 1 — Produzione totale
 2 — Produzione termoelettrica tradizionale
 3 — Produzione elettronucleare
 4 — Produzione idroelettrica
 5 — Produzione della distribuzione pubblica
 6 — Produzione degli autoproduttori
 A — lorda
 B — netta

ELEKTRIZITÄT

Aufteilung der gesamten Netto-Erzeugung
nach Energieträgern

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Répartition de la production
totale nette par sources d'énergie

ELECTRICAL ENERGY

Breakdown of total net production
by source of energy

	Hydraul. Hydroel.	Géoth. Geoth.	Nucléaire Nuclear	Thermique classique						Conventional thermal		Total	
				Houille Coal (¹)	Lg. récent Brown coal	Produits pétroliers Petr. prod.	Gaz nat. Nat. gas	Gaz dériv. Deriv. gas	Autres Others (²)	Total			
EUR-9													
GWh													
1969	115 005	2 578	36 749	327 315	55 337	163 238	32 501	19 019	6 275	603 725	758 057	1969	
1970	122 734	2 546	37 017	306 334	56 496	206 343	47 341	21 411	6 311	644 236	806 533	1970	
1971	108 332	2 483	41 797	306 857	58 314	243 122	61 822	21 626	6 119	697 860	850 472	1971	
%													
1969	15,2	0,3	4,8	43,2	7,4	21,5	4,3	2,5	0,8	79,7	100	1969	
1970	15,2	0,3	4,6	38,0	7,0	25,6	5,9	2,6	0,8	79,9	100	1970	
1971	12,7	0,3	5,0	36,1	6,8	28,6	7,3	2,5	0,7	82,0	100	1971	
EUR-6													
GWh													
1969	110 043	2 578	10 978	162 706	55 096	118 076	32 182	17 806	4 401	390 267	513 866	1969	
1970	116 270	2 546	14 212	143 747	56 413	145 731	46 572	20 260	4 627	417 350	550 378	1970	
1971	103 554	2 483	17 784	152 998	58 314	168 793	59 538	20 390	4 401	464 434	588 255	1971	
%													
1969	21,4	0,5	2,1	31,7	10,7	23,0	6,3	3,5	0,8	76,0	100	1969	
1970	21,1	0,5	2,6	26,1	10,2	26,5	8,5	3,7	0,8	75,8	100	1970	
1971	17,6	0,4	3,0	26,1	9,9	28,7	10,1	3,5	0,7	79,0	100	1971	
United Kingdom													
GWh													
1969	4 365	—	25 771	158 478	—	32 482	319	1 213	—	192 492	222 628	1969	
1970	5 647	—	22 805	156 778	—	44 639	769	1 151	—	203 337	231 789	1970	
1971	4 294	—	24 013	150 558	—	56 214	2 284	1 236	—	210 292	238 599	1971	
%													
1969	1,9	—	11,6	71,2	—	14,6	0,1	0,6	—	86,5	100	1969	
1970	2,4	—	9,8	67,7	—	19,3	0,3	0,5	—	87,8	100	1970	
1971	1,8	—	10,1	63,1	—	23,6	0,9	0,5	—	88,1	100	1971	
Ireland													
GWh													
1969	575	—	—	70	—	2 471	—	—	1 874	4 415	4 990	1969	
1970	793	—	—	81	—	2 944	—	—	1 684	4 709	5 502	1970	
1971	460	—	—	80	—	3 820	—	—	1 718	5 618	6 078	1971	
%													
1969	11,5	—	—	1,4	—	49,5	—	—	37,6	88,5	100	1969	
1970	14,4	—	—	1,5	—	53,5	—	—	30,6	85,6	100	1970	
1971	7,6	—	—	1,3	—	62,8	—	—	28,3	92,4	100	1971	
Danmark													
GWh													
1969	22	—	—	6 061	281	10 209	—	—	—	16 551	16 573	1969	
1970	24	—	—	5 728	83	13 029	—	—	—	18 840	18 864	1970	
1971	24	—	—	3 221	—	14 295	—	—	—	17 516	17 540	1971	
%													
1969	0,1	—	—	36,6	1,7	61,6	—	—	—	99,9	100	1969	
1970	0,1	—	—	30,4	0,4	69,6	—	—	—	99,9	100	1970	
1971	0,1	—	—	18,4	—	81,5	—	—	—	99,9	100	1971	

(1) Houille, lignite ancien et dérivés.

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

(1) Hard coal, black lignite and derivatives.

(2) Steam purchased, wood, peat, industrial residues etc.

ELEKTRICITEIT

Totale nettoproductie
volgens energiebronnen

ENERGIA ELETTRICA

Ripartizione della produzione totale
netta per fonti di energia

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

	Unité	1969	1970	1971	1969	1970	1971
ENSEMBLE DES CENTRALES		EUR - 9			EUR - 6		
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES							
pour la seule production d'énergie électrique :							
Houille	10 ³ t (t = t)	150 496	143 250	143 413	67 088	60 039	65 850
Coke	»	376	282	206	21	7	6
Lignite ancien	10 ³ t (t = t)	2 353	2 319	1 961	2 335	2 319	1 961
Lignite récent	»	81 892	84 251	85 487	81 892	83 882	85 374
Dérivés de lignite	»	227	162	29	227	162	29
Produits pétroliers (*)	10 ³ t (t = t)	40 767	52 316	60 159	27 604	34 036	39 311
Gaz naturel (2)	Tcal (PCS)	80 490	117 592	157 979	79 495	115 787	150 649
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	41 036	42 063	38 313	41 036	42 063	38 313
Gaz de cokeries	»	10 786	14 786	18 637	6 831	10 981	14 527
Gaz de raffineries et liquéfiés	»	5 593	5 894	5 862	5 593	5 894	5 862
Équivalent calorifique total	Tcal (PCI)	1 585 872	1 682 107	1 786 662	973 647	1 031 363	1 134 965
soit :							
Houille (2)	»	876 952	818 738	811 757	405 719	358 623	381 036
Lignite ancien (4)	»	10 644	10 250	7 922	10 644	10 250	7 922
Lignite récent	»	152 221	155 380	158 013	151 461	155 145	158 013
Produits pétroliers (*)	»	398 935	512 940	589 060	269 922	333 241	384 791
Gaz naturel (2)	»	72 879	106 177	142 239	71 983	104 552	135 642
Gaz dérivés (2)	»	56 252	61 100	60 824	52 297	57 295	56 714
Autres combustibles (4)	»	17 989	17 522	16 847	11 621	12 257	10 847
ENERGIE ELECTRIQUE THERMIQUE DERIVEE :							
Production brute totale	GWh	644 568	687 456	744 025	416 748	444 952	494 634
à partir de :							
Houille (2)	»	347 003	326 236	327 288	170 595	150 568	161 532
Lignite ancien (4)	»	4 243	4 044	3 025	4 243	4 044	3 025
Lignite récent	»	60 369	61 560	63 410	60 064	61 470	63 410
Produits pétroliers (*)	»	172 251	216 728	256 214	124 766	153 816	178 157
Gaz naturel (2)	»	34 056	49 674	64 869	33 716	48 852	62 426
Gaz dérivés (2)	»	20 057	22 549	22 752	18 767	21 325	21 437
Autres combustibles (4)	»	6 589	6 665	6 467	4 597	4 877	4 647
Production nette totale	GWh	603 725	644 236	697 860	390 267	417 350	464 434
à partir de :							
Houille (2)	»	323 360	302 554	304 028	158 751	139 967	150 169
Lignite ancien (4)	»	3 955	3 780	2 829	3 955	3 780	2 829
Lignite récent	»	55 377	56 496	58 314	55 096	56 413	58 314
Produits pétroliers (*)	»	163 238	206 343	243 122	118 076	145 731	168 793
Gaz naturel (2)	»	32 501	47 341	61 822	32 182	46 572	59 538
Gaz dérivés (2)	»	19 019	21 411	21 626	17 806	20 260	20 390
Autres combustibles (4)	»	6 275	6 311	6 119	4 401	4 627	4 401
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE RESULTANTE :							
kcal (PCI) par kWh brut		2 460	2 450	2 400	2 340	2 320	2 290
kcal (PCI) par kWh net		2 630	2 610	2 560	2 490	2 470	2 440
CENTRALES DES SERVICES PUBLICS							
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES							
pour la seule production d'énergie électrique :							
Houille (2)	10 ³ t (t = t)	118 976	112 727	107 208	39 355	32 997	33 061
Lignite ancien (4)	»	998	1 025	985	988	1 025	985
Lignite récent	»	77 196	79 305	81 007	76 827	79 192	81 007
Fuel-oil et gasoil	»	31 219	42 175	49 991	19 856	25 874	31 104
Gaz naturel	Tcal (PCS)	64 481	92 072	123 983	63 486	90 542	117 258
Gaz dérivés (2)	»	9 103	10 221	12 323	9 103	10 221	12 323
Autres combustibles	»	8 607	7 775	8 798	2 239	2 510	2 798
Équivalent calorifique total	Tcal (PCI)	1 223 116	1 309 926	1 392 015	658 075	705 807	786 571
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE :							
Production brute totale	GWh	492 809	528 732	575 186	281 926	302 935	342 439
Production nette totale	»	461 765	495 557	539 729	264 286	284 387	321 961
en % de l'ensemble des centrales thermiques classiques :							
		76,5	76,9	77,3	67,7	68,1	69,3
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE RESULTANTE :							
kcal (PCI) par kWh brut		2 480	2 480	2 420	2 340	2 330	2 300
kcal (PCI) par kWh net		2 650	2 640	2 580	2 430	2 480	2 440

(1) Fuel-oil, gasoil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux.

(2) Y compris de faibles quantités de grisou.

(3) Y compris le coke.

(4) Y compris les dérivés de lignite.

(5) Y compris le gaz de raffineries.

(6) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels (gaz de synthèse) etc.

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Omzetting

Trasformazioni

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

	Unit	1969	1970	1971	1969	1970	1971	1969	1970	1971
ALL POWER STATIONS		United Kingdom			Ireland			Danmark		
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only :										
Hard coal	10 ³ metric tons	80 915	80 800	76 205	44	51	52	2 449	2 360	1 306
Coke	»	355	275	200	—	—	—	—	—	—
Black lignite	10 ³ metric tons	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal	»	—	—	—	—	—	—	369	113	—
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (1)	10 ³ metric tons	9 935	14 290	16 430	681	814	1 051	2 547	3 176	3 367
Natural gas (2)	Tcal (PCS)	995	1 805	7 330	—	—	—	—	—	—
Works gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blast furnace gas	»	3 955	3 805	4 110	—	—	—	—	—	—
Refinery gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total calorific equivalent	Tcal (PCI)	558 255	591 711	594 408	13 244	13 487	16 519	40 726	45 546	40 770
of which :										
Hard coal (3)	»	455 904	445 589	422 545	243	278	279	15 086	14 248	7 897
Black lignite (4)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal	»	—	—	—	—	—	—	760	235	—
Petroleum products (1)	»	97 500	140 692	161 156	6 633	7 944	10 240	24 880	31 063	32 873
Natural gas (2)	»	896	1 625	6 597	—	—	—	—	—	—
Derivated gas (5)	»	3 955	3 805	4 110	—	—	—	—	—	—
Peat	»	—	—	—	6 368	5 265	6 000	—	—	—
DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY :										
Total generation	GWh	205 568	217 515	224 850	4 682	4 989	5 941	17 570	20 000	18 600
from :										
Hard coal (3)	»	169 817	169 423	162 208	74	86	85	6 517	6 159	3 463
Black lignite (4)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal	»	—	—	—	—	—	—	305	90	—
Petroleum products (1)	»	34 121	46 046	58 884	2 616	3 115	4 036	10 748	13 751	15 137
Natural gas (2)	»	340	822	2 443	—	—	—	—	—	—
Derivated gas (5)	»	1 290	1 224	1 315	—	—	—	—	—	—
Peat	»	—	—	—	1 992	1 788	1 820	—	—	—
Total net production	GWh	192 492	203 337	210 292	4 415	4 709	5 618	16 551	18 840	17 516
from :										
Hard coal (3)	»	158 478	156 778	150 558	70	81	80	6 061	5 728	3 221
Black lignite (4)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal	»	—	—	—	—	—	—	281	83	—
Petroleum products (1)	»	32 482	44 639	56 214	2 471	2 944	3 820	10 209	13 029	14 295
Natural gas (2)	»	319	769	2 284	—	—	—	—	—	—
Derivated gas (5)	»	1 213	1 151	1 236	—	—	—	—	—	—
Peat	»	—	—	—	1 874	1 684	1 718	—	—	—
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION :										
kcal (PCI) / kWh gross		2 720	2 720	2 640	2 830	2 700	2 780	2 320	2 280	2 190
kcal (PCI) / kWh net		2 900	2 910	2 830	3 000	2 860	2 940	2 460	2 420	2 330
POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY										
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only :										
Hard coal (3)	10 ³ metric tons	77 135	77 325	72 790	44	51	52	2 442	2 354	1 303
Black lignite (4)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal	»	—	—	—	—	—	—	369	113	—
Fuel-oil and gasoil	»	8 240	12 420	14 580	634	765	1 001	2 489	3 116	3 306
Natural gas	Tcal (PCS)	995	1 530	6 725	—	—	—	—	—	—
Derivated gas (5)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Other fuels	»	—	—	—	6 368	5 265	6 000	—	—	—
Total calorific equivalent	Tcal (PCI)	512 182	546 218	549 281	12 761	12 986	16 006	40 098	44 915	40 157
DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY :										
Total generation	GWh	189 202	201 385	208 777	4 521	4 822	5 770	17 160	19 590	18 200
Total net production	»	177 109	188 175	195 180	4 254	4 542	5 447	16 116	18 453	17 141
in % of all conventional thermal power stations		92,0	92,5	92,8	96,4	96,5	97,0	97,7	97,9	97,9
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION :										
kcal (PCI) / kWh gross		2 710	2 710	2 630	2 820	2 690	2 770	2 340	2 290	2 210
kcal (PCI) / kWh net		2 890	2 900	2 810	3 000	2 860	2 940	2 490	2 430	2 340

(1) Fuel-oil, gasoil, light distillates and non-gaseous petroleum residues.
 (2) Included small quantities of methane.
 (3) Included coke.

(4) Included derivatives of lignite.
 (5) Included refinery gas.

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

Omzetting

Trasformazioni

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

1 Brennstoffverbrauch in herkömmlichen Wärmekraftwerken in t SKE (nur für Elektrizitätserzeugung)

- A — Brennstoffe insgesamt
B — Kohle und Koks
C — Braunkohle und Braunkohlenbriketts
D — Mineralölprodukte
E — Erd- und Erdölgas
F — Abgeleitete Gase

2 Einfuhr insgesamt

3 Bezüge aus EUR-9

4 Einfuhren aus dritten Ländern

5 Ausfuhr insgesamt

6 Ausfuhr in dritte Länder

7 Saldo der Austauschlieferungen

(+ : Einfuhren; - : Ausfuhren)

1 Fuel consumption of conventional thermal power stations in tce (only for the production of electrical energy)

- A — Total fuels
B — Coal and coke
C — Lignite and brown coal briquettes
D — Petroleum products
E — Natural gas
F — Derivated gases

2 Total imports

3 Supplies from EUR-9

4 Imports from third-party countries

5 Total exports

6 Exports to third-party countries

7 Balance of exchanges

(+ : imports; - : exports)

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Consommation de combustibles dans les centrales thermiques classiques (pour la seule production d'énergie électrique)																	
10³ t équivalent charbon																	
A — Ensemble des combustibles					B — Houille et coke					C — Lignite et briquettes							
1969	226 549	139 089	79 750	1 892	5 818	125 277	57 957	65 129	35	2 156	23 266	23 158	—	—	108	1969	
1970	240 299	147 336	84 530	1 927	6 506	116 963	51 232	63 656	40	2 035	23 661	23 628	—	—	33	1970	
1971	255 236	162 137	84 915	2 360	5 824	115 965	54 435	60 364	40	1 128	23 705	23 705	—	—	—	1971	
D — Produits pétroliers					E — Gaz naturel					F — Gaz dérivés							
1969	56 989	38 560	13 928	947	3 554	10 411	10 283	128	—	—	8 036	7 471	565	—	—	1969	
1970	73 277	47 606	20 099	1 134	4 438	15 167	14 935	232	—	—	8 727	8 184	543	—	—	1970	
1971	84 150	54 970	23 022	1 462	4 696	20 319	19 377	942	—	—	8 688	8 101	587	—	—	1971	
2 — Importations totales					3 — Réceptions en provenance d'EUR-9					4 — Importations en provenance des pays tiers							
GWh																	
1960	9 225	8 728	—	—	497	1 562	1 562	—	—	—	7 663	7 166	—	—	497	1960	
1961	10 262	9 300	26	—	936	1 878	1 852	26	—	—	8 384	7 448	—	—	936	1961	
1962	10 803	9 662	96	—	1 045	2 559	2 461	96	—	2	8 244	7 201	—	—	1 043	1962	
1963	13 257	12 638	115	—	504	3 862	3 742	115	—	5	9 395	8 896	—	—	499	1963	
1964	14 851	13 910	83	—	858	4 314	4 224	83	—	7	10 537	9 686	—	—	851	1964	
1965	18 795	16 279	206	—	2 310	4 994	4 773	206	—	15	13 801	11 506	—	—	2 295	1965	
1966	22 409	20 373	383	—	1 653	5 835	5 444	383	—	8	16 574	14 929	—	—	1 645	1966	
1967	24 096	21 766	203	—	2 127	6 271	6 060	203	—	8	17 825	15 706	—	—	2 119	1967	
1968	24 197	21 472	737	—	1 988	7 077	6 338	737	—	2	17 120	15 134	—	—	1 986	1968	
1969	23 061	21 890	581	—	590	8 329	7 736	581	—	12	14 732	14 154	—	—	578	1969	
1970	28 664	27 537	557	—	570	10 833	10 247	557	—	29	17 831	17 290	—	—	541	1970	
1971	27 649	26 770	148	—	731	12 120	11 967	148	—	5	15 529	14 803	—	—	726	1971	
5 — Exportations totales					6 — Exportations vers les pays tiers					7 — Solde des échanges (+ : import; - : export)							
GWh																	
1960	5 019	4 625	1	—	393	3 426	3 205	—	—	221	+ 4 206	+ 4 103	—	1	—	+ 104	1960
1961	4 988	4 931	—	—	57	3 211	3 156	—	—	55	+ 5 279	+ 4 369	+ 26	—	—	+ 879	1961
1962	6 576	6 426	—	—	150	4 237	4 087	—	—	150	+ 4 227	+ 3 236	+ 96	—	—	+ 895	1962
1963	8 499	8 297	130	—	72	4 616	4 616	—	—	—	+ 4 758	+ 4 341	— 15	—	—	+ 432	1963
1964	9 691	9 358	294	—	39	5 360	5 359	—	—	1	+ 5 160	+ 4 552	— 211	—	—	+ 819	1964
1965	10 630	9 952	104	—	574	5 590	5 582	—	—	8	+ 8 165	+ 6 327	+ 102	—	—	+ 1 736	1965
1966	9 451	8 375	34	—	1 042	3 535	3 391	—	—	144	+ 12 958	+ 11 998	+ 349	—	—	+ 611	1966
1967	10 015	9 134	44	—	837	3 611	3 574	—	—	37	+ 14 081	+ 12 632	+ 159	—	—	+ 1 290	1967
1968	12 253	10 000	3	—	2 250	4 955	3 937	—	—	1 018	+ 11 944	+ 11 472	+ 734	—	—	+ 262	1968
1969	17 220	13 305	2	—	3 913	8 875	5 990	—	—	2 885	+ 5 841	+ 8 585	+ 579	—	—	- 3 323	1969
1970	19 517	14 747	6	—	4 764	8 733	4 843	—	—	3 890	+ 9 147	+ 12 790	+ 551	—	—	- 4 194	1970
1971	22 466	19 744	1	30	2 691	10 347	8 628	—	—	1 519	+ 5 183	+ 7 026	+ 147	—	30	- 1 960	1971

ELEKTRICITEIT

ENERGIA ELETTRICA

1 Brandstofverbruik van de conventionele thermische centrales in t ske (alleen voor elektriciteitsproductie)

- A — Totaal brandstofverbruik
B — Steenkool en cokes
C — Bruinkool en -briketten
D — Aardolieproducten
E — Natuurlijk gas
F — Gemaakt gas

2 Totale invoer

3 Aanvoer uit EUR-9

4 Invoer uit derde landen

5 Totale uitvoer

6 Uitvoer naar derde landen

7 Saldo van de uitwisseling

(+ : import; - : export)

1 Consumo di combustibili nelle centrali termoelettriche tradizionali in tce (per la sola produzione di energia elettrica)

- A — Totale di combustibili
B — Carbon fossile e coke
C — Lignite e mattonelle
D — Prodotti petroliferi
E — Gas naturale
F — Gas derivati

2 Importazioni totali

3 Arrivi da EUR-9

4 Importazioni dai paesi terzi

5 Esportazioni totali

6 Esportazioni verso i paesi terzi

7 Saldo degli scambi

(+ : importazioni; - : esportazioni)

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

- 1 Bruttoinlandsverbrauch
(= Bruttoerzeugung insgesamt + Austauschsaldo)
- 2 Verbrauch der Eigenbedarfsanlagen
(= Eigenverbrauch der Kraftwerke)
- 3 Energieverbrauch der Pumpspeicherwerke
(= Verbrauch zur Umwandlung)
- 4 Für den inländischen Markt verfügbare Energie
(= Bruttoverbrauch ohne Eigen- und Pumpstromverbrauch)
- 5 Netzverluste
- 6 Verbrauch im inländischen Markt
(= Für den inländischen Markt verfügbare Energie ohne Netzverluste)
- 7 Gesamt-Industrieverbrauch
(= « Energie »-Sektor + « Industrie »-Sektor (ohne den Eigenverbrauch der Kraftwerke))
- 8 Verbrauch des Sektors « Verkehr »
- 9 Verbrauch des Sektors « Haushalte, Handel, Gewerbe usw. »

- 1 Gross inland consumption
(= Gross total production + balance on exchanges)
- 2 Station auxiliaries' power consumption
(= Consumption by power stations)
- 3 Energy absorbed by storage pumping
(= Consumption for transformation into derived energy)
- 4 Available for the internal market
(= Gross cons. minus stations' and storage pumps' cons.)
- 5 Network losses
- 6 Consumption on the internal market
(= Available for the internal market minus network losses)
- 7 Total industrial consumption
(= « Energy » sector + « Industry » sector (excluding stations auxiliaries' consumption))
- 8 Consumption by the « Transport » sector
- 9 Consumption by the « Households, commerce, handicrafts etc » sector

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Danmark	
	1 — Consommation intérieure brute (= Production totale brute + solde des échanges)					2 — Consommation des services auxiliaires (= Consommation des centrales électriques)					3 — Energie absorbée par les centrales de pompage (= Consommation pour la transformation en énergie dérivée)					
	GWh					GWh					GWh					
1960	432 789	287 608	137 233	2 349	5 599	22 031	13 399	8 218	98	316	1 961	1 961	—	—	—	1960
1961	462 250	307 357	146 282	2 466	6 145	24 064	14 839	8 821	108	296	1 979	1 979	—	—	—	1961
1962	502 664	332 006	160 911	2 716	7 031	27 381	17 027	9 870	123	361	2 556	2 344	212	—	—	1962
1963	545 163	360 282	174 049	2 985	7 847	29 510	17 969	10 975	139	427	3 543	3 055	488	—	—	1963
1964	585 273	390 476	183 003	3 210	8 584	33 283	20 960	11 724	155	444	3 755	3 166	589	—	—	1964
1965	626 586	416 797	196 534	3 684	9 571	35 298	21 576	13 095	171	456	4 035	3 419	616	—	—	1965
1966	661 484	443 727	203 373	3 887	10 497	37 209	22 532	13 924	176	577	4 588	3 916	672	—	—	1966
1967	692 665	467 040	209 970	4 300	11 355	39 289	24 016	14 487	201	585	5 052	3 935	1 117	—	—	1967
1968	745 916	504 179	224 494	4 664	12 579	42 503	25 995	15 535	229	744	4 968	3 844	1 124	—	—	1968
1969	810 282	551 092	239 656	5 265	14 269	46 385	28 642	16 449	275	1 019	6 091	4 578	1 513	—	—	1969
1970	864 548	593 183	249 744	5 791	15 830	48 866	30 015	17 404	289	1 160	6 226	4 739	1 487	—	—	1970
1971	907 790	627 893	256 856	6 377	16 664	52 135	32 612	18 110	329	1 084	6 791	5 582	1 209	—	—	1971
	4 — Disponible pour le marché intérieur. (= Consommation brute moins consommation des auxiliaires moins consommation pour le pompage)					5 — Pertes sur les réseaux					6 — Consommation du marché intérieur (= Disponible pour le marché intérieur moins pertes sur les réseaux)					
	GWh					GWh					GWh					
1960	408 797	272 248	129 015	2 251	5 283	36 955	23 561	12 380	360	654	371 842	248 687	116 635	1 891	4 629	1960
1961	436 207	290 539	137 461	2 358	5 849	38 675	24 793	12 887	295	700	397 532	265 746	124 574	2 063	5 149	1961
1962	472 727	312 635	150 829	2 593	6 670	40 894	25 846	13 944	334	770	431 833	286 789	136 885	2 259	5 900	1962
1963	512 110	339 258	162 586	2 846	7 420	43 494	28 651	13 592	361	890	468 616	310 607	148 994	2 485	6 530	1963
1964	548 235	366 350	170 690	3 055	8 140	44 472	28 655	14 468	369	980	503 763	337 695	156 222	2 686	7 160	1964
1965	587 253	391 802	182 823	3 513	9 115	45 651	28 889	15 303	484	975	541 602	362 913	167 520	3 029	8 140	1965
1966	619 687	417 279	188 777	3 711	9 920	45 904	28 979	15 422	453	1 050	573 783	388 300	173 355	3 258	8 870	1966
1967	648 324	439 089	194 366	4 099	10 770	48 386	30 869	15 906	471	1 140	599 938	408 220	178 460	3 628	9 630	1967
1968	698 445	474 340	207 835	4 435	11 835	50 535	32 258	16 503	474	1 300	647 910	442 082	191 332	3 961	10 535	1968
1969	757 806	517 872	221 694	4 990	13 250	54 987	35 452	17 538	547	1 450	702 819	482 420	204 156	4 443	11 800	1969
1970	809 454	558 429	230 853	5 502	14 670	57 794	37 812	17 799	613	1 570	751 660	520 617	213 054	4 889	13 100	1970
1971	848 864	589 699	237 537	6 048	15 580	60 407	39 086	18 900	741	1 680	788 457	550 613	218 637	5 307	13 900	1971
	7 — Consommation de l'ensemble de l'industrie (= secteur « Energie » + secteur « Industrie » (non compris la consommation des auxiliaires))					8 — Consommation du secteur « Transports »					9 — Consommation du secteur « Foyers domestiques, commerce, artisanat, etc. »					
	GWh					GWh					GWh					
1960	233 926	171 267	60 612	683	1 364	14 307	11 951	2 261	—	95	123 609	65 469	53 762	1 208	3 170	1960
1961	245 609	180 790	62 511	759	1 549	14 805	12 397	2 311	—	97	137 118	72 559	59 752	1 304	3 503	1961
1962	257 258	190 718	63 990	814	1 736	15 953	13 432	2 421	—	100	158 622	82 639	70 474	1 445	4 064	1962
1963	273 388	203 585	67 009	881	1 913	16 863	14 339	2 422	—	102	178 365	92 683	79 563	1 604	4 515	1963
1964	297 157	221 239	72 922	961	2 035	17 172	14 711	2 358	—	103	189 434	101 745	80 942	1 725	5 022	1964
1965	314 788	234 728	76 664	1 039	2 357	17 703	15 240	2 361	—	102	209 111	112 945	88 495	1 990	5 681	1965
1966	330 390	248 509	78 081	1 120	2 680	17 989	15 339	2 552	—	98	225 404	124 452	92 722	2 138	6 092	1966
1967	341 258	258 247	78 831	1 280	2 900	18 324	15 643	2 588	—	93	240 356	134 330	97 041	2 348	6 637	1967
1968	366 073	276 016	85 527	1 434	3 096	19 000	16 261	2 634	—	105	262 837	149 805	103 171	2 527	7 334	1968
1969	393 120	298 299	89 868	1 553	3 400	20 653	17 835	2 713	—	105	289 046	166 286	111 575	2 890	8 295	1969
1970	414 625	317 441	91 790	1 694	3 700	21 906	19 069	2 734	—	103	315 129	184 107	118 530	3 195	9 297	1970
1971	424 648	326 770	92 094	1 884	3 900	22 320	19 458	2 765	—	97	341 489	204 385	123 778	3 423	9 903	1971

ELEKTRICITEIT

- 1 Bruto binnenlands verbruik
(= Totale bruto produktie + saldo van de uitwisseling)
- 2 Verbruik van de eigen bedrijven
(= Eigenverbruik van de elektrische centrales)
- 3 Energieverbruik van de pompcentrales
(= Verbruik voor omzetting)
- 4 Beschikbare energie voor de binnenlandse markt
(= Bruto verbruik excl. eigenverbruik en verbruik van de pompcentrales)
- 5 Netverliezen
- 6 Verbruik op de binnenlandse markt
(= Beschikbare energie voor de binnenlandse markt excl. netverliezen)
- 7 Gebruik van de gehele industrie
(= « Energie » sector + « Industrie » sector (eigenverbruik van centrales niet inbegrepen))
- 8 Verbruik van de sector « Vervoer »
- 9 Verbruik van de sector « Gezins huishoudingen, handel, ambacht, enz. »

ENERGIA ELETTRICA

- 1 Consumo interno lordo
(= Produzione totale lorda + saldo degli scambi)
- 2 Consumo dei servizi ausiliari
(= Consumo proprio delle centrali elettriche)
- 3 Energia assorbita dal pompaggio
(= Consumo per la trasformazione in energia derivata)
- 4 Disponibile per il mercato interno
(= Consumo lordo meno ausiliari e pompaggio)
- 5 Perdite sulle reti
- 6 Consumo del mercato interno
(= Disponibile per il mercato interno al netto delle perdite)
- 7 Consumo dell'insieme dell'industria
(= settore « Energia » + settore « Industria » (escluso consumo degli ausiliari))
- 8 Consumo del settore « Trasporti »
- 9 Consumo del settore « Usi domestici, commercio, artigianato, ecc. »

Nettoengpaßleistung
1 Herkömmliche Wärmekraftwerke
2 Kernkraftwerke
3 Wasserkraftwerke

Output capacity
1 Conventional thermal power plants
2 Nuclear power plants
3 Hydroelectric power plants

A — Sämtliche Energiebereiche
B — Öffentliche Versorgung
C — Eigenerzeuger

A — Total of producers
B — Public supply
C — Self producers

	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Dan-mark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Dan-mark	EUR-9	EUR-6	United Kingdom	Ireland	Dan-mark	
1 — Puissance maximale possible nette des centrales thermiques classiques																
MW																
A — Ensemble des producteurs					B — Services publics					C — Autoproduteurs						
1960	81 759	46 822	32 595	502	1 840	60 030	28 703	29 125	462	1 740	21 729	18 119	3 470	40	100	1960
1961	86 274	49 259	34 502	513	2 000	63 560	30 189	31 002	469	1 900	22 714	19 070	3 500	44	100	1961
1962	92 199	52 857	36 744	531	2 067	68 294	32 656	33 184	487	1 967	23 905	20 201	3 560	44	100	1962
1963	99 035	57 716	38 651	603	2 065	73 237	35 653	35 061	558	1 965	25 798	22 063	3 590	45	100	1963
1964	104 123	62 223	38 997	688	2 215	77 173	39 148	35 317	643	2 065	26 950	23 075	3 680	45	150	1964
1965	112 751	68 165	41 162	842	2 582	84 686	44 050	37 412	794	2 430	28 065	24 115	3 750	48	152	1965
1966	120 279	73 825	42 804	940	2 710	90 863	48 411	39 004	888	2 560	29 416	25 414	3 800	52	150	1966
1967	128 994	78 812	46 194	998	2 990	98 272	52 153	42 334	945	2 840	30 722	26 659	3 860	53	150	1967
1968	137 679	83 475	49 557	1 027	3 620	106 092	56 081	45 567	974	3 470	31 587	27 394	3 990	53	150	1968
1969	144 159	87 827	51 278	1 174	3 880	111 655	59 585	47 218	1 122	3 730	32 504	28 242	4 060	52	150	1969
1970	156 310	94 213	56 424	1 193	4 480	122 540	64 811	52 264	1 135	4 330	33 770	29 402	4 160	58	150	1970
1971	169 361	102 560	60 603	1 448	4 750	133 893	71 570	56 333	1 390	4 600	35 468	30 990	4 270	58	150	1971
2 — Puissance maximale possible nette des centrales nucléaires																
MW																
A — Ensemble des producteurs					B — Services publics					C — Autoproduteurs						
1960	354	58	296	—	—	58	58	—	—	—	296	—	296	—	—	1960
1961	403	73	330	—	—	73	73	—	—	—	330	—	330	—	—	1961
1962	1 019	97	922	—	—	673	97	576	—	—	346	—	346	—	—	1962
1963	1 333	357	976	—	—	933	357	576	—	—	400	—	400	—	—	1963
1964	1 972	690	1 282	—	—	1 566	690	876	—	—	406	—	406	—	—	1964
1965	3 796	961	2 835	—	—	3 387	961	2 426	—	—	409	—	409	—	—	1965
1966	4 778	1 489	3 289	—	—	4 345	1 489	2 856	—	—	433	—	433	—	—	1966
1967	5 383	1 826	3 557	—	—	4 942	1 826	3 116	—	—	441	—	441	—	—	1967
1968	6 547	2 575	3 972	—	—	6 013	2 575	3 438	—	—	534	—	534	—	—	1968
1969	7 108	3 120	3 988	—	—	6 574	3 120	3 454	—	—	534	—	536	—	—	1969
1970	6 599	3 156	3 443	—	—	6 062	3 156	2 906	—	—	537	—	537	—	—	1970
1971	7 708	3 621	4 087	—	—	7 172	3 621	3 551	—	—	536	—	536	—	—	1971
3 — Puissance maximale possible nette des centrales hydrauliques																
MW																
A — Ensemble des producteurs					B — Services publics					C — Autoproduteurs						
1960	26 049	24 654	1 167	219	9	23 530	22 245	1 057	219	9	2 519	2 409	110	0	—	1960
1961	27 314	25 797	1 289	219	9	24 471	23 064	1 179	219	9	2 843	2 733	110	0	—	1961
1962	28 531	26 766	1 537	219	9	25 190	23 535	1 427	219	9	3 341	3 231	110	0	—	1962
1963	30 174	28 239	1 707	219	9	27 010	25 185	1 597	219	9	3 164	3 054	110	0	—	1963
1964	31 387	29 406	1 754	219	8	28 148	26 277	1 644	219	8	3 239	3 129	110	0	—	1964
1965	32 395	30 414	1 754	219	8	29 128	27 257	1 644	219	8	3 267	3 157	110	0	—	1965
1966	33 299	31 018	2 054	219	8	30 058	27 887	1 944	219	8	3 241	3 131	110	0	—	1966
1967	34 355	31 975	2 153	219	8	31 087	28 817	2 043	219	8	3 268	3 158	110	0	—	1967
1968	35 352	32 967	2 158	219	8	32 075	29 800	2 048	219	8	3 277	3 167	110	0	—	1968
1969	35 724	33 321	2 155	240	8	32 432	30 137	2 048	239	8	3 292	3 184	107	1	—	1969
1970	36 449	34 049	2 152	240	8	33 143	30 851	2 045	239	8	3 306	3 198	107	1	—	1970
1971	37 116	34 715	2 153	240	8	33 786	31 493	2 046	239	8	3 330	3 222	107	1	—	1971

Maximaal netto vermogen
1 Conventionele thermische centrales
2 Kernenergiecentrales
3 Hydraulische centrales

Potenza efficiente netta
1 Centrali termiche tradizionali
2 Centrali nucleari
3 Centrali idroelettriche

A — Alle opwekkers
B — Openbare bedrijven
C — Zelfopwekkers

A — Insieme dei produttori
B — Distribuzione pubblica
C — Autoproduttori

Struktur von Wärmekraftwerken der öffentlichen Versorgung

Structure of thermal power plant of the public supply

Stand am 31.3.1972

Situation at 31.3.1972

Structure des centrales thermiques des services publics (situation au 31-3-1972)

Nature of sets	Size of sets — Number (N) and gross capacity (MW)										Nature des groupes	
	< 50		50-99		100-199		200-500		≥ 500			Total
	N	MW	N	MW	N	MW	N	MW	N	MW		N

United Kingdom (England and Wales)

Nuclear sets	6	160	16	1 205	8	1 150	7	2 065	—	—	37	4 580	Groupes nucléaires
Conv. thermal sets	—	8 970	231	13 877	61	6 936	42	13 475	21	10 568	—	53 826	Groupes thermiques classiques
Of which : Steam driven	303	7 794	219	13 153	61	6 936	42	13 475	21	10 568	646	51 926	Dont : Turbines à vapeur
Gas turbines	58	1 109	12	724	—	—	—	—	—	—	—	1 833	Turbines à gaz
Diesels	—	67	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67	Diesel
Total		9 130	247	15 082	69	8 086	49	15 540	21	10 568		58 406	Total

United Kingdom (Scotland)

Nuclear sets	—	—	6	357	—	—	—	—	—	—	6	357	Groupes nucléaires
Conv. thermal sets	—	628	17	990	5	600	6	1 600	3	1 800	—	5 618	Groupes thermiques classiques
Of which : Steam driven	—	563	14	795	5	600	6	1 600	3	1 800	—	5 358	Dont : Turbines à vapeur
Gas turbines	—	—	3	195	—	—	—	—	—	—	3	195	Turbines à gaz
Diesels	—	65	—	—	—	—	—	—	—	—	—	65	Diesel
Total		628	23	1 347	5	600	6	1 600	3	1 800		5 975	Total

Ireland

Steam driven sets	39	931	4	240	2	240	—	—	—	—	45	1 411	Turbines à vapeur
Gas turbines	2	28	—	—	—	—	—	—	—	—	2	28	Turbines à gaz
Total (conventional)	41	959	4	240	2	240	—	—	—	—	47	1 439	Total (classiques)

Danmark

Steam Driven sets	47	1 068	12	813	10	1 395	6	1 579	—	—	75	4 855	Turbines à vapeur
Diesel sets	39	42	—	—	—	—	—	—	—	—	39	42	Diesel
Total (conventional)	86	1 110	12	813	10	1 395	6	1 579	—	—	114	4 897	Total (classiques)

Tranche de puissance — Nombre (N) et puissance max. possible brute (MW)

< 50		50-99		100-199		200-500		≥ 500		Total	
N	MW	N	MW	N	MW	N	MW	N	MW	N	MW

ELEKTRISCHE UITRUSTING

IMPIANTI ELETTRICI

Structuur van de thermische centrales van de openbare bedrijven

Struttura delle centrali thermo elettriche della distribuzione pubblica

Toestand op 31.3.1972

Situazione a 31.3.1972

Verzeichnis und Kennzeichen der Kernkraftwerken

Listing and characteristics of nuclear power plant

Stand am 31.3.1972

Situation at 31.3.1972

Liste et caractéristiques des centrales nucléaires (situation au 31-3-1972)

Nom de la centrale	Région	Exploitant	Type de réacteur	Nombre des réacteurs	Date de première criticité	Date de 1er couplage au réseau	Puissance nominale thermique MW	Puissance max. possible brute				Puissance max. possible nette MW
								Total MW	Nucléaire		Turbine à gaz ou diesel MW	
									Principaux MW	Fréq. variable MW		
United Kingdom												
Bradwell	South Eastern	CEGB	GCR	2	8-'61	6-'62	2 x 481	374	6 x 52	3 x 20	1	250
Dungeness „A”	»	»	»	2	6-'65	9-'65	2 x 840	577	4 x 143	—	7	410
Sizewell „A”	»	»	»	2	6-'65	1-'66	2 x 1 010	652	{ 1 x 300 1 x 200 69	—	3	420
Berkeley	South Western	»	»	2	8-'61	6-'62	2 x 620	334	4 x 83	—	2	276
Hinkley Point „A”	»	»	»	2	5-'64	2-'65	2 x 900	664	6 x 94	3 x 33	4	460
Oldbury on Severn	»	»	»	2	8-'67	11-'67	{ 1 x 730 1 x 660	634	2 x 313	—	8	400
Winfrith	»	UKAEA*	SGHWR	1	9-'67	12-'67	1 x 300	100	1 x 100	—	—	92
Calder Hall	North Western	BNFL*	GCR	4	5-'56	10-'56	4 x 268	240	4 x 60	—	—	200
Windscale	»	UKAEA*	»	1	8-'62	2-'63	1 x 120	41	(41)	.	.	32
Trawsfynydd	»	CEGB	»	2	9-'64	1-'65	2 x 850	585	{ 4 x 145 1 x 295	—	5	390
Wylfa	»	»	»	2	11-'69	12-'71	2 x 1 500	802	2 x 247	—	12	645
Chapel Cross	South Scotland	BNFL*	»	4	11-'58	2-'59	4 x 265	240	8 x 30	—	—	198
Hunterstone „A”	»	SSEB	»	2	9-'63	2-'64	2 x 535	360	6 x 60	—	3	300
Dounreay	North Scotland	UKAEA*	F.B.R.	1	11-'59	6-'61	1 x 60	15	1 x 15	—	—	14
Total				29			17 474	5 617	52 Gr. 5 413	6 Gr. 160	44	4 087
of which/soit :												
Public supply/Services publics				18			14 862	4 981	37 Gr. 4 777	6 Gr. 160	44	3 551
* Self producers/ Autoproduccieurs				11			2 612	636	15 Gr. 636	—	—	536
Name of station	Region	Under-taking	Type of reactor	Number of reactors	Date of first criticality	Date of connection to grid	Thermal power MW	Gross capacity				Output capacity MW
								Total MW	Nuclear		Gas-turbines or diesels MW	
									Main MW	Variable freq. MW		

ELEKTRISCHE UITRUSTING

IMPIANTI ELETTRICI

Lijst en kenmerken van de producerende reaktoren

Elenco e caratteristiche dei reattori di potenza

Toestand op 31.3.1972

Situazione a 31.3.1972

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Verzeichnis der wichtigsten herkömmlichen Wärmekraftwerke der öffentlichen Versorgung

Stand am 31.3.1972

ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

Liste des principales centrales thermiques classiques des services publics

Situation au 31.3.1972

ELECTRICAL POWER PLANT

Listing of principal conventional thermal power stations of the public supply

Situation at 31.3.1972

Nom de la centrale	Région	Puissance max. possible		Groupes de 100 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale	Nom de la centrale	Région	Puissance max. possible		Groupes de 100 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale
		Brute	Nette					Brute	Nette		
		MW	MW					MW	MW		
United Kingdom						C — Power stations with a gross capacity from 250 to 499 MW					
A — Centrales de puissance max. possible brute de 1000 MW et plus											
Kingsnorth	South Eastern	1 338	1 288	2 × 474 1 × 320	Houille Fuel oil	Bankside	South Eastern	300	284	—	Fuel-oil
West Thurrock	»	1 240	1 180			3 × 280	Houille	Barking „B”	»	304	290
Fawley	South Western	2 070	2 000	2 × 200	Fuel oil	Barking „C”	»	233	220	—	Hard coal
Pembroke	»	1 410	1 350	4 × 500		Fuel oil	Battersea „B”	»	266	245	—
Cottam	Midlands	1 597	1 600	1 × 400	Fuel oil	Belvedere	»	480	460	—	Hard coal
Drakelow „C”	»	1 269	1 155	1 × 450 1 × 399		Houille	Brighton	»	337	315	—
High Marnham	»	1 000	930	2 × 374	Houille	Brunswick Wharf	»	346	330	—	Hard coal
Ratcliffe-on-Soar	»	2 070	2 000	2 × 325		Houille	Cliff Quay	»	276	258	—
West Burton „A”	»	2 070	2 000	1 × 292	Houille	Croydon „B”	»	350	338	—	Hard coal
Blyth „B”	North Eastern	1 155	1 045	1 × 275		Houille	Fulham	»	360	336	—
Eggborough	»	1 990	1 908	5 × 200	Houille	Rich Borough	»	360	336	3 × 120	Hard coal
Ferrybridge „C”	»	2 070	2 000	4 × 500		Houille	South Denes	»	256	248	—
Thorpe Marsh	»	1 124	1 057	1 × 305	Houille	Tilbury „A”	»	360	348	—	Fuel-oil
Fiddlers Ferry	North Western	1 020	981	1 × 518		Houille	Aberthaw „B”	South Western	413	381	1 × 360
Cockenzie	South of Scotland	1 200	1 152	1 × 500	Houille	Camarthan Bay	»	363	342	—	Hard coal
Longannet	»	1 800	1 728	4 × 500		Houille	Didcot	»	470	450	1 × 370
Total		24 523	23 374	3 × 600		March Wood	»	492	466	—	Fuel-oil
En % de l'ensemble des centr. therm. classiques des services publics		40 %	41 %	59 Gr. (23 815 MW)		Poole	»	342	325	—	Fuel-oil
						Portishead „B”	»	397	393	—	Hard coal
						Uksmouth „A”	»	360	342	—	Hard coal
						Uksmouth „B”	»	360	336	—	Hard coal
						Drakelow „B”	Midlands	480	448	3 × 120	Hard coal
						Hams Hall „B”	»	330	306	—	Hard coal
						Hams Hall „C”	»	390	366	—	Hard coal
						Nottingham	»	309	288	—	Hard coal
						Staythorpe „A”	»	360	336	—	Hard coal
						Staythorpe „B”	»	360	336	3 × 120	Hard coal
						Willington „A”	»	416	392	4 × 104	Hard coal
						Willington „B”	»	400	376	2 × 200	Hard coal
						Blythe „A”	North Eastern	480	448	4 × 120	Hard coal
						Dunston „B”	»	283	225	—	Hard coal
						Ferrybridge „B”	»	300	282	3 × 100	Hard coal
						Keadby	»	360	336	—	Hard coal
						North Tees „C”	»	251	236	—	Hard coal
						Skelton Grange „A”	»	360	336	—	Hard coal
						Skelton Grange „B”	»	480	448	4 × 120	Hard coal
						Stella North	»	251	236	—	Hard coal
						Stella South	»	315	300	—	Hard coal
						Wakefield	»	250	234	—	Hard coal
						Agcroft B+C	North Western	358	336	2 × 124	Hard coal
						Carrington	»	256	240	—	Hard coal
						Chadderton „B”	»	252	236	—	Hard coal
						Clarence Dock	»	268	256	—	Fuel-oil
						Ince	»	252	240	—	Fuel-oil
						Kearsley	»	265	250	—	Hard coal
						Braehead	South of Scotland	270	253	—	Fuel-oil
Total		5 560	5 235	35 Gr. (5 405 MW)		Total		15 721	14 763	35 Gr. (4 694 MW)	
En % de l'ensemble des centr. therm. classiques des services publics		9 %	9 %	9 %		% of all the conventional thermal power plants of public supply		26 %	26 %	8 %	

Name of station	Region	Max. capacity		Sets of 100 MW and more	Fuel used in the station	Name of station	Region	Max. capacity		Sets of 100 MW and more	Fuel used in the station
		Gross	Net					Gross	Net		
		MW	MW					MW	MW		

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Lijst van de voornaamste conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven

Toestand op 31.3.1972

IMPIANTI ELETTRICI

Elenco delle principali centrali tradizionali termo elettriche della distribuzione pubblica

Situazione a 31.3.1972

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL POWER PLANT

Verzeichnis der wichtigsten herkömmlichen Wärmekraftwerke der öffentlichen Versorgung

Liste des principales centrales thermiques classiques des services publics

Listing of principal conventional thermal power stations of the public supply

Stand am 31.3.1972

Situation au 31.3.1972

Situation at 31.3.1972

Nom de la centrale	Région	Puissance max. possible		Groupes de 100 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale	Nom de la centrale	Région	Puissance max. possible		Groupes de 100 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale
		Brute MW	Nette MW					Brute MW	Nette MW		
Ireland						C — Power stations with a gross capacity from 250 to 499 MW					
C — Centrales de puissance max. possible brute de 250 à 499 MW						H.C. Ørstedværket	København	265	246	—	Hard coal Fuel-oil
Poolbeg	Dublin-City	280	268	2 × 120	Fuel-oil	Fynsværket	Den Fynske øgruppe	374	347	—	Brown coal Hard coal Fuel-oil
Ringsend	»	270	.	—	Houille Fuel-oil	Kindbyværket	Nordlige Sjælland	285	268	—	Hard coal Fuel-oil
Total		558	.	2 Gr. (240 MW)		Stignæsværket	Sydlige Sjælland	435	411	{1 × 285 1 × 140	Hard coal Fuel-oil
En % de l'ensemble des centr. therm. classiques des services publics						Amager	.	270	256	2 × 135	Hard coal Fuel-oil
Denmark						Total		1 629	1 528	4 Gr. (695 MW)	
B — Centrales de puissance max. possible brute de 500 à 999 MW						% of all the conventional thermal power plants of public supply					
Vestkraft	Vestjylland	530	502	{ 1 × 240 1 × 125	{ Lignite Houille Fuel-oil			33 %	33 %	14 %	
Asnæsværket	Nordlige Sjælland	806	762	{ 2 × 240 2 × 135	{ Houille Fuel-oil						
Skærbækværket	Sudøstjylland	522	491	{ 1 × 285 1 × 100	{ Houille Fuel-oil						
Total		1 858	1 755	8 Gr. (1 500 MW)							
En % de l'ensemble des centr. therm. classiques des services publics								38 %	38 %	31 %	
Name of station	Region	Max. capacity		Sets of 100 MW and more	Fuel used in the station	Name of station	Region	Max. capacity		Sets of 100 MW and more	Fuel used in the station
		Gross MW	Net MW					Gross MW	Net MW		

ELEKTRISCHE UITRUSTING

IMPIANTI ELETTRICI

Lijst van de voornaamste conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven

Elenco delle principale centrali tradizionali termoelettriche della distribuzione pubblica

Toestand op 31.3.1972

Situazione a 31.3.1972

ANLAGE

ANNEXE

APPENDICE

BIJLAGE

ANNEX

ANLAGE I

ANNEXE I

ANNEX I

KOEFFIZIENTEN ZUR UMRECHNUNG
DER MENGENEINHEITEN DER BILANZEN
JEDES ENERGIETRÄGERS
IN TONNEN STEINKOHLENEINHEITEN
(SKE-7 000 cal Hu/g)

TAUX UTILISÉS POUR CONVERTIR
LES UNITÉS DES BILANS
DE CHAQUE SOURCE D'ÉNERGIE
EN TONNES ÉQUIVALENT CHARBON
(tec - 7 000 cal PCI/g)

FACTORS USED FOR CONVERSION
OF THE UNITS OF BALANCE-SHEETS
OF EACH PRODUCT
IN TONS OF COAL EQUIVALENT
(tce - 7 000 cal, net calorific value/g)

- 1 Umrechnung der festen, flüssigen und gasförmigen
Brennstoffe in Tonnen SKE
2 Umrechnung der elektrischen Energie in Tonnen SKE

- 1 Conversion of solid, liquid and gaseous fuels in tce
2 Conversion of electrical energy in tce

1 — Conversion en tec des combustibles solides, liquides et gazeux

Sources d'énergie	Unités des bilans par sources Units of balance-sheets of each product	Taux de conversion en tec Conversion factors in tce	Energy sources
Houille	tec/tce	1	Hard coal
Agglomérés de houille	t	1	Patent fuel
Coke	t	1	Coke
Lignite et tourbe	tec/tce	1	Lignite and peat
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Brown coal and peat briquettes
Gaz naturel	Tcal (PCS/GCV)	131	Natural gas
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS/GCV)	131	Works gas and coke oven gas
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS/GCV)	143	Blast furnace gas
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS/GCV)	131	LPG and refinery gas
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43	Crude oil and non gaseous petroleum products
Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)	Tcal (PCI/NCV)	143	Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)
Chaleur	Tcal	143	Heat

Nota: — La conversion en tec des combustibles transformés dans les centrales électriques est effectuée sur la base du PCI réel de chaque type de combustible.
— The conversion in tce of the fuels transformed in the electrical power plants is based on the real net calorific value of each fuel.

2—Conversion en tec de l'énergie électrique

1 GWh (10⁶ kWh) = ... t SKE/tec

	1969	1970	1971	
Deutschland	341	337	332	<p>— 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 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. Ce taux est variable selon le pays et selon l'année.</p> <p>— 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.</p>
France	320	320	320	
Italia	324	320	316	
Nederland	334	333	331	
Belgique/België	336	338	339	
Luxembourg	467	467	464	
United Kingdom	388	387	378	
Ireland	404	386	397	
Danmark	331	325	313	

BIJLAGE I

OMREKENINGSCOËFFICIËNTEN
VAN DE BALANSEENHEDEN
VOOR IEDERE ENERGIEBRON
IN TONNEN STEENKOLENEENHEDEN
(ske - 7 000 cal.ond.w./g)

- 1 Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen
2 Omrekening in t ske van elektrische energie

APPENDICE I

COEFFICIENTI UTILIZZATI PER CONVERTIRE
LE UNITÀ DEI BILANCI
DI CIASCUNA FONTE
IN TONNELLATE D'EQUIVALENTE CARBONE
(tec - 7 000 cal PCI/g)

- 1 Conversione in tec dei combustibili solidi, liquidi e gassosi
2 Conversione in tec dell'energia elettrica

ANLAGE II

KRAFTSTOFFE

OKTANZAHL

ANNEXE II

CARBURANTS

INDICE D'OCTANE

ANNEX II

MOTOR-FUELS

OCTAN-NUMBER

1 Januar	Deutschland (B.R.)				France				Italia				1 ^{er} Janvier
	Normalbenzin		Superbenzin		Essence normale		Essence super		Benzina auto normale		Benzina auto supercarburante		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	94-91	88-82	100-98	91,5-86	91-90	86-85	99-97,5	93-91	91-85	86-78	100-97,5	93-86	1970
1971	94,5-91,5	88-82	100,5-98,5	89,3-82,5	91,8-89,9	86,2-79,8	99-98,2	91-85	88,5-86	85-80	100,5-97,5	93,5-87	1971
1972	92-90	87-81	99-97	89-85	92-89	87-82	99-98	90-85	87-85	85-80	99-98	93-89	1972
1 Januari	Nederland				Belgique/België				Luxembourg				1 ^{er} Janvier
	Normale benzine		Super benzine		Essence normale Normale benzine		Essence super Super benzine		Essence normale		Essence super		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	94-90	87-83	101-98	93-85	92-89	86-82	100-98	92-87	92-89	86-82	99-98	91-88	1970
1971	93-90	87-83	100-98	92-88	94-90	88-82	100-98	92-86	94-90	88-82	100-98	92-86	1971
1972	93-90	87-83	100-98	92-89	94-90	88-82	100-98	92-86	94-90	88-82	100-98	92-86	1972
January 1 st	United Kingdom				Ireland				Danmark				January 1 st
	Regular gasoline (2 Star)		Premium gasoline (4 Star)		Regular gasoline		Premium gasoline		Regular gasoline		Premium gasoline		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	95,0-90,7	88,7-80,9	99,5-97,6	91,3-86,2	90-87	87-80	99-98	92-89	95-93	88-81	101-99	93,5-88	1970
1971	93,7-91,1	86,3-82,7	99,9-98,0	90,8-87,3	90-87	87-80	99-98	92-89	95-93	89-83	101-99	93-89	1971
1972	94-91	88-83	100-98	92-88	90-87	87-80	99-98	92-89	94-93	89-83	100-100	93-89	1972

BIJLAGE II

AUTOBRANDSTOFFEN

OKTAANGETAL

APPENDICE II

CARBURANTI

INDICE DI OTTANO

**STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES**

R. Dumas **Generaldirektor / Directeur général / Direttore generale / Directeur-generaal / Director General**

E. Hentgen **Assistent / Assistant / Assistente / Assistent / Assistant**

Direktoren / Directeurs / Direttori / Directeuren / Directors :

V. Paretti **Allgemeine Statistik und assoziierte Staaten / Statistiques générales et Etats associés / Statistiche generali e Stati associati
Algemene statistiek en geassocieerde staten / General Statistics and Associated States**

C. Legrand **Energiestatistik / Statistiques de l'énergie / Statistiche dell'energia / Energiestatistiek / Energy Statistics**

S. Ronchetti **Handels- und Verkehrsstatistik / Statistiques du commerce et des transports / Statistiche del commercio e dei trasporti / Han-
dels- en Vervoersstatistiek / Trade and Transport Statistics**

F. Grotius **Industrie- und Handwerksstatistik / Statistiques industrielles et artisanales / Statistiche dell'industria e dell'artigianato / Industrie-
en Ambachtsstatistiek / Industrial and Craft Statistics**

P. Gavanier **Sozialstatistik / Statistiques sociales / Statistiche sociali / Sociale statistiek / Social Statistics**

S. Louwes **Agrarstatistik / Statistiques agricoles / Statistiche agrarie / Landbouwstatistiek / Agricultural Statistics**

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

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 ci-dessous :

Questa pubblicazione é in vendita al prezzo di Lit. 1.900 il numero o di Lit. 8.750 per l'abbonamento annuale. Ogni richiesta va rivolta agli uffici di vendita :

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

This publication is delivered by the following sales agents at the price of : single copies: Bf 150,— annual subscription : Bf 700,— :

DEUTSCHLAND (BR) VERLAG BUNDESANZEIGER, 5 Köln 1 — Postfach 108006 Fernschreiber : Anzeiger Bonn 08.882.595, Postscheckkonto : 83.400 Köln

FRANCE SERVICE DE VENTE EN FRANCE DES PUBLICATIONS DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES, — Journal officiel, 26 rue Desaix — 75 732 Paris — Cedex 15° — Tel. (1) 3 06 51 60 — C.C.P: Paris 23-96'

ITALIA 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

NEDERLAND STAATSDRUKKERIJ- EN UITGEVERIJBEDRIJF, Christoffel Plantijnstraat, 's-Gravenhage, Postgirorekening 42 53 00

BELGIË-BELGIQUE BELGISCH STAATSBLAG, Leuvenseweg 40, 1000 Brussel — PCR 50-80 MONITEUR BELGE, 40, rue de Louvain, 1000 Bruxelles — CCP 50-80

LUXEMBOURG OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES, Luxembourg, Case postale 1003, et 29, rue Aldringen, Bibliothèque — CCP 191-90, compte courant bancaire : Banque Internationale du Luxembourg 8-109/6003/200.

GREAT BRITAIN AND COMMONWEALTH H.M. STATIONERY OFFICE, P.O. Box 569, London S.E. 1

**ANDERE LÄNDER
AUTRES PAYS
ALTRI PAESI
ANDERE LANDEN
OTHER COUNTRIES**

OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES
DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
Luxembourg, Case postale 1003

AMT FOR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITA EUROPEE
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES