



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

**OFFICE STATISTIQUE
DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**

Adresses

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

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

**STATISTICAL OFFICE
OF THE EUROPEAN COMMUNITIES**

Addresses

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

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

**STATISTISCHES AMT
DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFT**

Anschriften

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

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

**ISTITUTO STATISTICO
DELLE COMUNITÀ EUROPEE**

Indirizzi

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

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

**BUREAU VOOR DE STATISTIEK
DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN**

Adressen

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

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

**DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS
STATISTISKE KONTOR**

Adresser

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

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

STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE

ENERGY STATISTICS

ENERGIESTATISTIK

STATISTICHE DELL'ENERGIA

ENERGIESTATISTIEK

ENERGISTATISTIK

1973 — N° 3

Bulletin trimestriel

Quarterly bulletin

Vierteljährliches Bulletin

Bollettino trimestrale

Driemaandelijks bulletin

Kvartalsbulletin

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

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

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet

La riproduzione del contenuto è subordinata alla citazione della fonte

Het overnemen van gegevens is toegestaan mits met duidelijke bronvermelding

Indholdsgengivelse kun tilladt med angivelse af kilde

TABLE DES MATIERES

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

Page	
	CHAPITRE : BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE
3	Données caractéristiques
4	Bilan global de l'énergie
12	Bilan global de l'énergie (ventilé par produits)
	 CHAPITRE : COMBUSTIBLES SOLIDES
	Houille
23	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
26	Production en tonnes d'équivalent charbon Production : tonne pour tonne Ouvriers inscrits et rendement du fond
28	Production par catégories
29	Stocks aux mines
30	Ouvriers et employés inscrits
32	Commerce extérieur
35	Livraisons intérieures
	Agglomérés de houille
36	Bilans
	Coke
39	Bilans
42	Production et stocks de coke de four et de coke de gaz
43	Commerce extérieur de coke de four
44	Livraisons intérieures de coke de four
	Lignite et tourbe
45	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
	Briquettes de lignite et de tourbe
46	Bilans
	 CHAPITRE : PÉTROLE
	Pétrole brut
51	Bilans
54	Importations
58	Production Pétrole brut traité dans les raffineries

Page	
	Produits pétroliers
59	Bilans tous produits
63	Bilans produits non gazeux
66	Production dans les raffineries
69	Importations et exportations
70	Livraisons intérieures
73	Taux de frets pétroliers
	 CHAPITRE : GAZ
	Tous gaz
77	Bilans
	Gaz naturel
80	Bilans
82	Production Importations
	Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines
83	Bilans
86	Production
87	Consommation finale dans les secteurs
	GPL et gaz de raffineries
88	Bilans
90	Production
	 CHAPITRE : ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
93	Bilans
96	Production
100	Échanges
101	Consommation
103	Transformations dans les centrales thermiques classiques
109	Consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics

OBSERVATIONS

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

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

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

OBSERVATIONS SUR LE BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

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

- Le "Bilan global de l'Énergie" de la Communauté ainsi que les bilans de chaque pays membre sont exprimés en tonnes d'équivalent charbon (tec); l'équivalent charbon est défini comme ayant un pouvoir calorifique inférieur (PCI) de 7 000 calories par gramme. 1 tonne équivalent charbon correspond à 7 Gcal.
- Les taux utilisés pour convertir les unités des bilans de chaque source d'énergie en tonnes d'équivalent charbon sont indiqués à la dernière page des présentes observations.

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

- Ligne 1. Production de sources primaires** (houille, lignite, pétrole brut, gaz naturel, énergie électrique primaire). Cette production se réfère aux quantités de combustibles extraites ou produites, évaluées après élimination des matières inertes contenues. Cette production comprend toujours les quantités utilisées directement par le producteur dans les processus de production. Il est à noter que dans cette rubrique figurent les quantités de bois, tourbe, ordures ménagères, gaz de synthèse, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc. qui entrent dans les centrales thermiques.
- Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers.** Les données relatives à ces lignes proviennent en général des déclarations des importateurs; elles peuvent donc différer des données établies par les services douaniers et publiées dans les Statistiques du Commerce Extérieur.
- Ligne 5. Ressources (1 + 3 + 4).** Cette rubrique représente le total des ressources d'une entité géographique, qu'elles proviennent de sa propre production ou des réceptions/importations.
- Ligne 6. Variations des stocks chez les producteurs et importateurs.** Ces données proviennent des déclarations directes des producteurs et des importateurs. En ce qui concerne les producteurs, elles concernent uniquement les produits résultant de leur propre production. Le signe — désigne une augmentation des stocks, le signe + correspond à une diminution.
- Ligne 7. Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs finals.** Cette rubrique couvre à la ligne 71 les variations de stocks de produits destinés à être transformés et à la ligne 72 les variations de stocks appartenant aux entreprises industrielles et aux chemins de fer. Le signe — désigne une augmentation des stocks, le signe + correspond à une diminution.
- Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.** Les données relatives à ces lignes proviennent des déclarations des exportateurs; elles diffèrent donc en général des données établies par les services douaniers et publiées dans les Statistiques du Commerce Extérieur. Par ailleurs, du fait des divergences de relevés à la sortie et à l'entrée (délais, entremise du commerce, déroutement, transbordement, différences de classification, etc.), les livraisons vers un pays de la Communauté ne coïncident pas exactement avec les réceptions de ce pays (lignes 8 et 3); il est tenu compte de cette différence dans le bilan communautaire au niveau de la consommation brute.
- Ligne 10. Consommation brute (5+6+7—8—9).** La consommation brute représente la quantité d'énergie primaire nécessaire à une entité géographique pour couvrir les besoins intérieurs et ceux du soutage. En ce qui concerne le commerce extérieur et les variations des stocks, les produits dérivés sont assimilés aux produits primaires et entrent comme sources équivalentes d'énergie primaire dans le calcul de la consommation brute.
- Ligne 11. Soutes.** Ces données représentent les quantités livrées aux navires de haute mer, quel que soit leur pavillon.
- Ligne 12. Consommation intérieure brute (10-11).** La consommation intérieure brute est le poste-clé du bilan. Elle représente pour la période de référence et dans l'état correspondant des techniques de transformation, la quantité d'énergie primaire dont la Communauté ou l'un des pays membres doit disposer pour couvrir ses besoins intérieurs. La consommation intérieure brute peut être calculée de deux manières : soit en déduisant les soutes de la consommation brute, soit en additionnant les consommations, les pertes sur les réseaux, les écarts statistiques et la différence entre l'énergie soumise à la transformation et la production dérivée. Cette différence représente les fuites, lâchers, etc. survenant au cours de la transformation ainsi que la production de produits dérivés non énergétiques (benzols, phénols, crésols, naphthalines, brai, etc.) lors de la transformation dans les cokeries et les usines à gaz. Par contre, les lubrifiants, les bitumes et les autres produits pétroliers à usage non énergétique qui sont comptés dans la production dérivée ne sont pas compris dans cette différence.

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

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

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

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

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

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

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

Les bilans comportent en outre :

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

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

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

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

(134) Quantités transformées pour la production de coke.

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

(136) Quantités transformées dans les raffineries de pétrole.

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

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

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

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

(171) Industrie. Sous cette rubrique sont réunies toutes les branches industrielles à l'exception de l'industrie de l'énergie. Les quantités transformées dans les centrales électriques des autoproducteurs industriels ainsi que les quantités de coke transformées en gaz de hauts fourneaux ne sont pas comprises dans la consommation totale de l'industrie.

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

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

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

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

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

Bilan Houille

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

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

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

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

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

Autres tableaux statistiques

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

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

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

Bilan Coke

Ligne 13. Transformations :

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

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

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

Bilan Lignite et tourbe

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

CHAPITRE PÉTROLE

Bilan Pétrole brut

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

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

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

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

Le bilan indique en outre :

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

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

Bilan Produits pétroliers non gazeux

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

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

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

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

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

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

Autres tableaux statistiques

— Les livraisons intérieures de produits pétroliers correspondent à la somme de la consommation finale, de la consommation des autres producteurs d'énergie, des transformations et éventuellement de la consommation non énergétique. Ces chiffres ne comprennent pas la consommation militaire de la France.

CHAPITRE GAZ

Bilan Gaz naturel

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

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

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

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

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

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

Ligne 13. Transformations :

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

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

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

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

Autres tableaux statistiques

Dans le tableau 2 de la page 82 concernant la production de gaz naturel, les pouvoirs calorifiques des m³ indiqués diffèrent d'un pays à l'autre. Les données sont basées sur une température de 0° C et une pression atmosphérique de 760 mm de mercure. En outre, ces données ne comprennent pas le grisou.

Bilan Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines

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

Ligne 2. Production de produits dérivés. Cette production comprend la production de gaz de cokeries, de gaz de hauts fourneaux et de gaz d'usines. La production de gaz de cokeries couvre les quantités produites dans les installations des cokeries minières, sidérurgiques et indépendantes par carbonisation ou gazéification de combustibles solides et, accessoirement, de combustibles liquides.

La production de gaz de hauts fourneaux est le résultat d'une transformation de coke en gaz dans les hauts fourneaux.

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

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

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

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

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

Bilan Gaz de pétrole liquéfiés et de raffineries

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

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

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

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

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

Ligne 13. Transformations :

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

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

CHAPITRE ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Bilan Énergie électrique

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

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

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

La production d'énergie électrique est brute : elle est mesurée à la sortie des groupes des centrales et comprend, par conséquent, la consommation des services auxiliaires et les pertes dans les transformateurs des centrales.

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

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

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

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

Ligne 17. Consommation finale énergétique :

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

Bilan des transformations dans les centrales thermiques classiques

— Les quantités transformées et leur équivalent calorifique se rapportent à la seule transformation en vue d'une production d'énergie électrique : en est donc exclue la part transformée pour fournitures de chaleur (vapeur et eau chaude).

— Les quantités de combustibles transformées sont converties en calories, en utilisant les taux de conversion nationaux retenus par les entreprises d'énergie électrique. L'équivalence calorifique est évaluée sur la base du pouvoir calorifique inférieur de chaque combustible.

— La "consommation spécifique moyenne" des centrales thermiques classiques est le quotient de l'équivalent calorifique sur PCI de tous les combustibles consommés par la production totale de ces centrales.

Autres tableaux statistiques

— La production brute s'entend mesurée aux bornes des groupes des centrales et comprend par conséquent la consommation des services auxiliaires et les pertes dans les transformateurs des centrales s'il en existe.

— La production nette s'entend mesurée à la sortie des centrales, c'est-à-dire déduction faite de la consommation des services auxiliaires et des pertes dans les transformateurs des centrales.

— Le "coefficient de productibilité" d'un équipement hydraulique pendant une période déterminée est le rapport entre la productibilité de cet équipement relative à la période considérée et sa productibilité moyenne relative à la fraction de l'année calendaire constituée par cette même période. La productibilité d'un équipement pendant une période déterminée est la quantité maximale d'énergie que les apports naturels de la période lui permettraient de produire ou de stocker, en supposant en permanence toutes les installations en état de marche, les apports naturels utilisés au maximum et toute l'énergie productible consommée. La productibilité moyenne est déterminée sur le plus grand nombre d'années possible. L'équipement considéré est celui existant au 1^{er} janvier de l'année en cours.

- La "production hydraulique" comprend l'énergie produite par toutes les centrales hydrauliques y compris les centrales de pompage sans déduction de l'énergie absorbée par ces dernières.
- La ventilation selon la nature des combustibles tient compte pour les centrales polyvalentes d'une répartition de la production thermique classique établie proportionnellement aux quantités calorifiques de chaque combustible consommé.
- La "consommation intérieure brute" groupe toute l'énergie électrique consommée à l'intérieur des pays, quelle qu'en soit l'utilisation. Elle est égale à la valeur de la production brute augmentée du solde importateur des échanges.
- L' "énergie absorbée par les centrales de pompage" est l'énergie électrique consommée par les groupes moto-pompes pour l'élévation de l'eau dans les réservoirs en vue de production d'énergie.
- Le "disponible pour le marché intérieur" groupe toute l'énergie électrique consommée dans les pays en dehors des installations de production.

SCHEMA DU BILAN GLOBAL D'ENERGIE

<p>1 Production de sources primaires</p> <p>3a Réceptions en provenance de EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>3b Réceptions en provenance des nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>4 Importations en provenance des pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>5 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</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>8b Livraisons aux nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>9 Exportations vers les pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>10 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</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>2 Production de produits dérivés à partir de sources primaires à partir de sources dérivées</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 :</p> <p>172 secteur "Transports" dont :</p> <p>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>171 secteur "Industrie" (secteur "Energie" exclu) dont:</p> <p>1710 sidérurgie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</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, tourbe, 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	Martbraunkohle
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 pompage
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

FACTEURS DE CONVERSION EN tec (7.000 cal PCI/g)

Conversion en tec des combustibles solides, liquides et gazeux			Conversion en tec de l'énergie électrique : 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tec			
Sources d'énergie	Unités des bilans par sources	Facteur de conversion	Pays	1970	1971	1972
Houille	tec	1	Deutschland	337	332	330
Agglomérés de houille	t	1	France	320	320	315
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite et tourbe	tec	1	Nederland	333	331	325
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	Luxembourg	467	464	465
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	387	378	375
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Ireland	386	397	377
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131	Danmark	325	313	299
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43				
Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)	Tcal (PCI)	143				
Chaleur	Tcal	143				

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

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

ABRÉVIATIONS ET SIGNES EMPLOYÉS

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

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

- I II III IV Les trimestres sont indiqués en chiffres romains
- * Voir notes en bas de page
- ★ Voir observations
- [ou — Rupture de série
- soit Le mot "soit" signale la présence de toutes les subdivisions du total
- dont Le mot "dont" indique la présence de certaines subdivisions.

TABLE OF CONTENTS

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

Page		Page	
CHAPTER : OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET			
3	Characteristic features	59	Petroleum products
4	Overall energy balance-sheet	63	Balance-sheets for all petroleum products
12	Overall energy balance-sheet (by products)	66	Balance-sheet of non-gaseous products
		69	Production in the refineries
		69	Imports and exports
		70	Inland deliveries
		73	Tanker freight rates
CHAPTER : SOLID FUELS		CHAPTER : GAS	
Coal		All gases	
23	Balance-sheets in tons of coal equivalent	77	Balance-sheets
26	Output in tons of coal equivalent Output : ton per ton Workers and average output underground	Natural gas	
28	Output by categories	80	Balance-sheets
29	Total colliery stocks	82	Production Imports
30	Workers and officials on colliery books	Coke oven, blast furnace and town gas	
32	Foreign trade	83	Balance-sheets
35	Internal deliveries	86	Production
Patent fuel		87	Final consumption in the sectors
36	Balance-sheets	LPG and refinery gas	
Coke		88	Balance-sheets
39	Balance-sheets	90	Production
42	Production and stocks of coke oven coke and gas coke	CHAPTER : ELECTRICAL ENERGY	
43	Foreign trade of coke oven coke	93	Balance-sheets
44	Internal deliveries of coke oven coke	96	Production
Lignite and peat		100	Exchanges
45	Balance-sheets in tons of coal equivalent	101	Consumption
Brown coal and peat briquettes		103	Transformations in the conventional thermal power plants
46	Balance-sheets	109	Fuel consumption in thermal power stations of the public supply
CHAPTER : PETROLEUM			
Crude oil			
51	Balance-sheets		
54	Imports		
58	Production Crude oil throughput in the refineries		

REMARKS

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

GENERAL REMARKS

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

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

The balance-sheets are drawn up on the basis of a framework of basic conventions and definitions which constitutes a coherent whole, established by the SOEC and the Energy DG and applied uniformly to the Community and to each member country. For this reason the balance-sheets may differ from those drawn up by the national bodies. Quarterly balance-sheets are as yet only published by the SOEC.

- The "Overall Energy Balance-Sheet" of the Community, and those for each member country, are expressed in tons of coal equivalent (tce); the coal equivalent is defined as having a net calorific value of 7,000 calories per gram. One ton of coal equivalent corresponds to 7 Gcal.
- The conversion coefficients for the units of the balance-sheet of each energy source in tce are given on the last page of these remarks.

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

- Line 1. Production.** Production of primary sources (coal, lignite, crude petroleum, natural gas, primary electrical energy). This production refers to the quantities of fuels extracted or produced, calculated after removal of inert matter contained in them. Production always includes the quantities used directly by the producer in the production processes. It should be noted that this line also includes the amounts of wood, peat, garbage, synthesis gas, steam purchased and recovered, and tar, reaching the thermal power stations.
- Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from non-Community countries.** The data concerning these lines are generally based on direct declarations submitted by importers; they can therefore differ from the data supplied by the customs services and published in the Foreign Trade Statistics.
- Line 5. Resources (1+3+4).** This line represents the total resources of a geographic entity, irrespective of whether they are from its own production or from imports.
- Line 6. Variations of stocks at the producers and importers.** These figures are based on direct declarations submitted by producers and importers. In the case of producers, they refer simply to the products from their own production. The sign + means decrease of stocks; the sign — means increase of stocks.
- Line 7. Variations of stocks at the transformers and the final consumers.** This line covers, line 71, the variations of stocks of products for transformation, and, line 72, the variations of stocks belonging to industrial firms and railway authorities. The sign + means decrease of stocks; the sign — means increase of stocks.
- Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to non-Community countries.** The data concerning these lines are based on direct declarations of the exporters; they thus generally differ from the data supplied by the customs services and published in the Foreign Trade Statistics. Moreover, because of divergences in records at the export and import points (delays, commercial intervention, rerouting, transshipment, classification differences, etc.) the deliveries to a Community country will not coincide exactly with the recorded supplies, of this country (lines 8 and 3); this difference is taken into account in the Community balance sheet on the level of gross consumption.
- Line 10. Gross consumption. (5+6+7—8—9).** This represents the quantity of primary energy required in a geographic entity to meet the inland demands and the bunker demands. In the case of foreign trade and variations in stocks, the products derived are assimilated with the primary products, and figure as equivalent primary energy sources in the calculation of the gross consumption.
- Line 11. Bunkers.** Quantities delivered to sea-going ships of all flags.
- Line 12. Gross inland consumption. (10—11).** This is the key item in the balance sheet. It represents for the reference period and in the corresponding state of the transformation techniques, the amount of primary energy which the Community or one of its member countries must have available to meet its inland demands. The gross inland consumption can be calculated in two ways : either by deducting the bunkers from the gross consumption, or by adding together the consumption, the distribution losses, the statistical deviations and the difference between the energy submitted to transformation and the production derived. This difference represents the leaks, blow-offs, etc. occurring during transformation and production of non-energy derived products (benzols, phenols, 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 derived energy or non-energy products. They concern for example for coal, the tonnages in the coke-oven furnaces, for petroleum the net input of the refineries, for gas, the quantities mixed or treated at the gas works, and for practically all forms of energy, the input at power stations. These cover the quantities transformed at the power stations of public services for the production of electrical energy and commercial steam, and in the power stations of self-producers (pit-head power stations and those operated by iron and steel and chemical works, by other industries, and railway power stations), for the sole production of electrical energy. The quantities transformed by self-producers are obviously deducted from the figures relating to the final consumption of these sectors. On the other hand, the energy transformed into heat in these stations is taken into account, as the own demand of the industries concerned, in the "consumption" lines.

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

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

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

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

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

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

The balance-sheets include furthermore

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

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

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

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

(134) Transformation for the production of coke.

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

(136) Quantities transformed in oil refineries.

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

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

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

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

(171) **Industry.** This covers all the branches of industry except for the energy industry sector. The quantities transformed into electric energy in the electrical power stations of the industrial self-producers and the quantities of coke transformed into blast-furnace gas, are not included in the total consumption of the industrial sector.

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

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

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

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

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

Coal balance-sheet

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

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

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

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

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

Other statistical tables

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

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

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

Coke balance-sheet

Line 13. Transformations :

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

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

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

Lignite and peat balance-sheet

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

CHAPTER PETROLEUM

Crude petroleum balance sheet

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

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

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

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

The balance sheet also indicates the following :

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

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

Balance sheet of non-gaseous petroleum products.

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

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

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

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

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

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

Other statistical tables

— Inland deliveries of petroleum products are equal to the sum total of the following sectors : final consumption, consumption of other energy producers, transformation and (where applicable) non-energetical consumption. Military consumption in France is not included.

CHAPTER GAS

Balance-sheet of natural gas

This covers non-associated natural gas, associated natural gas and where applicable, mine gas and sewage gas. The data are expressed in Tcal referring to the gross calorific values.

Consequently to convert to t ce, the total figure of 131 is used to take into account the difference between the gross calorific value and the net calorific value of the natural gas.

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

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

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

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

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

Line 13. Transformations:

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

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

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

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

Other statistical tables

In Table 2 on page 82 concerning the production of natural gas, the calorific values of the m³ indicated differ from one country to another. The data are based on a temperature of 0 °C and an atmospheric pressure of 760 mmHg. These data also do not take into account the mine-gas.

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

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

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

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

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

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

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

Line 14. Energy sector consumption. It should be noted that the quantities of blast-furnace gas used to heat and compress the blast required for operation of the blast furnace are not included in the own consumption, but allocated directly to the iron and steel industry.

Line 15. Distribution losses. These are losses resulting from transport and distribution. This line comprises the variations of stocks in the transport systems (line 6), when they cannot be mentioned separately.

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

Balance-sheet for lpg and refinery gas

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

Line 2. Production of derivated products. This represents the net refinery production of lpg and refinery gas, including the products for non energy consumption. It excludes the refineries own consumption.

Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from non-Community countries. These data include all the quantities reaching the national territory, including those from regions and/or territories overseas under national sovereignty.

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

Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to non-Community countries. These data include all the quantities leaving the national territory, those to regions and/or territories overseas under national sovereignty.

Line 13. Transformations:

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

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

CHAPTER ELECTRICAL ENERGY

Electrical energy balance-sheet

Conversion to tce of the electrical energy concerning the overall balance-sheet is based on the average specific consumption of the conventional thermal power stations of each country in the Community as a whole (see page X). Thus the conversion coefficient corresponds to the average quantity of fuels, expressed in grams of coal equivalent, which is required each year to produce one kWh gross.

Line 1. Production of primary source. The primary electrical energy production covers the hydro-electric production (excluding that resulting from pumping), and the geothermal and nuclear production.

Line 2. Production of derivated products. The production of derivated electrical energy covers the conventional thermal production and the hydro-electric production based on pumping.

The electrical energy production is gross : it is measured at the outlets of the power station groups and thus comprises the consumption by the station auxiliaries and the losses in the station transformers.

Lines 3, 4, 8 and 9. Supplies from the Community and imports from non-Community countries; deliveries to the Community and exports to non-Community countries.

The data relate to electrical energy which "physically" crosses frontiers (including exchanges effected by medium tension for local supplies in the immediate vicinity of frontiers). Therefore these exchanges include transit energy, contrary to those of the other energy sources.

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

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

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

Line 17. Final energy consumption :

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

Balance-sheet of transformations in conventional thermal power stations

— The quantities transformed and their calorific equivalent, relate simply to transformation for electric energy production; thus the proportion transformed for supplies of heat (steam and hot water) is excluded.

— The quantities of fuels transformed are converted into calories, using the national conversion factors adopted by the electric power undertakings. The calorific equivalence is evaluated on the basis of the net calorific value of each fuel.

— The "average specific consumption" by conventional thermal power stations is the quotient of the heat equivalent based on the net calorific value of all fuels consumed and the total production of these power stations.

Other statistical tables

— The "production generated" is taken to mean the energy measured at the output terminals of power station sets and thus includes the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers if these exist.

— The "net production" is measured at the outlet of the power stations i.e. after deduction of the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers.

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

- The “hydro-electric production” comprises the energy produced by all hydro-electric power plants , including the pumped storage stations no deduction being made of the energy absorbed by the latter.
- Ventilation based on the nature of the fuels in the mixed stations, takes into account a distribution of the conventional thermal production proportional to the calorific quantity of each fuel consumed.
- “Gross inland consumption” comprises all electrical energy consumed within the countries, however used. It is equal to the value of the electricity generated plus the net balance on exchanges.
- The “energy absorbed by storage pumping” is the electrical energy consumed by motor-pump sets in raising water to reservoirs in order to produce electrical energy.
- The electric energy “available for internal market” covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross inland consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.

FRAMEWORK OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

1	Production of primary sources
3a	Supplies from EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>
3b	Supplies from new member countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>
4	Imports from third-party countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>
5	Resources of primary energy and equivalents (1 + 3a + 3b + 4)
6	Variations of stocks at the producers and importers (+ : decrease; — : increase) 61 producers 62 importers
7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+ : decrease; — : increase) 71 transformers 72 final consumers
8a	Deliveries to EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>
8b	Deliveries to new member countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>
9	Exports to third-party countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>
10	Gross consumption of primary sources and equivalents (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)
11	Bunkers
12	Gross inland consumption of primary sources and equivalents (10—11)
13	Transformations <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>
2	Production of derivated products <i>from primary sources</i> <i>from derivated products</i>
14	Consumption of the energy sector
15	Distribution losses
16	Final non-energy consumption
17	Final energy consumption
18	Statistical differences
	Transformations :
131	electrical power stations
132	patent fuel and briquetting plants
133	gas works
134	coke oven plants
135	blast furnace plants
136	refineries
	Final non-energy consumption :
161	chemical industry
162	other sectors

Final energy consumption :

171	"Industry" (except the energy sector)
172	Transportation
1722	among which: road transportation
173	Households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services
179	other non-classified sectors (deliveries to the allied forces stationed in the F.R. Germany)

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

61	Variations of stocks at the producers:
611	mines
613	recovered products and rectifications of low-grade coal
14	Consumption of the energy sector:
141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)
171	"Industry" (except the energy sector)
	among which:
1710	iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)

ENERGY SOURCES AND DERIVATED PRODUCTS INCLUDED IN THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

PRIMARY SOURCES

Coal (BILEN 111)
Lignite (BILEN 112)
Peat (BILEN 113, Ireland only)
Crude oil (BILEN 211 + 212)
Primary petroleum products (BILEN 213)
Natural gas (BILEN 311)
Primary LPG (BILEN 212)
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc)
Primary electrical energy (BILEN 41)

DERIVATED PRODUCTS

Patent fuel (BILEN 121)
Coke (BILEN 122)
Brown coal briquettes (BILEN 123 + 124)
Peat briquettes (BILEN 125, Ireland only)
Non-gaseous petroleum products (BILEN 22 + 23)
Derivated gases (BILEN 32)
Coke-oven gas (BILEN 321)
Blast-furnace gas (BILEN 322)
Works gas (BILEN 323)
LPG and refinery gas (BILEN 324 + 325)
Derivated electrical energy (BILEN 42)
Heat (BILEN 521)
Gas (BILEN 31 + 32)
Electrical energy (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATURE OF ENERGY PRODUCTS

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

BILEN Code	BILEN Code
<p>1 — SOLID FUELS</p> <p>11 PRIMARY SOURCES</p> <p>111 Hard coal</p> <p>111.1 anthracite and low-volatile hard coal</p> <p>2 low volatile dry hard coal</p> <p>3 low and medium volatile coking-steam and coking hard coal</p> <p>4 high volatile coking-gas industrial hard coal</p> <p>5 by-products</p> <p>112 Lignite</p> <p>112.1 black lignite</p> <p>2 brown coal</p> <p>3 Hartbraunkohle</p> <p>113 Peat</p> <p>12 DERIVATED PRODUCTS</p> <p>121 Coal briquettes</p> <p>121.1 briquettes and ovoids</p> <p>2 smokeless briquettes</p> <p>122 Coke derived from coal</p> <p>122.1 coke oven coke (including coke for the manufacture of electrodes)</p> <p>2 char (semi-coke)</p> <p>3 gas works coke</p> <p>123 Brown coal briquettes,</p> <p>123.1 brown coal briquettes</p> <p>2 brown coal breeze</p> <p>3 dried brown coal</p> <p>124 Coke and char derived from brown coal</p> <p>124.1 brown coal coke</p> <p>2 brown coal char (semi-coke)</p> <p>125 Peat briquettes</p> <p>126 Peat coke</p> <p>2 — LIQUID FUELS</p> <p>21 PRIMARY SOURCES</p> <p>211 Crude petroleum or bituminous mineral oils</p> <p>212 Feedstocks (semi-refined petroleum)</p> <p>213 Natural gasoline</p> <p>22 + 23 NON-GASEOUS DERIVATED PETROLEUM PRODUCTS</p> <p>221 Motor gasoline</p> <p>221.1 regular-grade motor gasoline</p> <p>2 premium-grade motor gasoline</p> <p>222 Aviation fuels</p> <p>222.1 aviation gasoline</p> <p>2 gasoline-type jet fuel</p> <p>3 kerosene-type jet fuel</p> <p>223 Kerosene</p> <p>223.1 burning oil</p> <p>2 tractor vaporising oil</p> <p>224 Naphtas</p> <p>225 Gas-diesel oils</p> <p>225.1 gas-diesel oil</p> <p>2 gas-oil for heating purposes</p> <p>3 light fuel oil</p> <p>226 Residual fuel oil</p>	<p>231 White spirit and special boiling point spirits</p> <p>231.1 white spirit</p> <p>2 special boiling point spirits (SBP)</p> <p>232 Lubricants</p> <p>233 Bitumen</p> <p>234 Petroleum coke</p> <p>238 Other products</p> <p>239 Products obtained from the distillation of hard coal or lignite tars intended for use as fuels</p> <p>3 — GASEOUS FUELS</p> <p>31 PRIMARY SOURCES</p> <p>311 Natural gas</p> <p>311.1 natural gas in the gaseous state</p> <p>2 liquefied natural gas</p> <p>3 methane</p> <p>312 Primary LPG (propane and butane produced on extraction of natural gas)</p> <p>32 DERIVATED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS</p> <p>321 Coke oven gas</p> <p>322 Blast furnace gas</p> <p>323 Gasworks gas</p> <p>324 LPG (propane and butane from refining)</p> <p>325 Refinery gas (other than that consumed as fuel in the refinery)</p> <p>4 — ELECTRICAL ENERGY</p> <p>41 PRIMARY SOURCES</p> <p>411 Hydro-electric energy produced from natural flow</p> <p>412 Geothermal electrical energy</p> <p>413 Nuclear electrical energy</p> <p>413.1 from natural uranium reactors</p> <p>2 from enriched uranium and plutonium reactors</p> <p>3 from breeder reactors</p> <p>42 DERIVATED PRODUCTS</p> <p>421 Hydro-electric energy produced from pumped-storage water</p> <p>422 Electrical energy from conventional thermal power plants</p> <p>422.1 from hard coal and derivated products</p> <p>2 from brown coal</p> <p>3 from non-gaseous petroleum products</p> <p>4 from natural gas</p> <p>5 from derivated gases</p> <p>9 from other fuels</p> <p>5 — HEAT</p> <p>52 DERIVATED PRODUCTS</p> <p>521 Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants</p> <p>522 Steam and hot water from heat producing plants</p>

CONVERSION FACTORS IN tce (7.000 cal net calorific value/g)

Conversion of solid, liquid and gaseous fuels in tce			Conversion of electrical energy in tce : 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tce			
Products	Balance-sheet units of each product	Conversion factors	Countries	1970	1971	1972
Hard coal	tec/tce	1	Deutschland	337	332	330
Patent fuel	t	1	France	320	320	315
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite and peat	tec/tce	1	Nederland	333	331	325
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Luxembourg	467	464	465
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	387	378	375
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Ireland	386	397	377
LPG and refinery gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Danmark	325	313	299
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43				
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)	Tcal (PCI/NCV)	143				
Heat	Tcal	143				

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

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

ABBREVIATIONS AND SYMBOLS

. no data available
 — nil
 0 figure less than half the unit used
Mio million
g gram
kg kilogram
kgce kilogram of coal equivalent
t metric ton
t = t ton for ton
tec ton of coal equivalent (7 000 cal PCI/g)
dwt dead weight ton
m³ cubic metre
kWh kilowatt hour
GWh gigawatt hour = 10⁶ kWh
TWh terawatt hour = 10⁹ kWh

cal calorie
kcal kilocalorie = 10³ cal
Gcal gigacalorie = 10⁶ kcal
Tcal teracalorie = 10⁹ kcal
PCI/NCV net calorific value
PCS/GCV gross calorific value

I, II, III, IV quarters are given in Roman numerals

* see footnotes

★ see remarks

| or — discontinuity in series

of which this word indicates the presence of all the subdivisions of the total.

among which this word indicates the presence of certain subdivisions only.

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

INHALTSVERZEICHNIS

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

Seite	
KAPITEL : ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ	
3	Charakteristische Angaben
4	Zusammengefaßte Energiebilanz
12	Zusammengefaßte Energiebilanz (nach Erzeugnissen)

KAPITEL : FESTE BRENNSTOFFE

Steinkohle

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

Steinkohlenbriketts

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

Koks

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

Braunkohle und Torf

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

Braunkohlen und Torfbriketts

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

KAPITEL : ERDÖL

Rohöl

51	Bilanzen
54	Einfuhr
58	Förderung Rohölverarbeitung in den Raffinerien

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

KAPITEL : GAS

Alle Gasarten

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

Naturgas

80	Bilanzen
82	Gewinnung Einfuhr

Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas

83	Bilanzen
86	Erzeugung
87	Endverbrauch

Flüssig- und Raffineriegas

88	Bilanzen
90	Erzeugung

KAPITEL : ELEKTRIZITÄT

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

BEMERKUNGEN

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

ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

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

BEMERKUNGEN ZU DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

Die Zusammengefaßte Energiebilanz ist aufgrund eines vom SAEG aufgestellten und in der Gemeinschaft wie in den einzelnen Ländern einheitlich angewandten Schemas von grundsätzlichen Bestimmungen und Definitionen erstellt, die ein zusammenhängendes Ganzes bilden. Deshalb können die Jahresbilanzen von denen abweichen, die von anderen nationalen Organen aufgestellt wurden; die Vierteljahresbilanzen werden bis jetzt nur vom SAEG veröffentlicht.

- Die "Zusammengefaßte Energiebilanz" der Gemeinschaft sowie die Bilanzen der einzelnen Mitgliedsländer sind in Tonnen Steinkohleneinheiten (t SKE) ausgedrückt, wobei die Steinkohleneinheit einen unteren Heizwert (Hu) von 7000 Kalorien/Gramm hat. Eine Tonne Steinkohleneinheiten entspricht 7 Gcal.
- Die Koeffizienten für die Umrechnung der Einheiten der einzelnen Energieträgerbilanzen in t SKE sind auf der letzten Seite dieser Bemerkungen aufgeführt.

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

- Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern** (Steinkohle, Braunkohle, Rohöl, Naturgas, elektrische Primärenergie). Diese Produktion bezieht sich auf die geförderten oder erzeugten Brennstoffmengen, ermittelt nach Eliminierung der darin enthaltenen unverwertbaren Stoffe, und umfaßt stets die von dem Produzenten unmittelbar im Produktionsprozeß eingesetzten Mengen. Es ist darauf hinzuweisen, daß in dieser Rubrik auch die Mengen an Teer, Torf, Müll, Spaltgas, zugekauftem und wiedergewonnenem Dampf, Teer usw. erscheinen, die in den Wärmekraftwerken eingesetzt werden.
- Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern.** Die Angaben zu diesen Zeilen stammen im allgemeinen aus den Meldungen der Importeure. Sie können daher von den Angaben abweichen, die von den Zollbehörden aufgestellt und in der Außenhandelsstatistik veröffentlicht worden sind.
- Zeile 5. Aufkommen (1+3+4).** In dieser Rubrik ist das Gesamtaufkommen einer geographischen Einheit angegeben, unabhängig davon, ob es sich um Eigenproduktion, Bezüge oder Einfuhren handelt.
- Zeile 6. Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren.** Diese Angaben stammen aus den unmittelbaren Meldungen der Erzeuger und Importeure. Bei den Erzeugern betreffen sie nur die Erzeugnisse ihrer eigenen Produktion. Das Zeichen — bedeutet Bestandszunahme, das Zeichen + bedeutet Bestandsabnahme.
- Zeile 7. Bestandsveränderungen in Umwandlungsbetrieben und bei den Endverbrauchern.** Diese Rubrik umfaßt in Zeile 71 die Bestandsveränderungen der Erzeugnisse, die zur Umwandlung bestimmt sind, und in Zeile 72 die Bestandsveränderungen bei den Industrieunternehmen und Eisenbahnen. Das Zeichen — bedeutet Bestandszunahme, das Zeichen + bedeutet Bestandsabnahme.
- Zeilen 8 und 9. Lieferungen in die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern.** Die Angaben in diesen Zeilen stammen aus Meldungen der Exporteure. Sie weichen daher im allgemeinen von den Angaben ab, die von den Zollbehörden aufgestellt und in der Außenhandelsstatistik veröffentlicht worden sind. Wegen der unterschiedlichen Erfassung bei der Aus- und Einfuhr (Fristen, Zwischenschaltung des Handels, Umleitungen, Umladen, unterschiedliche Klassifizierung usw.) stimmen auch die Lieferungen an ein Gemeinschaftsland nicht genau mit den Bezügen dieses Landes überein (Zeilen 8 und 3). Dieser Unterschied wird in der Gemeinschaftsbilanz bei Bruttoverbrauch berücksichtigt.
- Zeile 10. Bruttoverbrauch (5+6+7—8—9).** Der Bruttoverbrauch entspricht der Primärenergie, die einer geographischen Einheit zur Verfügung stehen muß, um den Inlandsbedarf und den der Bunker zu decken. In bezug auf den Außenhandel und die Bestandsveränderungen werden die abgeleiteten Erzeugnisse wie die primären Erzeugnisse behandelt und bei der Berechnung des Bruttoverbrauchs als Äquivalente der Primärenergie gewertet.
- Zeile 11. Bunker.** Diese Angaben entsprechen den an Hochseeschiffe aller Flaggen gelieferten Mengen.
- Zeile 12. Brutto-Inlandsverbrauch (10—11).** Der Brutto-Inlandsverbrauch ist der Schlüsselposten der Bilanz. Er entspricht für den betreffenden Zeitraum und bei dem entsprechenden Stand der Umwandlungsverfahren derjenigen Primärenergie, die der Gemeinschaft oder einem Mitgliedsland zur Verfügung stehen muß, um ihren bzw. seinen Inlandsbedarf zu decken. Der Brutto-Inlandsverbrauch läßt sich auf zweierlei Weise ermitteln: durch Abzug der Bunker vom Bruttoverbrauch oder aber durch Zusammenrechnung des Verbrauchs, der Netzverluste, der statistischen Differenzen sowie des Unterschieds zwischen Umwandlung und Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Dieser Unterschied entspricht den Verlusten durch Ausströmen, Ablassen usw. während der Umwandlung, aber auch der Erzeugung nichtenergetischer abgeleiteter Produkte (Benzole, Phenole, Kresole, Naphtaline, Teer usw.) bei der Umwandlung in Kokerellen und Gaswerken. Dagegen sind Schmiermittel, Bitumen und andere nicht zur energetischen Verwendung bestimmte Mineralölprodukte, die in der abgeleiteten Produktion erfaßt werden, in diesem Unterschied nicht enthalten.

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

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

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

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

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

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

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

Die Bilanzen umfassen außerdem :

1. Die Aufgliederung der Zeile "Umwandlung" nach den einzelnen Umwandlungsarten :

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

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

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

(134) Für die Erzeugung von Koks umgewandelte Mengen.

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

(136) In den Erdölraffinerien umgewandelte Mengen.

2. Die Aufgliederung der Zeile "Nichtenergetischer Endverbrauch" :

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

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

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

(171) **Industrie.** In dieser Rubrik sind sämtliche sonstigen Industriezweige mit Ausnahme der Energiewirtschaft zusammengefaßt. Die in den Kraftwerken der industriellen Eigenerzeuger umgewandelten Mengen sowie die in Hochofengas umgewandelten Koksmengen sind nicht in dem Gesamtverbrauch der Industrie enthalten.

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

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

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

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

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

Steinkohlenbilanz

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

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

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

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

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

Übrige statistische Tabellen

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

Koksbilanz

Zeile 13. Umwandlungen:

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

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

Zeile 135. Hochofen. Das Koksäquivalent der Erzeugung von Hochofengas wird in dieser Zeile ausgewiesen. Die entsprechende Menge wird von den Angaben über den Koksersatz 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 Saldo der Halbfabrikate und unter Abzug der von den Raffinerien selbst verbrauchten Mengen (Nettoeinsatz).

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

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

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

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

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

Bilanz der nichtgasförmigen Mineralölerzeugnisse

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

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

Zeile 11. Bunker. Diese Rubrik betrifft ausschließlich die an die Hochseeschifffahrt aller Flaggen gelieferten Bunkermengen. Eingeschlossen ist die Versorgung der Bunker aus den Mengen der Zollausschluß- und Sonderläger. Ausgenommen sind dagegen die Lieferungen für den Bedarf des internationalen Flugverkehrs (sie gelten als Inlandsverbrauch).

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

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

Übrige statistische Tabellen

— Die Inlandslieferungen von Mineralölprodukten stimmen mit der Summe folgender Sektoren überein : des Endverbrauchs, des Verbrauchs der anderen Energie-Erzeuger, der Umwandlung und u.U. des nichtenergetischen Verbrauchs. Für Frankreich ist hierbei der Militärverbrauch nicht eingeschlossen.

KAPITEL GAS

Naturgasbilanz

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

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

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

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

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

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

Zeile 13. Umwandlung:

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

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

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

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

Übrige statistische Tabellen

In der sich auf die Gewinnung von Naturgas beziehenden Tabelle 2 auf Seite 82 sind die Heizwerte der angegebenen m³ von Land zu Land verschieden. Den Angaben liegt eine Temperatur von 0°C und ein atmosphärischer Druck von 760 mmHg zugrunde. Außerdem enthalten diese Angaben kein Grubengas.

Bilanz für Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Bilanz für Flüssiggas und Raffineriegas

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

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

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

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

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

Zeile 13. *Umwandlung:*

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

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

KAPITEL ELEKTRIZITÄT

Bilanz der elektrischen Energie

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

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

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

Bei der Erzeugung elektrischer Energie handelt es sich um eine Bruttoerzeugung: sie wird an den Abgangsklemmen der Maschinensätze des Kraftwerks gemessen und enthält folglich den Verbrauch der Eigenbedarfsanlagen sowie die Verluste in den Kraftwerkstransformatoren.

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

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

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

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

Zeile 17. *Energetischer Endverbrauch:*

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

Bilanz der Umwandlungen in den herkömmlichen Wärmekraftwerken

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

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

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

Andere statistische Tabellen

— Die Bruttoerzeugung ist die an den Abgangsklemmen der Maschinensätze des Kraftwerks gemessene Erzeugung und enthält folglich den Verbrauch der Hilfsantriebe sowie die Verluste in gegebenenfalls vorhandenen Kraftwerkstransformatoren.

— Die Nettoerzeugung umfaßt die am Kraftwerksabgang gemessene Erzeugung, also abzüglich des Verbrauchs der Hilfsantriebe und der Verluste in den Kraftwerkstransformatoren.

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

- Die Erzeugung aus Wasserkraft umfaßt die von allen Wasserkraftwerken einschließlich der Pumpspeicherwerke erzeugte Energie ohne Abzug des Arbeitsaufwands der letzteren.
- Bei der Gliederung nach der Art der Brennstoffe wird für die polyvalenten Kraftwerke eine den Wärmeäquivalenten eines jeden verbrauchten Brennstoffs entsprechende Verteilung der klassischen thermischen Erzeugung zugrunde gelegt.
- Der "Brutto-Inlandsverbrauch" umfaßt die gesamte elektrische Energie, die im Inland verbraucht wird, gleichviel zu welchem Zweck. Er ist somit gleich der Bruttogesamterzeugung zuzüglich des Nettoaustauschsaldos.
- Der "Arbeitsaufwand der Pumpspeicherwerke" ist die von den Pumpenmotoren für das Heben des Wassers in die Speicher zur Energieerzeugung aufgewendete elektrische Arbeit.
- Die "Für den inländische Markt verfügbare Energie" umfaßt jeweils die gesamte außerhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttogesamtverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsantriebe und der Pumpspeicherwerke.

SCHEMA DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

<p>1 Erzeugung von Primärenergieträgern</p> <p>3a Bezüge aus EUR-6 Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>4 Einfuhren aus dritten Ländern Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>5 Aufkommen an Primärenergieträgern und Äquivalenten (1 + 3a + 3b + 4)</p> <p>6 Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren (+ : Bestandsabnahme; — : Bestandszunahme) 61 Erzeuger 62 Importeure</p> <p>7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern (+ : Bestandsabnahme; — : Bestands- zunahme) 71 Umwandlungsbetriebe 72 Endverbraucher</p> <p>8a Lieferungen an EUR-6 Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>9 Ausfuhren in dritte Länder Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>10 Bruttoverbrauch von Primärenergieträgern und Äqui- valenten (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)</p> <p>11 Bunker</p> <p>12 Brutto-Inlandsverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (10 — 11)</p> <p>13 Umwandlung Primärenergieträger Abgeleitete Produkte</p> <p>2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus Primärenergieträgern aus abgeleiteten Produkten</p> <p>14 Verbrauch des Sektors „Energie“ 15 Netzverluste 16 Nichtenergetischer Endverbrauch 17 Energetischer Endverbrauch 18 Statistische Differenz</p> <p>Umwandlung:</p> <p>131 Elektrizitätswerke 132 Brikettfabriken 133 Gaswerke 134 Kokereien 135 Hochöfen 136 Raffinerien</p> <p>Nichtenergetischer Endverbrauch:</p> <p>161 Chemie 162 Sonstige</p>	<p>Energetischer Endverbrauch:</p> <p>171 Sektor "Industrie" (ohne "Energie")</p> <p>172 Sektor "Verkehr" darunter: 1722 Straßenverkehr</p> <p>173 Sektor "Haushalte, Handel, Kleingewerbe, Behörden, Landwirtschaft, Fischerei und Dienstleistungsbetriebe"</p> <p>179 Sonstige, soweit nicht anderswo aufgeführt (Lieferungen an die in der BRD stationierten alliierten Truppen)</p> <p>AUFSCHLÜSSELUNG VON POSITIONEN, DIE IN EINIGEN BILANZEN NACH ENERGIETRÄGERN ERSCHEINEN</p> <p>61 Bestandsveränderungen bei den Erzeugern : 611 Zechenanlagen 613 Wiedergewinnung und Berichtigung für Ballastkohle</p> <p>14 Verbrauch des Sektors "Energie": 141 Kraftwerke (Eigenbedarf) (NACE 161) 142 Kohlenbergbau einschließlich Herstellung von Briketts (NACE 11) 143 Kokereien und Gaswerke (NACE 12 + 162) 144 Gewinnung von Erdöl und Naturgas sowie Mineralölver- arbeitung (NACE 13 + 14)</p> <p>171 Sektor "Industrie" (ohne Sektor "Energie") darunter: 1710 Eisenschaffende Industrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</p> <p>ENERGIETRÄGER UND ABGELEITETE PRODUKTE DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ</p> <p>PRIMÄRENERGIETRÄGER</p> <p>Steinkohle (BILEN 111) Braunkohle (BILEN 112) Torf (BILEN 113, nur Irland) Rohöl (BILEN 211 + 212) Primäre Mineralölprodukte (BILEN 213) Naturgas (BILEN 311) Primäres Flüssiggas (BILEN 312) Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, zugekaufter sowie wiedergewonnener Dampf, Teer usw.) Primäre elektrische Energie</p> <p>ABGELEITETE PRODUKTE</p> <p>Steinkohlenbriketts (BILEN 121) Koks (BILEN 122) Braunkohlenbriketts (BILEN 123 + 124) Torfbriketts (Bilen 125, nur Irland) Nichtgasförmige Mineralölprodukte (BILEN 22 + 23) Abgeleitete Gase (BILEN 32) Kokereigas (BILEN 321) Hochofengas (BILEN 322) Ortsgas (BILEN 323) Flüssig- und Raffineriegas (BILEN 324 + 325) Abgeleitete elektrische Energie (BILEN 42) Wärme (BILEN 521) Gas (BILEN 31 + 32) Elektrische Energie (BILEN 41 + 42)</p>
--	---

NOMENCLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEGNISSE

Die vorliegende Nomenklatur dient dem Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften zur Zusammenfassung der Basisstatistiken, zur Aufstellung der Energieträgerbilanzen und zur Ausarbeitung der Gesamtenergiebilanzen. Sie umfaßt sämtliche physikalischen Energieträger, die am Wirtschaftsprozeß der Gemeinschaftsländer beteiligt sind. Diese Nomenklatur ist nach der „Klassifizierung zur Aufstellung der Energiebilanzen“ (BILEN) 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
2 — FLÜSSIGE BRENNSTOFFE	
21	PRIMÄRE ENERGIETRÄGER
211	Rohöl aus Erdöl oder bituminösen Mineralien
212	Feedstocks (halbraffinierte 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	Dieselmotorenkraftstoff und Destillattheizöle
225.1	Dieselmotorenkraftstoff
2	Gasöl für Heizwecke
3	Leichtes Heizöl
226	Rückstands-Heizöle

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
3 — GASFÖRMIGE BRENNSTOFFE	
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	Hochfengas
323	Ortsgas
324	Flüssiggas (bei der Raffinierung gewonnenes Propan und Butan)
325	Raffineriegas (andere, nicht in den Raffinerien selbst zur Verbrennung verbrauchte Gase)
4 — ELEKTRIZITÄT	
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 Natuurgas
5	— aus abgeleiteten Gasen
9	— aus sonstigen Brennstoffen
5 — WÄRME	
52	ABGELEITETE ERZEUGNISSE
521	Aus Heizkraftwerken im Handel vertrieben : Dampf und warmes Wasser
522	Dampf und Warmwasser aus Fernheizwerken

UMRECHNUNGSFAKTOREN IN t SKE (7.000 cal Hu/g)

Umrechnung der festen, flüssigen und gasförmigen Brennstoffe in Tonnen SKE			Umrechnung der elektrischen Energie in Tonnen SKE 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t SKE			
Energieträger	Einheiten der Bilanzen nach Energieträgern	Umrechnungsfaktor	Länder	1970	1971	1972
Steinkohle	t SKE	1	Deutschland	337	332	330
Steinkohlenbriketts	t	1	France	320	320	315
Koks	t	1	Italia	320	316	315
Braunkohle	t SKE	1	Niederland	333	331	325
Braunkohlenbriketts	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Naturgas	Tcal (Ho)	131	Luxembourg	467	464	465
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	United Kingdom	387	378	375
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Ireland	386	397	377
Flüssig- und Raffineriegas	Tcal (Ho)	131	Danmark	325	313	299
Rohöl und nicht gasförmige Mineralölprodukte	t	1,43				
Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, Industrieerzeugnisse usw.)	Tcal (Hu)	143				
Wärme	Tcal	143				

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

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

ABKÜRZUNGEN UND ZEICHEN

.	Kein Nachweis vorhanden
—	Nichts
0	Weniger als die Hälfte der in den Tabellen verwendeten Einheit
Mio	Million
g	Gramm
kg	Kilogramm
t	metrische Tonne
t = t	Tonne = Tonne
SKE	Steinkohleneinheit (7 000 cal Hu/g)
dwt	dead weight ton
m ³	Kubikmeter
kWh	Kilowattstunde
GWh	Gigawattstunde = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattstunde = 10 ⁹ kWh

cal	Kalorie
kcal	Kilokalorie = 10 ³ cal
Gcal	Gigakalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Terakalorie = 10 ⁹ kcal
Hu	unterer Heizwert
Ho	oberer Heizwert
I, II, III, IV	Die Vierteljahre sind mit römischen Ziffern bezeichnet
*	siehe Fußnoten
★	siehe Anmerkungen
oder —	Bruch der statistischen Zahlenreihen
davon	Das Wort "davon" bedeutet, daß sämtliche Unterteilungen angegeben sind
darunter	Das Wort "darunter" bedeutet, daß einige Unterteilungen angegeben sind.

INDICE

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

Pag.	
CAPITOLO : BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA	
3	Dati caratteristici
4	Bilancio globale dell'energia
12	Bilancio globale dell'energia (ripartizione per prodotti)

CAPITOLO : COMBUSTIBILI SOLIDI

Carbon fossile

23	Bilanci in tonnellate di equivalente carbone
26	Produzione in tonnellate di equivalente carbone Produzione : tonnellata per tonnellata Operai iscritti e rendimento all'interno
28	Produzione per categoria
29	Scorte presso le miniere
30	Operai e impiegati iscritti
32	Commercio estero
35	Forniture al consumo interno

Agglomerati di carbon fossile

36	Bilanci
-----------	---------

Coke

39	Bilanci
42	Produzione e scorte di coke da cokeria e coke da gas
43	Commercio estero di coke da cokeria
44	Forniture al consumo interno di coke da cokeria

Lignite e torba

45	Bilancio in tonnellate di equivalente carbone
-----------	---

Mattonelle di lignite e torba

46	Bilanci
-----------	---------

CAPITOLO : PETROLIO

Petrolio greggio

51	Bilanci
54	Importazioni
58	Produzione Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie

Pag.	
Prodotti petroliferi	
59	Bilanci tutti prodotti
63	Bilanci prodotti non gassosi
66	Produzione nelle raffinerie
69	Importazioni ed esportazioni
70	Forniture al consumo interno
73	Noli delle navi cisterna

CAPITOLO : GAS

Tutti i tipi di gas

77	Bilanci
-----------	---------

Gas naturale

80	Bilanci
82	Produzione Importazioni

Gas di cokerie, di altiforni e di officine

83	Bilanci
86	Produzione
87	Consumo finale nei settori

GPL e gas raffinerie

88	Bilanci
90	Produzione

CAPITOLO : ENERGIA ELETTRICA

93	Bilanci
96	Produzione
100	Scambi
101	Consumo interno
103	Trasformazioni nelle centrali termoelettriche
109	Consumo di combustibili nelle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica

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

OSSERVAZIONI GENERALI

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

OSSERVAZIONI SUL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

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

- Il "Bilancio globale dell'Energia" della Comunità e i bilanci dei singoli paesi membri sono espressi in tonnellate di equivalente carbone (tec); l'equivalente carbone possiede per definizione un potere calorifico inferiore (PCI) di 7.000 calorie per grammo. Una tonnellata di equivalente carbone corrisponde a 7 Gcal.
- I coefficienti di conversione, utilizzati per convertire in tec le unità dei bilanci delle singole fonti di energia, sono indicati all'ultima pagina delle presenti osservazioni.

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

- Riga 1. Produzione di fonti primarie di energia** (carbon fossile, lignite, petrolio greggio, gas naturale, energia elettrica primaria). Si tratta dei quantitativi di combustibili estratti o prodotti, valutati dopo l'eliminazione delle materie inerti contenute. Questa produzione comprende sempre i quantitativi direttamente utilizzati dal produttore nel processo di produzione. Va rilevato che questa rubrica comprende anche i quantitativi di legname, torba, rifiuti domestici, gas di sintesi, vapore acquistato e recuperato, catrame ecc, che entrano nelle centrali termo-elettriche.
- Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità e Importazioni dai paesi terzi.** I dati di queste rubriche sono generalmente desunti dalle dichiarazioni degli importatori e possono pertanto differire dai dati elaborati dagli uffici doganali e pubblicati nelle statistiche del commercio estero.
- Riga 5. Risorse.** (1+3+4) Questa rubrica indica il totale delle risorse di un'entità geografica, provengano esse dalla propria produzione o dagli arrivi e dalle importazioni.
- Riga 6. Variazioni delle scorte presso produttori e importatori.** Questi dati sono desunti dalle dichiarazioni dirette dei produttori e degli importatori. Per i produttori, essi si riferiscono unicamente ai prodotti risultanti dalla produzione propria. Il segno — indica un aumento delle scorte, il segno + una diminuzione.
- Riga 7. Variazioni delle scorte presso trasformatori e consumatori finali.** La riga 71 comprende le variazioni di scorte di prodotti destinati alla trasformazione, la riga 72 le variazioni di scorte presso le imprese industriali e le ferrovie. Il segno — indica un aumento delle scorte, il segno + una diminuzione.
- Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi.** I dati di queste righe sono desunti dalle dichiarazioni degli esportatori e differiscono quindi generalmente da quelli elaborati dagli uffici doganali e pubblicati nelle statistiche del commercio estero. D'altronde, date le differenze fra i rilevamenti all'uscita e, rispettivamente, all'entrata (termini, mediazioni, dirottamenti, trasbordi, differenze di classificazione, ecc.), le forniture verso un paese della Comunità non coincidono esattamente con gli arrivi nello stesso paese (righe 8 e 3); nel bilancio comunitario si è tenuto conto di questa differenza nel calcolo del consumo interno lordo.
- Riga 10. Consumo lordo.** (5+6+7—8—9). Il consumo lordo è il quantitativo di energia primaria necessario ad un'entità geografica per sopperire al proprio fabbisogno interno e ai bunkeraggi. Per quanto riguarda il commercio estero e le variazioni delle scorte, i prodotti derivati sono assimilati ai prodotti primari ed entrano pertanto nel calcolo del consumo lordo come fonti equivalenti di energia primaria.
- Riga 11. Bunkeraggi.** Quantitativi consegnati al naviglio marittimo di qualsiasi bandiera.
- Riga 12. Consumo interno lordo.** (10-11). Il consumo interno lordo rappresenta la rubrica chiave del bilancio: essa indica, per il periodo di riferimento e nella corrispondente situazione delle tecniche di trasformazione, il quantitativo di energia primaria di cui la Comunità o uno dei paesi membri deve disporre per sopperire al proprio fabbisogno interno. Il consumo interno lordo può essere calcolato in due modi: deducendo i bunkeraggi dal consumo lordo, oppure addizionando i consumi, le perdite sulle reti, lo scarto statistico e la differenza tra l'energia sottoposta a trasformazione e la produzione derivata; questa differenza rappresenta le perdite, ecc. che sopravvengono nel corso della trasformazione, nonché la produzione di derivati non energetici (benzoli, fenoli, cresoli, naftaline, pece, ecc...) nella trasformazione nelle cokerie e nelle officine del gas. Non sono invece compresi in tale differenza i lubrificanti, i bitumi e gli altri prodotti petroliferi ad uso non energetico che figurano nella produzione derivata.

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

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

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

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

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

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

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

I bilanci comportano inoltre :

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

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

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

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

(134) Quantità trasformate per la produzione di coke.

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

(136) Quantità trasformate nelle raffinerie di petrolio.

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

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

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

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

(171) **Industria.** In questa rubrica sono riuniti tutti gli altri rami industriali, ad eccezione dell'industria dell'energia. Le quantità trasformate nelle centrali elettriche degli autoproduttori industriali e le quantità di coke trasformate in gas d'altoforno non sono comprese nel consumo totale dell'industria.

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

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

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

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

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

Bilancio Carbon fossile

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

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

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

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

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

Altre tabelle statistiche

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

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

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

Bilancio Coke**Riga 13. Trasformazioni :**

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

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

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

Bilancio Lignite e torba

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

CAPITOLO PETROLIO

Bilancio Petrolio greggio

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

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

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

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

Il bilancio indica inoltre :

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

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

Bilancio Prodotti petroliferi non gassosi

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

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

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

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

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

Altre tabelle statistiche

— Le forniture al consumo interno di prodotti petroliferi corrispondono alla somma del consumo finale, del consumo degli altri produttori di energia, delle trasformazioni ed eventualmente del consumo non energetico. Per la Francia, in queste cifre non è compreso il consumo per usi militari.

CAPITOLO GAS

Bilancio Gas naturale

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

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

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

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

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

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

Riga 13. Trasformazioni.

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

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

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

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

Altre tabelle statistiche

Nella tabella 2 di pag. 82 relativa alla produzione di gas naturale, i poteri calorifici dei m³ indicati variano da un paese all'altro. I dati indicati si basano su una temperatura di 0° C ed una pressione atmosferica di 760 mm di mercurio. Inoltre, tali dati non comprendono il grisù.

Bilancio Gas di cokeria, d'altoforno e di officina

I dati sono espressi in Tcal. PCS. Tuttavia per la conversione in tec viene utilizzato il tasso globale di 131, per tenere conto della differenza tra il PCS e il PCI 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 6. Variazioni delle scorte. Esse rappresentano il saldo dei quantitativi di gas avviati e prelevati nei serbatoi di stoccaggio e nelle arterie di trasporto.

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

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

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

Bilancio Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie

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

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

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

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

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

Riga 13. Trasformazioni.

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

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

CAPITOLO ENERGIA ELETTRICA

Bilancio Energia elettrica

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

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

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

La produzione di energia elettrica è lorda: viene misurata all'uscita dei gruppi delle centrali, cosicché comprende il consumo dei servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.

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

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

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

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

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

Riga 17. Consumo finale energetico:

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

Bilancio delle trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali

— I quantitativi trasformati e il loro equivalente calorifico si riferiscono soltanto alle trasformazioni volte a produrre energia elettrica: sono quindi esclusi i quantitativi trasformati per fornire calore (vapore e acqua calda).

— I quantitativi di combustibili trasformati sono convertiti in calorie, utilizzando i tassi di conversione nazionali applicati dalle imprese di energia elettrica. L'equivalenza calorifica è valutata sulla base del potere calorifico inferiore di ogni combustibile.

— Il "consumo specifico medio" delle centrali termoelettriche tradizionali è il valore del rapporto tra l'equivalente calorifico sul PCI di tutti i combustibili consumati e la produzione totale di dette centrali.

Altre tabelle statistiche

— Per produzione lorda si intende la produzione di energia elettrica misurata ai morsetti dei generatori elettrici dell'impianto e comprendente, quindi la produzione assorbita dai servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.

— Per produzione netta si intende la produzione di energia elettrica misurata all'uscita dell'impianto, cioè quella risultante dalla differenza tra la produzione lorda dell'impianto e la produzione assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali.

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

- La produzione idroelettrica comprende l'energia prodotta da tutte le centrali idroelettriche ivi comprese le centrali di pompaggio, senza dedurre l'energia assorbita da quest'ultime.
- La ripartizione in base al tipo di combustibile utilizzato tiene conto per le centrali polivalenti di una ripartizione della produzione termica classica proporzionalmente alle quantità calorifiche di ciascun combustibile consumato.
- Il "consumo interno lordo" è costituito dall'energia elettrica complessivamente consumata all'interno dei paesi, prescindendo dall'uso cui è destinata. Esso è pari al valore della produzione complessiva lorda aumentata del saldo degli scambi.
- L' "energia assorbita dal pompaggio" è l'energia elettrica consumata dai gruppi moto-pompe per il sollevamento dell'acqua nei serbatoi allo scopo di utilizzarla per la produzione di energia elettrica.
- Per "disponibile per il mercato interno" si intende l'energia elettrica complessivamente consumata nei paesi all'esterno degli impianti di produzione. Essa comprende quindi le perdite di trasporto e di distribuzione. L'energia elettrica disponibile è uguale al consumo totale lordo diminuito dell'energia assorbita dai servizi ausiliari e dai gruppi di pompaggio.

SCHEMA DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

1	Produzione di fonti primarie
3a	Arrivi da EUR-6 fonti primarie prodotti derivati
3b	Arrivi dai nuovi paesi membri fonti primarie prodotti derivati
4	Importazioni dai paesi terzi fonti primarie prodotti derivati
5	Risorse di fonti primarie e equivalenti (1 + 3a + 3b + 4)
6	Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 61 Produttori 62 Importatori
7	Variazioni delle scorte presso i trasformatori e i consumatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 71 trasformatori 72 consumatori finali
8a	Forniture a EUR-6 fonti primarie prodotti derivati
8b	Forniture ai nuovi paesi membri fonti primarie prodotti derivati
9	Esportazioni verso i paesi terzi fonti primarie prodotti derivati
10	Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)
11	Bunkeraggi
12	Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti (10 — 11)
13	Trasformazioni fonti primarie prodotti derivati
2	Produzione di prodotti derivati a partire da fonti primarie a partire da fonti derivate
14	Consumo del settore "Energia"
15	Perdite sulle reti
16	Consumo finale non energetico
17	Consumo finale energetico
18	Differenza statistica
	Trasformazioni :
131	centrali elettriche
132	fabbriche di agglomerati e di mattonelle
133	officine del gas
134	cokerie
135	altiforni
136	raffinerie di petrolio
	Consumo finale non energetico :
161	industria chimica
162	altri settori

	Consumo finale energetico :
171	settore "Industria" (escluso settore "Energia")
172	settore "Trasporti"
1722	di cui : trasporti stradali
173	settore "Usi domestici, commercio, artigianato, amministrazione pubblica, agricoltura, pesca e servizi"
179	altri settori non definiti altrove (forniture alle truppe alleate di stanza in Germania (R.F.))

RIPARTIZIONI SUPPLEMENTARI RIPRESE IN ALCUNI BILANCI PER FONTE DI ENERGIA

61	Variazioni delle scorte presso i produttori : miniere
611	prodotti di ricupero e rettifiche per bassi prodotti
613	
14	Consumo del settore "Energia" :
141	centrali elettriche (servizi ausiliari) (NACE 161)
142	miniere di carbon fossile e di lignite e fabbriche di agglomerati (NACE 11)
143	cokerie e officine del gas (NACE 12 + 162)
144	estrazione di petrolio e di gas naturale e raffinazione del petrolio (NACE 13 + 14)
171	settore "Industria" (escluso settore "Energia")
1710	di cui : siderurgia (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)

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

FONTI PRIMARIE

Carbon fossile (BILEN 111)
Lignite (BILEN 112)
Torba (BILEN 113, solamente Irlanda)
Petrolio greggio (BILEN 211 + 212)
Prodotti petroliferi primari (BILEN 213)
Gas naturale (BILEN 311)
GPL primari (BILEN 312)
Altri combustibili (legna, torba immondizie, vapore acquistato e ricuperato, catrame ecc.)

PRODOTTI DERIVATI

Agglomerati di carbon fossile (BILEN 121)
Coke (BILEN 122)
Mattonelle di lignite (BILEN 123 + 124)
Mattonelle di torba (BILEN 125, solamente Irlanda)
Prodotti petroliferi non gassosi (BILEN 22 + 23)
Gas derivati (BILEN 32)
Gas di cokeria (BILEN 321)
Gas di altiforni (BILEN 322)
Gas di officina (BILEN 323)
Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie (BILEN 324 + 325)
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	Carburante per aerei
222.1	benzina avio
2	carboturbo tipo benzina
3	carboturbo tipo petrolio
223	Cherosene
223.1	petrolio lampante
2	petrolio agricolo
224	Nafta
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

COEFFICIENTI DI CONVERSIONE IN tec (7.000 cal PCI/g)

Conversione in tec dei combustibili solidi, liquidi e gassosi			Conversione in tec dell'energia elettrica: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tec			
Fonti di energia	Unità dei bilanci per fonte	Coefficienti di conversione	Paese	1970	1971	1972
Carbon fossile	tec	1	Deutschland	337	332	330
Agglomerati di carbon fossile	t	1	France	320	320	315
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite e torba	tec	1	Nederland	333	331	325
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	Luxembourg	467	464	465
Gas di officine e cokeries	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	387	378	375
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Ireland	386	397	377
GPL e gas di raffinerie	Tcal (PCS)	131	Danmark	325	313	299
Petrolio greggio e prodotti petroliferi non gassosi	t	1,43				
Altri combustibili (legname, rifiuti domestici, vapore acquistato e recuperato, catrame, ecc.)	Tcal (PCI)	143				
Calore	Tcal	143				

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

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

ABBREVIAZIONI E SEGNI CONVENZIONALI

- . Dato non disponibile
- Il fenomeno non esiste
- 0 Dato inferiore alla metà dell'unità indicata
- Mio** Milione
- g** Grammo
- kg** Chilogrammo
- kg ec** Chilogrammo di equivalente carbone
- t** Tonnellata metrica
- t = t** Tonnellata per tonnellata
- tec** Tonnellata di equivalente carbone (7 000 cal PCI/g)
- dwt** Tonnellata di portata lorda (dead weight ton)
- m³** Metro cubo
- kWh** Chilowattora
- GWh** Gigawattora = 10⁶ kWh
- TWh** Terawattora = 10⁹ kWh

- cal** Caloria
 - kcal** Chilocaloria = 10³ cal
 - Gcal** Gigacaloria = 10⁶ kcal
 - Tcal** Teracaloria = 10⁹ kcal
 - PCI** Potere calorifico inferiore
 - PCS** Potere calorifico superiore
- I, II, III, IV** I trimestri sono indicati in cifre romane
- Vedere note a piè di pagina
 - ★ Vedere osservazioni
 - | o — Rottura di serie
 - ossia** L'espressione "ossia" indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale.
 - di cui** La formulazione "di cui" indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni.

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

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

Bladz.

HOOFDSTUK : GLOBALE ENERGIEBALANS

3	Karakteristieke gegevens
4	Globale energiebalans
12	Globale energiebalans (onderverdeeld naar produkten)

HOOFDSTUK : VASTE BRANDSTOFFEN

Steenkool

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

Steenkoolbriketten

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

Cokes

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

Bruinkool en turf

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

Bruinkool- en turfbriketten

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

HOOFDSTUK : AARDOLIE

Ruwe aardolie

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

Bladz.

Aardolieprodukten

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

HOOFDSTUK : GAS

Alle gassoorten

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

Natuurlijk gas

80	Balansen
82	Produktie Invoer

Cokesoven-, hoogovens- en fabrieksgas

83	Balansen
86	Produktie
87	Eindverbruik in de sectoren

Vloeibaar en raffinaderijgas

88	Balansen
90	Produktie

HOOFDSTUK : ELEKTRICITEIT

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

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

ALGEMENE OPMERKINGEN

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

OPMERKINGEN BIJ DE GLOBALE ENERGIEBALANS

De globale balans wordt opgesteld op basis van een schema en van een aantal conventies en definities die een samenhangend geheel vormen, dat door het BSEG en het D.G. Energie is uitgewerkt en op uniforme wijze voor de Gemeenschap in haar geheel en voor iedere Lid-Staat afzonderlijk wordt toegepast. Dientengevolge kunnen de jaarbalansen afwijken van die welke door nationale diensten worden opgesteld. Kwartaalbalansen worden tot op heden alleen door het BSEG uitgegeven.

- De „Globale energiebalans” van de Gemeenschap wordt, evenals de balansen van iedere Lid-Staat, uitgedrukt in tonnen steenkoleneenheden (ske); de steenkoleneenheid is vastgesteld op een calorische onderwaarde (ond.w) van 7.000 calorieën per gram. Een ton steenkoleneenheden komt overeen met 7 Gcal.
- De omrekeningscoëfficiënten waarmee de eenheden van de balansen voor de verschillende energiebronnen in tonnen steenkoleneenheden worden omgerekend, vindt men op de laatste bladzijde van deze opmerkingen.

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

- Regel 1. Productie van primaire energiedragers** (steenkool, bruinkool, ruwe aardolie, natuurlijk gas, primaire elektrische energie). Deze productie heeft betrekking op de gewonnen of geproduceerde hoeveelheden na afscheiding van de inerte stoffen. Deze productie omvat steeds de rechtstreeks door de producent in het productieproces gebruikte hoeveelheden. Verder zij opgemerkt dat in deze rubriek eveneens de hoeveelheden hout, turf, huisafval, industriële restgassen, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz. worden opgenomen die door de thermische elektrische centrales worden verbruikt.
- Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** Deze gegevens zijn in het algemeen aan de opgaven van de importeurs ontleend; zij kunnen dus afwijkingen vertonen ten opzichte van de door de 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 productie of uit de aanvoer/invoer afkomstig zijn.
- Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs.** Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het min-teken (—) betekent een toename van de voorraden, het plus-teken (+) een daling.
- Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers.** Deze rubriek betreft op regel 71 de voorraadmutaties voor produkten welke voor omzetting zijn bestemd en op regel 72 de voorraadwijzigingen bij de industriële ondernemingen en de spoorwegen. Het min-teken (—) duidt een voorraadtoename aan, het plus-teken (+) een voorraadafname.
- Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.** Deze gegevens zijn aan de opgaven van de exporteurs ontleend; zij vertonen dus over het algemeen afwijkingen ten opzichte van de door de 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 omzettingsmethoden de hoeveelheden primaire energie weer waarover de Gemeenschap of een Lid-Staat ter dekking van de interne behoeften moet beschikken. Het bruto binnenlands verbruik kan op twee wijzen worden berekend : hetzij door de leveringen aan zeeschepen van het brutoverbruik af te trekken, hetzij door optelling van het verbruik, de verliezen op het verdelingsnet, de statistische afwijking, en het verschil tussen de voor omzetting bestemde energieprodukten en de daarvan afgeleide productie. Dit verschil komt voort uit de verliezen, de affakkeling, enz. tijdens de omzetting, alsmede uit de productie van niet-energetische afgeleide produkten (benzolprodukten, fenolen, cresolen, naftaline, pek, enz.) bij de omzetting in cokes- en gasfabrieken. In dit verschil zijn evenwel niet begrepen smeermiddelen, bitumen en andere aardolieprodukten voor niet-energetisch verbruik, die onder de afgeleide productie vallen.

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

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

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

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

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

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

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

Bovendien omvatten de balansen :

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

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

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

(133) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de produktie van fabrieks- en cokesovengas. Hieronder vallen eveneens de hoeveelheden gas die bestemd zijn om door de gasfabrieken te worden vermengd of bewerkt.

(134) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de cokesproduktie.

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

(136) Hoeveelheden die zijn omgezet in de aardolieraffinaderijen.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Steenkoolbalans

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

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

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

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

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

Overige statistische tabellen

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

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

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

Cokesbalans

Regel 13. Omzetting :

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

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

Regel 135. Hoogovens. De tegenwaarde van de produktie van 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 tussenprodukten, onder aftrek van de door de raffinaderijen zelf verbruikte hoeveelheden (netto-inzet).

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

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

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

Bovendien vermeldt de balans :

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

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

Balans der niet-gasvormige aardolieprodukten

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

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

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

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

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

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

Overige statistische tabellen

— De binnenlandse leveringen van aardolieproducten komen overeen met de som van het eindverbruik, het verbruik van de andere energieproducenten, de omzettingen en eventueel het niet-energetisch verbruik. Voor Frankrijk is het militair verbruik niet ingebrepen.

HOOFDSTUK GAS

Balans natuurlijk gas

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

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

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

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

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

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

Regel 13. Omzetting :

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

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

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

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

Overige statistische tabellen

In tabel 2 op blz. 82, betreffende de produktie van natuurlijk gas, verschilt de calorische waarde van de aangegeven m³ van land tot land. De gegevens zijn gebaseerd op een temperatuur van 0° C en een atmosferische druk van 760 mm kwik. Verder is in deze cijfers het mijngas niet opgenomen.

Balans cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas

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

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten. Deze omvat de produktie van cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas.

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

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

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

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

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Opmerking verdient dat het hoogovengas dat gebruikt wordt voor de 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. Zo het niet mogelijk is de voorraadwijzigingen in de pijpleidingen (regel 6) afzonderlijk te vermelden, worden deze eveneens op deze regel geboekt.

Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik. Dit verbruik omvat de door de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

Balans vloeibaar en raffinaderijgas

Regel 1. Productie van primaire energie. De primaire productie omvat alle bij de productie, zuivering en stabilisatie van natuurlijk gas verkregen condensaten, indien deze als afgewerkte produkten kunnen worden beschouwd.

Regel 2. Productie van afgeleide produkten. Deze productie omvat de nettoproductie in de raffinaderijen van vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas, met inbegrip van de produkten voor niet-energetisch gebruik. Zij omvat niet het eigen verbruik van de raffinaderijen.

Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. Deze gegevens omvatten in het nationale grondgebied ingevoerde hoeveelheden, met inbegrip van die welke uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit afkomstig zijn.

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

Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen. De leveringen en de uitvoer omvatten alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden, met inbegrip van die welke voor gebieden overzee onder nationale soevereiniteit bestemd zijn.

Regel 13. Omzetting :

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

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

HOOFDSTUK ELEKTRISCHE ENERGIE

Balans van de elektrische energie

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

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

Regel 2. Productie van afgeleide produkten. De productie van afgeleide elektrische energie heeft betrekking op de conventionele thermische productie en de hydro-elektrische productie afkomstig van de pompcentrales.

De productie van elektrische energie die aangehouden wordt in de balans is de brutoproductie; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de transformatorverliezen van de centrales.

Regels 3, 4, 8 en 9. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen; leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen. Deze gegevens betreffen de elektrische energie die „fysisch“ de grenzen overschrijdt (met inbegrip van de uitwisselingen welke plaatsvinden via de transportleidingen met middelhoge spanning voor de plaatselijke elektriciteitsvoorziening in de onmiddellijke nabijheid van de grenzen). In deze uitgewisselde energie is dus, in tegenstelling tot hetgeen voor de overige energiebronnen het geval is, de energie in doorvoer begrepen.

Regel 13. Omzetting. De elektrische energie die nodig is voor het oppompen van water naar de reservoirs voor het produceren van elektrische energie wordt als omzetting beschouwd en is derhalve onder deze rubriek opgenomen.

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Deze rubriek omvat het eigen verbruik van de elektrische centrales (neveninstallaties), alsmede dat van de overige producenten en omzettingsinstallaties van energie, zoals de steenkool- en bruinkoolmijnen, de gasfabrieken, de cokesfabrieken en de aardolie-industrie.

Regel 15. Verliezen op het verdelingsnet. Deze gegevens omvatten de verliezen in verband met het vervoer en de distributie van elektrische energie via de netten met hoge, middelhoge en lage spanning.

Regel 17. Energetisch eindverbruik :

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

Balans van de omzetting in de conventionele thermische centrales

- De omgezette hoeveelheden en hun thermisch equivalent hebben uitsluitend betrekking op de omzetting voor productie van elektrische energie. Hieronder valt dus niet de hoeveelheid die wordt omgezet voor het leveren van warmte (stoom en warm water).
- De omgezette hoeveelheden brandstof worden omgerekend in calorieën met behulp van de nationale omrekeningscoëfficiënten die door de elektriciteitsbedrijven worden gebezigd. Het thermisch equivalent is berekend op basis van de calorische onderwaarde van elke brandstof.
- Het „gemiddelde specifiek warmteverbruik“ van de conventionele thermische centrales is het quotiënt van de thermische waarde van alle verbruikte brandstoffen (calorische onderwaarde) en de totale productie van deze centrales.

Overige statistische tabellen

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

- De produktie uit waterkracht omvat de energie geproduceerd door alle waterkrachtcentrales, met inbegrip van de pompcentrales, waarvan de door de laatstgenoemde centrales verbruikte energie niet is afgetrokken.
- Bij de onderverdeling naar de aard van de brandstoffen is voor de polyvalente centrales uitgegaan van een onderverdeling der produktie evenredig met de warmtehoeveelheden van iedere verbruikte brandstof.
- Het „bruto binnenlands verbruik” omvat alle elektrische energie die in de verschillende landen in de vorm van elektriciteit is verbruikt, ongeacht het doel waarvoor zij is aangewend. Dit verbruik is dus gelijk aan de totale brutoproduktie vermeerderd met het saldo van de uitwisselingen.
- Het „energieverbruik van de pompcentrales” is de elektrische energie die door de motorpompaggregaten wordt gebruikt voor het terugstuwen van het water in de bekkens ten einde dit later wederom voor energieproduktie te kunnen gebruiken.
- De rubriek „beschikbaar voor de binnenlandse markt” omvat alle elektrische energie, die in de verschillende landen buiten de produktie-installaties is verbruikt. De transport- en distributieverliezen zijn dus in deze cijfers begrepen. Deze beschikbare hoeveelheid is tevens gelijk aan het bruto totale verbruik na aftrek van het energieverbruik van nevendiensten en pompcentrales.

SCHEMA VAN DE GLOBALE ENERGIEBALANS

<p>1 Productie van primaire energiedragers</p> <p>3a Aanvoer uit EUR-6 <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>3b Aanvoer uit de nieuwe lid-staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>4 Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>5 Bruto beschikbare hoeveelheden (primaire en gelijkwaardige energie) (1 + 3a + 3b + 4)</p> <p>6 Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs (+: voorraadafname; —: voorraadtoename) 61 Producenten 62 Importeurs</p> <p>7 Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de verbruikers (+: voorraadafname; —: voorraadtoename) 71 Omzettende industrieën 72 Eindverbruikers</p> <p>8a Leveringen aan EUR-6 <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>8b Leveringen aan de nieuwe lid-staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>9 Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>10 Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)</p> <p>11 Zeescheepvaart</p> <p>12 Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (10 — 11)</p> <p>13 Omzetting <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>2 Productie van afgeleide produkten op basis van primaire energiedragers op basis van afgeleide produkten</p> <p>14 Verbruik van de sector „Energie”</p> <p>15 Verliezen op het verdeelingsnet</p> <p>16 Niet-energetisch eindverbruik</p> <p>17 Energetisch eindverbruik</p> <p>18 Statistische afwijking</p> <p>Omzetting :</p> <p>131 elektrische centrales</p> <p>132 briketfabrieken</p> <p>133 gasfabrieken</p> <p>134 cokesfabrieken</p> <p>135 hoogovens</p> <p>136 raffinaderijen</p> <p>Niet-energetisch eindverbruik :</p> <p>161 chemische industrie</p> <p>162 overige takken van industrie</p>	<p>Energetisch eindverbruik :</p> <p>171 sector „Industrie” (met uitzondering van de sector „Energie”)</p> <p>172 sector „Vervoer” waaronder : wegvervoer</p> <p>173 sector „Huisbrand, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw, visserij en dienstverlenende bedrijven”</p> <p>179 overige niet elders genoemde sectoren (leveringen aan in Duitsland (B.R.) gestationeerde geallieerde strijdkrachten)</p> <p>AANVULLENDE POSTEN IN ENKELE BALANSEN PER ENERGIEDRAGER</p> <p>61 Voorraadwijzigingen bij de producenten : 611 steenkoolmijnen 613 terugwinning en correcties voor ballastkolen</p> <p>14 Verbruik van de sector „Energie” : 141 elektrische centrales (neveninstallaties) (NACE 161) 142 steenkool- en bruinkoolmijnen, briketfabrieken (NACE 11) 143 cokes- en gasfabrieken (NACE 12 + 162) 144 aardolie- en aardgaswinning, aardolieraffinatie (NACE 13 + 14)</p> <p>171 sector „Industrie” (met uitzondering van de sector „Energie”) waaronder: 1710 ijzer- en staalindustrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</p> <p>ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUKTEN DIE IN DE GLOBALE BALANS VOORKOMEN</p> <p>PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</p> <p>Steenkool (BILEN 111)</p> <p>Bruinkool (BILEN 112)</p> <p>Turf (BILEN 113, alleen Ierland)</p> <p>Ruwe aardolie (BILEN 211 + 212)</p> <p>Primaire aardolieprodukten (BILEN 213)</p> <p>Natuurlijk gas (BILEN 311)</p> <p>Primair vloeibaar petroleumgas (BILEN 312)</p> <p>Overige brandstoffen (hout, turf, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)</p> <p>Primaire elektrische energie (BILEN 41)</p> <p>AFGELEIDE PRODUKTEN</p> <p>Steenkoolbriketten (BILEN 121)</p> <p>Cokes (BILEN 122)</p> <p>Bruinkoolbriketten (BILEN 123 + 124)</p> <p>Turfbriketten (BILEN 125, alleen Ierland)</p> <p>Niet-gasvormige aardolieprodukten (BILEN 22 + 23)</p> <p>Gemaakt gas (BILEN 32)</p> <p>Cokesovengas (BILEN 321)</p> <p>Hoogovengas (BILEN 322)</p> <p>Fabrieksgas (BILEN 323)</p> <p>Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas (BILEN 324 + 325)</p> <p>Afgeleide elektrische energie (BILEN 42)</p> <p>Warmte (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32)</p> <p>Elektrische energie (BILEN 41 + 42)</p>
--	--

NOMENCLATUUR DER ENERGIEPRODUKTEN

Deze nomenclatuur wordt door het Bureau voor de Statistiek van de Europese Gemeenschappen gebruikt voor het verzamelen van de 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
222.1	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	mijngas
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 en -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

OMREKENINGSCOËFFIËNTEN IN t ske (7.000 cal ond.w/g)

Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen			Omrekening in t ske van elektrische energie : 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t ske			
Energiedragers	Balansenheden naar energiedragers	Omrekeningscoëfficiënten	Landen	1970	1971	1972
Steenkool	t ske	1	Deutschland	337	332	330
Steenkoolbriketten	t	1	France	320	320	315
Cokes	t	1	Italia	320	316	315
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	333	331	325
Bruinkool- en turfbriketten	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	Luxembourg	467	464	465
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	United Kingdom	387	378	375
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Ireland	386	397	377
Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas	Tcal bov. w.	131	Danmark	325	313	299
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieproducten	t	1,43				
Andere brandstoffen (hout, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)	Tcal ond. w.	143				
Warmte	Tcal	143				

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

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

AFKORTINGEN EN TEKENS

.	geen gegevens beschikbaar
—	nul
0	minder dan de helft van de gebruikte eenheid
Mio	miljoen
g	gram
kg	kilogram
t	metrieke ton
t = t	ton = ton
dwt	dead weight ton
ske	steenkoleneenheid (7 000 cal ond.w/g)
m³	kubieke meter
kWh	kilowattuur
GWh	gigawattuur = 10 ⁶ kWh
TWh	terawattuur = 10 ⁹ kWh

cal	calorie
kcal	kilocalorie = 10 ³ cal
Gcal	gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	teracalorie = 10 ⁹ kcal
ond.w	calorische onderwaarde
bov.w	calorische bovenwaarde
I, II, III, IV	De kwartalen zijn aangegeven in Romeinse cijfers.
*	Zie voetnoten.
★	Zie opmerkingen.
of —	Breuk in de statistische reeks
waarvan	Het woord „waarvan“ wordt gevolgd door een volledige onderverdeling van het totaal.
waaronder	Het woord „waaronder“ wordt gevolgd door bepaalde onderverdelingen.

INDHOLDSFORTEGNELSE

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

Side

KAPITEL : TOTAL ENERGIOPGØRELSE

3	Karakteristiske data
4	Total energiopgørelse
12	Total energiopgørelse (underinddelt efter produkter)

KAPITEL : FAST BRÆNDSSEL

Stenkul

23	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
26	Produktion i tons stenkulsækvivalenter Produktion i tons = tons Arbejdere ansat og ydelse under jorden
28	Produktion efter kularter
29	Lagre ved minerne
30	Ansatte arbejdere og funktionærer
32	Udenrigshandel
35	Indenlandske leveringer

Stenkulsbriketter

36	Opgørelser
----	------------

Koks

39	Opgørelser
42	Produktion og lagre af cinders og gasværkskoks
43	Udenrigshandel med cinders
44	Indenlandske leveringer af cinders

Brunkul og tørv

45	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
----	--

Brunkul og tørvebriketter

46	Opgørelser
----	------------

KAPITEL : JORDOLIE

Råolie

51	Opgørelser
54	Import
58	Produktion Bruttotilførsel (raffinaderierne)

Side

Mineralolieprodukter

59	Opgørelser over alle produkter
63	Opgørelser over ikke-gasformige produkter
66	Raffinaderiproduktion
69	Import og eksport
70	Indenlandske leveringer
73	Tankerfragtraterne

KAPITEL : GAS

Alle gasarter

77	Opgørelser
----	------------

Naturgas

80	Opgørelser
82	Udvinding Import

Koksværks-, højovns- og gasværksgas

83	Opgørelser
86	Produktion
87	Endeligt sektorforbrug

Flaske- og raffinaderigas

88	Opgørelser
90	Produktion

KAPITEL : ELEKTRICITET

93	Opgørelser
96	Produktion
100	Udveksling
101	Forbrug
103	Omformning i konventionelle kraftværker
109	Brændstofforbrug i kraftværker til forsyning af offentligheden

BEMÆRKNINGER

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

ALMENE BEMÆRKNINGER

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

BEMÆRKNINGER TIL DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

Den Totale Energiopgørelse er opstillet på grundlag af et skema af grundlæggende bestemmelser og definitioner, der danner et sammenhængende hele, opstillet af det Statistiske Kontor og De Europæiske Fællesskabers Generaldirektion for Energi og anvendt ensartet i opgørelser vedrørende Fællesskabet og de enkelte lande. Årsopgørelserne kan derfor afvige fra sådanne, der er opstillet af nationale organer; kvartalsopgørelserne er hidtil kun offentliggjort fra DEFSK.

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

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

- Linje 1. Produktion af primære energikilder** (Stenkul, brunkul, råolie, naturgas, primær elektrisk energi). Denne produktion refererer til de udvundne eller producerede brændselmængder, opgjort efter eliminering af de deri indeholdte uanvendelige stoffer, og indeholder altid de af producenten direkte i produktionsprocessen anvendte mængder. Opmærksomheden henledes på, at denne rubrik også omfatter de mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvundet damp, tjære osv., der anvendes af varmekraftværkerne.
- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.** Dataene i disse linjer stammer i almindelighed fra meddelelser fra importørerne. De kan derfor afvige fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker.
- Linje 5. Rådighedsmængde (1 + 3 + 4).** I denne rubrik er en geografisk enheds totale rådighedsmængde angivet, uanset om det drejer sig om egen produktion eller import.
- Linje 6. Lagerforandringer hos producenter og importører.** Disse data stammer fra direkte meddelelser fra producenterne og importørerne. Hos producenterne omfatter de kun produkter fra egen produktion. Tegnet — betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.
- Linje 7. Lagerforandringer i omformningsvirksomheder og hos slutforbrugerne.** Denne rubrik omfatter i linje 71 lagerforandringer af produkter, der er bestemt til omformning, og i linje 72 lagerforandringer hos industrivirksomheder og jernbaneselskaber. Tegnet — betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.
- Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.** Dataene i disse linjer stammer fra meddelelser fra eksportørerne. De afviger derfor i almindelighed fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker. På grund af forskellig opgørelse ved ud- og indførsel (forsinkelser, handelsmæssig intervention, omdirigeringer, omladning, forskellig klassificering osv.) stemmer leveringerne til et fællesskabsland heller ikke nøjagtigt overens med de i dette land registrerede leveringer (linjerne 8 og 3). I fællesskabsopgørelsen over bruttoforbruget bliver der taget hensyn til denne forskel.
- Linje 10. Bruttoforbrug (5 + 6 + 7 — 8 — 9).** Bruttoforbruget svarer til den mængde primær energi, der skal stå til rådighed for en geografisk enhed for at dække det indenlandske behov og bunkerbehovet. Med hensyn til udenrigshandel og lagerforandringer behandles af de afledede produkter som de primære produkter og figurerer i beregningerne af bruttoforbruget som ækvivalente primærenergimængder.
- Linje 11. Bunker.** Disse angivelser omfatter mængder leverede til søgående skibe under alle flag.
- Linje 12. Indenlandsk bruttoforbrug (10 — 11).** Det indenlandske bruttoforbrug er opgørelsens nøglepost. Det svarer for det betragtede tidsrum og omformningsprocessernes tilsvarende stand den mængde af primær energi, som Fællesskabet eller et land må have til sin rådighed for at dække sit indenlandske behov. Det indenlandske bruttoforbrug kan udregnes på to måder: ved at trække bunker mængderne fra bruttoforbruget eller ved sammentælling af forbruget, distributionstabene, statistiske afvigelser og forskellen mellem energimængderne anvendt til omformning og den opnåede produktion. Denne forskel svarer til tab ved udstrømning, lækager osv. under omformning, samt til produktionen af ikke-energetiske afledede produkter (benzener, phenoler, kresoler, naphthalener, tjære osv.) ved omformning i koks- og gasværker. Derimod er smøremidler, bitumen og andre mineralolieprodukter til ikke-energetisk brug, der er inkluderet i den afledede produktion, ikke indeholdt i denne forskel.

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

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

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

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

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

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

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

Opgørelserne omfatter desuden:

1. Opdeling af linjen "Omformning" efter omformningens art:

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

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

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

(134) Mængder omformet ved produktionen af koks.

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

(136) Mængder omformet i olieraffinaderierne.

2. Opdeling af linjen "Endeligt ikke-energetisk forbrug":

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

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

3. Opdeling af linjen "Endeligt energetisk forbrug" i følgende sektorer:

(171) **Industri.** Denne rubrik indeholder alle industrigræne med undtagelse af energiindustrien. Dog er hverken de koksmængder, der omformes til højovngas, eller de energikilder, der anvendes i de industrielle selvproducenters kraftværker, medregnet i industriens totalforbrug.

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

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

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

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

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

Stenkulsopgørelse

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

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

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

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

Øvrige statistiske tabeller

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

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

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

Koksopgørelse

Linje 13. Omformninger:

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

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

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

Brunkuls- og tørvopgørelse

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

KAPITEL: MINERALOLIE

Råolieopgørelse

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

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

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

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

Opgørelsen omfatter desuden:

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

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

Opgørelse over ikke gasformige mineralolieprodukter

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

Linje 2. Produktion af afledede produkter. Herunder hører udvindingen af ikke gasformige mineralolieprodukter i raffinaderier inklusive ikke-energetiske produkter i den kemiske industri og andre steder. Endvidere medregnes de additiver og produkter, der opstår ved kemisk omformning og destillation af sten- og brunkul. Raffinaderiernes eget forbrug og tab ved raffineringen er ikke medregnet.

Linje 11. Bunker. Denne rubrik angår udelukkende bunkermængderne leveret til den søgænde skibsfart under alle flag. Indbefattet er bunkerleverancer fra frihavns- og særlagre. Derimod er leveringer til den internationale lufttrafik ikke medregnet (de gælder som indenlandsk forbrug).

Linje 13. Omformning. Mængder omformede i kraftværker og gasværker.

Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug. Her drejer det sig dels om mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri, dels om det ikke-energetiske forbrug i alle andre sektorer.

Øvrige statistiske tabeller

— De indenlandske leveringer af mineralolieprodukter er lig summen af følgende sektorer: det endelige forbrug, andre energiproducenters forbrug, omformningen og i givet fald det ikke-energetiske forbrug. For Frankrigs vedkommende er militært forbrug ikke inkluderet.

KAPITEL: GAS

Naturgasopgørelse

Denne betegnelse dækker over jordgas, forekommende alene eller sammen med olie, og i givet fald grube- og kloakgas. Angivelserne er udtrykt i Tcal øvre brændværdi. Som følge heraf anvendes ved omregningen til tSKÆ omregningsfaktoren 131, for at tage hensyn til forskellen mellem naturgassens øvre og nedre brændværdi.

Linje 1. Produktion af primære energikilder. Det drejer sig her om nettoproduktionen. Mængder, der forsvinder ved udblæsning, afbrænding og produktionsforsøg, samt mængder presset ind i lagre medregnes ikke. Derimod medregnes producentens eget forbrug.

Linje 2. Produktion af afledede produkter. Det drejer sig om de gasmængder med naturgassens tekniske egenskaber, der stammer fra overførsler af flaskegas til naturgasdistributørerne i Frankrig.

Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande. Angivelserne omfatter samtlige mængder, der når ind i et lands territorium, også fra nationale oversøiske landsdele hhv. territorier, dog ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit, særligt i pipelines.

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

Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande. Inkluderet er alle mængder, der udføres fra det nationale territorium, også sådanne, der udføres til nationale oversøiske landsdele eller territorier. Dog er undtaget de mængder, der passerer det nationale territorium i transit, særligt i pipelines.

Linje 13. Omformning:

Linje 133. Gasværker. Herunder skal forstås de mængder, der er beregnet til opblanding eller spaltning i gasværkerne, men ikke de mængder, der afgives i uforandret tilstand. Sidstnævnte bliver direkte tilregnet de forbrugssektorer, de afsættes til.

Linje 14. Forbrug i energisektoren. De her opførte mængder omfatter producentens eget forbrug samt de mængder naturgas i uforandret tilstand, som andre energiproducenter anvender til drift af deres anlæg. Ydermere er forbruget på kompressorstationer på gas pipelines inkluderet.

Linje 15. Distributionstab. Det drejer sig om tab ved transport og fordeling af naturgas. Er en særskilt opførelse ikke mulig, omfatter linien også lagerforandringer i transportledningerne (linje 6).

Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug. Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

Øvrige statistiske tabeller

I tabel 2 om udvinding af naturgas på side 82 er brændværdierne af de angivne m³ forskellige fra land til land. Til grund for tallene ligger en temperatur på 0°C og et atmosfærisk tryk på 760 mm Hg. Ydermere inkluderer disse angivelser ikke grubegas.

Opgørelser over koksværks-, højovns- og gasværksgas

Angivelserne er udtrykt i Tcal øvre brændværdi. Ved omregningen til tSKE er dog anvendt omregningsfaktoren 131 for at tage hensyn til forskellen mellem den pågældende gas' øvre og nedre brændværdi. Da brændværdierne praktisk taget er ens for højovns- og gasværksgas, er omregningsfaktoren 143 bibeholdt her.

Linje 2. Produktion af afledede produkter. Den omfatter produktionen af koksværks-, højovns- og gasværksgas.

Produktionen af koksværksgas omfatter de mængder, der er fremstillet i koksværker i forbindelse med miner, jern- og stålindustri, samt i uafhængige koksværker ved forkulning eller forgasning af fast, og også flydende brændsel.

Ved produktionen af højovns- og gasværksgas drejer det sig om resultatet af en omformning af koks til gas i en højovn.

Produktionen af gasværksgas omfatter gas, produceret af virksomheder, hvis hovedformål det er at producere og distribuere afledede gasser. Endvidere inkluderes gas, der opstår ved spaltning og blanding af andre gasarter (sml. særlig linje 133 i opgørelserne "mineralolieprodukter", "naturgas" og "flaske- og raffinaderigas").

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

Linje 14. Forbrug i energisektoren. De mængder højovns- og gasværksgas, der kræves til opvarmning og komprimering af den til højovnsdriften nødvendige varme luftstrøm, optræder ikke i rubrikken "eget forbrug", men regnes direkte til forbruget i sektoren "jern- og stålindustrien".

Linje 15. *Distributionstab*. Det drejer sig om tab ved transport og fordeling. Er en særskilt opførelse ikke mulig, omfatter linien også lagerforandringer i transportledningerne (linje 6).

Linje 16. *Endeligt ikke-energetisk forbrug*. Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

Opgørelse over flaske- og raffinaderigas

Linje 1. *Produktion af primære energikilder*. Primærproduktionen indbefatter samtlige kondensater, der opstår ved udvindingen, rensningen og stabiliseringen af naturgas, for så vidt disse produkter kan anses for at være slutprodukter.

Linje 2. *Produktion af afledede produkter*. Den omfatter nettorafinaderiproduktionen af flaskegas og raffinaderigas inklusive de mængder, der er bestemt til ikke-energetisk anvendelse. Raffinaderiernes eget forbrug er ikke inkluderet.

Linjerne 3 og 4. *Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande*. Angivelserne omfatter samtlige mængder, der når ind i et lands territorium, også fra nationale oversøiske landsdele hhv. territorier.

Linje 6. *Lagerforandringer*. Her er lagerforandringerne hos producenterne (raffinaderierne) og importørerne opført.

Linjerne 8 og 9. *Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande*. Inkluderet er alle mængder, der udføres fra det nationale territorium, også sådanne, der udføres til nationale oversøiske landsdele eller territorier.

Linje 13. *Omformning*:

Linie 133. *Gasværker*. Herunder skal forstås de mængder flaske- og raffinaderigas, der leveres til gasværkerne til spaltning eller blanding. De mængder flaskegas, der leveres til de endelige forbrugere i uforandret tilstand, er ikke inkluderet.

Linje 16. *Endeligt ikke-energetisk forbrug*. Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

KAPITEL: ELEKTRICITET

Opgørelse over elektrisk energi

Ved omregningen af elektrisk energi til tSK/Æ til den totale energiopgørelse bliver det gennemsnitlige specifikke forbrug i de konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande taget som grundlag (se side X). Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselsmængde, udtrykt i gram SK/Æ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

Linje 1. *Produktion af primære energikilder*. Produktionen af primær elektrisk energi omfatter produktionen i vandkraftværker (undtagen kraftværker med oppumpet reservoir), produktionen af jordvarme og produktionen af kerneenergi.

Linje 2. *Produktion af afledede produkter*. Produktionen af afledet elektrisk energi omfatter produktionen af konventionel varmekraft og produktionen i vandkraftværker med oppumpet reservoir.

Den elektriske energiproduktion, der optræder i opgørelsen er en bruttoværdi og inkluderer derfor forbruget i kraftværkernes egne hjælpeanlæg og tab i kraftværkstransformatorerne.

Linjerne 3, 4, 8 og 9. *Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande*. Dataene refererer til den elektriske energi, der "fysisk" strømmer over grænserne (incl. udveksling over middelspændingsnettet til forsyning af aftagere i umiddelbar nærhed af grænsen). I modsætning til, hvad tilfældet er ved de øvrige energikilder, omfatter denne udveksling derfor også energitransit.

Linje 13. *Omformning*. Den elektriske energi, der forbruges ved oppumpning af vand i reservoirer til produktion af elektrisk energi, regnes som omformning og dækkes derfor af denne rubrik.

Linje 14. *Forbrug i energisektoren*. Denne rubrik omfatter kraftværkernes eget forbrug (egne hjælpeanlæg) samt forbruget hos andre producenter og omformningsvirksomheder i energisektoren som stenkuls- og brunkulsminer, gasværker, koksværker og mineralolieindustrien.

Linje 15. *Distributionstab*. Dataene omfatter tab ved transport og distribution af elektrisk energi i høj-, middel- og lavspændingsnettene.

Linje 17. *Endeligt energetisk forbrug*:

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

Opgørelse over energiomformningerne i konventionelle varmekraftværker

— Mængderne af omformede brændselsstoffer og deres varmeækvivalenter udgør den del af forbruget, der udelukkende er anvendt til produktion af elektrisk energi; mængder anvendt til varmelevering (damp og varmt vand) er altså ikke indbefattet.

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

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

Øvrige statistiske tabeller

— Bruttoproduktionen er produktionen målt ved kraftværksmaskineriets udgangsterminaler og inkluderer derfor hjælpemaskineriets forbrug og tab i kraftværkstransformatorer, hvis sådanne forefindes.

— Nettoproduktionen måles ved kraftværkets udgang, altså minus forbrug i hjælpemaskineri og tab i kraftværkstransformatorer.

- Et vandkraftværks "produktionsmuligheds-koefficient" i et bestemt tidsrum er forholdet mellem dets produktionsmulighed i det pågældende tidsrum og dets gennemsnitlige produktionsmulighed i den kalenderårsdel der svarer til det samme tidsrum. Et kraftværks produktionsmulighed i et bestemt tidsrum er den største mængde elektrisk energi, det ville kunne producere eller oplagre af den naturlige vandtilstrømning i det pågældende tidsrum, under forudsætning af at alle installationer til stadighed er i fuld driftsklar stand, at den naturlige tilstrømning udnyttes maksimalt og at al energi, der kan produceres, forbruges. Et kraftværks "gennemsnitlige produktionsmulighed" er bestemt på grundlag af det størst mulige antal år. Det udstyr det lægges til grund, er det, der består den 1. januar hvert år.
- Produktionen af vandkraft omfatter produktionen i alle vandkraftværker, inklusive kraftværker med oppumpet reservoir, uden at sidstnævntes energiforbrug er trukket fra.
- Med opdelingen efter brændselsarter, lægges for de polyvalente kraftværker til grund produktionsinddelingen der svarer til brændværdierne af hvert anvendt brændsel.
- Det "indenlandske bruttoforbrug" omfatter den totale mængde elektrisk energi, der er brugt i et land, ligegyldigt til hvilket formål. Det er derfor lig den totale bruttoproduktion plus nettoudvekslingssaldoen.
- "Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir" er den elektriske energi, der er anvendt af pumpemotorer til oppumpning af vand i reservoirer til energiproduktion.
- "Energi til rådighed for det indenlandske marked" omfatter den totale mængde af elektrisk energi, der er forbrugt uden for produktionsanlæggene. Overførings- og distributionstab er derfor inkluderet. Denne energimængde er således lig det totale bruttoforbrug minus energiforbrug i hjælpemaskineri og kraftværkspumpestationer.

SKEMA ANVENDT VED DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

1	Produktion af primære energikilder		Endeligt energetisk forbrug:
3a	Leveringer fra EUR-6 Primære energikilder Afledede produkter	171	"Industri"-sektoren (undtagen "Energi"-sektoren)
3b	Leveringer fra de nye medlemslande Primære energikilder Afledede produkter	172	"Transport"-sektoren herunder: Landevejstrafik
4	Import fra tredjelande Primære energikilder Afledede produkter	173	Sektoren "husholdninger, handel, håndværk, offentlige institutioner, landbrug, fiskeri og serviceerhverv"
5	Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4)	179	Øvrigt, hvis ikke på anden måde klassificeret (Leverancer til de i Tyskland (FR) stationerede allierede tropper)
6	Lagerforandringer hos producenter og importører (+: lagerformindskelse; -: lagervækst) 61 Producenter 62 Importører	61 611 613	YDERLIGERE OPDELING AF POSTER, DER FOREKOMMER I NOGLE OPGØRELSE EFTER ENERGIKILDER Lagerforandringer hos producenterne: Miner Genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (+: lagerformindskelse; -: lagervækst) 71 Omformningsvirksomheder 72 Endelige forbrugere	14 141 142 143 144	Forbrug i "energi"-sektoren: Kraftværker (eget behov) (NACE 161) Kulminer inklusive fremstilling af briketter (NACE 11) Koksværker og gasværker (NACE 12 + 162) Udvinding af jordolie og naturgas samt forarbejdning af mineralolie (NACE 13 + 14)
8a	Leveringer til EUR-6 Primære energikilder Afledede produkter	171	"Industri"-sektoren (undtagen "energi"-sektoren) herunder:
8b	Leveringer til de nye medlemslande Primære energikilder Afledede produkter	1710	Jern- og stålindustrien (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)
9	Eksport til tredjelande Primære energikilder Afledede produkter		ENERGIKILDER OG AFLEDEDE PRODUKTER I DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE
10	Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)		PRIMÆRE ENERGIKILDER
11	Bunker		Stenkul (BILEN 111) Brunkul (BILEN 112) Tørv (BILEN 113, kun Irland)
12	Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (10 - 11)		Råolie (BILEN 211 + 212) Primære mineralolieprodukter (BILEN 213)
13	Omformning Primære energikilder Afledede produkter		Naturgas (BILEN 311) Primær flaskegas (BILEN 312) Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære osv.) Primær elektrisk energi (BILEN 41)
2	Produktion af afledede produkter af primære energikilder af afledede produkter		AFLEDEDE PRODUKTER
14	Forbrug i "energi"-sektoren		Stenkulsbriketter (BILEN 121)
15	Distributionstab		Koks (BILEN 122)
16	Endeligt ikke-energetisk forbrug		Brunkulsbriketter (BILEN 123 + 124) Tørvbriketter (BILEN 125, kun Irland)
17	Endeligt energetisk forbrug		Ikke gasformige mineralolieprodukter (BILEN 22 + 23)
18	Statistisk differens		Afledede gasser (BILEN 32) Koksværksgas (BILEN 321) Højovngas (BILEN 322) Gasværksgas (BILEN 323) Flaske- og raffinaderigas (BILEN 324 + 325) Afledet elektrisk energi (BILEN 42) Varme (BILEN 521)
	Omformning:		Gas (BILEN 31 + 32) Elektrisk energi (BILEN 41 + 42)
131	Elektricitetsværker		
132	Briketfabrikker		
133	Gasværker		
134	Koksværker		
135	Højovne		
136	Raffinaderier		
	Endeligt ikke-energetisk forbrug:		
161	Kemisk industri		
162	Øvrige industri		

NOMENKLATUR FOR ENERGETISKE PRODUKTER

Den foreliggende nomenklatur anvendes af De europæiske Fællesskabers Statistiske Kontor ved indsamling af basisstatistikker, ved opstilling af energibalancer efter energikilder og totale energibalancer. Den omfatter samtlige fysiske energikilder, der spiller en rolle i de økonomiske aktiviteter i Fællesskabets lande. Denne nomenklatur er opdelt efter systemet "Klassificering ved opstilling af energibalancer" (BILEN)

<p>BILEN-kode</p> <p>1 — FAST BRÆNDELSE</p> <p>11 PRIMÆRE ENERGIKILDER</p> <p>111 Stenkul</p> <p>111.1 Antracit og magre kul</p> <p>2 1/2 og 1/4 fede kul</p> <p>3 3/4 fede kul, fede kul</p> <p>4 Langflammede kul</p> <p>5 Genindvindingsprodukter</p> <p>112 Brunkul</p> <p>112.1 Ældre brunkul</p> <p>2 Yngre brunkul</p> <p>3 Hartbraunkohle</p> <p>113 Tørv</p> <p>12 AFLEDEDE PRODUKTER</p> <p>121 Stenkulsbriketter</p> <p>121.1 Briketter og ægformede briketter</p> <p>2 Røgfri briketter</p> <p>122 Stenkulskoks</p> <p>122.1 Cinders (inklusive koks til elektrodefremstilling)</p> <p>2 Stenkulsschwelkoks</p> <p>3 Gasværksskoks</p> <p>123 Brunkulsbriketter m.v.</p> <p>123.1 Brunkulsbriketter</p> <p>2 Støvkul</p> <p>3 Tørret brunkul</p> <p>124 Brunkulskoks og brunkulsschwelkoks</p> <p>124.1 Brunkulskoks</p> <p>2 Brunkulsschwelkoks</p> <p>125 Tørvbriketter</p> <p>126 Tørvkoks</p> <p>2 — FLYDENDE BRÆNDELSE</p> <p>21 PRIMÆRE ENERGIKILDER</p> <p>211 Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler</p> <p>212 Feedstocks (halvraffinerede jordolieprodukter)</p> <p>213 Naturbenzin (gasolin)</p> <p>22 + 23 AFLEDEDE IKKE GASFORMIGE MINERALOLIE-PRODUKTER</p> <p>221 Motorbenzin</p> <p>221.1 Motorbenzin (normal)</p> <p>2 Motorbenzin (super)</p> <p>222 Flyvebrændstof</p> <p>222.1 Flyvebenzin</p> <p>2 Jet-brændstof af benzintypen</p> <p>3 Jet-brændstof af petroleumstypen</p> <p>223 Petroleum</p> <p>223.1 Belysningspetroleum</p> <p>2 Traktorpetroleum</p> <p>224 Nafta</p> <p>225 Dieselolie og destillatfyrringsolier</p> <p>225.1 Dieselolie</p> <p>2 Gasolie til fyrringsbrug</p> <p>3 Let fyrringsolie</p> <p>226 Residualfyrringsolier</p>	<p>BILEN-kode</p> <p>231 Mineralsk terpentin og specialbenzin</p> <p>231.1 Mineralsk terpentin</p> <p>2 Specialbenzin</p> <p>232 Smøremidler</p> <p>233 Bitumen</p> <p>234 Petroleumskoks</p> <p>238 Øvrige produkter</p> <p>239 Produkter, opstået ved destillation af stenkuls- eller brunkulstjære, beregnet til brug som brændsel</p> <p>3 — GASFORMIGT BRÆNDELSE</p> <p>31 PRIMÆRE ENERGIKILDER</p> <p>311 Naturgas</p> <p>311.1 Naturgas i gasformig tilstand</p> <p>2 Flydende naturgas</p> <p>3 Grubegas</p> <p>312 Primær flaskegas (propan og butan produceret ved naturgasudvindingen)</p> <p>32 AFLEDEDE PRODUKTER</p> <p>321 Koksværksgas</p> <p>322 Højovngas</p> <p>323 Gasværksgas</p> <p>324 Flaskegas (propan og butan udvundet ved raffinering)</p> <p>325 Raffinaderigas (andre gasser der ikke anvendes som brændsel i raffinaderiet selv)</p> <p>4 — ELEKTRICITET</p> <p>41 PRIMÆRE ENERGIKILDER</p> <p>411 Elektricitet fra vandkraftværker med naturlig vandtilstrømning</p> <p>412 Elektricitet af jordvarme</p> <p>413 Elektricitet af kerneenergi</p> <p>413.1 fra reaktorer med naturligt uran</p> <p>2 fra reaktorer med beriget uran og plutonium</p> <p>3 fra breeder-reaktorer</p> <p>42 AFLEDEDE PRODUKTER</p> <p>421 Elektricitet fra vandkraftværker med oppumpet reservoir</p> <p>422 Elektricitet fra konventionelle varmekraftværker</p> <p>422.1 stenkul og heraf afledede produkter</p> <p>2 yngre brunkul</p> <p>3 ikke gasformige mineralolieprodukter</p> <p>4 naturgas</p> <p>5 afledede gasarter</p> <p>9 øvrige brændstoffer</p> <p>5 — VARME</p> <p>52 AFLEDEDE PRODUKTER</p> <p>521 Forhandlet af varmekraftværker: damp og varmt vand</p> <p>522 Damp og varmt vand fra fjernvarmeværker</p>
--	---

OMREGNINGSAKTØREN I t skæ (7.000 cal Bu/g)

Omregning i t skæ af fast, flydende og gasformig brændsel			Omregning i t skæ af elkraft : 1 GWh (10 ⁴ kWh) = ... t skæ			
Energikilder	Energikilde- opgørelses- enheder	Omregnings- faktor	Land	1970	1971	1972
Stenkul	t skæ	1	Deutschland	337	332	330
Stenkulsbriketter	t	1	France	320	320	315
Koks	t	1	Italie	320	316	315
Brunkul og tørv	t skæ	1	Nederland	333	331	325
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgique/België	338	339	335
Naturgas	Tcal (Bø)	131	Luxembourg	467	464	465
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	United Kingdom	387	378	375
Højovngas	Tcal (Bø)	143	Ireland	386	397	377
Flaske- og raffinaderigas	Tcal (Bø)	131	Danmark	325	313	299
Råolie og ikke gasformige mineralolie- produkter	t	1,43				
Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære, osv.)	Tcal (Bu)	143				
Varme	Tcal	143				

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

Ved omregningen af elektrisk energi til t SK/Æ bliver det gennemsnitlige specifikke forbrug i de konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande taget som grundlag. Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselsmængde, udtrykt i gram SK/Æ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

FORKORTELSER OG TEGN

.	Ingen oplysninger forhånden
—	Intet
0	Størrelse mindre end halvdelen af den benyttede enhed
Mio	Million
g	Gram
kg	Kilogram
kg skæ	Kilogram stenkulsækvivalent
t	Metrisk ton
t = t	Ton = ton
skæ	Stenkulsækvivalent (7 000 cal Bu/g).
dwt	Dead weight ton
m ³	Kubikmeter
kWh	Kilowatt-time
GWh	Gigawatttime = 10 ⁴ kWh
TWh	Terawatt-time = 10 ⁹ kWh

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

BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

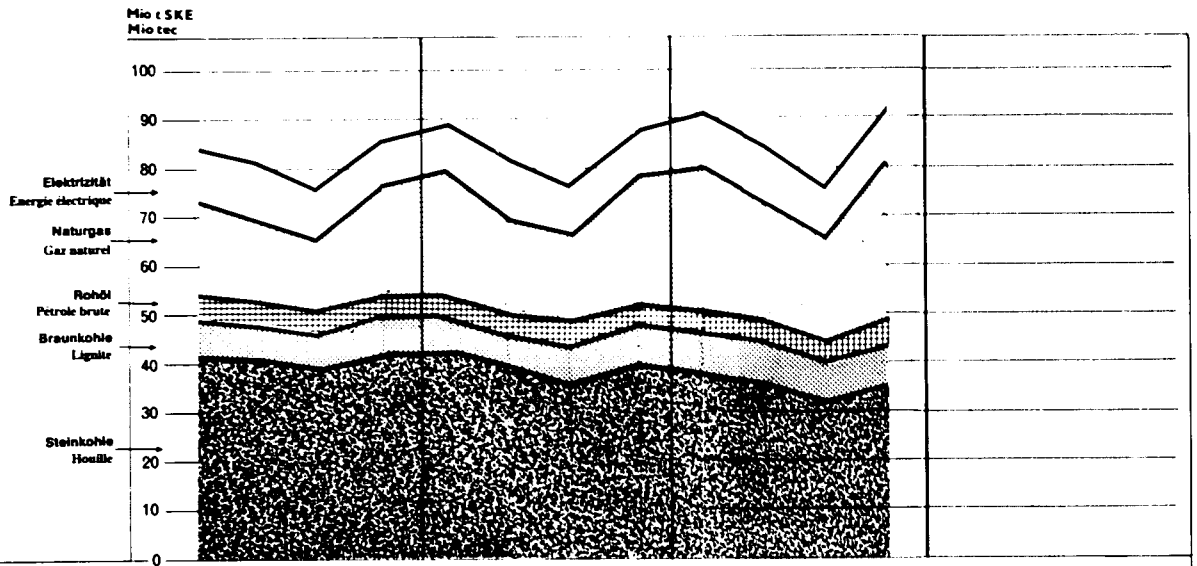
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

GLOBALE ENERGIEBALANS

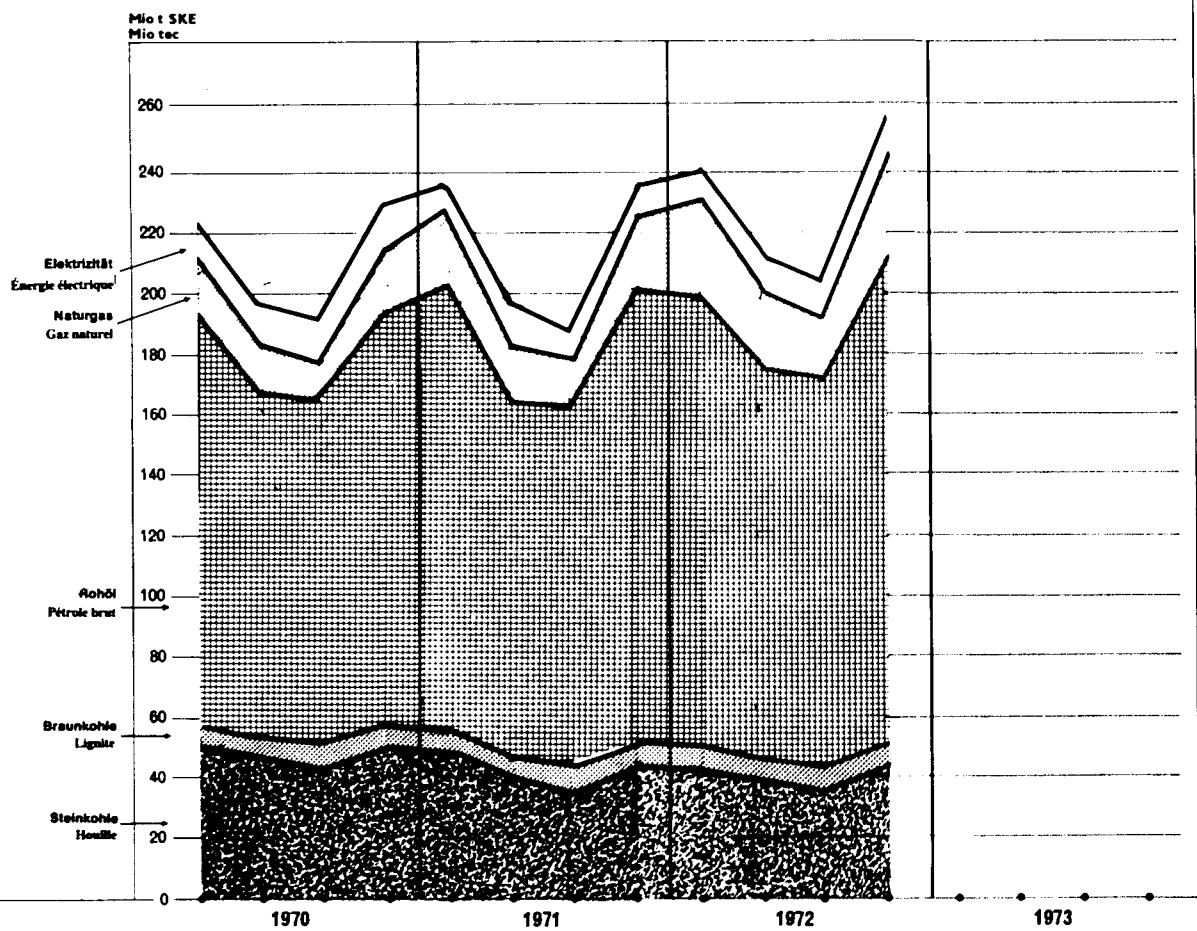
TOTAL ENERGIOPGØRELSE

EUR-6

ERZEUGUNG VON PRIMÄRENERGIE
PRODUCTION DE SOURCES PRIMAIRES



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



— 1972 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
--	-------	-------	---	---	---	---	---	---	----	-----	----	--

Total énergie												Energy total											
Mio tec/tce																							
Production de sources primaires	503,8	346,4	171,6	61,0	34,5	69,6	9,6	0,0	155,0	2,3	0,1	Production of primary sources											
Importations nettes moins soutes	765,9	577,0	188,6	176,3	140,2	12,8	52,3	6,7	152,5	18,3	28,3	Net imports minus bunkers											
Consommation intérieure brute	1 260,3	915,8	355,1	235,2	173,1	82,5	63,2	6,8	306,6	10,3	27,9	Gross inland consumption											
Transformations	1 219,2	919,3	298,9	220,6	206,0	105,3	75,7	2,7	272,7	7,0	20,5	Transformations											
Consommation finale énergétique	1 031,0	747,3	291,5	193,7	139,6	63,9	52,1	6,5	249,4	9,0	25,3	Final energy consumption											
%																							
Degré de dépendance énergétique *	60,8	63,0	53,1	75,0	81,0	15,6	82,8	99,5	49,7	81,0	99,6	Degree of dependance from foreign supply *											

Consommation d'énergie par habitant												Energy consumption, per capita											
kgcc/kgce																							
Consommation intérieure brute	4 950	4 799	5 757	4 568	3 189	6 191	6 504	19 594	5 496	[3 400]	5 581	Gross inland consumption											
Consommation industrielle totale	1 699	2 041	2 414	1 981	1 377	2 198	3 001	15 409	2 243	[1 100]	1 330	Total industry consumption											
Consommation du secteur « Transports »	654	635	735	660	479	719	613	1 061	703	[600]	874	Consumption by "Transportation" sector											
Consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. »	1 689	1 590	2 015	1 445	929	2 409	2 195	2 513	1 938	[1 500]	2 861	Consumption by sector of "Households, etc."											
soit :												of which :											
combustibles solides	.	145	215	174	19	51	383	168	414	.	.	solid fuels											
combustibles liquides	.	817	1 044	748	567	749	1 145	1 493	318	.	.	liquid fuels											
combustibles gazeux	.	228	158	192	118	1 137	247	177	328	.	.	gaseous fuels											
kWh																							
énergie électrique	.	1 197	1 709	1 049	730	1 429	1 009	1 449	2 343	.	.	electrical energy											

Part des différentes formes d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie												Part of different types of primary energy in gross inland consumption											
%																							
Houille	21,5	17,5	23,8	17,2	6,4	5,2	26,1	52,9	35,1	11,0	7,0	Hard coal											
Pétrole brut	59,5	61,5	55,2	67,3	73,9	49,6	60,4	31,0	49,8	69,0	95,3	Crude petroleum											
Lignite	2,8	3,6	8,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,5	—	18,0	0,0	Lignite											
Gaz naturel	11,6	12,3	8,8	7,1	10,6	45,6	13,7	2,2	11,1	—	—	Natural gas											
Énergie électrique primaire	4,5	4,9	3,1	7,8	8,7	— 0,5	— 0,2	13,3	4,1	2,0	— 2,3	Primary electrical energy											
Total énergie primaire	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Primary energy total											

Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie												Part of the principal sectors in energy consumption											
%																							
Secteur énergie	8,3	8,4	9,1	7,9	7,6	9,9	7,6	0,6	8,5	3,0	3,0	Energy sector											
Secteur industrie	38,6	39,4	37,7	40,6	41,8	31,3	44,0	80,6	37,4	31,0	25,5	Industry sector											
Secteur transports	14,9	14,9	14,2	16,1	17,2	13,5	10,6	5,6	14,4	19,0	16,7	Transportation sector											
Secteur foyers domestiques, etc.	38,3	37,3	39,0	35,4	33,4	45,2	37,8	13,2	39,7	47,0	54,8	Households sector, etc.											
Total tous secteurs	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	All sectors total											

* Défini par le rapport :

$$\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{Cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}} \text{ en } \%$$

* Defined by the ratio :

$$\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}} \text{ in } \%$$

Mio tec	1971	1972	1972			
			I	II	III	IV
EUR-9						
1 Production de sources primaires	507,7	503,8				
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(*) (155,6)					
sources primaires	(38,2)					
produits dérivés	(117,4)					
3b Réceptions en provenance des nouveaux pays membres		1 059,1				
sources primaires		889,1				
produits dérivés		170,0				
4 Importations en provenance des pays tiers	884,4					
sources primaires	805,1					
produits dérivés	39,2					
5 Ressources (*)	1 352,1					
6 Variations des stocks producteurs et importateurs (*)	- 18,9	- 13,0				
61 producteurs	- 19,1	- 13,2				
62 importateurs	+ 0,2	+ 0,2				
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs finals (*)	- 10,8	+ 3,6				
71 transformateurs	- 11,3	+ 2,6				
72 consommateurs finals	+ 0,5	+ 1,0				
8a Livraisons à EUR-6	(*) (155,2)					
sources primaires	(37,6)					
produits dérivés	(117,6)					
8b Livraisons aux nouveaux pays membres		240,3				
sources primaires		49,7				
produits dérivés		190,6				
9 Exportations vers les pays tiers	69,4					
sources primaires	3,4					
produits dérivés	65,9					
10 Consommation brute (*)	1 253,5	1 313,2				
11 Soutes	48,1	52,9				
12 Consommation intérieure brute (*)	1 205,4	1 260,3				
13 Transformations	1 174,0	1 219,2				
sources primaires	1 047,3	1 076,2				
produits dérivés	126,7	143,0				
2 Production de produits dérivés	1 157,9	1 204,3				
à partir de sources primaires	1 033,2	1 063,1				
à partir de sources dérivées	124,7	141,2				
14 Consommation du secteur énergie	89,7	92,6				
15 Pertes sur les réseaux	26,2	28,1				
16 Consommation finale non énergétique	77,1	85,7				
17 Consommation finale énergétique	983,9	1 031,6				
18 Ecart statistique	+ 12,5	7,8				
Transformations :						
131 centrales électriques	265,1	275,5				
132 fabriques d'agglomérés et briquettes	14,8	13,1				
133 usines à gaz	24,7	20,4				
134 cokeries	112,5	104,8				
135 hauts fourneaux	21,9	22,3				
136 raffineries	738,6	783,1				
Consommation finale non énergétique :						
161 chimie	45,3	51,2				
162 autres	31,8	34,4				
Consommation finale énergétique :						
171 industrie	418,5	432,6				
172 transports	158,3	166,6				
dont :						
1722 transports routiers	124,7	130,7				
173 foyers domestiques, etc.	405,1	430,0				
179 autres non dénommés ailleurs	2,0	1,8				

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

(*) Y compris ligne 3b.
 (*) Y compris ligne 8b.

1971	1972	1972				Mio tce
		I	II	III	IV	
		EUR-6				
335,9 (109,1) (35,5) (73,7)	346,4 (826,2) (708,1) (118,1)	91,4 (204,3) (174,8) (29,5)	85,1 (201,0) (172,5) (28,5)	77,3 (200,0) (171,2) (28,7)	92,5 (221,7) (190,4) (31,4)	1 Production of primary sources
(*) 661,9 625,9 36,1						3a Supplies from EUR-6 primary sources derivated products
997,8						3b Supplies from new member countries primary sources derivated products
- 12,4 - 12,6 + 0,2	- 10,5 - 10,7 + 0,2	+ 7,6 + 7,7 - 0,1	- 9,2 - 9,2 + 0,0	- 13,1 - 13,2 + 0,1	+ 4,2 + 4,2 + 0,0	4 Imports from third-party countries primary sources derivated products
- 3,8 - 4,5 + 0,7	+ 2,8 + 2,2 + 0,6	- 1,5 - 2,0 + 0,5	- 3,2 - 3,0 - 0,1	+ 0,9 + 0,9 - 0,0	+ 6,2 + 6,0 + 0,2	5 Resources (1)
(108,8) (34,9) (73,9)						6 Variations of stocks at the producers and importers (2) 61 producers 62 importers
(*) 80,7 1,2 79,6	(204,8) (42,9) (161,9)	(49,3) (10,6) (38,6)	(50,1) (10,4) (39,7)	(49,7) (9,5) (40,2)	(55,8) (12,4) (43,4)	7 Variations of stocks at the transformers and final consumers (2) 71 transformers 72 final consumers
901,1	960,1	252,7	223,6	215,4	269,0	8a Deliveries to EUR-6 primary sources derivated products
38,9	44,3	11,1	10,8	10,9	11,4	8b Deliveries to new member countries primary sources derivated products
862,2	915,8	241,6	212,8	204,4	257,5	9 Exports to third-party countries primary sources derivated products
871,3 782,8 88,4	919,3 820,4 98,8	230,0 203,8 26,2	218,0 195,9 22,1	220,5 198,4 22,1	251,2 222,9 28,3	10 Gross consumption (1)
859,6 772,9 86,7	908,9 811,6 97,4	228,0 202,2 25,8	215,3 194,5 20,7	216,5 194,7 21,8	249,1 221,3 27,9	11 Bunkers
65,2	68,4	17,7	16,5	16,4	17,7	12 Gross inland consumption (1)
14,8	15,7	4,2	3,5	3,6	4,5	13 Transformations primary sources derivated products
62,1	70,2	14,8	18,4	19,2	18,8	2 Production of derivated products from primary sources from derivated sources
703,6	747,3	203,8	169,8	159,3	212,5	14 Consumption of the energy sector
+ 4,8	+ 3,9	- 0,9	+ 1,8	2,0	1,9	15 Distribution losses
167,6 12,9 8,0 86,4 18,3 578,1	179,8 11,3 6,4 81,3 18,8 621,6	48,6 2,5 2,1 20,8 4,6 151,4	40,3 2,7 1,5 19,8 4,7 148,9	40,1 2,7 1,1 20,1 4,6 151,9	51,5 3,4 1,6 20,5 4,9 169,4	16 Final non-energy consumption
36,0 26,1	41,3 28,9	10,2 4,6	10,6 7,9	10,5 8,7	8,9 9,9	17 Final energy consumption
307,1 114,6 91,9 279,9 2,0	321,0 121,2 96,4 303,4 1,8	83,4 28,0 22,2 92,1 0,4	77,4 31,0 24,8 60,8 0,6	71,1 32,9 26,2 54,9 0,4	88,9 30,0 23,8 93,2 0,4	18 Statistical difference
						Transformations :
						131 electrical power stations
						132 patent fuel and briquetting plants
						133 gas works
						134 coke ovens
						135 blast furnaces
						136 refineries
						Final non-energy consumption :
						161 chemical industry
						162 others
						Final energy consumption :
						171 industry
						172 transportation
						among which :
						1722 road transportation
						173 households, etc
						179 other non-classified sectors

(1) Primary sources and equivalents.
(2) (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

(*) Line 3b included
(*) Line 8b included

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

(*) Primärenergie und Äquivalente

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

1972			1971	1972	1972				1 000 tec
II	III	IV			I	II	III	IV	
FRANCE				ITALIA					
16 099	12 212	15 753	33 209	34 547	8 588	8 859	8 595	8 572	1 Produzione fonti primarie
46 604	49 311	56 025	186 772	192 640	45 196	49 729	45 123	52 606	3+4 Importazioni totali
42 952	45 849	51 397	179 745	183 526	43 013	47 256	43 285	49 974	fonti primarie
3 652	3 462	4 627	7 027	9 114	2 183	2 473	1 838	2 632	prodotti derivati
62 702	61 523	71 778	219 980	227 187	53 784	58 586	53 718	61 178	5 Risorse (*)
- 521	- 4 147	+ 326	- 2 229	- 2 082	+ 5 114	- 6 688	- 1 913	+ 1 405	6 Variazioni delle scorte prod. e import (*)
- 541	- 4 239	+ 248	- 2 179	- 2 143	+ 5 094	- 6 701	- 1 934	+ 1 399	61 produttori
+ 20	+ 93	+ 78	- 50	+ 61	+ 20	+ 13	+ 21	+ 6	62 importatori
+ 684	- 671	+ 2 500	- 1 423	+ 371	- 1 523	- 1 207	+ 1 575	+ 1 360	7 Variazioni delle scorte trasform. e consum. (*)
+ 553	- 565	+ 2 417	- 1 500	+ 337	- 1 551	- 1 185	+ 1 586	+ 1 321	71 trasformatori
+ 131	- 106	+ 83	+ 77	+ 34	+ 28	- 22	- 11	+ 39	72 consumatori finali
6 493	5 475	5 494	42 950	41 247	9 915	10 046	11 140	10 123	8+9 Esportazioni totali
209	178	293	-	-	-	-	-	-	fonti primarie
6 284	5 298	5 201	42 950	41 247	9 915	10 046	11 140	10 123	prodotti derivati
56 372	51 229	69 109	173 377	184 229	47 460	40 645	42 240	53 819	10 Consumo lordo (*)
1 564	1 753	1 859	10 651	11 167	2 801	2 658	2 841	2 864	11 Bunkeraggi
54 808	49 476	67 250	162 726	173 062	44 659	37 988	39 399	50 955	12 Consumo interno lordo (*)
50 064	51 842	62 275	200 284	205 956	48 331	50 456	49 637	57 521	13 Trasformazioni
44 139	45 983	54 931	176 236	178 973	41 088	44 772	43 853	49 288	fonti primarie
5 925	5 858	7 344	24 048	26 984	7 243	5 684	5 784	8 233	prodotti derivati
48 897	50 886	61 309	197 101	203 443	48 010	49 984	48 856	56 936	2 Produzione di prodotti derivati
43 096	45 132	54 081	173 491	176 720	40 825	44 368	43 131	48 774	da fonti primarie
5 801	5 754	7 228	23 610	26 723	7 185	5 616	5 726	8 161	da fonti derivate
3 932	3 942	4 497	9 393	11 530	2 868	2 971	2 953	2 732	14 Consumo del settore Energia
1 104	974	1 182	3 568	3 697	969	891	868	1 000	15 Perdite sulle reti
3 417	3 574	3 874	15 215	16 413	3 878	4 647	4 796	4 196	16 Consumo finale non energetico
43 373	37 982	56 667	131 976	139 569	37 634	29 128	30 309	41 275	17 Consumo finale energetico
+ 1 815	+ 2 049	+ 64	- 609	- 660	- 1 011	- 122	- 307	- 1 166	18 Differenza statistica
7 451	7 579	9 713	25 309	27 795	7 548	5 774	5 882	8 580	Trasformazioni :
838	601	994	57	49	12	8	11	18	131 centrali elettriche
310	136	275	986	900	275	212	170	239	132 fabbriche di agglomerati
3 840	3 692	3 968	9 380	9 522	2 310	2 286	2 428	2 498	133 officine del gas
1 254	1 086	1 261	1 474	1 663	400	413	429	421	134 cokerie
36 371	38 747	46 065	163 079	166 027	37 786	41 763	40 716	45 764	135 altiforni
									136 raffinerie
1 698	1 717	2 246	10 738	11 685	3 070	3 438	3 189	2 977	Consumo finale non energetico :
1 719	1 856	1 627	4 477	4 728	808	1 208	1 607	1 220	161 chimica
									162 altri settori
20 735	17 149	25 044	60 251	63 191	15 124	15 494	14 733	16 552	Consumo finale energetico :
8 639	9 207	8 059	24 717	25 975	5 733	6 525	7 136	6 617	171 industria
7 267	7 742	6 502	20 398	20 556	4 487	5 167	5 713	5 182	172 trasporti
13 999	11 625	23 563	47 008	50 403	16 777	7 112	8 440	18 106	di cui :
									1722 trasporti stradali
									173 usi domestici ecc.
									179 altri settori non definiti altrove

(*) Fonti primarie e equivalenti.

(*) (+) prelievements dalle scorte; (—) costituzione delle scorte

1 000 t s.k.e.	1971	1972	1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV			
NEDERLAND									
1 Produktie van primaire energie	54 379	69 560	19 461	15 488	13 619	20 993	10 057	9 622	2 697
3+4 Totale invoer	103 360	113 085	27 712	27 294	27 513	30 563	68 105	77 087	17 885
primaire energie	90 046	99 965	25 326	25 043	23 061	26 532	56 305	66 706	14 895
afgeleide energie	13 314	13 120	2 386	2 251	4 452	4 031	11 800	10 381	2 990
5 Bruto beschikbare hoeveelheden (1)	157 739	182 644	47 173	42 781	41 132	51 556	78 162	86 709	20 582
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en importeurs (2)	+ 349	- 766	+ 1 003	- 682	- 2 041	+ 969	- 639	+ 543	+ 733
61 producenten	+ 322	- 735	+ 1 017	- 677	- 2 064	+ 1 004	- 602	+ 565	+ 736
62 importeurs	+ 27	- 31	- 14	- 5	+ 23	- 35	- 37	- 22	- 3
7 Voorraadwijzigingen omzettende industrieën en verbruikers (2)	- 1 334	+ 848	+ 508	- 390	+ 33	+ 698	- 526	+ 723	+ 411
71 omzettende industrieën	- 1 112	+ 640	+ 426	- 430	+ 9	+ 636	- 545	+ 653	+ 377
72 eindverbruikers	- 222	+ 208	+ 82	+ 40	+ 24	+ 62	+ 19	+ 70	+ 34
8+9 Totale uitvoer	71 239	83 953	21 365	19 265	18 383	24 936	15 407	20 649	4 221
primaire energie	20 567	28 172	7 114	6 660	5 951	8 447	503	707	123
afgeleide energie	50 672	55 781	14 250	12 605	12 432	16 489	14 904	19 942	4 098
10 Brutoverbruik (1)	85 515	98 774	27 319	22 444	20 741	28 287	61 590	67 325	17 505
11 Zeescheepvaart	13 185	16 282	3 944	3 870	4 186	4 283	3 759	4 174	1 004
12 Bruto binnenlands verbruik (1)	72 330	82 492	23 375	18 574	16 555	24 004	57 830	63 151	16 501
13 Omzetting	101 805	115 417	29 545	27 981	26 624	31 267	64 821	75 716	17 679
primaire energie	96 488	110 452	28 092	26 780	25 600	29 976	55 271	64 885	14 789
afgeleide energie	5 317	4 965	1 453	1 200	1 023	1 291	9 550	10 831	2 890
2 Afgeleide produktie	101 040	114 971	29 383	27 849	26 503	31 230	63 911	74 596	17 531
uit primaire energie	95 724	110 006	27 931	27 632	25 481	29 940	54 366	63 817	14 654
uit afgeleide energie	5 316	4 965	1 452	217	1 022	1 290	9 545	10 778	2 877
14 Verbruik van de sector Energie	6 670	7 059	1 821	1 721	1 677	1 838	3 877	4 315	1 030
15 Verliezen op het verdelingsnet	1 047	1 081	316	257	243	337	821	927	229
16 Niet-energetisch eindverbruik	7 793	10 231	2 179	2 608	2 651	2 788	4 415	4 703	1 120
17 Energetisch eindverbruik	56 137	63 903	18 920	13 881	11 933	19 157	48 030	52 098	14 113
18 Statistische afwijking	- 82	- 227	- 21	- 25	- 71	- 153	- 223	- 13	- 139
Omzetting :									
131 elektrische centrales	14 898	16 433	4 318	3 781	3 825	4 506	11 578	13 081	3 385
132 briketfabrieken	574	459	86	116	129	128	530	458	138
133 gasfabrieken	1	—	1	1	1	1	7	5	—
134 cokesfabrieken	2 437	2 194	579	532	512	570	8 724	9 284	2 130
135 hoogovens	736	830	198	217	206	209	2 466	2 778	690
136 raffinaderijen	83 159	95 501	24 373	23 333	29 150	25 853	41 517	50 110	11 336
Niet-energetisch eindverbruik :									
161 chemische industrie	5 714	8 183	1 799	2 041	2 046	2 238	2 958	3 146	830
162 andere	2 079	2 048	380	568	605	551	1 457	1 557	290
Energetisch eindverbruik :									
171 industrie	20 065	22 226	5 606	5 318	5 170	5 979	24 210	24 827	6 233
172 vervoer	8 981	9 586	2 153	2 406	2 431	2 450	6 356	5 955	1 570
waaronder :									
1722 wegvervoer	6 249	6 554	1 503	1 667	1 662	1 720	4 845	4 393	1 131
173 huisbrand, enz.	27 090	32 091	11 161	6 158	4 333	10 727	17 464	21 315	6 310

(1) Primaire en soortgelijke energiedragers

(2) (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

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

(1) Sources primaires et équivalentes.

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

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

(1) Primary sources and equivalents.

(2) (+) decrease of stocks; (-) increase of stock

1972			1971	1972	1972				1 000 t SKE
II	III	IV			I	II	III	IV	
IRELAND					DANMARK				
			8	112					1 Erzeugung von Primärenergieträgern
			32 545	33 675					3+4 Einfuhr insgesamt
			17 335	16 134					Primärenergieträger
			15 210	17 541					Abgeleitete Produkte
			32 553	33 786					5 Aufkommen (¹)
			- 364	- 429					6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. (¹)
			- 444	- 456					61 Erzeuger
			+ 80	+ 28					62 Importeure
			- 298	- 103					7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetr. und Verbrauchern (¹)
			- 299	- 148					71 Umwandlungsbetriebe
			+ 1	+ 45					72 Endverbraucher
			4 111	4 392					8+9 Ausfuhr insgesamt
			—	—					Primärenergieträger
			4 111	4 392					Abgeleitete Produkte
			27 780	28 863					10 Bruttoverbrauch (¹)
			971	1 012					11 Bunker
			26 809	27 850					12 Brutto-Inlandsverbrauch (¹)
			21 235	20 502					13 Umwandlung
			16 289	15 387					Primärenergieträger
			4 946	5 115					Abgeleitete Produkte
			21 575	20 930					2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
			16 634	15 438					aus Primärenergieträgern
			4 941	5 492					aus abgeleiteten Produkten
			807	777					14 Verbrauch des Sektors Energie
			543	555					15 Netzverluste
			845	908					16 Nichtenergetischer Endverbrauch
			24 533	25 279					17 Energetischer Endverbrauch
			+ 421	+ 760					18 Statische Differenz
			6 148	6 487					Umwandlung :
			394	300					131 Elektrizitätswerke
			—	—					132 Brikettfabriken
			—	—					133 Gaswerke
			14 693	13 715					134 Kokereien
									135 Hochöfen
									136 Raffinerien
			123	200					Nichtenergetischer Endverbrauch :
			722	708					161 Chemie
									162 Sonstige
			6 033	6 639					Energetischer Endverbrauch :
			4 153	4 361					171 Industrie
			2 780	2 812					172 Verkehr
			14 347	14 278					darunter :
									1722 Straßenverkehr
									173 Haushalte usw.

(¹) Primärenergie und Äquivalente.

(²) Bestandsabnahme: (—) Bestandszunahme

1 000 tec	1971	1972	1972			
			I	II	III	IV
EUR-9						
1 Production de sources primaires						
Total	507 736	503 800				
Houille	290 709	252 400				
Lignite et tourbe	32 280	33 830				
Pétrole brut	17 839	16 841				
Produits pétroliers primaires	599	572				
Gaz naturel	113 221	143 334				
GPL primaires	428	439				
Autres combustibles	1 550	1 684				
Energie électrique primaire	51 110	54 700				
4 Importations						
Total	844 362					
sources primaires	805 145					
produits dérivés	39 217					
Houille	31 139					
Lignite	622					
Pétrole brut	771 600					
Gaz naturel	1 784					
Agglomérés de houille	—					
Coke	442					
Briquettes de lignite	914					
Produits pétroliers non gazeux	32 139					
Gaz dérivés	653					
Energie électrique	5 067					
9 Exportations						
Total	69 357					
sources primaires	3 415					
produits dérivés	65 942					
Houille	1 018					
Pétrole brut	2 350					
Gaz naturel	—					
Agglomérés de houille	88					
Coke	2 941					
Briquettes de lignite	180					
Produits pétroliers non gazeux	57 601					
Gaz dérivés	1 763					
Energie électrique	3 370					
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes						
Total	1 205 413	1 260 300				
Houille et équivalents	299 25E	271 000				
Lignite et équivalents	33 524	34 920				
Pétrole brut et équivalents	703 751	749 300				
Gaz naturel	114 209	146 696				
Autres combustibles	1 550	1 684				
Energie électrique	53 121	56 700				
2 Production de produits dérivés						
Total	1 157 844	1 204 300				
à partir de sources primaires	1 033 191	1 063 100				
à partir de sources dérivées	124 673	141 200				
Agglomérés de houille	9 026	8 037				
Coke	88 038	81 498				
Briquettes de lignite et de tourbe	5 695	5 106				
Produits pétroliers non gazeux	711 867	756 500				
Gaz de cokeries	20 657	19 194				
Gaz de hauts fourneaux	21 896	22 355				
Gaz d'usines	20 397	17 600				
Gaz de raffineries et liquéfiés	19 573	19 900				
Energie électrique dérivée	256 963	269 600				
Chaleur	3 737	4 510				
17 Consommation finale énergétique						
Total	983 861	1 031 600				
Houille	60 270					
Lignite et tourbe	1 926					
Gaz naturel	70 358					
Agglomérés de houille	8 782					
Coke	55 367					
Briquettes de lignite	6 429					
Produits pétroliers non gazeux	467 786					
Gaz dérivés	51 670					
Chaleur	3 736					
Energie électrique	257 537					

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

1971	1972	1972				1 000 tce
		I	II	III	IV	
EUR-6						
335 857	346433	91 427	85 092	77 346	92 541	1 Production of primary sources
155 802	143 033	38 343	36 772	32 137	35 784	Total
30 275	31 657	7 870	7 449	7 742	8 597	Hard coal
17 582	16 348	4 161	4 094	4 067	3 961	Lignite and peat
562	482	154	141	142	117	Crude oil
90 439	110 461	30 440	24 289	22 282	33349	Primary petroleum products
428	439	123	101	105	111	Natural gas
1 559	1 684	432	418	433	432	Primary LPG
39 219	42 330	9 904	11 828	10 439	10 189	Other fuels
*	*	*	*	*	*	Primary electrical energy
641 923	665 706	164 405	162 406	161 805	177 893	4 Importations
625 867	665 706	164 405	162 406	161 805	177 893	Total
36 056						primary sources
26 332	25 875	6 064	6 340	6 245	7 224	derived products
622	634	158	140	160	177	Hard coal
598 225	236 521	157 639	155 195	154 979	169 512	Lignite
685	2 676	544	731	421	980	Crude oil
—	—	—	—	—	—	Natural gas
499	694	117	146	163	268	Patent fuel
889	912	138	178	295	302	Coke
28 847						Brown coal briquettes
584	474	187	93	62	131	Non-gaseous petroleum products
5 236	5 502	1 330	1 499	1 517	1 186	Derived gases
						Electrical energy
80 744	1 478	458	322	327	372	9 Exportations
1 178	1 478	458	322	327	372	Total
79 566						primary sources
1 025	1 130	387	218	287	237	derived products
106	189	29	82	9	71	Hard coal
—	143	37	20	28	57	Crude oil
275	287	79	59	71	77	Natural gas
2 462	3 097	774	753	803	779	Patent fuel
180	152	23	38	35	56	Coke
71 803						Brown coal briquettes
1 911	1 712	549	369	335	573	Non gaseous petroleum products
2 935	3 462	1 194	651	680	988	Derived gases
						Electrical energy
842 189	915 751	241 616	212 817	204 447	257 525	12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents
172 572	160 458	42 899	38 581	35 691	43 228	Total
31 608	32 911	8 210	7 697	8 002	9 003	Hard coal and equivalents
524 329	563 222	148 566	128 948	127 116	159 353	Lignite and equivalents
90 329	112 812	31 388	24 426	21 855	35 044	Crude oil and equivalents
1 550	1 684	432	418	433	432	Natural gas
41 797	44 666	10 121	12 747	11351	10 465	Other fuels
						Electrical energy
859 620	908 938	227 964	215 285	216 495	249 148	2 Production of derived products
772 943	811 562	202 179	194 538	194 699	221 283	Total
86 678	97 376	25 785	20 747	21 796	27 865	from primary sources
7 666	6 785	1 558	1 684	1 486	2 058	from derived sources
67 813	64 006	16 372	15 786	15 684	16 163	Patent fuel
5 478	4 802	1 018	1 080	1 225	1 480	Coke
555 090	599 540	1 46 046	143 729	146 276	163 835	Brown coal and peat briquettes
16 527	15 698	4 068	3 841	3 833	3 972	Non-gaseous petroleum products
18 272	18 878	4 598	4 739	4 615	4 864	Coke oven gas
5 652	4 508	1 717	947	637	1 282	Blast furnace gas
16 666	16 453	4 270	3 913	3 632	4 267	Works gas
163 447	174 482	47 049	38 853	38 557	50 037	Refinery gas and LPG
2 997	3 744	1 268	713	550	1 191	Derived electrical energy
						Heat
703 646	747 277	203 825	169 815	159 284	212 494	17 Final energy consumption
25 463	24 009	6 193	5 895	4 836	7 087	Total
1 104	848	247	184	180	252	Hard coal
58 053	74 076	21 884	15509	12 865	23 772	Lignite and peat
7 282	6 504	1 503	1 594	1 422	1 980	Natural gas
40 957	39 430	9 642	10 182	9 385	10 276	Patent fuel
6 191	5 399	1 158	1 273	1 372	1 596	Coke
355 793	345 982	104 818	83 139	79 757	106 665	Brown coal briquettes
33 905	33 317	9 146	7 833	7 233	8 900	Non gaseous petroleum products
2 998	3 744	1 268	714	550	1 191	Derived gases
171 903	183 962	47 966	43 492	41 686	50 775	Heat
						Electrical energy

* Supplies from new member countries included.

1 000 t ske	1971		1972				1971		1972	
	I	II	III	IV	I	II	III	IV		
	DEUTSCHLAND						FRANCE			
1 Erzeugung von Primärenergieträgern										
Insgesamt	175 200	171 632	43 796	42 035	40 926	44 877	62 980	61 040	16 878	
Steinkohle	111 942	103 549	26 846	25 993	24 962	25 849	30 244	27 142	7 983	
Braunkohle	28 363	29 922	7 380	7 012	7 411	8 120	1 424	1 426	389	
Rohöl	10 611	10 150	2 560	2 564	2 544	2 482	2 661	2 125	583	
Primäre Mineralölprodukte	11	10	4	1	1	3	462	472	129	
Naturgas	17 293	19 924	5 424	4 253	3 897	6 350	8 808	9 110	2 387	
Primäres Flüssiggas	5	1	1	1	—	—	423	438	122	
Andere Brennstoffe	967	1 090	271	274	266	279	218	209	52	
Primäre Elektrizität	6 009	6 985	1 310	1 937	1 945	1 793	18 740	20 119	5 233	
3+4 Einfuhr insgesamt										
Insgesamt	216 228	230 692	57 453	55 828	56 781	60 677	189 522	205 498	54 346	
Primärenergieträger	161 666	169 219	42 713	40 130	41 957	44 466	173 305	188 232	48 792	
Abgeleitete Produkte	54 562	61 473	14 740	15 698	14 824	16 211	16 217	17 266	5 554	
Steinkohle	8 187	7 721	1 655	1 867	2 043	2 156	3 639	11 703	3 000	
Braunkohle	578	593	152	131	149	167	—	—	—	
Rohöl	145 727	149 328	37 942	35 538	37 304	38 589	153 844	168 505	43 795	
Naturgas	7 174	11 573	2 964	2 594	2 460	3 554	5 815	8 023	1 997	
Steinkohlenbriketts	124	95	12	29	30	23	146	119	19	
Koks	372	923	149	195	252	327	2 835	3 160	827	
Braunkohlenbriketts	878	900	135	176	293	296	174	161	34	
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	47 917	53 079	12 886	13 709	12 535	13 948	11 259	12 508	4 206	
Abgeleitete Gase	337	321	92	77	59	94	459	405	194	
Elektrizität	4 934	6 155	1 466	1 512	1 655	1 523	1 340	913	274	
8+9 Ausfuhr insgesamt										
Insgesamt	39 043	36 370	8 847	8 959	9 122	9 442	20 387	22 201	4 818	
Primärenergieträger	14 115	13 048	3 074	3 323	3 255	3 398	857	983	302	
Abgeleitete Produkte	24 928	23 322	5 773	5 635	5 867	6 044	19 530	21 218	4 516	
Steinkohle	14 086	12 999	3 053	3 321	3 253	3 371	832	868	277	
Rohöl	1	—	3	—	—	—	—	—	—	
Naturgas	24	45	17	1	1	26	11	98	20	
Steinkohlenbriketts	215	202	45	41	60	56	70	88	28	
Koks	9 128	9 225	2 311	2 341	2 277	2 309	648	677	153	
Braunkohlenbriketts	489	425	81	89	96	159	—	—	—	
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	11 717	10 702	2 482	2 568	2 886	2 750	16 128	16 998	3 192	
Abgeleitete Gase	642	526	163	121	122	121	889	682	265	
Elektrizität	2 738	2 242	691	475	427	649	1 795	2 772	878	
12 Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergieträgern und Äquivalenten										
Insgesamt	339 481	355 086	90 925	84 555	82 986	96 535	223 221	235 200	64 477	
Steinkohle und Äquivalente	90 912	84 679	22 822	20 033	19 352	22 398	45 119	40 403	11 190	
Braunkohle und Äquivalente	29 426	31 067	7 625	7 297	7 674	8 462	1 490	1 365	438	
Rohöl und Äquivalente	185 539	195 984	49 755	47 169	46 193	52 857	143 936	158 253	43 509	
Naturgas	24 429	31 367	8 357	6 808	6 329	9 872	14 171	16 710	4 659	
Andere Brennstoffe	967	1 090	271	274	266	279	218	209	52	
Elektrizität	8 205	10 898	2 085	2 974	3 173	2 667	18 285	18 261	4 629	
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten										
Insgesamt	293 281	296 716	77 204	69 521	71 258	78 699	201 561	216 672	55 237	
aus Primärenergieträgern	268 673	269 827	70 117	63 547	65 023	71 115	180 678	191 162	48 652	
aus abgeleiteten Produkten	24 608	26 889	7 087	5 974	6 234	7 584	20 883	25 510	6 585	
Steinkohlenbriketts	2 716	2 427	521	579	634	693	3 735	3 352	792	
Koks	39 551	36 170	9 579	8 877	8 855	8 859	12 509	11 545	2 914	
Braunkohlen briketts	5 478	4 802	1 018	1 080	1 225	1 480	—	—	—	
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	137 843	143 110	35 902	33 841	36 100	37 231	139 821	154 032	38 594	
Gas der Industriekokereien	9 589	8 780	2 371	2 147	2 132	2 130	3 047	2 866	727	
Hochofengas	6 943	7 151	1 678	1 766	1 873	1 834	4 997	4 922	1 260	
Gas der Gasindustrie	3 277	2 455	914	498	354	689	1 532	1 229	536	
Flüssig- und Raffineriegas	5 232	4 967	1 417	1 176	1 115	1 259	4 727	4 854	1 258	
Sekundäre Elektrizität	80 189	83 688	22 710	18 971	18 514	23 494	31 135	33 809	9 156	
Wärme	2 463	3 166	1 094	586	455	1 039	43	21	—	
17 Energetischer Endverbrauch										
Insgesamt	277 623	291 470	76 458	69 167	66 443	79 376	183 590	193 727	55 054	
Steinkohle	9 073	8 947	2 292	2 230	1 933	2 492	10 283	9 514	2 557	
Braunkohle	672	552	150	110	128	178	387	259	90	
Naturgas	16 041	20 958	5 648	4 403	4 152	6 753	8 699	10 838	3 336	
Steinkohlenbriketts	2 606	2 312	475	571	610	655	3 773	3 421	808	
Koks	18 932	17 337	4 181	4 490	4 257	4 463	9 030	8 595	2 160	
Braunkohlenbriketts	5 863	5 118	1 100	1 222	1 309	1 490	168	147	30	
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	135 584	141 840	37 406	34 220	32 953	37 216	100 357	107 845	31 800	
Abgeleitete Gase	13 103	12 348	3 485	2 828	2 688	3 347	9 193	9 264	2 691	
Wärme	2 463	3 166	1 094	586	455	1 031	44	21	—	
Elektrizität	73 287	78 891	20 628	18 506	17 958	21 752	41 656	43 823	11 582	

1972			1971	1972	1972				1 000 tec
II	III	IV			I	II	III	IV	
FRANCE				ITALIA					
16 099	12 212	15 753	33 209	34 547	8 588	8 859	8 595	8 572	1 Produzione di fonti primarie
7 419	4 748	6 993	140	94	41	39	14	1	Totale
360	296	382	488	309	101	77	35	95	Carbon fossile
532	519	486	1 859	1 730	420	403	428	418	Lignite
119	122	114	89	—	21	21	19	—	Petrolio greggio
2 108	2 235	2 279	16 045	17 024	4 585	3 795	3 678	4 965	Prodotti petroliferi primari
100	105	111	—	—	—	—	—	—	Gas naturale
52	52	52	323	364	105	87	109	95	GPL primari
5 409	4 136	5 335	14 264	15 025	3 315	4 436	4 313	2 998	Altri combustibili
									Energia elettrica primaria
									3+4 Importazioni totali
46 604	49 311	56 025	186 772	192 640	45 196	49 729	45 123	52 606	Totale
42 952	45 849	51 397	179 745	183 526	43 013	47 256	43 285	49 974	fonti primarie
3 652	3 462	4 627	7 027	9 114	2 183	2 473	1 838	2 632	prodotti derivati
2 994	2 889	2 818	11 949	11 827	2 822	2 887	2 707	3 410	Carbon fossile
—	—	—	44	36	6	9	11	10	Lignite
38 039	41 391	46 040	167 662	169 927	39 856	43 895	40 300	45 877	Petrolio greggio
1 919	1 568	2 539	40	1 736	329	464	266	677	Gas naturale
25	31	43	35	17	3	4	4	7	Agglomerati di carbon fossile
826	654	853	117	129	23	25	27	54	Coke
29	37	60	79	62	15	11	12	25	Mattonelle di lignite
2 510	2 475	3 318	5 502	7 783	1 815	2 142	1 569	2 268	Prodotti petroliferi non gassosi
56	54	100	258	212	54	72	28	59	Gas derivati
206	210	254	1 035	910	273	219	199	219	Energia elettrica
									8+9 Esportazioni totali
6 493	5 475	5 494	42 950	41 247	9 915	10 046	11 140	10 123	Totale
209	178	293	—	—	—	—	—	—	fonti primarie
6 284	5 298	5 201	42 950	41 247	9 915	10 046	11 140	10 123	prodotti derivati
188	147	256	—	—	—	—	—	—	Carbon fossile
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Petrolio greggio
19	28	31	—	—	—	—	—	—	Gas naturale
20	13	27	—	—	—	—	—	—	Agglomerati di carbon fossile
163	164	197	419	547	141	151	146	110	Coke
—	—	6	—	—	—	—	—	—	Mattonelle di lignite
5 370	4 392	3 951	41 537	39 302	9 427	9 651	10 684	9 517	Prodotti petroliferi non gassosi
169	137	245	490	550	142	99	86	223	Gas derivati
562	593	782	504	847	205	145	224	273	Energia elettrica
									12 Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti
54 808	49 476	67 250	162 726	173 062	44 659	37 988	39 399	50 955	Totale
9 848	8 083	11 283	11 276	11 023	2 647	2 597	2 651	3 127	Carbon fossile e equivalenti
289	255	385	611	407	122	97	58	130	Lignite e equivalenti
35 771	34 169	45 731	119 926	127 824	33 340	26 806	28 666	38 884	Petrolio greggio e equivalenti
3 795	3 164	4 991	15 795	18 355	5 062	3 891	3 626	5 775	Gas naturale
52	52	52	323	364	105	87	109	95	Altri combustibili
5 053	3 754	4 807	14 795	15 088	3 383	4 510	4 288	2 943	Energia elettrica
									2 Produzione di prodotti derivati
48 897	50 886	61 309	197 101	203 443	48 010	49 984	48 856	56 936	Totale
43 096	45 132	54 081	173 491	176 720	40 825	44 368	43 131	48 774	da fonti primarie
5 801	5 754	7 228	23 610	26 723	7 185	5 616	5 726	8 161	da prodotti derivati
870	632	1 059	56	45	11	7	8	18	Agglomerati di carbon fossile
2 885	2 779	2 967	7070	7 068	1 732	1 736	1 756	1 844	Coke
34 517	37 003	43 950	156 466	160 615	36 710	40 510	39 412	44 339	Mattonelle di lignite
718	693	744	1 729	1 792	432	430	455	475	Prodotti petroliferi non gassosi
1 254	1 086	1 261	1 474	1 663	00	413	329	421	Gas di cokerie
270	150	349	829	821	266	179	133	243	Gas di altiforni
1 006	991	1 229	4 335	3 940	914	1 029	953	1 044	Gas di officine
7 377	7 553	9 750	25 141	27 499	7 545	5 680	5 711	8 551	GPL e gas di raffinerie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Energia elettrica derivata
									Calore
									17 Consumo finale energetico
43 373	37 982	56 667	131 976	139 569	37 634	29 128	30 309	41 275	Totale
2 329	1 822	2 806	972	952	232	146	96	479	Carbon fossile
65	41	64	45	37	7	9	11	10	Lignite
2 407	1 624	3 419	11 394	13 529	3 861	2 759	2 582	4 330	Gas naturale
853	674	1 085	93	66	14	13	13	26	Agglomerati di carbon fossile
2 311	1 805	2 319	5 028	5 065	1 192	1 274	1 313	1 287	Coke
25	36	56	79	62	14	11	12	25	Mattonelle di lignite
22 854	20 712	32 175	74 521	78 221	21 648	14 902	16 511	23 925	Prodotti petroliferi non gassosi
2 101	1 808	2 395	5 919	5 538	1 380	1 357	1 309	1 498	Gas derivati
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Calore
10 427	9 461	12 347	33 926	36 093	9 286	8 658	8 462	9 694	Energia elettrica

1 000 t ske			1972						1972	
	1971	1972					1971	1972	1972	
			I	II	III	IV			I	
NEDERLAND										
BELGIQUE										
1 Produktie van primaire energie										
Totaal	54 379	69 560	19 461	15 488	13 619	20 993	10 057	9 622	2 697	
Steenkool	3 556	2 761	812	755	552	641	9 920	9 487	2 661	
Ruwe aardolie	2 451	2 342	598	595	576	575	—	—	—	
Natuurlijk gas	48 238	64 351	18 028	14 119	12 461	19 742	55	53	16	
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	37	17	4	
Primaire elektrische energie	134	106	23	19	30	34	45	65	16	
3+4 Totale invoer										
Totaal	103 360	113 005	27 712	27 294	27 513	30 563	68 105	17 007	17 885	
Primaire energie	90 046	99 965	25 326	25 043	23 061	26 532	56 305	66 706	14 895	
Afgeleide energie	13 314	13 120	2 386	2 251	4 452	4 031	11 800	10 381	2 990	
Steenkool	3 199	3 028	846	703	694	785	5 282	6 204	1 275	
Ruwe aardolie	86 847	96 937	24 480	24 340	22 367	25 747	44 140	51 825	11 566	
Natuurlijk gas	—	—	—	—	—	—	6 883	8 677	2 054	
Steenkoolbriketten	2	1	—	—	—	—	205	180	49	
Cokes	1 211	947	209	255	272	211	1 006	864	281	
Bruinkoolbriketten	19	14	3	3	3	4	23	21	4	
Niet-gasvormige aardolieproducten	11 745	11 629	2 062	1 875	4 047	3 646	9 876	8 407	2 404	
Gemaakt gas	—	96	27	22	20	27	332	387	123	
Elektriciteit	215	433	85	95	110	142	358	523	129	
8+9 Totale uitvoer										
Totaal	71 239	83 953	21 365	19 265	18 383	24 936	15 407	20 649	4 221	
Primaire energie	20 567	28 172	7 114	6 660	5 951	8 447	503	707	123	
Afgeleide energie	50 672	55 781	14 250	12 605	12 432	16 489	14 904	19 942	4 098	
Steenkool	1 381	1 412	325	397	330	362	377	372	85	
Ruwe aardolie	1	1	—	—	—	—	104	187	26	
Natuurlijk gas	19 185	26 758	6 789	6 263	5 621	8 085	22	148	12	
Steenkoolbriketten	450	366	78	97	88	103	51	43	10	
Cokes	621	745	156	200	193	195	530	375	75	
Niet-gasvormige aardolieproducten	48 245	52 991	13 495	11 982	11 848	15 664	13 611	18 641	3 789	
Gemaakt gas	783	771	234	187	120	229	188	180	49	
Elektriciteit	573	907	287	139	184	297	524	702	175	
12 Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiebronnen										
Totaal	72 330	82 492	23 375	18 574	16 555	24 004	57 830	63 151	16 801	
Steenkool en equivalenten	5 469	4 308	1 167	1 092	1 000	1 061	16 141	16 466	4 175	
Bruinkool en equivalenten	19	14	3	3	3	4	23	21	4	
Ruwe aardolie en equivalenten	38 013	40 946	11 145	9 648	8 756	11 402	34 890	38 121	10 289	
Natuurlijk gas	29 053	37 592	11 239	7 856	6 840	11 657	6 860	8 641	2 059	
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	37	17	4	
Elektriciteit	224	369	179	25	44	121	121	115	30	
2 Afgeleide productie										
Totaal	101 040	114 971	29 383	27 849	26 503	31 230	63 911	74 596	17 831	
uit primaire energie	95 724	110 006	27 931	27 632	25 481	29 940	54 366	63 817	14 654	
uit afgeleide energie	5 316	4 965	1 452	217	1 022	1 290	9 545	10 778	2 877	
Steenkoolbriketten	585	465	87	118	131	130	574	496	417	
Cokes	1 900	1 984	482	480	489	533	6 783	7 239	1 665	
Niet-gasvormige aardolieproducten	80 987	93 123	23 725	22 747	21 453	25 192	39 973	48 660	11 115	
Cokesovengas	476	500	121	121	121	137	1 686	1 761	417	
Hoogovengas	736	830	198	217	206	209	2 466	2 777	690	
Fabrieksgas	—	—	—	—	—	—	7	1	—	
Vloeibaar en raffinaderijgas	1 516	1 914	473	478	402	560	856	778	208	
Secundaire elektriciteit	14 685	15 998	4 235	3 654	3 686	4 422	11 230	12 485	3 177	
Warmte	155	158	62	34	15	47	336	398	112	
17 Energetisch eindverbruik										
Totaal	56 137	63 903	18 920	13 881	11 933	19 157	48 030	52 098	14 113	
Steenkool	937	649	158	168	152	172	3 961	3 649	874	
Bruinkool	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Natuurlijk gas	18 067	23 610	7 754	4 612	3 449	7 796	3 835	5 020	1 274	
Steenkoolbriketten	103	71	19	14	15	23	705	632	187	
Cokes	1 477	1 620	396	383	406	434	4 754	5 081	1 273	
Bruinkoolbriketten	19	14	3	3	3	4	23	21	4	
Niet-gasvormige aardolieproducten	21 673	22 605	6 642	5 111	4 350	6 488	21 916	23 628	6 846	
Gemaakt gas	1 317	1 702	395	428	409	470	3 067	3 256	886	
Warmte	155	158	62	34	15	47	336	398	112	
Elektriciteit	12 392	13 473	3 491	3 128	3 133	3 722	9 433	10 414	2 657	

1972			1971	1972	1972				1 000 tec
II	III	IV			I	II	III	IV	
BELGIË			LUXEMBOURG						
2 401	1 987	2 338	31	32	7	11	6	8	1 Production de sources primaires
2 566	1 961	2 300	—	—	—	—	—	—	Total
14	11	12	—	—	—	—	—	—	Houille
3	4	6	5	3	—	2	1	1	Pétrole brut
18	11	20	26	29	7	9	5	8	Gaz naturel
									Autres combustibles
									Energie électrique primaire
19 791	19 512	19 899	6 063	7 169	1 750	1 706	1 718	1 962	3+4 Importations totales
16 989	16 975	17 848	259	445	91	98	113	143	Total
2 802	2 537	2 051	6 804	6 724	1 659	1 608	1 605	1 819	sources primaires
									produits dérivés
1 571	1 491	1 868	237	297	79	65	71	82	Houille
13 383	13 616	13 259	—	—	—	—	—	—	Pétrole brut
2 035	1 867	2 721	22	148	12	33	42	61	Gaz naturel
45	36	50	2	2	—	—	—	—	Agglomérés de houille
254	166	163	3 393	3 282	801	850	833	799	Coke
5	5	6	39	36	8	6	8	14	Briquettes de lignite
2 268	2 146	1 589	2 002	2 072	519	442	442	639	Produits pétroliers non gazeux
84	64	116	61	50	19	11	9	9	Gaz dérivés
146	120	128	1 307	1 282	312	299	313	357	Energie électrique
									8+9 Exportations totales
5 273	5 511	5 640	497	432	92	103	112	126	Total
211	126	246	—	—	—	—	—	—	sources primaires
5 062	5 385	5 394	497	432	92	103	112	126	produits dérivés
96	76	114	—	—	—	—	—	—	Houille
82	9	71	—	—	—	—	—	—	Pétrole brut
33	42	61	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
8	10	15	—	—	—	—	—	—	Agglomérés de houille
109	81	109	—	—	—	—	—	—	Coke
4 763	5 092	4 995	20	23	6	6	6	6	Produits pétroliers non gazeux
42	38	50	—	—	—	—	—	—	Gaz dérivés
140	163	224	477	409	86	97	106	120	Energie électrique
									12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes
15 300	14 418	16 940	6 601	6 760	1 678	1 594	1 613	1 841	Total
4 115	3 700	4 481	3 654	3 578	898	896	905	878	Houille et équivalents
5	5	6	39	36	8	6	8	14	Lignite et équivalents
9 111	8 887	9 836	2 025	2 093	527	446	445	643	Pétrole brut et équivalents
2 042	1 854	2 687	22	148	12	33	42	61	Gaz naturel
3	4	6	5	3	—	2	1	1	Autres combustibles
24	33	76	856	902	233	211	212	245	Energie électrique
									2 Production de produits dérivés
18 402	18 341	20 318	2 727	2 540	599	632	651	657	Total
15 895	15 920	17 356	12	29	—	—	12	16	à partir de sources primaires
2 507	2 422	2 962	2 715	2 511	599	632	639	640	à partir de sources dérivées
110	81	158	—	—	—	—	—	—	Agglomérés de houille
1 808	1 805	1 960	—	—	—	—	—	—	Coke
12 114	12 308	13 123	—	—	—	—	—	—	Produits pétroliers non gazeux
425	432	486	—	—	—	—	—	—	Gaz de cokeries
702	629	757	1 655	1 535	372	387	393	382	Gaz de hauts fourneaux
—	—	—	7	2	1	—	1	—	Gaz d'usines
224	171	175	—	—	—	—	—	—	Gaz de raffineries et liquéfiés
2 926	2 835	3 546	1 065	1 003	226	245	258	274	Energie électrique dérivée
93	80	113	—	—	—	—	—	—	Chaleur
									17 Consommation finale énergétique
12 718	11 079	14 242	6 290	6 512	1 645	1 547	1 539	1 777	Total
957	762	1 056	23	298	80	65	71	82	Houille
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Lignite
1 296	1 025	1 428	19	121	11	32	33	45	Gaz naturel
143	110	191	2	2	—	—	—	—	Agglomérés de houille
1 282	1 165	1 361	1736	1 732	440	442	439	412	Coke
5	5	6	39	36	8	6	8	14	Briquettes de lignite
5 657	4 851	6 273	1 743	1 843	476	397	380	588	Produits pétroliers non gazeux
817	718	890	1 316	1 209	308	301	301	300	Gaz dérivés
93	80	113	—	—	—	—	—	—	Chaleur
2 468	2 364	2 924	1 209	1 270	322	304	307	336	Energie électrique

1 000 tce	1971	1972	1972				1971	1972	I
			I	II	III	IV			
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
1 Production of primary sources									
Total	169 592	155 033	25 103	44 635	36 388	48 817	2 280		
Hard coal	134 817	109 383	11 904	34 068	28 053	35 358	90		
Lignite and peat	—	—	—	—	—	—	2 005		
Crude oil	257	389	97	96	97	99	—		
Primary petroleum products	37	90	—	—	—	—	—		
Natural gas	22 782	32 873	9 313	7 562	5 894	10 105	—		
Primary electrical energy	11 699	12 297	3 789	2 909	2 343	3 256	185		
3+4 Total imports									
Total	187 052	189 851	50 336	47 615	44 592	47 738	9 353		
<i>primary sources</i>	159 391	160 020	42 293	39 822	38 590	39 315	5 281		
<i>derivated products</i>	27 661	29 830	8 043	7 793	6 002	8 423	4 072		
Hard coal	4 241	4 998	2 107	1 788	624	479	1 038		
Lignite	—	—	—	—	—	—	—		
Crude oil	154 054	154 012	39 900	37 765	37 698	38 650	4 243		
Natural gas	1 096	1 010	286	270	269	186	—		
Patent fuel	307	313	116	64	74	59	—		
Coke	15	91	73	4	2	12	14		
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—		
Non-gaseous petroleum products	27 101	29 015	7 682	7 645	5 882	8 237	3 997		
Derivated gages	182	231	79	37	32	84	61		
Electrical energy	56	181	93	44	13	32	—		
8+9 Total exports									
Total	29 742	29 930	6 743	6 523	8 091	8 555	1 148		
<i>from primary sources</i>	4 911	6 886	885	1 418	1 969	2 597	38		
<i>derivated products</i>	24 831	23 044	5 858	5 105	6 122	5 959	1 110		
Hard coal	2 667	1 798	231	313	452	802	34		
Crude oil	2 244	5 088	654	1 105	1 517	1 795	—		
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—		
Patent fuel	16	9	—	3	3	3	—		
Coke	563	463	66	130	112	155	19		
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	16		
Non-gaseous petroleum products	24 047	22 359	5 741	4 921	5 967	5 730	1 047		
Derivated gases	205	211	50	51	39	71	16		
Electrical energy	—	1	1	—	—	—	12		
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents									
Total	306 359	306 639	82 322	73 270	64 369	86 460	10 056		
Hard coal and equivalents	123 677	107 622	25 553	26 122	24 385	31 562	1 059		
Lignite and equivalents	—	—	—	—	—	—	1 885		
Crude oil and equivalents	147 059	152 656	43 289	36 364	31 465	41 320	6 939		
Natural gas	23 878	33 884	9 599	7 831	6 163	10 290	—		
Electrical energy	11 755	12 477	3 881	2 952	2 357	3 287	173		
2 Production of derivated products									
Total	269 910	267 643	70 388	64 035	60 888	72 549	6 759		
<i>from primary sources</i>	238 317	230 822	59 114	55 432	54 225	62 187	5 297		
<i>from derivated sources</i>	31 593	36 841	11 275	8 603	6 663	10 362	1 462		
Patent fuel	1 360	1 252	138	378	358	378	—		
Coke	20 108	17 388	2 896	4 732	4 853	4 907	26		
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	—	217		
Non-gaseous petroleum products	138 448	139 647	36 474	33 599	33 807	35 964	3 965		
Coke oven gas	4 130	3 496	573	975	943	1 004	—		
Blast furnace gas	3 625	3 477	648	955	929	946	—		
Works gas	14 403	12 805	4 756	2 856	1 840	3 353	132		
Refinery gas and LPG	2 499	3 057	869	734	631	823	60		
Derivated electrical energy	85 337	86 541	24 035	19 806	17 526	25 173	2 359		
Heat	—	—	—	—	—	—	—		
17 Final energy consumption									
Total	246 659	249 487	—	—	—	—	9 023		
Hard coal	33 621	27 063	5 587	7 249	6 183	8 044	968		
Lignite and peat	—	—	—	—	—	—	822		
Natural gas	12 305	19 490	5 121	4 268	3 639	6 463	—		
Patent fuel	1 500	1 422	293	364	393	372	—		
Coke	14 183	12 830	3 003	3 238	3 216	3 373	12		
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	—	212		
Non gaseous petroleum products	88 778	90 875	25 673	21 617	18 993	24 234	4 706		
Derivated gases	16 992	16 502	5 101	3 989	3 118	4 294	224		
Heat	—	—	—	—	—	—	—		
Electrical energy	79 280	81 825	—	—	—	—	2 070		

1972			1971	1972	1972				1 000 t SKE
II	III	IV			I	II	III	IV	
IRELAND					DANMARK				
			8	112					1 Erzeugung von Primärenergieträgern
			—	—					Insgesamt
			—	104					Steinkohle
			—	—					Braunkohle und Torf
			8	7	2	2	2	2	Rohöl
			—	—					Primäre Mineralölprodukte
			—	—					Naturgas
			—	—					Primäre Elektrizität
			32 545	33 675					3+4 Einfuhr insgesamt
			17 335	16 134					Insgesamt
			15 210	17 541					Primärenergieträger
			—	—					Abgeleitete Produkte
			2 257	2 187					Steinkohle
			—	—					Braunkohle
			15 078	13 947					Rohöl
			—	—					Naturgas
			—	—					Steinkohlenbriketts
			140	121	24	18	31	48	Koks
			26	23	6	3	3	12	Braunkohlenbriketts
			14 645	16 964					Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			170	179	49	36	39	56	Abgeleitete Gase
			229	253	32	95	119	7	Elektrizität
			—	—					8+9 Ausfuhr insgesamt
			4 111	4 392					Insgesamt
			—	—					Primärenergieträger
			4 111	4 392					Abgeleitete Produkte
			—	—					Steinkohle
			—	—					Rohöl
			—	—					Naturgas
			56	61	19	16	9	18	Steinkohlenbriketts
			—	—					Koks
			3 155	3 392					Braunkohlenbriketts
			58	8					Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			842	931	3	1	1	2	Abgeleitete Gase
			—	—	335	180	138	278	Elektrizität
			26 809	27 850					12 Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergieträgern und Äquivalenten
			1 950	1 946					Insgesamt
			31	24					Steinkohle und Äquivalente
			25 433	26 551					Braunkohle und Äquivalente
			—	—					Rohöl und Äquivalente
			605	671					Naturgas
			—	—					Elektrizität
			21 575	20 930					2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
			16 634	15 438					Insgesamt
			4 941	5 492					aus Primärenergieträgern
			—	—					aus abgeleiteten Produkten
			91	78	25	18	17	17	Steinkohlenbriketts
			—	—					Koks
			14 364	13 385					Braunkohlen- und Torfbriketts
			—	—					Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			—	—					Gas der Industriekokereien
			210	207	69	43	33	57	Hochofengas
			348	350	94	88	81	87	Gas der Gasindustrie
			5 822	6 144	1 787	1 319	1 230	1 809	Flüssig- und Raffineriegas
			740	766					Sekundäre Elektrizität
			—	—					Wärme
			24 533	25 279					17 Energetischer Endverbrauch
			218	168					Insgesamt
			—	—					Steinkohle
			—	—					Braunkohle
			—	—					Naturgas
			206	184	63	35	36	48	Steinkohlenbriketts
			26	24	9	4	3	8	Koks
			18 508	19 068					Braunkohlen- und Torfbriketts
			549	560	159	128	125	146	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			740	766					Abgeleitete Gase
			4 286	4 509	1 221	1 019	1 001	1 267	Wärme
			—	—					Elektrizität

COMBUSTIBLES SOLIDES

SOLID FUELS

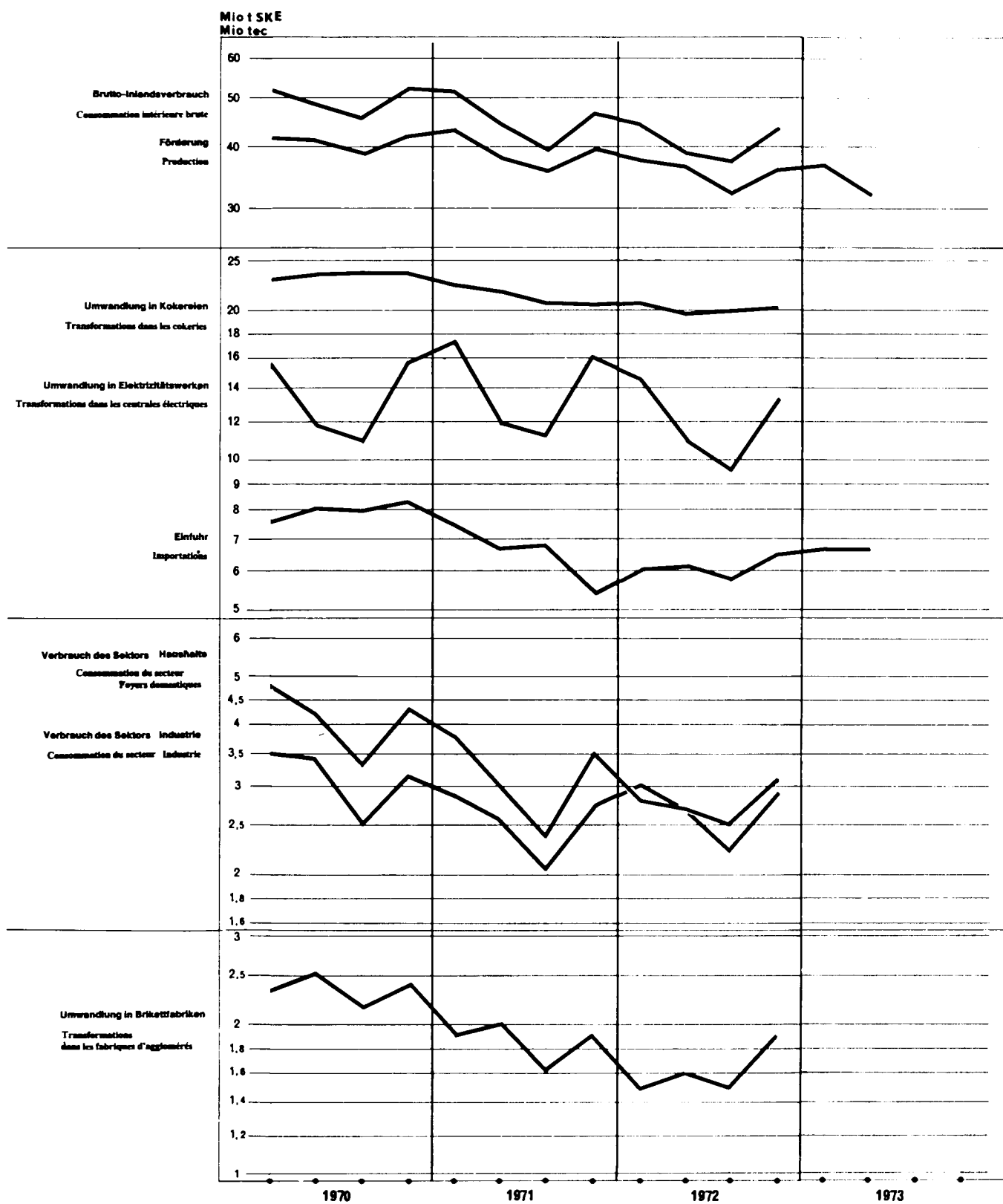
FESTE BRENNSTOFFE

COMBUSTIBILI SOLIDI

VASTE BRANDSTOFFEN

FAST BRÆNDSEL

EUR-6



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

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

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

1 000 tec/t SKE	1971		1972				1971		1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
ITALIA												
1 Produzione	140	94	41	39	14	1	3 556	2 761	812	755	552	641
3a Arrivi da EUR-6	3 415	2 934	799	668	682	785	1 441	404	158	123	57	67
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	163	30	—	4	10	15	68	120	25	30	39	26
4 Importazioni dai paesi terzi	8 421	8 863	2 043	2 215	2 015	2 610	1 690	2 504	663	550	598	692
5 Risorse	12 139	11 921	2 863	2 926	2 721	3 411	6 755	5 789	1 658	1 458	1 246	1 426
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 251	+ 81	+ 12	+ 23	+ 39	+ 7	- 310	- 43	- 186	- 41	+ 132	+ 65
611 produttori	- 21	+ 21	- 8	+ 10	+ 18	+ 1	- 336	- 12	- 172	- 36	+ 109	+ 100
613 recupero e rettif. p. bassi prod.	- 181	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
62 importatori	- 49	+ 60	+ 20	+ 13	+ 21	+ 6	+ 26	- 31	- 14	- 5	+ 23	- 35
7 Variazioni delle scorte trasform. e consum.*	- 103	- 636	- 98	- 287	- 80	- 171	+ 562	- 88	- 25	+ 55	- 56	- 62
71 trasformatori	- 19	- 643	- 127	- 283	- 41	- 192	+ 555	- 106	- 36	+ 50	- 58	- 62
72 consumatori finali	- 84	+ 7	+ 29	- 4	- 39	+ 21	+ 7	+ 18	+ 11	+ 5	+ 2	—
8a Forniture a EUR-6	—	—	—	—	—	—	1 330	1 315	295	371	300	351
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	34	80	25	24	25	6
9 Esportazioni verso paesi terzi	—	—	—	—	—	—	17	17	5	2	5	5
10 Consumo lordo	11 785	11 366	2 777	2 662	2 680	3 247	5 626	4 246	1 122	1 075	992	1 067
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni	10 844	10 409	2 646	2 455	2 565	2 743	4 642	3 553	947	887	812	905
14 Consumo del settore Energia	0	0	0	0	—	—	64	43	16	11	8	8
17 Consumo finale energetico	972	952	232	146	96	479	937	649	158	168	152	172
18 Differenza statistica	- 31	+ 5	- 101	+ 61	+ 19	+ 25	- 17	+ 1	+ 1	+ 9	+ 20	- 18
Trasformazioni :												
131 centrali elettriche	1 291	830	303	158	129	240	1 631	900	282	239	171	207
132 fabbriche di agglomerati	57	49	12	8	11	18	574	459	86	116	129	128
133 officine del gas	158	63	34	18	10	1	—	—	—	—	—	—
134 cokerie	9 338	9 467	2 297	2 271	2 415	2 484	2 437	2 194	579	532	512	570
Consumo finale energetico :												
171 industria	308	259	63	67	56	74	167	54	17	14	12	11
172 trasporti	258	216	71	51	33	61	10	8	3	2	1	2
173 usi domestici, ecc.	406	477	98	28	7	344	760	587	138	152	139	159

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

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

*(+) Voorraadafname; (—) Voorraadtoename

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

DANMARK

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

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

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

Neder-land	Belgique/België			United Kingdom										Ireland		
	Total	Kempene Campine	Sud Zuide	Total	Scotland	North-ern	York-shire	North Western	Midlands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast			
1 — Total output, tce 1 000 t																
3 556 2 761	9 920 9 487	6 853 6 871	3 067 2 616	135 993 109 383											90 75	1971 1972
207 232 201	831 774 695	601 568 491	230 205 204	10 713 10 906 13 739											6 6 6	O N D 1972
210 186 189	778 743 830	559 547 617	219 196 213	9 794 10 812 13 748											5 5 5	J F M 1973
153 168 133	726 741 631	529 529 447	196 213 184	9 804 10 713 12 016											5 5	A M J 1973
104 108 97	481 539 567	406 396 424	75 143 143	8 286 7 223 11 379											5 5 5	J A S 1973
2 — Total output, ton per ton 1 000 t																
3 795 2 942	10 960 10 500	7 309 7 323	3 651 3 176	147 149 119 506	12 524 9 849	19 193 15 187	36 575 30 461	13 502 10 654	40 718 31 939	12 096 9 545	1 065 767	1 277 1 310	10 199 9 794	90 75	1971 1972	
218 245 212	919 857 776	638 605 527	281 252 249	11 605 11 797 15 041	866 907 1 230	1 483 1 500 1 908	3 003 3 078 4 055	1 061 1 066 1 354	3 198 3 313 4 202	932 956 1 158	70 63 112	123 119 120	869 795 902	6 6 6	O N D 1972	
224 198 203	870 826 918	601 588 660	269 238 258	10 876 11 863 14 991	758 849 1 158	1 284 1 504 1 929	2 995 3 231 4 008	1 033 1 133 1 458	3 105 3 301 4 096	809 830 1 084	78 89 114	96 104 121	718 822 1 023	5 5 5	J F M 1973	
165 181 146	802 821 700	566 563 477	236 258 223	10 749 11 592 12 915	918 895 1 127	1 362 1 521 1 664	2 781 3 042 3 200	1 050 1 174 1 242	2 937 3 245 3 542	837 814 971	69 78 90	92 87 125	703 736 955	5 5 5	A M J 1973	
111 117 104	523 598 623	432 424 450	90 174 173	8 936 7 898 12 365	472 887 1 138	1 403 656 1 621	2 577 1 833 3 093	763 853 1 135	2 304 2 320 3 420	559 546 788	77 34 96	72 75 108	709 694 966	5 5 5	J A S 1973	
3 — Average number of underground workers 1 000																
annuelle) 5,9 4,9	23,9 22,8	13,4 13,3	10,5 9,5	195,4 187,2											(Yearly average) 0,4 0,3	1971 1972
période) 4,4 4,3 4,2	22,2 22,1 21,9	13,0 13,0 12,8	9,2 9,2 9,1	184,4	19,6	30,7	46,8	19,7	41,7	23,7	2,2				(End of period) 0,3 0,3 0,3	O N D 1972
4,0 3,8 3,6	23,1 21,2 21,0	12,4 12,4 12,3	8,8 8,8 8,7	182,6	19,4	30,3	46,4	19,6	41,5	23,4	2,1				0,3 0,3 0,3	J F M 1973
3,4 3,2 3,0	20,8 20,6 19,9	12,1 12,0 11,9	8,6 8,5 8,0	179,5	19,0	29,7	46,0	18,9	40,9	22,9	2,0				0,3 0,3 0,3	A M J 1973
2,8 2,6 2,4	19,8 19,5 19,4	11,9 11,8 11,7	7,9 7,7 7,7	174,5	18,2	28,9	44,9	18,3	40,1	22,2	1,9				0,3 0,3 0,3	J A S 1973
4 — Average output per manshift underground, ton per ton																
3,348 3,276	2,623 2,638	3,037 3,076	2,060 1,985	3,453 3,460	2,980 2,950	2,729 2,738	3,924 4,067	3,140 3,097	4,588 4,446	2,351 2,386	2,358 2,101					1971 1972
2,958 3,395 3,790	2,619 2,574 2,525	3,018 2,944 2,939	2,016 1,973 1,945	3,596 3,649 3,727	2,750 2,978 3,146	2,895 2,926 2,967	4,215 4,269 4,433	3,246 3,220 3,256	4,682 4,741 4,767	2,482 2,496 2,425	2,065 1,833 2,629					O N D 1972
3,537 3,558 3,739	2,604 2,623 2,667	3,061 3,131 3,187	1,952 1,873 1,880	3,726 3,711 3,769	2,934 2,755 2,988	2,902 2,970 3,087	4,513 4,533 4,498	3,391 3,442 3,554	4,773 4,725 4,739	2,290 2,285 2,362	2,437 2,645 2,737					J F M 1973
3,448 3,505 3,585	2,596 2,494 2,461	3,088 2,887 2,866	1,880 1,923 1,891	3,676 3,749 3,637	3,087 3,110 3,247	2,990 3,019 2,297	4,277 4,369 4,232	3,476 3,649 3,442	4,729 4,763 4,672	2,339 2,289 2,248	2,355 2,516 2,577					A M J 1973
2,895 3,074 3,398	2,601 2,493 2,400	2,901 2,822 2,680	1,773 1,943 1,830	3,491 3,384 3,504	2,929 3,238 3,287	2,884 2,506 2,820	4,098 3,674 3,994	3,257 3,234 3,229	4,345 4,375 4,516	2,090 2,059 2,037	2,558 1,850 2,079					J A S 1973

CARBON FOSSILE

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

STEINKOHLÉ

HOUILLE

HARD COAL

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

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

* ohne Kleinzechen

* petites mines exclus

* excluding small mines

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique België	United Kingdom	Ireland		
1 — Production de houille de catégorie "Anthracites" — Groupe I											
1971			17 348	8 580	3 490	2 864	2 414			90	1971
1972			14 284	6 919	3 081	2 104	2 181			75	1972
1972	J		915	508	186	151	70			6	1972
	A		973	545	115	152	161			6	
	S		1 165	579	273	129	183			6	
	O		1 240	616	277	149	198			6	
	N		1 231	574	283	193	182			6	
1973	D		1 109	517	262	150	180			6	1973
	J	1 465	1 203	598	259	148	198	257		5	
	F	1 419	1 148	603	245	127	173	266		5	
	M	1 540	1 209	621	282	123	183	326		5	
	A	1 231	969	437	258	103	170	257		5	
1973	M	1 308	1 046	467	277	115	187	257		5	1973
	J		888	383	255	89	161			5	

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique België	United Kingdom	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Belgique België	United Kingdom		
2 — Production de houille de catégorie "Maigres" — Groupe II																
1971		8 915	1 340	5 689	931	956			6 553	6 044	492	16				1971
1972		8 075	1 058	5 404	838	775			5 824	5 392	421	12				1972
1972	J	398	63	251	57	27			363	359	4	0				1972
	A	404	62	234	51	57			445	424	21	0				
	S	634	65	464	39	66			445	414	31	1				
	O	649	69	446	69	65			510	475	33	1				
	N	657	89	462	52	53			511	466	45	1				
1973	D	620	87	419	62	53			451	407	43	1			1973	
	J	614	90	394	76	54			474	425	48	1				
	F	597	93	382	71	51			455	414	40	1				
	M	671	98	434	80	60			487	447	40	1				
	A	593	69	406	62	55			434	401	33	0				
1973	M	647	79	439	67	63			458	422	37	—			1973	
	J	592	71	405	57	60			366	336	31	—				

3 — Production de houille de catégorie "1/4 à 1/2 Gras" — Groupe III																
4 — Production de houille de catégorie "1/2 à 3/4 Gras" — Groupe IV																
5 — Production de houille de catégorie "gras" — Groupe V																
1971		1 740	536	940	—	264			85 736	74 440	8 144	3 152				1971
1972		1 426	581	636	—	209			79 829	69 664	6 971	3 193				1972
1972	J	79	42	30	—	7			5 698	5 265	228	206				1972
	A	116	49	49	—	17			6 526	5 929	382	215				
	S	144	61	65	—	17			6 573	5 708	608	257				
	O	119	61	41	—	17			7 064	6 211	571	283				
	N	107	54	37	—	16			6 830	5 954	597	279				
1973	D	105	55	35	—	15			6 277	5 452	586	240			1973	
	J	121	70	35	—	16			7 154	6 289	604	261				
	F	81	43	25	—	13			6 732	5 944	536	252				
	M	90	52	24	—	14			7 262	6 397	580	284				
	A	87	52	25	—	10			6 156	5 397	526	233				
1973	M	99	65	26	—	8			6 594	5 821	544	229			1973	
	J	79	42	34	—	3			5 701	4 988	517	196				

6 — Production de houille de catégorie "Flambants gras" — Groupe VI																
7 — Production de houille de catégorie "Flambants secs" — Groupe VII																
1971		36 401	20 174	12 070	—	4 157			8 216	5 771	2 189	—				1971
1972		33 913	18 865	10 917	—	4 130			8 459	5 975	2 333	—				1972
1972	J	2 107	1 445	419	—	243			545	476	49	—				1972
	A	2 421	1 530	590	—	302			645	510	134	—				
	S	2 751	1 520	901	—	330			629	451	178	—				
	O	2 942	1 618	969	—	355			704	455	248	—				
	N	2 861	1 543	992	—	326			694	485	209	—				
1973	D	2 642	1 461	893	—	288			658	452	206	—			1973	
	J	3 199	1 803	1 056	—	340			725	478	247	—				
	F	2 927	1 659	932	—	336			659	463	196	—				
	M	3 103	1 753	975	—	376			644	450	196	—				
	A	2 708	1 509	867	—	333			525	366	159	—				
1973	M	2 931	1 617	980	—	335			566	394	172	—			1973	
	J	2 575	1 419	875	—	280			529	384	145	—				

STEENKOLEN

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

* zonder kleine mijnen

CARBON FOSSILE

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

* senza piccole miniere

STEINKOHL E

Gesamtbestände bei den Zechen
(JE bzw. ME)

HOUILLE

Stocks totaux des mines
(en fin de période)

HARD COAL

Total colliery stocks
(end of period)

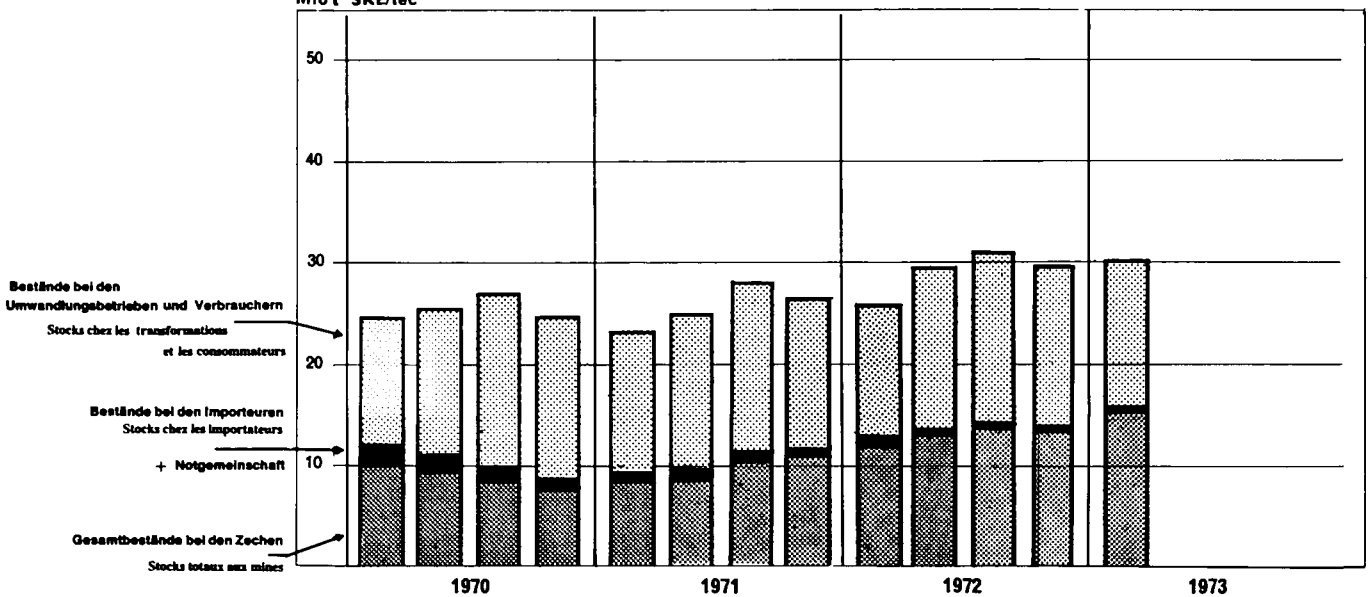
1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutschland						France					Italia	
				Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-Zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Cent-re-Midi	Peti-tes mines		
1971		23 232	12 878	6 960	5 500	909	188	363	.	4 839	2 389	1 315	1 125	10	37	1971
1972		27 105	15 987	9 650	7 638	1 370	231	410	.	5 201	2 222	1 409	1 559	10	0	1972
1972	O	26 817	16 624	10 224	7 997	1 433	267	527	.	5 104	2 292	1 235	1 566	11	0	1972
	N	27 139	16 558	10 188	8 072	1 403	259	454	.	5 161	2 239	1 362	1 550	11	0	
	D	27 105	15 987	9 650	7 638	1 370	231	410	.	5 201	2 222	1 409	1 559	10	0	
1973	J	27 866	16 543	10 509	8 436	1 416	272	385	.	4 935	2 053	1 498	1 384	.	1	1973
	F	29 027	17 373	11 536	9 379	1 496	317	343	.	4 716	1 935	1 493	1 288	.	1	
	M	30 060	17 881	12 150	10 011	1 512	343	284	.	4 536	1 875	1 489	1 172	.	1	
1973	A	30 319	17 635	12 007	9 970	1 467	301	270	.	4 446	1 819	1 468	1 159	.	0	1973
	M	31 400	18 254	12 357	10 268	1 478	300	311	.	4 706	1 861	1 575	1 270	.	0	
	J	31 530	18 010	12 072	9 988	1 477	276	331	.	4 804	1 853	1 570	1 382	.	0	
1973	J	31 246	17 626	12 067	9 962	1 514	261	330	.	4 545	1 702	1 477	1 365	.	0	1973
	A	31 874	18 423	13 013	10 466	1 601	255	314	.	4 489	1 616	1 416	1 356	.	0	
	S	31 471	17 916	12 725	10 529	1 663	233	299	.	4 321	1 675	1 387	1 259	.	0	

		Neder-land	Belgique/België			United Kingdom									Ire-land		
			Total	Kem-pen-Campine	Zui-den Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North-West-en	Mid-lands	South-Wales	Kent	Li-censed mines			Open-cast
1971		642	400	229	171	10 344	1 166	1 348	783	442	826	2 295	218	9	3 257	10	1971
1972		664	472	354	119	11 103	1 151	790	595	592	974	3 121	449	2	3 429	15	1972
1972	O	702	594	440	155	10 178	1 130	638	416	585	697	2 811	372	2	3 527	15	1972
	N	662	546	410	136	10 566	1 117	737	484	559	804	2 953	397	2	3 513	15	
	D	664	472	354	119	11 103	1 151	790	595	592	974	3 121	449	2	3 429	15	
1973	J	669	429	330	99	11 308	1 130	848	585	700	1 078	3 252	462	2	3 251	15	1973
	F	692	428	340	88	11 639	962	962	660	890	1 208	3 205	476	2	3 274	15	
	M	724	469	368	100	12 164	666	1 064	821	1 034	1 485	3 294	504	4	3 292	15	
1973	A	714	468	358	110	12 669	690	1 212	880	1 161	1 545	3 350	511	4	3 316	15	1973
	M	701	490	368	122	13 131	737	1 337	876	1 254	1 579	3 447	516	4	3 381	15	
	J	672	462	327	135	13 505	784	1 529	857	1 278	1 525	3 538	522	4	3 468	15	
1973	J	648	366	244	122	13 605	803	1 656	840	1 249	1 459	3 557	516	4	3 521	15	1973
	A	625	296	182	115	13 436	908	1 563	748	1 220	1 431	3 539	508	4	3 515	15	
	S	589	281	163	118	13 540	1 145	1 629	670	1 148	1 383	3 505	511	4	3 545	15	

BESTÄNDE | EUR - 6
STOCKS

Mio t SKE/tec



STEENKOLEN

Totale voorraden bij de mijnen
(einde tijdvak)

CARBON FOSSILE

Scorte totali presso le miniere
(fine periodo)

STEINKOHLBERGBAU

MINES DE HOUILLE

COAL MINES

Angelegte Arbeiter und Angestellte
(IE bzw. ME)

Ouvriers et employés inscrits
(en fin de période)

Workers and officials on colliery books
(end of period)

1 000

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

EUR-9

1971	438,8	155,9	594,7	68,0	662,7	22,9	32,0	54,9	41,5	96,4	759,1	1971		
1972	405,3	144,3	549,7	63,9	613,6	21,5	29,9	51,4	39,4	90,0	703,6	1972		
1972	I	431,6	151,2	582,8	65,7	648,5	22,7	31,5	54,2	40,8	95,0	743,5	I	1972
	II	421,0	147,0	567,9	64,6	632,5	22,2	30,8	53,0	40,3	93,3	725,8	II	
	III	410,4	145,5	556,8	64,0	620,8	21,8	30,3	52,1	39,4	91,6	712,4	III	
	IV	405,3	144,3	549,7	63,9	613,6	21,5	29,9	51,4	39,4	90,0	703,6	IV	
1973	I	399,2	141,5	540,8	63,2	604,0	21,1	29,1	50,5	37,7	88,2	692,2	I	1973
	II												II	
	III												III	

EUR-6

1971	220,9	95,0	315,9	33,0	348,9	22,9	21,8	44,7	21,0	65,7	414,6	1971		
1972	195,8	87,9	283,7	30,2	313,9	21,5	20,3	41,8	20,8	61,8	375,7	1972		
1972	I	216,7	92,1	308,8	32,0	340,8	22,7	21,5	44,2	20,9	65,1	405,9	I	1972
	II	208,0	89,2	297,2	30,9	328,1	22,2	20,9	43,1	20,7	63,8	391,9	II	
	III	200,1	89,1	289,2	30,3	319,5	21,8	20,5	42,3	20,3	62,7	382,2	III	
	IV	195,8	87,9	283,7	30,2	313,9	21,5	20,3	41,8	20,0	61,8	375,7	IV	
1973	I	191,5	85,7	277,2	29,5	306,8	20,9	20,1	41,1	19,6	60,6	367,3	I	1973
	II	184,4	81,1	265,4	29,6	295,0	20,5	19,9	40,4	19,1	59,6	354,5	II	
	III												III	

DEUTSCHLAND (B.R.)

1971	133,5	52,3	185,8	20,1	205,9	13,0	11,6	24,6	13,9	38,5	244,4	1971		
1972	118,8	47,9	166,8	18,0	184,7	12,3	10,4	22,7	13,2	35,9	220,6	1972		
1972	I	131,5	49,9	181,4	19,4	200,8	12,9	11,2	24,2	13,9	38,1	238,9	I	1972
	II	125,7	47,7	173,5	18,4	191,9	12,6	10,9	23,5	13,8	37,2	229,1	II	
	III	121,0	48,5	169,5	18,1	187,5	12,5	10,6	23,0	13,5	36,6	224,1	III	
	IV	118,8	47,9	166,8	18,0	184,7	12,3	10,4	22,7	13,2	35,9	220,6	IV	
1973	I	117,6	46,9	164,5	17,3	181,8	12,1	10,3	22,4	12,9	35,3	217,0	I	1973
	II	114,0	43,3	157,3	17,4	174,7	11,8	10,2	22,0	12,4	34,5	209,2	II	
	III	110,4	44,8	155,2	17,1	172,3	11,7	9,9	21,6	12,5	34,1	206,4	III	

FRANCE

1971	57,7	30,1	87,7	4,6	92,3	6,3	6,5	12,8	4,1	16,9	109,3	1971		
1972	50,5	28,6	79,1	4,2	83,3	5,9	6,4	12,2	4,0	16,2	99,5	1972		
1972	I	55,9	29,8	85,7	4,4	90,1	6,2	6,6	12,8	4,1	16,9	107,0	I	1972
	II	53,6	29,4	83,0	4,3	87,3	6,1	6,5	12,6	4,0	16,7	104,0	II	
	III	51,6	28,9	80,6	4,2	84,8	6,0	6,5	12,4	4,0	16,4	101,2	III	
	IV	50,5	28,6	79,1	4,2	83,3	5,9	6,4	12,2	4,0	16,2	99,5	IV	
1973	I	48,9	27,9	76,8	4,2	81,0	5,7	6,4	12,1	3,9	16,0	97,0	I	1973
	II	47,0	27,5	74,6	4,2	78,7	5,6	6,3	11,9	3,9	15,8	94,5	II	
	III												III	

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

STEENKOLENMIJNEN

Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
(einde tijdvak)

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Operai e impiegati iscritti
(fine periodo)

STEINKOHLBERGBAU

MINES DE HOUILLE

COAL MINES

Angelegte Arbeiter und Angestellte
(JE bzw. ME)

Ouvriers et employés inscrits
(en fin de période)

Workers and officials on colliery books
(end of period)

Vereinigtes Königreich : einschließlich
Aufsichtspersonal

Royaume-Uni : surveillance comprise

United Kingdom : underofficials included

1 000

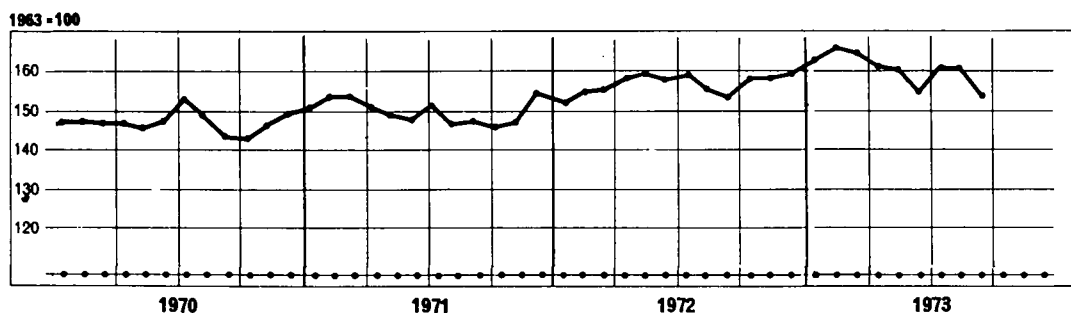
	Workers					Officials					Total of workers and officials		
	Coal mines			Auxiliary plants	Total of workers	Technical staff			Other staff	Total of officials			
	under-ground	face ★	Total under-ground and face			under-ground	face ★	Total under-ground and face					
NEDERLAND													
1971	5,5	3,8	9,3	7,9	17,1	0,5	2,8	3,3	1,9	5,1	22,3	1971	
1972	4,2	3,1	7,3	7,6	14,9	0,4	2,6	3,1	1,7	4,8	19,7	1972	
1972	I	5,4	3,6	9,0	7,7	16,7	0,5	2,7	3,2	1,8	5,1	21,8	I
	II	5,0	3,5	8,5	7,7	16,2	0,5	2,6	3,1	1,8	4,9	21,1	II
	III	4,6	3,3	7,9	7,6	15,5	0,5	2,6	3,1	1,7	4,8	20,3	III
	IV	4,2	3,1	7,3	7,6	14,9	0,4	2,6	3,1	1,7	4,8	19,7	IV
1973	I	3,6	2,9	6,5	7,6	14,2	0,4	2,6	3,1	1,8	4,8	19,0	I
	II	3,0	2,6	5,7	7,6	13,3	0,4	2,6	3,0	1,8	4,7	18,0	II
	III	2,4	2,3	4,8	7,6	12,3	0,3	2,6	2,9	1,7	4,7	17,0	III

BELGIQUE — BELGIË													
1971	23,5	8,3	31,8	0,5	32,3	2,9	0,9	3,8	1,1	4,9	37,2	1971	
1972	21,9	7,8	29,7	0,4	30,1	2,9	0,8	3,7	1,1	4,8	34,9	1972	
1972	I	23,3	8,3	31,5	0,4	32,0	2,9	0,8	3,8	1,1	4,8	36,8	I
	II	23,0	8,1	31,1	0,4	31,5	2,9	0,8	3,7	1,1	4,8	36,3	II
	III	22,4	8,0	30,3	0,4	30,7	2,8	0,8	3,6	1,1	4,7	35,5	III
	IV	21,9	7,8	29,7	0,4	30,1	2,9	0,8	3,7	1,1	4,8	34,9	IV
1973	I	21,0	7,5	28,5	0,4	28,9	2,7	0,8	3,5	1,0	4,5	33,4	I
	II	20,0	7,1	27,1	0,4	27,5	2,6	0,8	3,4	1,0	4,4	31,9	II
	III												III

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

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

PRODUKTIVITÄT | EUR — 6
PRODUCTIVITE



STEENKOLENMIJNEN

Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
(einde tijdvak)

Vereinigd Koninkrijk : incl. toezichtspersoneel

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Operai e impiegati iscritti
(fine periodo)

Regno Unito: sorveglianza inclusa

STEINKOHLE

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

HOUILLE

HARD COAL

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 — Réceptions en provenance d'EUR-9													
1971	18 959	18 480	2 631	6 925	3 578	1 509	3 600	237	261	210	8	1971	
1972	17 238	16 446	2 521	6 751	2 964	524	3 387	297	618	169	5	1972	
1972	J A S	1 293	224	607	202	23	213	24	15			J A S	1972
		1 212	119	556	189	34	292	23	10				
		1 560	267	619	302	39	309	25	34				
1972	O N D	1 462	289	499	289	34	326	25	31			O N D	1972
		1 515	333	561	206	35	351	29	18				
		1 627	358	552	306	23	360	28	13				
1973	J F M	1 439	264	599	227	26	297	25	19		0	J F M	1973
		1 315	293	581	131	37	252	20	10		0		
		1 546	298	600	259	50	316	23	10		1		
1973	A M J		256	552		41	306	23	10		0	A M J	1973
			302	575		44	365	23	15		—		
			249	505		41	311	23	15		—		
2 — Importations en provenance des pays tiers													
1971	31 122	24 065	5 556	6 715	8 421	1 690	1 683	—	3 980	828	2 249	1971	
1972	31 628	24 334	5 200	4 951	8 863	2 503	2 817	—	4 380	732	2 182	1972	
1972	J A S	2 128	389	414	854	228	242	—	189			J A S	1972
		1 809	443	378	692	148	148	—	140				
		1 893	601	316	468	221	286	—	236				
1972	O N D	2 286	383	474	897	290	242	—	158			O N D	1972
		1 925	447	249	761	185	284	—	189				
		2 303	344	484	952	218	305	—	70				
1973	J F M	1 891	375	441	522	280	273	—	157		254	J F M	1973
		1 923	257	440	640	309	278	—	76		203		
		1 809	299	407	605	220	277	—	143		245		
1973	A M J		239	372		237	219	—	94		126	A M J	1973
			469	420		244	196	—	92		332		
			446	462		292	320	—	166		318		
3 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)													
1971	13 629	13 483		5 846	3 349	1 412	2 710	166	130	14	2	1971	
1972	12 165	11 935		5 889	2 905	379	2 545	217	228		2	1972	
1972	J A S	926		527	195	15	174	16	9			J A S	1972
		950		503	186	16	227	19	7				
		1 086		523	292	18	235	17	20				
1972	O N D	979		415	282	21	242	19	16			O N D	1972
		997		496	198	24	258	21	9				
		1 105		485	298	14	287	22	4				
1973	J F M	1 003		516	218	14	236	19	3		0	J F M	1973
		857		487	130	29	196	15	3		0		
		1 084		535	249	33	250	18	2		0		
1973	A M J			482		26	252	16	0		0	A M J	1973
				494		30	288	17	2		—		
				440		35	243	18	6		—		
4 — Réceptions en provenance de France													
1971	793	793	476		64	17	196	39	—	—	—	1971	
1972	766	766	498		28	15	180	44	33	—	0	1972	
1972	J A S	30	30	17		1	5	6	—	—	—	J A S	1972
		37	37	21		2	1	12	1	—	—		
		68	65	37		4	1	17	5	3	—		
1972	O N D	81	74	49		2	16	4	7	—	—	O N D	1972
		89	89	53		3	2	26	5	—	—		
		76	73	46		2	1	19	5	3	—		
1973	J F M	82	82	61		1	16	4	0	—	—	J F M	1973
		96	96	80		1	0	12	3	—	—		
		79	79	63		1	0	13	2	—	—		
1973	A M J			63		0	12	3	—	—	—	A M J	1973
				49		1	13	3	—	—	—		
				52		1	17	4	1	—	—		

STEENKOOI

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

CARBON FOSSILE

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

STEINKOHLE

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

HOUILLE

1 000 t

HARD COAL

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

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 — Réceptions en provenance des Pays-Bas													
1971	1 561	1 437	386	410	3		628	10	100			1971	
1972	1 795	1 564	590	336	1		632	6	231	24		1972	
1972	J A S	119	54	32	0		33	0	1			J A S	1972
		130	55	25	0		50	0	1				
1972	O N D	135	46	33	0		55	1	3			O N D	1972
		128	37	25	0		66	0	2				
1973	J F M	151	49	38	0		64	1	2			J F M	1973
		134	49	35	0		49	0	2				
1973	A M J	116	36	23	—		45	0	21			A M J	1973
		112	46	32	0		34	0	—				
		123	55	24	—		43	0	—				
			53	23			41	3	2				
			36	29			53	0	4				
			64	20			44	0	1				

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
2 — Réceptions en provenance de Belgique													
1971	514	500	263	203	—	12		22	12			1971	
1972	679	641	373	229	—	10		29	38	2		1972	
1972	J A S	55	54	28	24	—	0	2	1			J A S	1972
		59	58	31	22	—	3	3	1				
1972	O N D	64	59	33	21	—	2	2	5			O N D	1972
		65	61	37	21	—	1	2	4				
1973	J F M	58	54	38	13	—	0	2	4			J F M	1973
		52	50	39	9	—	0	1	2				
1973	A M J	50	48	29	17	—	0	2	2			A M J	1973
		45	43	29	12	—	0	3	2				
		68	65	42	19	—	1	3	3				
		54	52	33	18	—	0	1	2				
		48	44	23	17	—	0	4	4				
		67	62	36	24	—	0	2	5				

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
3 — Réceptions en provenance du Royaume-Uni													
1971	2 443	2 268	1 506	466	163	68	66	—		170	5	1971	
1972		1 540	1 060	299	30	120	32	—			3	1972	
1972	J A S	163	125	25	5	7	1	—				J A S	1972
		36	11	7	—	15	3	—					
1972	O N D	216	151	41	5	17	2	—				O N D	1972
		220	166	38	4	9	2	—					
1973	J F M	225	192	15	4	9	4	—				J F M	1973
		266	225	22	6	8	5	—					
1973	A M J	202	139	44	7	12	—	—			0	A M J	1973
		206	138	51	—	8	9	—			0		
		194	137	22	9	16	10	—			1		
			108	29		14	0	—			0		
			194	35		13	11	—			—		
			79	21		5	6	—			—		

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
4 — Importations en provenance des Etats-Unis													
1971	13 795	11 427	3 821	2 958	2 796	1 040	812	—	2 330	38	0	1971	
1972	12 986	10 395	2 973	1 691	3 316	1 400	1 016	—	2 576	15	0	1972	
1972	J A S	823	176	180	284	90	94	—	150			J A S	1972
		801	222	118	347	102	12	—	75				
1972	O N D	743	265	75	137	154	111	—	205			O N D	1972
		1 106	269	137	454	118	128	—	125				
1973	J F M	666	216	37	255	99	58	—	168			J F M	1973
		782	143	197	239	126	77	—	53				
1973	A M J	596	89	129	185	92	102	—	96			A M J	1973
		898	129	162	337	167	103	—	63				
		616	137	107	177	114	81	—	76				
			112	131		101	35	—	83				
			241	192		100	77	—	85				
			233	180		149	67	—	91				

STEENKOOI

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

CARBON FOSSILE

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

STEINKOEHLE

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

HOUILLE

1 000 t

HARD COAL

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

		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Importations en provenance de Pologne													
1971		9 734	7 137	863	2 045	3 197	419	613	85	776	1 736	1971	
1972			7 716	1 559	1 638	3 088	493	939	670		1 728	1972	
1972	J		629	163	96	276	23	71	17		75	J	1972
	A		673	166	147	228	37	95	18		213	A	
	S		672	228	145	187	30	81	18		255	S	
1972	O		693	111	184	263	59	75	21		272	O	1972
	N		708	171	95	311	54	76	20		277	N	
	D		764	196	106	313	56	93	15		225	D	
1973	J		798	194	154	242	80	128	4		233	J	1973
	F		642	126	124	190	66	135	—		196	F	
	M		660	82	165	196	87	131	5		210	M	
1973	A			96	130		69	129	7		100	A	1973
	M			173	110		36	80	7		292	M	
	J			166	109		121	105	9		269	J	
2 — Importations en provenance d'URSS													
1971		3 908	3 395	31	1 416	1 786	5	156	—	—	513	1971	
1972		3 607	3 152	38	1 170	1 666	44	235	—	—	455	1972	
1972	J		300	5	103	146	9	7	—	—	30	J	1972
	A		230	—	48	118	3	18	—	—	44	A	
	S		260	5	77	129	4	18	—	—	27	S	
1972	O		345	—	129	166	5	27	—	—	19	O	1972
	N		325	5	92	179	2	20	—	—	27	N	
	D		385	5	99	170	4	66	—	—	40	D	
1973	J		230	11	99	95	2	2	—	—	21	J	1973
	F		231	—	99	113	2	9	—	—	7	F	
	M		298	5	78	148	4	27	—	—	36	M	
1973	A			5	85		2	7	—	—	26	A	1973
	M			6	77		2	26	—	—	40	M	
	J			8	141		2	30	—	—	49	J	
3 — Importations en provenance d'Australie													
1971		2 237	691	358	—	236	97	—	1 546	—	—	1971	
1972		2 747	1 671	90	69	676	548	288	1 076	—	—	1972	
1972	J		307	—	—	144	106	33	24	—	—	J	1972
	A		47	—	—	—	5	—	42	—	—	A	
	S		141	47	—	—	33	40	21	—	—	S	
1972	O		118	—	—	—	108	—	10	—	—	O	1972
	N		119	1	—	—	21	97	—	—	—	N	
	D		340	—	69	202	27	42	—	—	—	D	
1973	J		254	44	29	—	95	26	57	—	—	J	1973
	F		115	—	8	26	65	13	3	—	—	F	
	M		204	37	12	67	10	16	62	—	—	M	
1973	A			—	—	—	66	25	3	—	—	A	1973
	M			—	—	—	96	5	—	—	—	M	
	J			—	—	—	14	104	64	—	—	J	
4 — Importations en provenance d'autres pays tiers													
1971		1 449	1 416	484	296	406	128	102	19	14	0	1971	
1972		1 445	1 387	528	384	117	19	339	58	0	0	1972	
1972	J		122	45	35	5	—	37	—	—	—	J	1972
	A		143	55	65	—	—	23	—	—	—	A	
	S		125	56	19	14	—	36	—	—	—	S	
1972	O		54	3	25	14	—	12	—	—	—	O	1972
	N		134	54	24	16	8	32	—	—	—	N	
	D		62	1	12	18	5	26	—	—	—	D	
1973	J		112	37	30	18	11	16	—	—	—	J	1973
	F		74	1	46	3	8	18	—	—	—	F	
	M		129	38	46	17	6	22	—	—	—	M	
1973	A			26	26	—	—	23	—	—	—	A	1973
	M			49	41	—	—	8	—	—	—	M	
	J			39	31	—	—	15	—	—	—	J	

STEENKOOI

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

CARBON FOSSILE

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

STEINKOHLE

HOUILLE

HARD COAL

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

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Niederland	Belgique Belgîe	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Livraisons pour transformations aux centrales électriques des services publics													
1971	115 168	34 811	21 794	8 903	1 483	581	2 050	—	79 004	52	1 301	1971	
1972	(104 239)	35 056	24 987	6 697	930	435	2 006	—	67 707	42	(1 434)	1972	
1972	J A S	2 483	1 910	316	110	33	114	—	5 127			J A S	1972
		2 376	1 694	453	49	35	145	—	4 222				
		2 755	2 002	489	67	36	161	—	6 433				
O N D	2 819	2 054	502	42	46	46	175	—	6 184			O N D	1972
	3 182	2 497	412	58	50	165	—	6 323					
	3 017	2 403	345	68	43	158	—	7 995					
1973	J F M	2 889	2 165	466	38	40	181	—	5 928			J F M	1973
		2 630	1 961	418	64	28	158	—	6 706				
		2 907	2 194	453	69	25	166	—	8 621				
A M J	2 531	1 928	403	41	14	14	145	—	6 145			A M J	1973
	2 713	2 073	388	68	23	161	—	6 326					
	2 468	1 894	365	62	15	132	—	7 347					

2 — Livraisons pour transformations aux cokeries														
1971	111 343	84 706	48 704	15 985	9 207	2 312	8 498	—	26 637	—	—	1971		
1972	104 901	81 551	44 707	15 164	9 933	2 384	9 363	—	23 350	—	—	1972		
1972	J A S	8 634	6 711	3 718	1 206	840	217	730	—	1 923	—	J A S	1972	
		8 193	6 621	3 725	1 196	876	129	695	—	1 572	—			
		9 010	6 488	3 559	1 250	627	202	850	—	2 522	—			
O N D	9 238	6 977	3 663	1 237	1 002	259	816	—	2 261	—	—	O N D	1972	
	8 813	6 514	3 552	1 177	767	143	875	—	2 299	—	—			
	9 839	7 272	3 689	1 535	1 006	204	838	—	2 567	—	—			
1973	J F M	9 055	7 058	3 714	1 371	849	262	862	—	1 997	—	J F M	1973	
		8 479	6 399	3 351	1 258	663	295	832	—	2 080	—			—
		9 796	7 109	3 808	1 389	828	207	876	—	2 688	—			—
A M J	8 643	6 747	3 650	1 259	821	227	789	—	1 896	—	—	A M J	1973	
	8 955	6 967	3 723	1 364	878	232	769	—	1 988	—	—			
	9 141	6 706	3 583	1 249	760	277	837	—	2 435	—	—			

3 — Livraisons à l'industrie (y compris l'industrie sidérurgique)													
1971	31 333	15 340	8 203	5 647	352	302	614	222	15 718	120	155	1971	
1972	(26 747)	15 749	9 301	5 242	254	154	514	285	10 897	(101)	—	1972	
1972	J A S	1 022	615	315	22	18	29	23	766			J A S	1972
		1 201	779	329	19	17	35	22	705				
		1 299	753	438	31	11	43	23	1 075				
O N D	1 379	830	454	26	6	41	22	991			O N D	1972	
	1 461	903	459	26	4	42	27	1 066					
	1 411	825	471	35	11	42	27	1 417					
1973	J F M	1 378	857	435	6	13	42	25	1 017			J F M	1973
		1 263	735	449	15	9	35	20	1 064				
		1 364	811	476	13	6	35	23	1 290				
A M J	1 235	718	438	11	7	37	23	835			A M J	1973	
	1 264	765	423	8	3	43	22	795					
	1 213	746	390	9	4	41	23	922					

4 — Livraisons aux foyers domestiques, au commerce et à l'artisanat													
1971	31 078	11 173	2 030	5 153	408	711	2 856	15	18 608	848	449	1971	
1972	(27 291)	10 034	1 588	4 611	477	550	2 796	13	16 087	(711)	(459)	1972	
1972	J A S	516	111	240	2	35	127	1	1 199			J A S	1972
		549	109	174	2	47	217	0	940				
		857	154	421	2	51	227	2	1 621				
O N D	1 120	193	482	108	54	280	3	1 386			O N D	1972	
	1 162	229	487	108	60	276	2	1 335					
	1 076	160	483	128	35	269	1	1 725					
1973	J F M	924	162	493	15	28	225	1	1 127			J F M	1973
		768	143	432	5	25	163	1	1 118				
		818	146	394	2	32	243	1	1 299				
A M J	777	147	374	0	37	218	0	992			A M J	1973	
	787	132	369	0	30	255	1	1 377					
	680	97	325	—	28	230	0	1 473					

STEENKOLEN

CARBON FOSSILE

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

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

1 000 t	1971		1972		1973		1971		1972		1973	
			III	IV	I	II			III	IV	I	II
EUR-9 (a)												
2 Production	9 026	8 037	1 844	2 436	1 958	1 910	7 666	6 785	1 486	2 058	1 613	1 592
3a Réceptions en provenance de Eur-6	(821)	(727)	(175)	(182)	(148)	(157)	(514)	(414)	(101)	(123)	(99)	(104)
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	0	—	—	—	—	0
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	9 026	8 037	1 844	2 436	1 958	1 910	7 666	6 785	1 486	2 058	1 613	1 592
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 198	- 88	- 22	- 48	- 65	- 18	- 59	+ 45	+ 15	+ 16	+ 4	- 15
61 producteurs	- 195	- 88	- 22	- 48	- 63	- 18	- 56	+ 45	+ 15	+ 16	+ 6	- 15
62 importateurs	- 3	0	0	0	- 2	—	- 3	0	0	0	- 2	—
8a Livraisons à Eur-6	(714)	(613)	(138)	(174)	(126)	(147)	(511)	(412)	(100)	(124)	(93)	(103)
8b Livraisons aux nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	187	192	35	47	33	43
9 Exportations vers les pays tiers	88	95	36	30	14	18	88	95	36	30	14	18
10 Consommation brute	8 847	7 968	1 823	2 366	1 901	1 884	7 335	6 545	1 431	1 996	1 576	1 517
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Consommation du secteur Énergie	52	49	12	16	17	11	52	49	12	16	17	11
17 Consommation finale énergétique	8 782	7 926	1 815	2 352	1 882	1 880	7 272	6 504	1 422	1 980	1 557	1 513
18 Écart statistique	+ 13	- 7	- 4	- 2	+ 2	- 7	+ 1	- 8	- 3	—	+ 2	- 7
Consommation finale énergétique :												
171 industrie	138	116	31	36	17	19	56	46	12	15	7	5
172 transports	51	40	16	6	3	12	51	40	16	6	3	12
173 foyers domestiques, etc.	8 589	7 765	1 767	2 309	1 861	1 848	7 171	6 413	1 393	1 958	1 546	1 495
179 autres non dénommés ailleurs	4	5	1	1	1	1	—	5	1	1	1	1

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

2 Erzeugung	2 716	2 427	634	693	483	568	3 735	3 352	632	1 059	879	824
3a Bezüge aus Eur-6	124	95	30	23	18	30	146	119	31	43	23	30
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	2 840	2 522	664	716	501	598	3 881	3 471	663	1 102	902	854
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 7	+ 8	+ 10	0	+ 3	- 1	- 26	+ 49	+ 27	+ 15	+ 7	- 20
61 Erzeuger	- 7	+ 8	+ 10	0	+ 3	- 1	- 23	+ 49	+ 27	+ 15	+ 9	- 20
62 Importeure	—	0	0	0	—	—	- 3	0	0	0	- 2	—
8a Lieferungen an Eur-6	28	19	4	6	4	6	24	14	3	6	2	3
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	123	103	24	25	22	24	40	69	9	19	11	18
9 Ausfuhr in dritte Länder	64	80	32	25	11	15	6	5	1	2	1	0
10 Bruttoverbrauch	2 618	2 328	614	660	467	552	3 785	3 432	677	1 090	895	813
12 Brutto-Inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Verbrauch des Sektors Energie	12	22	7	7	8	7	12	12	2	4	4	2
17 Energetischer Endverbrauch	2 606	2 312	610	655	456	556	3 773	3 421	674	1 085	893	813
18 Statistische Differenz	—	- 6	- 3	- 2	+ 3	- 11	—	- 1	+ 1	+ 1	- 2	- 2
Energetischer Endverbrauch :												
171 Industrie	18	21	9	7	3	1	17	9	1	2	2	1
172 Verkehr	1	0	0	0	0	0	49	39	16	6	3	12
173 Haushalte, usw	2 583	2 286	600	647	452	554	3 707	3 373	657	1 077	888	800
179 Sonstige	4	5	1	1	1	1	—	—	—	—	—	—

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

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

1971	1972	1972		1973		1971	1972	1972		1973		1 000 t
		III	IV	I	II			III	IV	I	II	
ITALIA						NEDERLAND						
56	45	8	18	14	9	585	465	131	130	97	95	2
35	17	4	7	3	4	2	1	0	0	0	0	3a
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4
91	62	12	25	17	13	587	466	131	130	97	95	5
+	2	+	4	+	1	+	1	+	1	+	1	6
+	2	+	4	+	1	+	1	+	1	+	1	6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	61
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9
93	66	13	26	13	13	114	71	15	23	13	14	10
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12
93	66	13	26	13	13	9	0	—	0	0	0	14
—	—	—	—	—	—	103	71	15	23	13	14	17
—	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	18
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	12	10	1	5	1	1	Energetisch eindverbruik :
93	66	13	26	13	13	91	61	14	18	12	13	171
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179

BELGIQUE/BELGIË

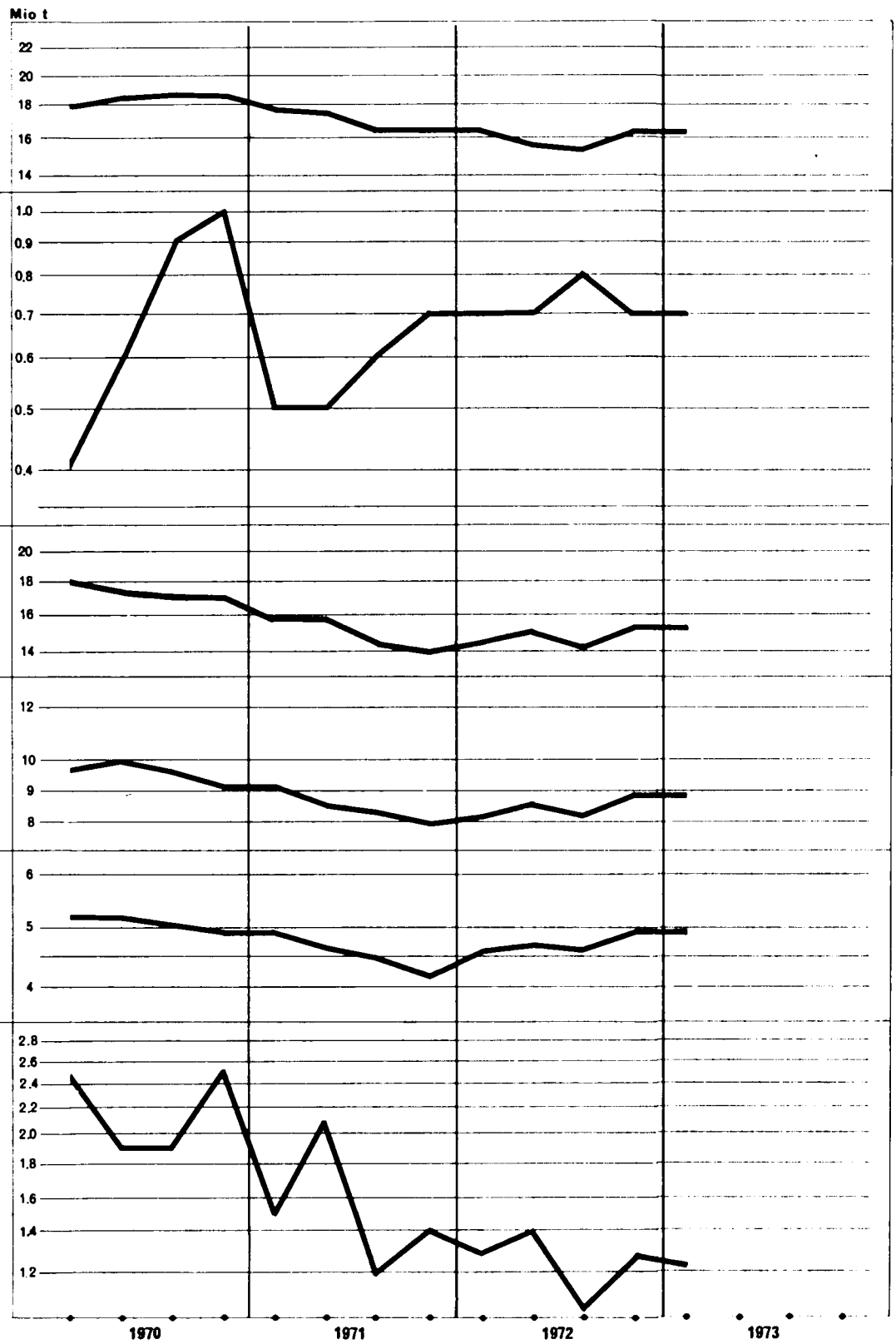
UNITED KINGDOM

574	496	81	158	140	96	1 360	1 252	358	378	345	318	2
205	180	36	50	54	40	307	313	74	59	49	53	3a
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4
779	676	117	208	194	136	1 667	1 565	432	437	394	371	5
—	5	+	13	+	5	+	4	+	1	+	1	6
—	5	+	13	+	5	+	4	+	1	+	1	6
—	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	61
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62
41	38	9	15	8	11	—	—	—	—	—	—	8a
6	3	—	—	—	—	16	9	3	3	—	—	8b
4	2	1	0	0	1	—	—	—	—	—	—	9
723	646	112	197	187	125	1 512	1 423	392	370	325	367	10
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12
19	15	3	5	5	2	—	—	—	—	—	—	14
705	632	110	191	181	117	1 500	1 422	393	372	325	367	17
—	1	—	1	+	1	+	6	+	1	+	1	18
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9	6	1	1	1	2	82	70	19	21	10	14	Final energy consumption :
1	1	—	0	—	0	—	—	—	—	—	0	171
695	625	109	190	180	115	1 418	1 352	374	351	315	353	172
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179

*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

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

EUR-6



1 000 t	1971		1972		1973		1971		1972		1973	
	III	IV	I	II	I	II	III	IV	I	II	I	II
EUR-9												
2 Production	88 038	81 499	20 569	21 092	20 966		67 813	64 006	15 684	16 163	16 208	16 304
coke de four	84 832	79 372	20 080	20 611	20 475		65 682	62 243	15 292	15 769	15 811	15 925
coke de gaz	3 206	2 127	480	481	491		2 131	1 763	392	394	397	379
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(8 661)	(8 831)	(2 086)	(2 202)	(2 201)		(8 435)	(8 611)	(2 041)	(2 139)	(2 128)	
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							110	47	10	8	14	
4 Importations en prov. des pays tiers	442	703	157	268	218		389	647	153	260	210	
5 Ressources	88 480	82 202	20 717	21 360	21 184		68 312	64 700	15 847	16 431	16 432	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 6 652	- 3 707	- 1 312	- 804	- 537		- 1 682	- 3 264	- 1 004	- 460	- 327	
61 producteurs	- 6 931	- 3 662	- 1 309	- 789	- 545		- 5 907	- 3 202	- 1 004	- 451	- 335	+ 356
62 importateurs	+ 279	- 45	3	15	8		+ 225	- 62	-	9	+ 8	
7 Variations des stocks (consomm. finals) *	+ 225	+ 742	- 68	+ 119	+ 27		+ 478	+ 510	+ 103	+ 110	+ 79	
8a Livraisons à EUR-6							(8 884)	(8 472)	(2 058)	(2 141)	(2 314)	
8b Livraisons aux nouv. pays membres							81	198	37	35	33	
9 Exportations vers les pays tiers	2 941	3 373	878	904	985		2 381	2 899	766	744	686	
10 Consommation brute							60 197	58 988	14 126	15 290	15 279	
12 Consommation intérieure brute	78 760	75 956	18 435	19 779	19 646							
13 Transformations	22 851	23 188	5 743	6 051	6 018		18 942	19 421	4 735	5 022	5 011	5 221
14 Consommation du secteur Energie	579	409	78	85	95		352	247	35	49	95	
17 Consommation finale énergétique	55 367	52 469	12 643	13 700	13 581		40 957	39 430	9 385	10 276	10 221	
18 Ecart statistique	- 37	- 110	- 29	- 57	- 48		- 54	- 110	- 29	- 57	- 48	
Transformations :												
131 centrales électriques	208	172	49	46	49		6	6	2	2	2	
133 usines à gaz	5	4	0	0	3		0	1	0	0	0	
134 cokeries	745	720	149	196	210		665	597	117	156	151	
135 hauts fourneaux	21 893	22 292	5 545	5 809	5 756		18 271	18 817	4 616	4 864	4 858	5 104
Consommation finale énergétique :												
171 industrie	43 539	42 606	10 469	11 235	11 427		34 112	33 913	8 248	8 857	8 853	
dont : sidérurgie	37 160	37 131	9 190	9 779	10 101		28 648	29 209	7 156	7 615	7 735	
172 transports	138	112	25	26	24		119	105	24	25	24	
173 foyers domestiques, etc.	11 147	9 306	2 072	2 322	1 999		6 183	4 967	1 036	1 277	1 215	
179 autres non dénommés ailleurs	543	445	77	117	131		543	445	77	117	129	

DEUTSCHLAND (B.R.)							FRANCE					
2 Erzeugung	39 551	36 170	8 855	8 859	8 818	8 869	12 509	11 545	2 779	2 967	3 029	3 031
Steinkohlensoks	37 537	34 451	8 464	8 466	8 421	8 490	12 505	11 545	2 779	2 967	3 029	3 031
Gaskoks	2 014	1 719	391	393	397	379	4	-	-	-	-	-
3a Bezüge aus EUR-6	137	383	107	118	86	116	2 835	3 160	654	853	906	898
3b Bezüge aus d. neuen Mitgliedsländern	52	43	8	6	13	14	-	-	-	-	-	-
4 Einfuhr aus dritten Ländern	183	497	137	203	147	226	0	-	-	-	-	-
5 Aufkommen	39 923	37 093	9 107	9 186	9 064	9 225	15 344	14 705	3 433	3 820	3 935	3 929
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp. *	- 4 817	- 3 135	- 801	- 514	- 108	+ 174	- 337	- 257	- 208	+ 66	+ 79	+ 22
61 Erzeuger	- 5 050	- 3 177	- 802	- 505	- 116	+ 174	- 322	- 152	- 207	+ 66	+ 79	+ 21
62 Importeure usw.	+ 233	+ 42	+ 1	- 9	+ 8	0	- 15	- 105	- 1	0	0	+ 1
7 Bestandsveränderungen (Endverbrauch)*	+ 359	+ 100	+ 141	- 21	+ 69	- 116	+ 164	+ 133	- 66	+ 7	- 48	- 16
8a Lieferungen an EUR-6	7 910	7 255	1 766	1 786	1 897	1 803	353	448	114	138	184	192
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	48	149	23	20	25	12	27	45	12	13	7	11
9 Ausfuhr in dritte Länder	1 170	1 821	488	503	478	744	268	184	38	46	38	44
10 Bruttoverbrauch												
12 Brutto-Inlandsverbrauch	26 337	24 833	6 170	6 342	6 625	6 724	14 523	13 904	2 995	3 696	3 737	3 688
13 Umwandlung	7 104	7 268	1 879	1 863	1 942	1 930	5 459	5 287	1 184	1 374	1 429	1 516
14 Verbrauch des Sektors Energie	301	219	31	46	85	29	36	22	4	3	10	4
17 Energetischer Endverbrauch	18 932	17 337	4 257	4 463	4 615	4 780	9 030	8 595	1 805	2 319	2 301	2 169
18 Statistische Differenz	-	+ 9	+ 3	- 30	- 17	- 15	- 2	-	+ 2	-	- 3	- 1
Umwandlung :												
131 Elektrizitätswerke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 Gaswerke	0	1	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
134 Kokereien	161	116	6	29	32	6	462	426	98	113	106	109
135 Hochöfen	6 943	7 151	1 873	1 834	1 910	1 924	4 997	4 861	1 086	1 261	1 323	1 407
Energetischer Verbrauch :												
171 Industrie	13 556	12 830	3 303	3 367	3 543	3 696	8 439	8 089	1 715	2 153	2 136	2 074
darunter : Eisenschaff. Industrie	10 945	10 836	2 821	2 851	3 082	3 200	6 850	6 688	1 427	1 781	1 782	1 693
172 Verkehr	84	76	18	17	18	22	29	22	5	7	5	4
173 Haushalte usw.	4 749	3 986	859	962	925	952	562	484	85	159	160	91
179 Sonstige	543	445	77	117	129	110	-	-	-	-	-	-

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

*(+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

1 000 t	1971		1972		1973		1971		1972		1973	
	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II
ITALIA												
2 Produzione coke da cokeria coke da gas	7 070 6 957 113	7 068 7 024 44	1 754 1 755 1	1 844 1 843 1	1 768 1 768 0	1 827 1 827 —	1 900 1 900 —	1 984 1 984 —	489 489 —	533 533 —	618 618 —	649 669 —
3a Arrivi da EUR-6	63	82	16	28	14	—	1 062	905	271	211	99	125
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	24	1	1	—	—	6
4 Importazioni dai paesi terzi	54	47	11	26	3	—	125	41	—	—	—	—
5 Risorse	7 187	7 197	1 783	1 898	1 785	—	3 111	2 931	761	744	717	800
6 Variazioni delle scorte produtt. e import.*	— 405 +	27 +	57 +	90 —	267 —	102 +	— 47 +	64 +	23 +	23 +	— 12 +	16 +
61 produttori	— 404 +	26 +	57 —	90 —	267 —	102 +	— 48 +	64 +	23 +	23 +	— 12 +	16 +
62 importatori	— 1 +	1 —	0 —	0 —	—	—	+ 1 —	0 —	0 —	—	—	0 —
7 Variazioni delle scorte (72-consumatori finali)*	+ 161 +	27 +	28 +	18 +	0	—	— 229 +	190 +	22 +	62 +	38 +	—
8a Forniture a EUR-6	46	40	12	7	9	—	344	525	131	151	157	178
8d Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	1	1	1	—	—	0
9 Esportazioni verso paesi terzi	373	507	134	103	122	—	276	219	61	44	2	9
10 Consumo lordo	6 524	6 704	1 722	1 716	1 387	—	2 214	2 440	613	634	584	629
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni	1 516	1 718	442	435	337	436	736	830	206	209	201	243
14 Consumo del settore Energia	14	5	0	0	0	—	—	0	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	5 028	5 065	1 313	1 287	1 050	—	1 477	1 620	406	434	395	392
18 Differenza statistica	— 34	— 84	— 33	— 6	—	—	+ 1	— 10	+ 1	— 9	— 12	— 6
Trasformazioni :												
131 centrali elettriche	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133 officine del gas	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokerie	42	55	13	14	13	—	—	—	—	—	—	—
135 altiforni	1 474	1 663	429	421	324	436	736	830	206	209	201	243
Consumo finale energetico :												
171 industria di cui : siderurgia	4 261 3 611	4 655 3 931	1 233 1 052	1 160 964	950 790	—	1 459 1 325	1 608 1 445	405 365	431 379	393 357	390 342
172 trasporti	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc.	767	410	80	127	100	—	18	12	1	3	2	2

	1971		1972		1973		1971		1972		1973	
	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II
BELGIQUE/BELGIË												
2 Produktie cokesoven cokes gascokes	6 783 6 783 —	7 239 7 239 —	1 805 1 805 —	1 960 1 960 —	1 975 1 975 —	1 908 1 908 —	—	—	—	—	—	—
3a Aanvoer uit EUR-6	945	807	160	138	237	247	3 393	3 274	833	791	786	810
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	34	3	1	2	1	0	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	27	54	5	23	49	48	—	8	—	8	11	1
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	7 789	8 103	1 971	2 123	2 262	2 203	3 393	3 282	833	799	797	811
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	— 76 +	37 +	75 +	55 —	19 +	43 —	—	—	—	—	—	—
61 producenten	— 83 +	37 +	75 +	55 —	19 +	43 —	—	—	—	—	—	—
62 importeurs	+ 7	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7 Voorraadwijzigingen (72-eindverbruikers)	+ 19 +	70 +	23 +	37 +	10 +	11 +	+ 4	— 10	+ 1	— 3	+ 30	+ 7
8a Leveringen aan EUR-6	231	204	35	59	67	82	—	—	—	—	—	—
8b Leveringen aan nieuwe lidstaten	5	3	1	2	1	1	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	294	168	45	48	46	45	—	—	—	—	—	—
10 Brutoverbruik	7 202	7 835	1 792	2 106	2 119	2 129	3 397	3 272	834	796	827	818
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting	2 466	2 778	629	757	709	683	1 661	1 540	395	384	393	413
14 Verbruik van de sector energie	1	1	0	0	0	0	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	4 754	5 081	1 165	1 361	1 426	1 465	1 736	1 732	439	412	434	405
18 Statistische afwijking	— 19	— 25	— 2	— 12	— 16	— 19	—	—	—	—	—	—
Omzetting :												
131 elektrische centrales	—	—	—	—	—	—	6	6	2	2	2	2
133 gasfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokesfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
135 hoogovens	2 466	2 778	629	757	709	683	1 655	1 534	393	382	391	411
Energetisch eindverbruik :												
171 industrie waarvan : ijzer- en staalindustrie	4 668 4 191	5 006 4 586	1 154 1 054	1 337 1 231	1 398 1 292	1 450 1 356	1 729 1 726	1 725 1 723	438 437	409 409	433 432	404 403
172 vervoer	6	7	1	1	1	1	—	—	—	—	—	—
173 huisbrand, enz.	80	68	10	23	27	14	7	7	1	3	1	1

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

*(+) Voorraadafname; (—) Voorraadtoename.

1971	1972	1972		1973		1971	1972	1972		1973		1 000 t
		III	IV	I	II			III	IV	I	II	
UNITED KINGDOM												
20 108	17 388	4 853	4 907	4 728		26	27	6	5	6		2 Production <i>hard coke</i> <i>gas coke</i> 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 imp.* 61 producers 62 importers 7 Variations of stocks (72-final consumers)* 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 17 Final energy consumption 18 Statistical difference Transformations : 131 electrical power stations 133 gas works 134 coke ovens 135 blast furnaces Final energy consumption : 171 Industry <i>among which : iron and steel industry</i> 172 transportation 173 households etc.
19 150	17 129	4 788	4 842	4 664	4 651	26	27	6	5	6		
958	259	65	65	64								
15	51	2	12	35		2	17	6	3	2		
—	40	—	—	—		—	—	—	—	—		
20 123	17 479	4 855	4 919	4 763		40	44	12	8	8		
— 1 021	— 466	— 308	— 342	— 214	— 288	—	—	—	—	—		
— 1 021	— 466	— 308	— 342	— 214	— 288	—	—	—	—	—		
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
— 223	+ 209	— 168	+ 16	— 59	—	—	—	—	—	—		
56	31	10	6	17	47	3	6	1	4	1		
12	21	4	6	17	3	—	—	—	—	—		
495	411	98	143	140	103	16	13	5	1	3		
18 316	16 759	4 267	4 438	4 316		21	25	6	3	4		
3 907	3 767	1 008	1 029	1 007		—	—	—	—	—		
227	162	43	36	—		—	—	—	—	—		
14 183	12 830	3 216	3 373	3 309		21	25	6	3	4		
1	—	—	—	—		—	—	—	—	—		
200	166	47	44	47		—	—	—	—	—		
5	3	—	—	3		—	—	—	—	—		
80	123	32	40	59		—	—	—	—	—		
3 622	3 475	929	945	898		—	—	—	—	—		
9 341	8 623	2 212	2 364	2 552		12	14	3	2	2		
8 464	7 883	2 029	2 156	2 359		3	4	1	1	2		
19	7	1	1	—		—	—	—	—	—		
4 823	4 200	1 003	1 008	757	909	9	11	3	1	2		

DANMARK

91	78	17	17	24	24							
91	78	17	17	24	24							2 Erzeugung <i>Steinkohlenkoks</i> <i>Gaskoks</i> 3a Bezüge aus EUR-6 3b Bezüge aus d. neuen Mitgliedsländern 4 Einfuhr aus dritten Ländern 5 Aufkommen 6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.* 61 Erzeuger 62 Importeure usw 7 Bestandsveränderungen (72-Endverbrauch)* 8a Lieferungen an EUR-6 8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländern 9 Ausfuhr in dritte Länder 10 Bruttoverbrauch 12 Brutto-Inlandsverbrauch 13 Umwandlung 14 Verbrauch des Sektors Energie 17 Energetischer Endverbrauch 18 Statistische Differenz Umwandlung : 131 Elektrizitätswerke 133 Gaswerke 134 Kokereien 135 Hochöfen Energetischer Verbrauch : 171 Industrie <i>darunter : Eisenschaff. Industrie</i> 172 Verkehr 173 Haushalte usw
82	105	27	40	23	17							
5	—	—	—	—	—							
53	16	4	8	7	1							
231	199	48	65	54	42							
+ 51	+ 23	—	2	+ 4	— 4							
3	+ 6	+ 3	+ 4	+ 4	— 4							
+ 54	+ 17	— 3	— 6	— 0	— 4							
—	+ 23	— 3	+ 3	+ 7	— 1							
7	11	0	2	8	1							
49	50	9	16	10	12							
226	184	36	48	47	24							
2	0	—	—	—	—							
+ 206	184	36	48	47	24							
18	—	—	—	—	—							
2	0	—	—	—	—							
—	—	—	—	—	—							
—	—	—	—	—	—							
74	56	6	12	20	11							
45	35	4	7	5	4							
132	128	10	36	27	13							

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

KOKS

COKE

COKE

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

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Production de coke de four												
1971	84 832	65 682	37 537	12 505	6 957	1 900	6 783	19 150	—	—	1971	
1972	79 372	62 244	34 451	11 545	7 025	1 984	7 239	17 128	—	—	1972	
1972	O N D	6 835	5 296	2 857	986	632	165	1 539	—	—	O N D	1972
		6 646	5 140	2 762	977	594	170	636	—	—		
		7 128	5 334	2 846	1 003	617	198	1 794	—	—		
1973	J F	6 851	5 398	2 862	1 033	611	208	684	—	—	J F	1973
		6 316	4 886	2 602	937	550	187	610	—	—		
	A M	7 309	5 528	2 958	1 059	607	223	681	—	—	A M	1973
		6 743	5 328	2 827	1 026	593	222	660	—	—		
	J A S	6 858	5 433	2 888	1 032	623	232	658	—	—	J A S	1973
		6 966	5 155	2 775	963	611	215	591	—	—		
	6 659	5 259	2 812	898	659	226	664	—	—			
	6 742	5 356	2 868	912	670	227	679	—	—			
	6 990	5 226	2 779	971	662	226	588	—	—			

2 — Stocks de coke de four dans les cokeries (en fin de période)

1971	8 182	7 001	5 401	554	734	76	236	1 181	—	—	1971	
1972	12 224	10 318	8 736	698	667	12	204	1 906	—	—	1972	
1972	O N D	11 727	10 004	8 361	755	604	30	254	—	—	O N D	1972
		11 929	10 100	8 516	721	622	15	226	—	—		
		12 224	10 318	8 736	698	667	12	204	—	—		
1973	J F	12 552	10 536	8 873	675	770	21	197	—	—	J F	1973
		12 598	10 610	8 858	634	853	22	243	—	—		
	A M	12 713	10 610	8 831	600	932	24	223	—	—	A M	1973
		12 828	10 576	8 798	647	912	20	199	—	—		
	J A S	12 682	10 453	8 733	649	873	14	184	—	—	J A S	1973
		12 644	10 260	8 665	579	830	7	179	—	—		
	12 799	10 237	8 585	615	830	5	202	—	—			
	12 900	10 255	8 541	671	801	6	236	—	—			
	12 862	10 170	8 416	696	771	6	281	—	—			

3 — Production de coke de gaz

1971	3 206	2 131	2 014	4	113	—	—	958	26	91	1971	
1972	2 127	1 763	1 719	—	44	—	—	259	27	78	1972	
1972	O N D	129	129	—	0	—	—	16	—	—	O N D	1972
		128	128	—	0	—	—	22	—	—		
		136	136	—	0	—	—	21	—	—		
1973	J F	139	139	—	0	—	—	23	—	—	J F	1973
		123	123	—	—	—	—	21	—	—		
	A M	135	135	—	—	—	—	20	—	—	A M	1973
		128	128	—	—	—	—	—	—	—		
	J A S	129	129	—	—	—	—	—	—	—	J A S	1973
		122	122	—	—	—	—	—	—	—		
	124	124	—	—	—	—	—	—	—			
	122	122	—	—	—	—	—	—	—			

4 — Stocks de coke de gaz (en fin de période)

1971	635	364	352	—	12	—	—	258	—	13	1971	
1972	298	167	167	—	0	—	—	131	—	—	1972	
1972	O N D	328	219	219	—	0	—	109	—	—	O N D	1972
		307	186	186	—	0	—	121	—	—		
		298	167	167	—	0	—	131	—	—		
1973	J F	330	187	187	—	0	—	143	—	—	J F	1973
		341	187	187	—	0	—	154	—	—		
	A M	347	185	185	—	0	—	162	—	—	A M	1973
		182	182	—	—	—	—	—	—	—		
	J A S	173	173	—	—	—	—	—	—	—	J A S	1973
		177	177	—	—	—	—	—	—	—		
	213	213	—	—	—	—	—	—	—			
	200	200	—	—	—	—	—	—	—			
	209	209	—	—	—	—	—	—	—			

COKES

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

COKE

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

STEINKOHLKOKS

COKE DE FOUR

HARD COKE

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

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Réceptions en provenance d'EUR-9													
1971	8 657	8 544	189	2 835	63	1 086	979	3 393	15	11	87	1971	
1972	8 822	8 652	427	3 160	82	905	804	3 274	51	14	105	1972	
1972	J A S	680	35	209	5	71	73	287	0			J A S	1972
		672	42	199	4	102	49	276	1				
1972	O N D	714	47	262	6	101	30	268	11			O N D	1972
		708	36	293	8	65	41	265	1				
1973	J F M	712	30	287	5	48	77	265	20		10	J F M	1973
		684	35	287	5	29	79	247	5		6		
1973	A M J	761	34	332	4	33	81	278	10		6	A M J	1973
			43	288		40	75	271			4		
			39	281		46	82	281			5		
			48	328		46	89	258			8		

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
2 — Importations en provenance des pays tiers													
1971	437	384	182	0	49	125	28	—	0	—	53	1971	
1972	683	628	497	—	27	41	55	8	39	—	16	1972	
1972	J A S	55	52	—	2	—	1	—	0	—	—	J A S	1972
		53	53	—	—	—	—	—	—	—	—		
1972	O N D	59	47	—	7	—	5	—	—	—	—	O N D	1972
		91	75	—	4	—	12	—	—	—	—		
1973	J F M	98	93	71	—	—	21	1	—	—	5	J F M	1973
		52	50	27	—	—	18	4	—	—	2		
1973	A M J	65	65	48	—	—	11	5	—	—	0	A M J	1973
				35	—	—	9	1	—	—	—		
			74	—	—	12	—	—	—	—	—		
			118	—	—	27	—	—	—	—	1		

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
3 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)													
1971	7 784	7 728	2 538	30	1 054	789	3 317	0	1	55	1971		
1972	7 591	7 485	2 771	11	898	576	3 230	41	1	64	1972		
1972	J A S	588	177	0	71	55	285	—	—	—	J A S	1972	
		589	174	0	102	39	273	1	—	—			
1972	O N D	607	222	0	97	22	267	—	—	—	O N D	1972	
				242	1	100	16	263	10	—			—
1973	J F M	569	245	0	47	22	255	20	—	5	J F M	1973	
		551	252	0	28	36	234	4	—	4			
1973	A M J	624	290	0	32	34	268	10	—	5	A M J	1973	
				249	—	38	33	258	—	—			2
			256	—	44	32	269	—	—	—	3		
			284	—	41	30	246	—	—	—	2		

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
4 — Réceptions en provenance de France													
1971	188	163	75		33	8	41	7	—	—	25	1971	
1972	335	293	147		70	4	66	5	2	—	40	1972	
1972	J A S	20	12		5	0	3	0	—	—	—	J A S	1972
		19	13		4	0	2	0	—	—	—		
1972	O N D	23	12		6	1	4	0	0	—	—	O N D	1972
				14		6	0	2	1	0	—		
1973	J F M	50	10		4	1	30	0	—	—	4	J F M	1973
		46	13		5	1	25	0	—	1	—		
1973	A M J	45	13		4	1	27	0	—	—	1	A M J	1973
				14		1	24	0	—	—	—		
			14		1	23	0	—	—	—	2		
			16		1	31	4	—	—	—	5		

COKESOVENCOKES

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

COKE DA COKERIA

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

STEINKOHLKOKS

COKE DE FOUR

HARD COKE

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

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Réceptions en provenance des Pays-Bas												
1971	252	249	23	112	—	—	116	—	3	—	—	1971
1972	509	508	133	215	—	—	159	2	1	—	0	1972
1972	J	42	42	12	16	—	15	—	—	—	—	J
	A	40	40	16	17	—	8	—	—	—	—	A
1972	S	43	43	14	16	—	12	—	—	—	—	S
	O	36	36	13	13	—	11	—	—	—	—	O
1972	N	50	50	8	24	—	18	—	0	—	—	N
	D	50	50	12	29	—	9	—	—	—	—	D
1973	J	56	56	3	29	—	24	—	—	—	—	J
	F	48	48	5	24	—	19	—	—	—	—	F
1973	M	58	58	8	29	—	21	—	—	—	—	M
	A	56	56	13	25	—	18	—	—	—	—	A
1973	M	48	48	10	12	—	26	—	—	—	—	M
	J	68	67	14	31	—	22	—	—	—	1	J

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
2 — Réceptions en provenance de Belgique												
1971	258	245	38	139	—	0	69	—	12	—	1	1971
1972	277	269	103	125	2	2	37	—	7	—	1	1972
1972	J	11	11	8	2	—	2	—	0	—	—	J
	A	17	17	12	2	—	0	—	0	—	—	A
1972	S	17	17	9	6	—	3	—	0	—	—	S
	O	27	26	16	6	—	—	—	4	1	—	O
1972	N	25	25	12	9	—	—	—	5	0	—	N
	D	36	35	16	14	—	1	—	4	1	—	D
1973	J	32	32	13	9	—	0	—	10	—	—	J
	F	30	30	12	9	—	0	—	8	0	—	F
1973	M	29	29	9	10	—	—	—	10	0	—	M
	A	37	37	14	10	—	0	—	13	—	—	A
1973	M	29	29	9	8	—	0	—	12	—	—	M
	J	29	29	12	9	—	0	—	8	—	—	J

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
3 — Livraisons à l'industrie (y compris l'industrie sidérurgique)												
1971	65 178	51 966	19 891	13 270	5 881	2 424	7 115	3 385	13 200	12	—	1971
1972	64 225	52 131	19 793	12 820	6 291	2 247	7 703	3 275	12 080	14	—	1972
1972	J	4 201	1 684	900	558	176	596	287	1 055	—	—	J
	A	4 171	1 692	883	535	210	575	276	901	—	—	A
1972	S	4 374	1 640	1 087	540	203	635	269	1 242	—	—	S
	O	4 545	1 739	1 114	553	207	664	267	1 082	—	—	O
1972	N	4 512	1 730	1 150	508	188	672	264	1 053	—	—	N
	D	4 536	1 732	1 143	502	183	710	266	1 279	—	—	D
1973	J	4 580	1 764	1 137	468	195	749	266	1 029	—	1	J
	F	4 207	1 684	1 104	397	162	614	247	1 079	—	2	F
1973	M	4 866	1 920	1 266	449	199	754	283	1 386	—	1	M
	A	4 668	1 815	1 136	511	212	723	271	928	—	2	A
1973	M	4 962	1 980	1 175	583	218	725	281	1 055	—	2	M
	J	4 192	1 277	1 185	593	203	675	257	1 208	—	3	J

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
4 — Livraisons aux foyers domestiques, au commerce et à l'artisanat												
1971	7 552	3 873	2 860	404	525	18	58	7	3 670	9	—	1971
1972	6 506	3 153	2 335	342	407	12	49	7	3 342	11	—	1972
1972	J	245	202	17	25	1	1	0	299	—	—	J
	A	161	119	15	23	0	3	0	279	—	—	A
1972	S	256	197	23	32	0	4	1	371	—	—	S
	O	244	159	33	46	1	5	1	242	—	—	O
1972	N	228	149	39	34	1	4	1	236	—	—	N
	D	281	185	41	45	1	8	1	296	—	—	D
1973	J	255	176	46	24	1	9	1	238	—	6	J
	F	218	149	38	23	1	7	0	234	—	4	F
1973	M	225	169	30	18	0	7	0	234	—	5	M
	A	285	234	25	20	0	5	0	280	—	0	A
1973	M	260	199	24	32	1	4	0	321	—	2	M
	J	267	203	24	36	1	4	0	366	—	4	J

COKESOVENCOKES

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

COKE DA COKERIA

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

1 000 tcc/t SKE	1971		1972		1973		1971		1972		1973	
	1971	1972	1972		1973		1971	1972	1972		1973	
			III	IV	I	II			III	IV	I	II
	EUR-9						EUR-6					
	Lignite et Tourbe						Lignite					
1 Production	32 280						30 275	31 657	7 742	8 597		
3a Réceptions en prov. de EUR-6	—						—	—	—	—		
3b Réceptions en prov. d. nouv. p. membres	—						—	—	—	—		
4 Importations en prov. des pays tiers	622						622	634	160	177		
5 Ressources	32 902						30 897	32 291	7 902	8 774		
6 Variations des stocks (61-prod.)*	— 111						— 21	— 187	— 99	— 36		
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*	— 22						— 2	+ 1	— 7	+ 4		
71 transformateurs	— 20						— 2	+ 1	— 7	+ 4		
72 consommateurs finals	— 2						— 2	+ 1	— 7	+ 4		
8a Livraisons à EUR-6	—						(6)	(5)	(1)	(1)		
8b Livraisons aux nouv. pays membres	(10)						—	—	—	—		
9 Exportations vers les pays tiers	12						12	16	3	6		
10 Consommation brute							30 856	32 084	7 792	8 735		
12 Consommation intérieure brute	32 747											
13 Transformations	30 211						29 163	30 647	7 622	8 524		
14 Consommation du secteur Energie	114						103	71	24	18		
17 Consommation finale énergétique	1 926						1 104	848	180	252		
18 Ecart statistique	+ 486						+ 486	+ 518	— 34	— 59		
Transformations :												
131 centrales électriques	24 532						23 685	25 845	6 397	7 044		
132 fabriques de briquettes	5 689						5 478	4 802	1225	1 480		
Consommation finale énergétique :												
171 industrie	983						975	780	172	235		
172 transports	0						0	0	0	0		
173 foyers domestiques, etc.	938						124	64	8	16		
179 autres non dénommés ailleurs	5						5	4	0	1		

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

	Lignite						Lignite					
	1971	1972	1972 III	1972 IV	1973 I	1973 II	1971	1972	1972 III	1972 IV	1973 I	1973 II
1 Förderung	28 363	29 922	7 411	8 120	8 116	7 669	1 424	1 426	296	382	399	337
3a Bezüge aus EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	578	598	149	167	152	150	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	28 941	30 520	7 560	8 287	8 268	7 819	1 424	1 426	296	382	399	337
6 Bestandsveränderungen (61-Erz.)*	+ 67	+ 4	— 25	+ 11	— 13	+ 9	— 88	— 191	— 74	— 47	+ 32	— 73
7 Bestandsveränderungen (72-Endverbr.)*	— 2	+ 1	— 7	+ 4	+ 4	— 2	—	—	—	—	—	—
8a Lieferungen an EUR-6	3	4	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Ausfuhr in dritte Länder	1	—	—	—	—	—	11	16	3	6	7	1
10 Bruttoverbrauch												
12 Brutto-Inlandsverbrauch	29 002	30 521	7 527	8 301	8 258	7 825	1 322	1 218	219	329	424	263
13 Umwandlung	27 872	29 500	7 427	8 174	7 991	7 596	827	841	158	234	308	193
14 Verbrauch des Sektors Energie	99	67	23	17	18	3	4	4	1	1	3	1
17 Energetischer Endverbrauch	672	552	128	178	150	114	387	259	41	64	65	42
18 Statistische Differenz	+ 359	+ 402	— 51	— 68	+ 99	+ 112	+ 104	+ 114	+ 19	+ 30	+ 48	+ 28
Umwandlung :												
131 Elektrizitätswerke	22 394	24 698	6 202	6 694	6 886	6 537	827	841	158	234	308	193
132 Brikettfabriken	5 478	4 802	1 225	1 480	1 105	1 059	—	—	—	—	—	—
Energetischer Endverbrauch :												
171 Industrie	630	544	127	176	146	114	314	204	35	51	52	34
172 Verkehr	0	—	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0
173 Haushalte usw.	37	4	1	1	2	—	73	55	6	13	13	8
179 Sonstige	5	4	0	1	2	0	—	—	—	—	—	—

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

BILANZ BRAUNKOHLE, TORF UND ABGELEITETE PRODUKTE
BILANS LIGNITE, TOURBE ET DERIVES
BALANCE-SHEET LIGNITE, PEAT AND DERIVATED PRODUCTS

	1971	1972	1972		1973		1971	1972	1972		1973	
			III	IV	I	II			III	IV	I	II
1 000 tce												
ITALIA												
Lignite												
1 Production	488	309	35	95			2 005					
3a Supplies from EUR-6	—	—	—	—			—					
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—			—					
4 Imports from third-party countries	44	36	11	10			—					
5 Resources	532	345	46	105			2 005					
6 Variations of stocks (61-producers)*	—	—	—	—			— 90					
7 Variations of stocks at transformers and consumers*	—	—	—	—			— 20					
71 Variations of stocks at the transformers	—	—	—	—			— 20					
72 Variations of stocks at the final consumers	—	—	—	—			—					
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—			—					
8b Deliveries to new member countries	—	—	—	—			4					
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—			0					
10 Gross consumption												
12 Gross inland consumption	532	345	46	105			1 891					
13 Transformations	464	306	37	116	115	91	1 058					
14 Consumption of the energy sector	—	—	—	—			11					
17 Final energy consumption	45	37	11	10			822					
18 Statistical difference	+ 23	+ 2	- 2	- 21			—					
Transformations :												
131 electrical power stations	464	306	37	116	115	91	847					
132 patent fuel and briquetting plants	—	—	—	—	—	—	211					
Final energy consumption :												
171 industry	31	32	10	8			8					
172 transportation	—	—	—	—			—					
173 households, etc.	14	5	1	2			814					

	1 000 t	EUR-9				EUR-6						
		Briquettes de lignite et briquettes de tourbe				Briquettes de lignite						
2 Production	8 303					7 984	7 000	1 785	2 157	1 611	1 544	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(470)					(470)	(411)	(91)	(153)	(98)	(72)	
3b Réceptions en prov. des nouv. pays memb.												
4 Importations en prov. des pays tiers	1 333					1 295	1 330	430	440	224	254	
5 Ressources	9 636					9 281	8 330	2 215	2 597	1 835	1 798	
6 Variations des stocks producteurs et importateurs*	+ 73					+ 50	+ 68	- 71	+ 27	- 46	+ 40	
61 producteurs	- 5					- 20	+ 90	+ 20	- 1	- 38	+ 35	
62 importateurs	+ 78					+ 70	- 22	- 91	+ 28	- 8	+ 5	
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*	- 7					- 7	+ 15	- 4	+ 2	+ 2	- 5	
71 transformateurs	- 15					- 15	+ 6	- 3	+ 2	+ 1	- 2	
72 consommateurs finals	+ 8					+ 8	+ 9	- 1	0	+ 1	- 3	
8a Livraisons à EUR-6						(450)	(398)	(89)	(151)	(87)	(61)	
8b Livraisons aux nouv. pays membres	(473)					—	3	—	1	—	—	
9 Exportations vers les pays tiers	262					262	218	51	80	27	50	
10 Consommation brute						9 082	8 205	2 091	2 547	1 775	1 794	
12 Consommation intérieure brute	9 437											
13 Transformations (131-centrales électriques)	29					29	320	90	199	199	185	
14 Consommation du secteur énergie	28					28	51	12	20	18	26	
17 Consommation finale énergétique	9 371					9 024	7 870	2 000	2 327	1 552	1 568	
18 Ecart statistique	+ 9					+ 1	- 36	- 11	+ 1	+ 6	+ 15	
Consommation finale énergétique :												
171 industrie	652					652	644	136	169	157	146	
172 transports	43					43	35	13	9	6	6	
173 foyers domestiques, etc.	8 652					8 305	7 171	1 848	2 143	1 380	1 412	
179 autres non dénommés ailleurs	24					24	20	3	6	9	4	

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

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

1 000 t	1971		1972		1973		1971	1972		1973		
	1971	1972	III	IV	I	II		1971	1972	III	IV	I
DEUTSCHLAND (B.R.) Briquettes de lignite												
2 Erzeugung	7 986	7 000	1 785	2 157	1 611	1 544	317					
3a Bezüge aus EUR-6	1	—	—	—	0	—	—					
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—					
4 Einfuhr aus dritten Ländern	1 278	1 312	427	432	224	254	—					
5 Aufkommen	9 265	8 312	2 212	2 589	1 835	1 798	317					
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 59	+ 88	- 69	+ 33	34	+ 44	+ 15					
61 Erzeuger	- 20	+ 90	+ 20	- 1	38	+ 35	+ 15					
62 Importeure	+ 79	- 2	- 89	+ 34	4	+ 9	—					
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. und Verbraucher*	- 7	+ 15	- 4	+ 2	2	- 5	—					
71 Umwandlungsbetriebe	- 15	+ 6	- 3	+ 2	1	- 2	—					
72 Endverbraucher	+ 8	+ 9	- 1	-	1	- 3	—					
8a Lieferungen an EUR-6	450	398	89	151	87	61	—					
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	—	3	—	1	—	23	—					
9 Ausfuhr in dritte Länder	262	218	51	80	27	50	—					
10 Bruttoverbrauch	8 605	7 796	1 999	2 392	1 689	1 726	309					
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung (131-Elektrizitätswerke)	29	320	90	199	199	185	—					
14 Verbrauch des Sektors Energie	28	51	12	20	18	26	—					
17 Energetischer Endverbrauch	8 547	7 461	1 908	2 172	1 466	1 500	309					
18 Statistische Differenz	+ 1	- 36	- 11	+ 1	+ 6	+ 15	—					
Energetischer Endverbrauch :												
171 Industrie	652	644	136	169	157	146	—					
172 Verkehr	39	32	12	8	6	5	—					
173 Haushalte usw.	7 832	6 765	1 757	1 989	1 294	1 345	309					
179 Sonstige	24	20	3	6	9	4	—					
FRANCE Briquettes de lignite												
3a Arrivi da EUR-6	253	234	54	88	62	33	98	73	14	29	14	20
3b Arrivi dai nuovi paesi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	—	—	—	—	—	—	17	18	3	8	0	0
5 Risorse	253	234	54	88	62	33	115	91	17	37	14	20
6 Variazioni delle scorte (62-import.)*	- 9	- 20	- 2	- 6	- 12	- 4	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	244	214	52	82	50	29	115	91	17	37	14	20
12 Consumo interno lordo												
17 Consumo finale energetico	244	214	52	82	50	29	115	91	17	37	14	20
Consumo finale energetico :												
172 trasporti	4	3	1	1	0	1	—	—	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc.	240	211	51	81	50	28	115	91	17	37	14	20
NEDERLAND Briquettes de lignite												
3a Aanvoer uit EUR-6	27	21	5	6	4	3	34	30	7	9	6	8
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	27	21	5	6	4	3	34	30	7	9	6	8
10 Brutoverbruik	27	21	5	6	4	3	34	30	7	9	6	8
12 Bruto binnenlands verbruik												
17 Energetisch eindverbruik (173-huisbrand)	27	21	5	6	4	3	34	30	7	9	6	8
LUXEMBOURG Briquettes de lignite												
3a Bezüge aus EUR-6	57	53	11	21	12	8	—	1	0	0	0	0
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	33	4	17	7	2
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	—	—	—	—	38	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	57	53	11	21	12	8	38	34	4	17	7	2
6 Bestandsveränderungen (62-imp.)*	—	—	—	—	—	—	+ 8	+ 1	0	- 5	+ 2	+ 2
10 Bruttoverbrauch	57	53	11	21	12	8	46	35	4	12	9	4
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
17 Energetischer Endverbrauch	57	53	11	21	12	8	38	35	4	12	9	4
18 Statistische Differenz	—	—	—	—	—	—	+ 8	—	—	—	—	—
Energetischer Endverbrauch :												
173 Haushalte usw.	57	53	11	21	12	8	38	35	4	12	9	4
DANMARK Briquettes de lignite												
3a Bezüge aus EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6 Bestandsveränderungen (62-imp.)*	—	—	—	—	—	—	+ 8	+ 1	0	- 5	+ 2	+ 2
10 Bruttoverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
17 Energetischer Endverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18 Statistische Differenz	—	—	—	—	—	—	+ 8	—	—	—	—	—

* (+) Bestandsabnahme;
(-) Bestandszunahme.

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

* (+) voorraadafname;
(-) voorraadtoename

PÉTROLE

PETROLEUM

ERDÖL

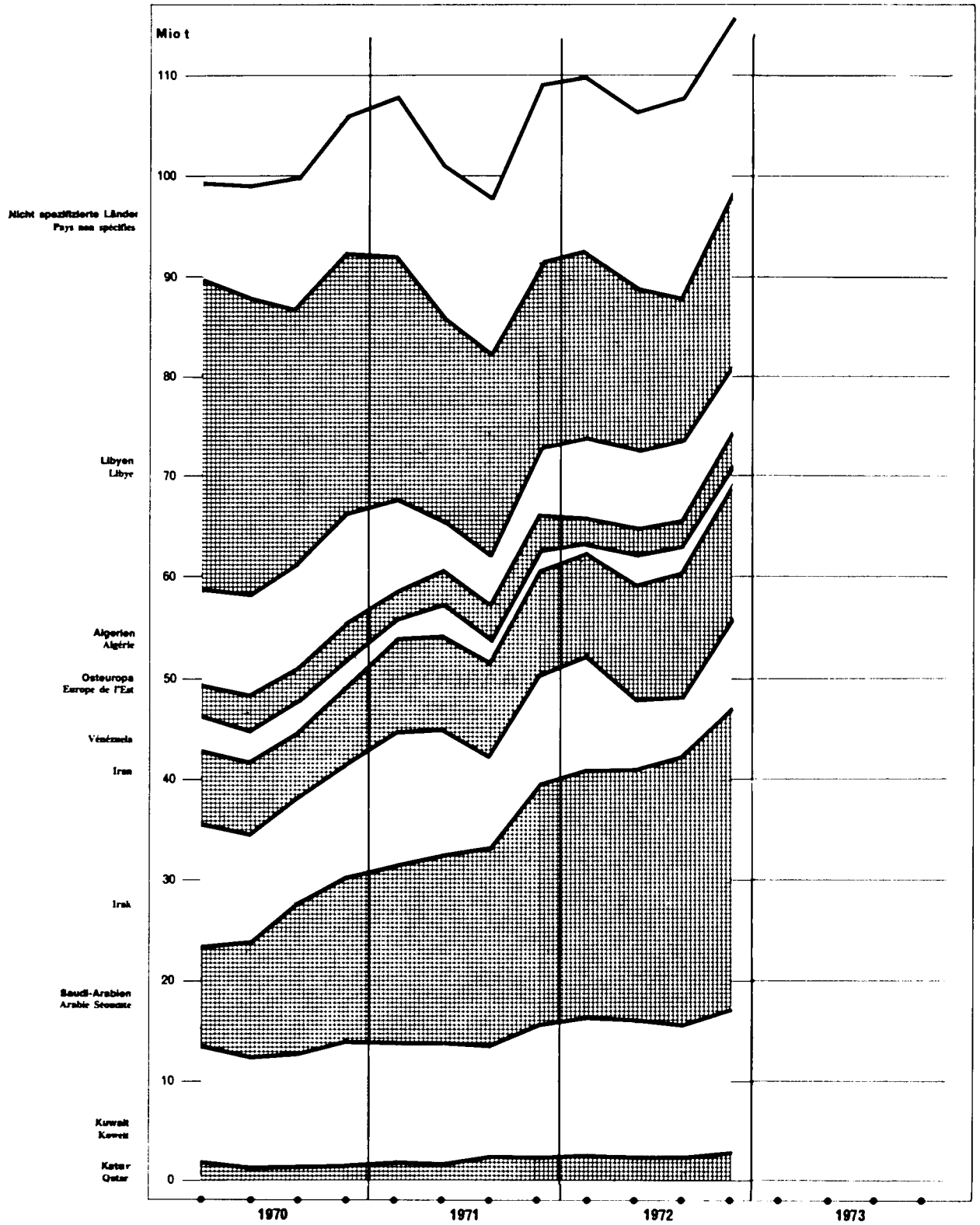
PETROLIO

AARDOLIE

OLIE

EINFUHR AUS DRITTEN LÄNDERN
IMPORTATIONS EN PROVENANCE DES PAYS TIERS

EUR-6



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

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

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

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

BELGIQUE/BELGIË

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

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

*(+) voorraadsafname; (—) voorraadtoename

1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
UNITED KINGDOM						IRELAND						
180	272	68	67	68	69	—	—					1 Production of primary sources
107 730	107 701	27 902	26 409	26 362	27 028	2 967	2 332					3+4 Total imports
107 910	107 973	27 970	26 476	26 430	27 097	2 967	2 332					5 Resources
- 1 734	+ 1 246	+ 196	- 341	+ 127	+ 1 264	- 58						7 Variations of stocks at the transformers
1 569	3 558	457	773	1 061	1 255	—						8+9 Total exports
104 607	105 661	27 709	25 362	25 496	27 106	2 909						{ 10 Gross consumption 12 Gross inland consumption
99 154	100 555	26 193	24 089	24 240	26 026	2 808						13 Transformations (136—refineries)
6 183	6 420	1 632	1 567	1 584	1 639	102						14 Own consumption of the refineries
105 337	106 975	27 825	25 656	25 824	27 665	2 910						Refinery throughput (13+14)
—	—	—	—	—	—	—						16 Final non-energy consumption
—	—	—	—	—	—	—						17 Final energy consumption
105 337	106 975	27 825	25 656	25 824	27 665	2 910						Total uses (13+14+16+17)
- 730	- 1 314	- 116	- 294	- 328	- 559	- 1						18 Statistical difference

DANMARK

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

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

1 Einfuhr aus dritten Ländern
2 Einfuhr aus der westlichen Hemisphäre
3 Einfuhr aus dem Nahen und Mittleren Osten
4 Einfuhr aus Afrika

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

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Importations en provenance des pays tiers													
1971		536 783	416 768	100 540	107 587	117 308	60 178	30 855	106 504	2 967	10 544		1971
1972		560 175	443 005	103 090	117 793	118 829	67 376	35 917	105 008	2 332	9 830		1972
1972	A		36 053	8 568	9 640	10 545	4 129	3 171	9 037				A
	S		38 442	8 572	10 076	10 420	6 221	3 153	8 994				S
1972	O		38 461	8 282	10 045	10 546	6 366	3 222	8 788				O
	N		40 977	9 172	11 697	10 751	6 125	3 232	8 691				N
	D		38 368	9 076	10 454	10 506	5 514	2 818	9 124				D
1973	J		40 202	9 244	12 302	9 802	6 332	2 522	8 945		1 028		J
	F		36 740	8 502	10 352	9 389	5 963	2 534	7 888		722		F
1973	M		42 581	9 455	12 547	11 041	6 101	3 437	9 613		839		M
	A		41 206	9 046	11 212	10 680	6 492	3 776	9 437		961		A
1973	M			9 228	10 788		6 128	3 287	9 521		746		M
	J			9 477	10 999		6 711	3 499	10 450		723		J
1973	J			8 878	9 715		5 126	2 936	8 877		1 738		J
2 — Importations en provenance de l'Hémisphère Occidentale													
1971		16 862	9 489	2 875	2 031	1 909	602	2 072	7 195	—	178		1971
1972		14 599	8 802	3 858	1 807	1 473	636	1 028	5 797	—	—		1972
1972	A		1 010	171	124	34	(81)	(73)	527	—	—		A
	S		1 037	175	185	123	(81)	(73)	400	—	—		S
1972	O		1 200	342	216	128	(53)	(53)	408	—	—		O
	N		936	212	109	91	(53)	(53)	418	—	—		N
	D		1 091	189	134	90	(53)	(53)	572	—	—		D
1973	J		430	100	153	107	(46)	(24)	372	—	—		J
	F		412	218	75	49	(46)	(24)	335	—	—		F
1973	M		533	165	179	119	(46)	(24)	213	—	—		M
	A		647	168	129	166	(39)	(145)	415	—	—		A
1973	M			329	129		(39)	(145)	397	—	—		M
	J			194	181		(39)	(145)	431	—	—		J
1973	J			183	149				341	—	—		J
3 — Importations en provenance du Proche et du Moyen-Orient													
1971		321 043	242 243	40 989	64 966	71 168	44 524	20 596	68 475	3 024	7 301		1971
1972		359 937	278 461	43 086	77 699	80 300	49 393	27 983	70 900	2 332	8 244		1972
1972	A		23 307	4 027	5 886	7 012	(3 848)	(2 534)	6 281				A
	S		23 976	3 923	6 617	7 054	(3 848)	(2 534)	6 362				S
1972	O		24 548	3 616	7 155	7 195	(4 281)	(2 301)	6 095				O
	N		26 049	4 119	8 244	7 104	(4 281)	(2 301)	6 086				N
	D		26 136	3 901	7 984	7 669	(4 281)	(2 301)	6 149				D
1973	J		27 497	4 496	9 075	6 916	(4 784)	(2 426)	6 460		853		J
	F		25 802	3 781	7 891	6 920	(4 784)	(2 426)	5 579		616		F
1973	M		28 633	4 398	9 068	7 957	(4 784)	(2 426)	7 057		679		M
	A		27 207	4 225	7 519	7 654	(5 112)	(2 697)	7 154		814		A
1973	M			4 441	7 182		(5 112)	(2 697)	6 614		662		M
	J			4 723	7 593		(5 112)	(2 697)	7 854		606		J
1973	J			4 067	6 656				6 291		1 547		J
4 — Importations en provenance de l'Afrique													
1971		182 835	149 496	53 054	38 021	35 937	14 810	7 674	30 418	—	2 921		1971
1972		169 603	140 895	52 534	36 327	29 244	17 060	5 730	27 180	—	1 528		1972
1972	A		11 765	4 007	3 364	2 759	(1 285)	(350)	2 147	—	—		A
	S		11 236	4 170	3 030	2 401	(1 285)	(350)	2 050	—	—		S
1972	O		11 298	3 970	2 624	2 453	(1 668)	(583)	2 164	—	—		O
	N		12 645	4 545	3 090	2 779	(1 668)	(583)	2 128	—	—		N
	D		11 256	4 773	2 055	2 177	(1 668)	(583)	2 248	—	—		D
1973	J		11 360	4 533	2 843	2 363	(1 301)	(320)	1 919		175		J
	F		9 959	4 339	2 092	1 907	(1 301)	(320)	1 884		106		F
1973	M		11 687	4 693	2 963	2 410	(1 301)	(320)	2 111		160		M
	A		11 971	4 411	3 331	2 361	(1 292)	(576)	1 715		147		A
1973	M			4 235	3 108		(1 292)	(576)	2 386		84		M
	J			4 178	2 820		(1 292)	(576)	2 035		117		J
1973	J			4 332	2 712				2 139		191		J

RUWE AARDOLIE

PETROLIO GREGGIO

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

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

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

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Importations en provenance de l'Europe Orientale											
1971	14 963	14 805	3 396	2 569	8 295	32	513	158	—	—	1971
1972	12 551	12 347	2 863	1 766	7 233	11	474	204	—	—	1972
1972	A	1 365	327	223	740	—	(75)	—	—	—	A
	S	1 284	270	210	711	—	(75)	18	—	—	S
1972	O	1 070	319	50	667	—	(16)	18	—	—	O
	N	1 161	236	213	679	—	(16)	17	—	—	N
1972	D	990	213	281	462	—	(16)	18	—	—	D
	J		836	166	230	—	(24)	36	—	—	J
1973	F		962	165	260	—	(24)	37	—	—	F
	M		1 007	123	305	—	(24)	18	—	—	M
1973	A		990	242	234	—	(19)	18	—	—	A
	M			221	370	—	(19)	37	—	—	M
1973	J			292	355	—	(19)	23	—	—	J
	J			243	197	—	—	—	—	—	J
2 — Importations en provenance de l'Algérie											
1971	25 478	24 988	11 327	7 737	2 538	1 174	2 212	490	—	—	1971
1972	30 796	29 680	11 430	10 837	3 871	1 078	2 464	1 116	—	—	1972
1972	A	2 212	830	766	246	(72)	(153)	145	—	—	A
	S	2 552	920	828	471	(72)	(153)	108	—	—	S
1972	O	2 737	855	945	492	(40)	(274)	131	—	—	O
	N	2 849	759	1 214	375	(40)	(274)	187	—	—	N
1972	D	2 243	1 038	599	226	(40)	(274)	66	—	—	D
	J		2 317	1 073	923	247	(41)	(33)	279	—	J
1973	F		2 272	1 178	613	407	(41)	(33)	181	—	F
	M		2 971	1 450	1 107	340	(41)	(33)	71	—	M
1973	A		2 803	1 261	1 148	293	(63)	(38)	212	43	A
	M			1 238	1 052		(63)	(38)	298	—	M
1973	J			959	876		(63)	(38)	242	—	J
	J			1 042	942		—	—	240	—	J
3 — Importations en provenance de la Libye											
1971	104 684	84 099	29 940	15 403	29 254	5 630	3 872	20 255	—	330	1971
1972	80 262	65 142	28 505	9 792	21 060	4 195	1 590	14 954	—	166	1972
1972	A		5 063	2 058	710	1 966	(221)	(108)	1 012	—	A
	S		4 446	2 129	582	1 406	(221)	(108)	1 150	—	S
1972	O		4 791	2 090	501	1 760	(325)	(115)	1 161	—	O
	N		6 150	2 738	735	2 237	(325)	(115)	939	—	N
1972	D		5 137	2 534	380	1 783	(325)	(115)	1 267	—	D
	J		5 934	2 648	798	2 051	(213)	(224)	1 090	—	J
1973	F		4 443	2 103	463	1 440	(213)	(224)	1 159	46	F
	M		5 586	2 371	771	2 007	(213)	(224)	1 255	29	M
1973	A		5 451	2 206	761	1 863	(185)	(436)	934	—	A
	M			2 245	603		(185)	(436)	985	32	M
1973	J			2 246	723		(185)	(436)	1 131	—	J
	J			2 184	558		—	—	923	38	J
4 — Importations en provenance du Nigeria											
1971	43 252	32 313	9 511	12 270	2 317	6 991	1 224	9 107	—	1 832	1971
1972	50 267	38 165	10 890	13 267	1 604	11 044	1 360	10 807	—	1 295	1972
1972	A		3 886	1 002	1 710	168	(917)	964	—	—	A
	S		3 550	888	1 507	149	(917)	792	—	—	S
1972	O		3 158	856	895	143	(1 100)	836	—	—	O
	N		3 271	984	1 023	—	(1 100)	1 002	—	—	N
1972	D		3 408	1 136	975	33	(1 100)	899	—	—	D
	J		2 569	735	953	—	(818)	550	—	128	J
1973	F		2 694	881	932	—	(818)	544	—	60	F
	M		2 656	820	955	—	(818)	785	—	131	M
1973	A		2 869	842	1 096	—	(851)	515	—	104	A
	M			739	1 259	—	(851)	1 034	—	52	M
1973	J			887	1 043	—	(851)	662	—	117	J
	J			860	1 085	—	—	826	—	153	J

RUWE AARDOLIE

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

PETROLIO GREGGIO

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

1 Einfuhr aus dem Irak
2 Einfuhr aus dem Iran
3 Einfuhr aus Saudi-Arabien
4 Einfuhr aus Kuwait

1 Imports from Iraq
2 Imports from Iran
3 Imports from Saudi Arabia
4 Imports from Kuwait

1 000 t

		EUR-9	EUR-4	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Importations en provenance de l'Irak												
1971		47 935	43 748	4 168	16 046	16 710	4 867	1 957	4 187	—	—	1971
1972		37 013	33 149	1 896	14 281	14 270	1 253	1 449	3 864	—	—	1972
1972	A	2 356	2 219	20	870	1 190	(101)	(38)	137	—	—	A
	S	2 956	2 339	—	934	1 266	(101)	(38)	617	—	—	S
	O	3 333	3 080	0	1 522	1 437	(13)	(108)	253	—	—	O
	N	2 760	2 685	34	1 250	1 280	(13)	(108)	75	—	—	N
1973	D	3 596	3 309	64	1 713	1 411	(13)	(108)	287	—	—	D
	J		2 293	167	1 119	873	(118)	(16)	336	—	—	J
	F		2 487	185	939	1 229	(118)	(16)	120	—	—	F
	M		3 949	159	1 581	2 075	(118)	(16)	172	—	—	M
	A		3 359	118	1 307	1 791	(99)	(44)	270	—	—	A
	M			112	1 362		(99)	(44)	240	—	—	M
	J			101	1 887		(99)	(44)	341	—	—	J
	J			72	1 662				103	—	—	J
2 — Importations en provenance de l'Iran												
1971		48 336	36 215	8 539	5 865	10 864	6 672	4 275	10 910	785	426	1971
1972		63 216	46 791	9 808	7 125	17 018	7 752	5 088	14 045	477	1 903	1972
1972	A		4 193	784	309	1 776	(711)	(613)	2 013	—	—	A
	S		4 404	1 060	665	1 355	(711)	(613)	1 190	—	—	S
	O		3 592	801	363	1 379	(662)	(387)	991	—	—	O
	N		4 463	1 019	845	1 550	(662)	(387)	1 347	—	—	N
1973	D		4 846	850	985	1 962	(662)	(387)	1 407	—	—	D
	J		5 518	1 139	1 434	1 435	(944)	(566)	1 322	—	113	J
	F		4 403	733	668	1 692	(944)	(566)	1 389	—	90	F
	M		5 514	1 159	1 131	1 714	(944)	(566)	2 190	—	193	M
	A		5 266	961	1 083	1 082	(1 498)	(642)	2 372	—	226	A
	M			1 233	689		(1 498)	(642)	2 082	—	214	M
	J			1 330	901		(1 498)	(642)	2 364	—	151	J
	J			1 193	632				2 213	—	572	J
3 — Importations en provenance de l'Arabie Saoudite												
1971		102 872	79 029	16 845	17 598	21 291	15 964	7 331	20 619	476	2 748	1971
1972		130 501	105 630	18 997	24 349	28 624	19 106	14 554	21 395	444	3 032	1972
1972	A		9 027	2 020	2 093	2 302	(1 267)	(1 345)	1 870	—	—	A
	S		9 372	1 925	2 270	2 565	(1 267)	(1 345)	1 770	—	—	S
	O		9 606	1 662	2 269	3 054	(1 504)	(1 117)	1 882	—	—	O
	N		9 688	1 829	2 574	2 664	(1 504)	(1 117)	1 928	—	—	N
1973	D		10 196	1 959	2 982	2 634	(1 504)	(1 117)	1 713	—	—	D
	J		10 551	1 838	3 046	2 940	(1 569)	(1 158)	1 954	—	499	J
	F		9 104	1 716	2 650	2 011	(1 569)	(1 158)	1 986	—	300	F
	M		10 542	2 143	2 799	2 873	(1 569)	(1 158)	1 865	—	302	M
	A		10 379	1 977	2 097	3 101	(1 680)	(1 524)	2 041	—	319	A
	M			2 133	1 906		(1 680)	(1 524)	1 893	—	340	M
	J			2 381	2 357		(1 680)	(1 524)	2 900	—	311	J
	J			1 812	2 119				2 109	—	655	J
4 — Importations en provenance du Koweït												
1971		77 564	49 267	4 324	11 039	15 365	12 649	5 890	23 756	1 755	2 786	1971
1972		80 046	55 681	4 361	17 130	14 760	13 476	5 954	21 471	1 340	1 554	1972
1972	A		4 713	488	1 317	1 434	(1 091)	(383)	1 480	—	—	A
	S		4 360	309	1 344	1 233	(1 091)	(383)	1 827	—	—	S
	O		4 975	445	1 556	1 028	(1 380)	(566)	1 991	—	—	O
	N		5 157	406	1 803	1 002	(1 380)	(566)	1 680	—	—	N
1973	D		4 937	432	1 349	1 210	(1 380)	(566)	1 592	—	—	D
	J		4 894	401	1 465	1 113	(1 321)	(594)	1 926	—	39	J
	F		5 075	433	1 334	1 393	(1 321)	(594)	1 660	—	158	F
	M		5 019	355	1 793	956	(1 321)	(594)	1 889	—	184	M
	A		3 788	406	1 084	933	(1 014)	(351)	1 658	—	128	A
	M			194	948		(1 014)	(351)	1 263	—	108	M
	J			405	1 091		(1 014)	(351)	1 657	—	77	J
	J			396	928				1 205	—	185	J

RUWE AARDOLIE

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

PETROLIO GREGGIO

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

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

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

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Importations en provenance du Qatar													
1971		12 366	8 071	952	2 749	1 960	1 956	454	4 295	—	—		1971
1972		14 514	9 704	1 147	2 198	1 825	4 215	319	4 736	—	73		1972
1972	A		856	101	235	110	(367)	(43)	406	—	—	A	1972
	S		1 003	—	153	440	(367)	(43)	283	—	—	S	
	O		814	47	224	129	(397)	(17)	395	—	—	O	
	N		931	298	128	91	(397)	(17)	343	—	—	N	
	D		827	143	139	131	(397)	(17)	646	—	—	D	
1973	J		1 093	38	153	372	(485)	(45)	254	—	68	J	1973
	F		1 301	174	401	196	(485)	(45)	246	—	—	F	
	M		969	95	307	37	(485)	(45)	399	—	—	M	
	A		918	62	202	149	(458)	(47)	314	—	—	A	
	M			49	269		(458)	(47)	475	—	—	M	
	J			1	414		(458)	(47)	276	—	—	J	
	J			46	290				270	—	68	J	
2 — Importations en provenance d'Abu Dhabi													
1971		14 953	11 939	—	9 542	846	905	646	3 014	—	—		1971
1972		14 736	14 114	—	9 845	1 077	2 612	580	622	—	—		1972
1972	A		.	—	765	31	(241)	.	.	—	—	A	1972
	S		.	—	902	31	(241)	.	.	—	—	S	
	O		.	—	995	45	(212)	.	.	—	—	O	
	N		.	—	1 264	119	(212)	.	.	—	—	N	
	D		.	—	528	—	(212)	.	.	—	—	D	
1973	J		.	560	1 419	—	(286)	.	.	—	—	J	1973
	F		.	307	1 553	272	(286)	.	.	—	—	F	
	M		.	341	994	237	(286)	.	.	—	—	M	
	A		.	525	1 469	460	(284)	.	.	—	—	A	
	M		.	465	1 542		(284)	.	.	—	—	M	
	J		.	207	774		(284)	.	.	—	—	J	
	J		.	481	798			.	.	—	—	J	
3 — Importations en provenance de Mascate-Oman													
1971		10 762	9 147	5 861	1 732	—	1 511	43	274	—	1 341		1971
1972		10 913	9 011	6 472	1 521	—	979	39	220	—	1 682		1972
1972	A		.	536	297	—	(70)	.	—	—	—	A	1972
	S		.	561	257	—	(70)	.	—	—	—	S	
	O		.	635	118	—	(112)	.	—	—	—	O	
	N		.	439	182	—	(112)	.	—	—	—	N	
	D		.	454	—	—	(112)	.	—	—	—	D	
1973	J		.	—	214	—	(60)	.	2	—	134	J	1973
	F		.	—	146	—	(60)	.	—	—	68	F	
	M		.	—	189	—	(60)	.	—	—	—	M	
	A		.	—	127	—	(79)	.	55	—	141	A	
	M		.	—	249	—	(79)	.	—	—	—	M	
	J		.	—	91	—	(79)	.	120	—	67	J	
	J		.	—	120	—		.	—	—	67	J	
4 — Importations en provenance des autres pays tiers													
1971		48 628	37 952	9 073	7 606	16 163	2 159	2 951	9 597	—	1 081		1971
1972		47 914	35 940	9 584	7 450	14 720	1 666	2 520	11 778	74	125		1972
1972	A		3 178	728	568	1 323	(156)	(403)	1 009	—	—	A	1972
	S		3 477	780	632	1 506	(156)	(403)	1 257	—	—	S	
	O		3 225	890	658	1 078	(256)	(343)	1 145	—	—	O	
	N		3 343	665	645	1 434	(256)	(343)	1 179	—	—	N	
	D		2 972	466	793	1 114	(256)	(343)	1 246	—	—	D	
1973	J		2 604	646	779	771	(276)	(132)	1 233	—	—	J	1973
	F		2 602	791	653	750	(276)	(132)	602	—	—	F	
	M		2 693	561	921	803	(276)	(132)	987	—	—	M	
	A		3 125	688	838	1 008	(232)	(359)	1 066	—	—	A	
	M			820	910		(232)	(359)	1 251	—	—	M	
	J			960	843		(232)	(359)	757	—	—	J	
	J			792	582				988	—	—	J	

RUWE AARDOLIE

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

PETROLIO GREGGIO

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

1 Förderung
2 Rohölverarbeitung in den Raffinerien
3 Eigenverbrauch der Raffinerien

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

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark			
1 — Production														
1971		12 368	12 285	7 420	1 861	1 290	1 714	—	83	—	—	1971		
1972		11 520	11 374	7 098	1 486	1 152	1 638	—	83	—	73	1972		
1972	A	981	953	597	123	99	134	—	7	—	21	A	1972	
	S	956	918	578	116	98	126	—	7	—	31			S
	OND	908	901	558	118	93	132	—	7	—	—			OND
1973	J	850	821	558	109	96	128	—	7	—	22	J	1973	
	F	930	923	582	113	88	140	—	7	—	—			F
	M	907	900	577	115	89	139	—	7	—	—			M
1973	A	832	826	522	101	78	125	—	6	—	—	A	1973	
	M	919	912	568	112	97	135	—	7	—	—			M
	J	872	866	551	110	75	130	—	6	—	—			J
1973	A	918	902	566	110	92	134	—	7	—	9	A	1973	
	M	884	869	551	105	91	122	—	7	—	8			M
	J	914	900	568	106	96	130	—	7	—	7			J

2 — Pétrole brut traité dans les raffineries

1971		545 519	426 721	103 207	108 802	118 191	61 278	30 243	105 337	2 910	10 551	1971		
1972		579 351	459 600	111 423	119 956	121 772	69 947	36 502	106 975	2 624	9 831	1972		
1972	A		37 892	9 369	9 729	10 462	5 134	3 198	8 457			A	1972	
	S		36 732	9 125	9 005	10 225	5 084	3 293	8 436					S
	OND		41 696	9 733	10 963	11 572	6 568	2 860	8 728					OND
1973	J		40 820	10 096	12 000	10 362	6 251	2 111	9 894		874	J	1973	
	F		37 979	9 205	10 140	9 470	6 268	2 896	8 377		787			F
	M		41 118	9 926	10 856	10 784	6 117	3 435	9 554		880			M
1973	A		40 570	9 286	10 671	10 485	6 702	3 426	9 215		828	A	1973	
	M			9 495	11 412		6 392	3 468	9 064		622			M
	J			10 121	10 397		6 188	2 801	9 593		895			J
1973	J			9 863	11 217		6 201	3 076	9 674		816	J	1973	

3 — Consommation propre des raffineries

1971		28 982	22 421	7 679	6 257	4 150	3 125	1 210	6 183	102	276	1971		
1972			24 901	7 867	6 742	5 669	3 163	1 460	6 420		240	1972		
1972	A		2 634	669	562	520	257	128	498			A	1972	
	S		1 976	577	528	485	254	132	529					S
	OND		2 789	667	582	569	328	114	529					OND
1973	J		2 857	696	616	574	304	129	538			J	1973	
	F		2 878	700	631	531	312	132	572					F
	M		2 270	750	649	475	312	84	581		16			M
1973	A		2 076	680	537	430	313	116	518		13	A	1973	
	M		2 226	707	605	471	306	137	570		18			M
	J		2 176	667	567	470	335	137	575		15			J
1973	A			659	604		320	139	581		16	A	1973	
	M			668	569		309	112	581		16			M
	J			674	614		310	123	612		18			J

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

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

**BILANZ ALLER
MINERALÖLPRODUKTE**

**BILAN TOUS
PRODUITS PÉTROLIERS**

**BALANCE-SHEET OF ALL
PETROLEUM PRODUCTS**

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

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

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

**BALANS VOOR ALLE
AARDOLIEPRODUKTEN**

**BILANCIO DI TUTTI I
PRODOTTI PETROLIFERI**

1 000 t	1971		1972				1971		1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
ITALIA												
1 Produzione fonti primarie	62	—	15	15	13	—	—	—	—	—	—	—
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	111 548	114 715	26 210	28 929	28 156	31 627	57 540	66 085	16 858	16 146	15 189	17 890
fuori raffinerie	—	425	210	160	160	102	—	—	—	—	—	—
3+4 Importazioni totali	3 993	5 561	1 302	1 558	1 109	1 599	8 290	8 193	1 459	1 325	2 842	2 567
5 Risorse	115 603	120 276	27 527	30 502	29 278	33 226	65 830	74 278	18 317	17 471	18 031	20 457
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	— 907	— 1 320	+ 3 473	— 4 483	— 1 183	+ 874	+ 503	— 523	+ 839	— 469	— 1 513	+ 620
8+9 Esportazioni totali	29 359	27 801	6 651	6 790	7 524	6 734	34 236	37 547	9 587	8 498	8 362	11 100
10 Consumo lordo	85 337	91 155	24 349	19 229	20 571	27 366	32 097	36 208	9 569	8 504	8 156	9 977
11 Bunkeraggi	7 448	7 809	1 959	1 859	1 987	2 003	9 220	11 386	2 758	2 706	2 927	2 995
12 Consumo interno lordo	77 889	83 346	22 390	17 370	18 584	25 363	22 877	24 822	6 811	5 798	5 229	6 982
13 Trasformazioni centrali elettriche	15 271	17 042	4 633	3 475	3 566	5 299	2 946	2 591	820	617	502	684
officine del gas	15 105	16 881	4 593	3 436	3 531	5 260	2 924	2 590	814	611	496	678
	166	161	40	39	35	39	22	1	6	6	6	6
171 Industria	25 313	26 277	6 115	6 851	6 667	6 556	7 093	8 465	1 943	2 140	2 050	2 198
siderurgia	1 736	—	—	—	—	—	628	600	189	170	133	104
chimica	3 942	—	—	—	—	—	596	533	185	155	103	88
petrolchimica	5 600	6 148	1 615	1 885	1 780	1 547	2 974	4 612	972	1 107	1 206	1 307
altri settori industriali	14 035	—	—	—	—	—	2 895	2 720	597	708	608	699
172 Trasporti	16 404	17 236	3 720	4 375	4 792	4 375	6 162	6 615	1 472	1 656	1 677	1 685
ferroviani	132	165	32	37	37	36	36	54	15	15	16	12
stradali	14 365	15 170	3 288	3 825	4 210	3 842	4 477	4 783	1 094	1 210	1 206	1 248
aerei	1 637	1 646	335	448	475	427	778	803	150	219	243	190
navigazione interna	270	255	65	65	70	50	851	975	213	212	212	275
173 Usi domestici, ecc.	20 974	22 566	7 962	2 428	3 480	8 704	6 692	7 141	2 561	1 379	1 015	2 414
usi domestici, artigianato e altri	19 070	20 570	7 681	1 863	2 886	8 138	6 316	6 760	2 474	1 295	931	2 293
agricoltura	1 709	1 767	232	516	531	511	286	291	65	62	62	103
pesca	195	229	49	49	63	55	90	90	22	22	22	18
Totale delle utilizzazioni (13+171+172+173)	77 962	83 121	22 430	17 129	18 505	24 934	22 893	24 812	6 796	5 792	5 244	6 981
utilizzazioni energetiche	69 207	73 629	20 250	14 399	15 601	22 534	18 390	18 702	5 558	4 268	3 615	5 284
utilizzazioni non energetiche	8 755	9 492	2 180	2 730	2 904	2 400	4 503	6 110	1 238	1 524	1 629	1 697
18 Differenza statistica	— 73	+ 225	— 40	+ 241	+ 79	+ 429	— 16	+ 10	+ 15	+ 6	— 15	+ 1

BELGIQUE/BELGIË												
1 Produktie van primaire energie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen	28 489	34 525	7 906	8 614	8 716	9 289	—	—	—	—	—	—
buiten de raffinaderijen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Totale invoer	7 120	6 131	1 761	1 641	1 543	1 186	1 428	1 477	372	315	315	453
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	35 609	40 656	9 667	10 255	10 259	10 475	1 428	1 477	372	315	315	453
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	— 662	— 36	+ 504	— 321	— 592	+ 373	—	—	—	—	—	—
8+9 Totale uitvoer	9 638	13 155	2 682	3 360	3 586	3 527	16	18	4	4	4	4
10 Bruto verbruik	25 309	27 465	7 489	6 574	6 081	7 321	1 412	1 459	368	311	311	449
11 Zeescheepvaart	2 629	2 919	702	775	649	793	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	22 680	24 546	6 787	5 799	5 432	6 528	1 412	1 459	368	311	311	449
13 Omzetting elektriciteitscentrales	4 440	4 760	1 339	1 044	1 063	1 314	132	139	41	37	28	34
gasfabrieken	4 439	4 757	1 339	1 044	1 063	1 311	125	132	39	35	26	32
	1	3	—	—	—	3	7	7	2	2	2	2
171 Industrie	7 879	7 796	1 885	1 880	1 526	1 965	712	710	176	153	139	246
ijzer- en staalindustrie	591	—	188	147	89	124	564	548	—	—	—	—
chemische industrie	1 003	—	249	147	141	172	58	67	—	—	—	—
petrochemische industrie	1 474	1 569	406	340	396	427	3	2	2	2	2	2
overige industriesectoren	4 811	7	1 042	1 246	900	1 242	87	93	—	—	—	—
172 Vervoer	4 300	4 022	1 058	961	1 035	968	217	252	51	64	74	68
spoorwegvervoer	154	199	54	40	34	73	17	17	3	3	3	3
wegvervoer	3 435	3 086	806	769	826	731	164	191	41	50	56	55
luchtvervoer	395	428	100	97	120	111	36	44	7	11	15	10
binnenvaart	316	309	98	55	55	53	—	—	—	—	—	—
173 Huisbrand enz. huisbrand, ambacht en overige	6 290	8 583	2 669	1 942	1 652	2 320	342	373	118	74	64	107
landbouw	5 888	8 191	2 566	1 863	1 569	2 193	331	361	118	74	64	107
visserij	358	348	89	67	73	119	11	12	—	—	—	—
	44	44	14	12	10	8	—	—	—	—	—	—
Totale aanwending (13+171+172+173)	22 909	24 621	6 951	5 827	5 276	6 567	1 403	1 474	386	328	305	455
energetische aanwending	20 296	21 830	6 303	5 136	4 569	5 822	1 366	1 448	380	318	296	447
niet-energetische aanwending	2 613	2 791	648	691	707	745	37	26	6	6	9	8
18 Statistische afwijking	— 229	— 75	— 164	— 28	+ 156	— 39	+ 9	— 15	— 18	— 17	+ 6	— 6

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

* (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	

UNITED KINGDOM

IRELAND

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

DANMARK

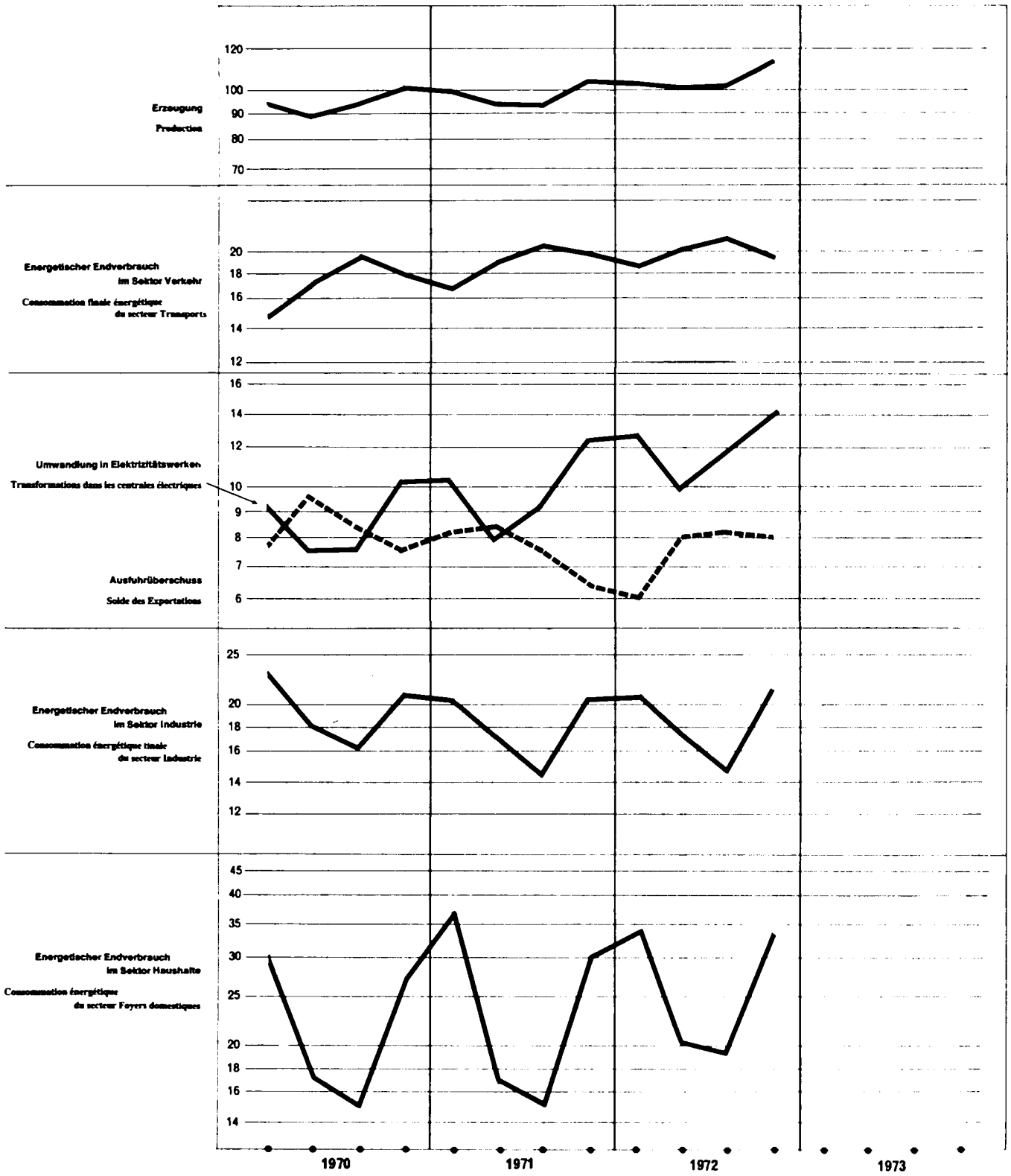
10 264	9 580											1 Erzeugung von Primärenergie
10 264	9 580											2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
—	—											in den Raffinerien
												außerhalb der Raffinerien
10 351	11 979											3+4 Einfuhr insgesamt
20 615	21 559											5 Aufkommen
- 180	- 222											6 Bestandsveränderungen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

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

EUR-6

Mio t



**BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE**
**BILAN PRODUITS PÉTROLIERS
NON GAZEUX**
**BALANCE-SHEET OF-NON
GASEOUS PRODUCTS**

1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
			EUR-9				EUR-6					
1 Production de sources primaires	419	400					393	337	108	99	99	82
2 Production de produits dérivés	497 810	529 300					388 175	419 259	102 130	100 510	102 291	114 570
en raffineries	497 197	528 200					387 729	418 395	101 826	100 256	102 070	114 313
hors raffineries	613	1 100					446	864	304	254	221	257
3+4 Importations totales	93 736	102 000					61 748	66 768	16 707	16 046	16 234	17 768
5 Ressources	591 965	631 700					450 316	486 364	118 945	116 655	118 624	132 420
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 2 538	- 1 800					- 2 292	- 3 132	+ 6 551	- 5 034	- 7 374	+ 2 726
8+9 Exportations totales	111 543	115 800					91 789	96 964	22 651	24 014	24 410	25 792
10 Consommation brute	477 884	514 100					356 235	386 268	102 845	87 607	86 840	109 354
11 Soutes	33 637	37 000					27 226	30 978	7 736	7 533	7 657	8 000
12 Consommation intérieure brute	444 247	477 100					329 009	355 290	95 109	80 074	79 183	101 354
13 Transformations	64 095	75 200					41 109	47 521	13 068	10 042	10 137	14 197
16 Consommation finale non énergétique	46 817	52 600					36 426	41 947	8 467	11 011	11 812	11 396
17 Consommation finale énergétique	327 122	343 300					248 806	262 925	73 300	58 141	55 774	74 591
18 Ecart statistique	+ 6 213	+ 6 000					+ 2 668	+ 2 897	+ 274	+ 880	+ 1 460	+ 1 170
Transformations :												
131 centrales électriques	61 081	72 700					40 233	46 872	12 835	9 897	10 076	14 063
133 usines à gaz	3 014	2 500					876	649	233	145	61	134
Consommation finale énergétique :												
171 industrie	102 999	104 600					73 819	75 152	20 658	17 625	14 920	21 385
172 transports	103 773	110 000					74 158	78 780	18 062	20 287	21 564	19 391
1722 dont : transports routiers	86 370	91 300					63 482	67 429	15 506	17 369	18 335	16 660
173 foyers domestiques, etc.	120 350	128 700					100 829	108 993	34 580	20 229	19 290	33 815
soit : foyers domestiques, artisanat et divers	110 378	118 300					93 933	101 853	33 100	18 556	17 659	31 825
agriculture	8 247	8 600					5 883	6 135	1 366	1 550	1 499	1 737
pêche	1 725	1 800					1 013	1 005	114	123	132	253

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

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

**BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN**
**BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI**

1 000 t			1972						1972			
	1971	1972	I	II	III	IV	1971	1972	I	II	III	IV
ITALIA												
1 Produzione fonti primarie	62	—	15	15	13	—	—	—	—	—	—	—
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	109 417	112 318	25 671	28 329	27 561	31 006	56 634	65 121	16 591	15 907	15 002	17 617
fuori raffinerie	—	425	25 461	28 169	27 401	30 904	56 634	65 121	16 591	15 907	15 002	17 617
3+4 Importazioni totali	3 848	5 443	1 269	1 498	1 097	1 586	8 213	8 132	1 442	1 311	2 830	2 550
5 Risorse	113 327	117 761	26 955	29 842	28 671	32 592	64 847	73 253	18 033	17 218	17 832	20 167
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp.*	— 897	— 1 245	+ 3 464	— 4 432	— 1 179	+ 902	+ 510	— 530	+ 832	— 465	— 1 516	+ 619
8+9 Esportazioni totali	29 047	27 484	6 592	6 749	7 471	6 655	33 738	37 057	9 437	8 379	8 285	10 954
10 Consumo lordo	83 383	89 032	23 827	18 661	20 021	26 839	31 619	35 666	9 428	8 374	8 031	9 832
11 Bunkeraggi	7 448	7 809	1 959	1 859	1 987	2 003	9 220	11 386	2 758	2 706	2 927	2 995
12 Consumo interno lordo	75 935	81 223	21 868	16 802	18 034	24 836	22 399	24 280	6 670	5 668	5 104	6 837
13 Trasformazioni	15 205	16 930	4 631	3 473	3 540	5 274	2 925	2 590	815	612	497	679
16 Consumo finale non energetico	8 691	9 382	2 165	2 715	2 874	2 400	4 332	5 872	1 194	1 476	1 579	1 620
17 Consumo finale energetico	52 112	54 700	15 139	10 421	11 546	16 731	15 156	15 808	4 645	3 574	3 042	4 537
18 Differenza statistica	— 73	+ 211	— 67	+ 193	+ 74	+ 431	— 14	+ 10	+ 16	+ 6	— 14	+ 1
Trasformazioni :												
131 centrali elettriche	15 045	16 780	4 593	3 436	3 505	5 236	2 924	2 590	814	611	496	678
133 officine del gas	160	150	38	37	35	38	1	—	1	1	1	1
Consumo finale energetico :												
171 industria	16 490	16 749	3 883	4 122	3 747	4 096	2 645	2 420	721	631	436	522
172 trasporti	15 645	16 426	3 568	4 160	4 575	4 151	5 989	6 412	1 428	1 611	1 632	1 639
1722 di cui : trasporti stradali	13 618	14 375	3 138	3 613	3 995	3 624	4 305	4 583	1 051	1 166	1 162	1 203
173 usi domestici ecc.	19 977	21 525	7 688	2 139	3 224	8 484	6 522	6 976	2 496	1 332	974	2 376
ossia : usi domestici, artigianato e altri	18 136	19 590	7 422	1 587	2 637	7 941	6 171	6 620	2 416	1 253	895	2 263
agricoltura	1 657	1 717	219	505	525	492	261	266	58	57	57	95
pesca	184	218	47	47	62	51	90	90	22	22	22	18
BELGIQUE/BELGIË												
1 Produktie van primaire energie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen	27 953	34 028	7 773	8 471	8 607	9 177	—	—	—	—	—	—
buiten de raffinaderijen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Totale invoer	6 906	5 869	1 681	1 586	1 501	1 111	1 400	1 449	363	309	309	447
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	34 859	39 907	9 454	10 057	10 108	10 288	1 400	1 449	363	309	309	447
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	— 666	— 31	+ 503	— 313	— 595	+ 374	—	—	—	—	—	—
8+9 Totale uitvoer	9 518	13 036	2 650	3 331	3 561	3 493	14	16	4	4	4	4
10 Bruto verbruik	24 675	26 840	7 307	6 413	5 952	7 169	1 386	1 433	359	305	305	443
11 Zeescheepvaart	2 629	2 919	702	775	649	793	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	22 046	23 921	6 605	5 638	5 303	6 376	1 386	1 433	359	305	305	443
13 Omzetting	4 334	4 661	1 318	1 015	1 039	1 289	125	132	39	35	26	32
16 Niet-energetisch eindverbruik	2 613	2 791	648	691	707	745	32	26	5	8	7	6
17 Energetisch eindverbruik	15 326	16 523	4 788	3 956	3 392	4 387	1 219	1 289	333	278	266	411
18 Statistische afwijking	— 227	— 54	— 149	— 24	+ 165	— 45	+ 10	— 14	— 18	— 16	+ 6	— 6
Omzetting :												
131 elektrische centrales	4 334	4 658	1 318	1 015	1 639	1 286	125	132	39	35	26	32
133 gasfabrieken	—	3	—	—	—	3	—	—	—	—	—	—
Energetisch eindverbruik :												
171 industrie	5 206	4 425	1 219	1 189	821	1 212	683	687	169	144	132	240
172 vervoer	4 225	3 951	1 040	943	1 018	950	207	242	49	61	71	65
1722 waaronder : wegvervoer	3 371	3 072	791	754	811	716	154	181	39	47	53	52
173 huisbrand enz.	5 895	8 147	2 529	1 752	1 553	2 225	329	360	115	73	63	106
waarvan : huisbrand, ambacht en overige	5 503	7 773	2 431	1 677	1 471	2 107	318	348	115	73	63	106
landbouw	348	334	88	63	72	110	11	12	—	—	—	—
visserij	44	40	10	12	10	8	—	—	—	—	—	—

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

*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
UNITED KINGDOM						IRELAND						
26	63					—						
96 817	97 655	25 506	23 496	23 641	25 150	2 773						1 Production of primary sources
96 650	97 420	25 440	23 430	23 575	25 084	2 773						2 Production of derivated products
167	235	66	66	66	66	—						<i>refinery net production</i>
18 952	20 290	5 372	5 346	4 113	5 760	2 795						<i>out of refinery production</i>
115 795	118 008	30 878	28 842	27 754	30 910	5 568						3+4 Total imports
- 1 616	+ 1 555	+ 2 622	- 408	- 1 982	+ 1 307							5 Resources
16 816	15 636	4 015	3 441	4 173	4 007	732						6 Variations of stocks at the prod. and import.*
97 364	103 927	29 485	24 993	21 599	28 210	4 761						8+9 Total exports
5 655	5 224	1 436	1 433	1 446	1 295	77						10 Gross consumption
91 709	98 703	28 049	23 560	20 153	26 915	4 684						11 Bunkers
18 342	22 580	7 200	5 243	3 928	6 441	1 168						12 Gross inland consumption
9 613	9 861	2 363	2 606	2 405	2 511	187						13 Transformations
62 083	63 549	17 953	15 117	13 282	16 947	3 291						16 Final non-energy consumption
+ 1 671	+ 2 713	+ 533	+ 594	+ 538	+ 1 016	+ 38						17 Final energy consumption
												18 Statistical difference
16 430	20 971	6 510	4 995	3 758	1 708	1 051						Transformations :
1 912	1 609	690	248	170	803	117						131 electrical power stations
												133 gas works
												Final energy consumption :
24 818	24 495	7 549	5 586	4 465	6 617	1 379						171 industry
25 538	26 658	6 091	6 779	7 144	6 680	1 235						172 transportation
20 149	21 152	4 884	5 377	5 555	5 364	835						1722 among which : road transportation
11 727	12 396	4 313	2 752	1 673	3 650	677						173 households, etc.
9 762	10 319	3 716	2 256	1 272	3 124	500						of which : households, handicraft etc.
1 436	1 585	461	404	310	405	162						agriculture
529	492	136	92	91	121	15						fishing

DANMARK

—	—											1 Erzeugung von Primärenergie
10 045	9 360											2 Erzeugung von abgeleit. Produkten
10 045	9 360											<i>in den Raffinerien</i>
—	—											<i>außerhalb der Raffinerien</i>
10 241	11 863											3+4 Einfuhr insgesamt
20 286	21 223											5 Aufkommen
- 171	- 220											6 Bestandsveränder. bei Erz. u. Imp.*
2 206	2 372											8+9 Ausfuhrinsgesamt
17 909	18 631											10 Bruttoverbrauch
679	708											11 Bunker
17 230	17 923											12 Brutto-Inlandsverbrauch
3 476	3 620											13 Umwandlung
591	635											16 Nichtenergetischer Endverbrauch
12 942	13 334											17 Energetischer Endverbrauch
+ 221	+ 334											18 Statistische Differenz
												Umwandlung :
3 367	3 555											131 Elektrizitätswerke
109	65											133 Gaswerke
												Energetischer Endverbrauch :
2 983	3 446											171 Industrie
2 842	2 993											172 Verkehr
1 904	1 910											1722 darunter : Straßenverkehr
7 117	6 895											173 Haushalte usw.
6 183	5 970											davon : Haushalte, Handw. u. sonstige
766	768											Landwirtschaft
168	157											Fischerei

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

* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

MINERALÖLPRODUKTE
ERZEUGUNG DER RAFFINERIEN

PRODUITS PÉTROLIERS
PRODUCTION DANS LES RAFFINERIES

PETROLEUM PRODUCTS
PRODUCTION IN THE REFINERIES

1 000 t

	Gaz de raffineries	Gaz de pétrole liquéfiés	Essence moteur	Carburant d'aviation	Pétrole lampant	Naphtas	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White spirit et essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres	Total
	Raffinerie-gas	Flüssig-gas	Moto-ren-benzin	Flug-kraft-stöße	Petro-leum	Roh-benzin	Diesel-kraftst. und Destillat-Heizöle	Rück-stands-Heizöle	Spezial- und Test-benzin	Smier-stoffe	Bitumen	Petrol-koks	Andere	Ins-gesamt

EUR-9

1971		2 885	8 974	64 462	13 863	8 046	27 051	160 143	198 793	1 246	5 353	14 384	412	3 444	509 056	1971
1972																1972
1972	A S															A S
	O N D															O N D
	Z O															Z O
1973	J F M A M J J															J F M A M J J

EUR-6

1971		2 472	7 538	49 994	9 831	5 392	21 122	131 692	149 495	1 073	3 923	12 113	412	2 682	397 739	1971
1972		2 542	8 641	54 683	11 218	5 613	22 652	141 248	161 092	1 099	3 671	12 537	492	2 758	428 246	1972
1972	A S	188	652	5 048	1 036	369	1 734	11 329	12 385	88	315	1 323	42	245	34 756	A S
	O N D	213	665	4 617	1 014	410	2 004	11 267	12 572	82	279	1 447	33	205	34 806	O N D
	Z O	191	742	4 828	1 009	624	2 030	12 738	14 759	102	279	1 409	45	221	38 975	Z O
	J F M	198	779	4 733	899	585	2 039	12 453	14 339	100	314	1 065	46	243	37 794	J F M
	A M J J	223	824	4 796	870	605	2 029	13 400	15 625	101	320	833	48	223	39 899	A M J J
1973	J F M A M J J	245	836	4 467	813	617	2 156	13 022	15 030	80	252	352	45	262	38 176	J F M A M J J
		230	772	4 118	845	431	2 087	12 078	14 043	95	247	490	38	288	35 762	
		246	919	4 678	920	567	2 146	13 034	14 810	98	275	743	36	320	38 793	
		240	822	4 737	954	518	2 270	12 716	14 222	77	259	951	40	318	38 128	

	Gas di raffinerie	Gas di petrolio lique fatti	Benzina auto	Carburanti per aerei	Petrolio illuminante	Distillati leggeri	Gasolio	Olio combustibile	Benzina solvente e acqua-ragia minerale	Lubrificanti	Bitumi	Coke di petrolio	Altri	Totale
	Raffinaderij-gas	Vloeibaar petroleum	Auto benzine	Vliegtuig-brandstoffen	Petroleum	Nafta	Gas diesel-olie en lichtstook-olie	Residuele stook-olie	Min. terpen-tijn en speciale benzines	Smear-olien en vetten	Bitumen	Petroleum cokes	Andere	Totaal
	Refinery gas	Liquefied petroleum gas	Motor spirit	Aviation fuels	Kerosenes	Naphtas	Gas diesel oil	Residual fuel oil	White spirit and S.B.P.	Lubricants	Bitumen	Petroleum coke	Others	Total

AARDOLIEPRODUKTEN
PRODUKTIE DER RAFFINADERIJEN

PRODOTTI PETROLIFERI
PRODUZIONE NELLE RAFFINERIE

MINERALÖLPRODUKTE
ERZUGUNG DER RAFFINERIEN

PRODUITS PÉTROLIERS
PRODUCTION DANS LES RAFFINERIES

PETROLEUM PRODUCTS
PRODUCTION IN THE RAFFINERIES

1 000 t

		Gaz de raffineries	Gaz de pétrole liquéfiés	Essence moteur	Carburant d'aviation	Pétrole lampant	Naphtas	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White spirit et essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres	Total		
DEUTSCHLAND (B.R.)																	
1971		1 822	2 034	14 775	1 488	—	90	3 064	40 592	28 157	255	1 418	4 711	412	1 166	99 804	1971
1972		1 843	2 698	15 460	1 360	—	7	2 421	41 932	29 144	245	1 391	4 824	492	1 042	102 845	1972
1972	A	126	202	1 384	146	—	5	168	3 533	2 267	15	101	513	42	101	8 649	A
	S	162	215	1 283	125	—	8	414	3 283	2 337	20	101	576	33	92	8 593	S
1972	O	140	209	1 309	134	—	9	77	3 548	2 569	20	88	617	45	91	8 855	O
	N	142	241	1 336	103	—	13	145	3 544	2 553	21	119	445	46	90	8 799	N
1972	D	166	289	1 396	104	—	30	128	3 774	2 675	24	104	316	48	66	9 060	D
	J	165	255	1 357	119	—	6	201	3 832	2 864	17	92	106	45	136	9 195	J
1973	F	160	260	1 257	110	—	10	199	3 566	2 564	20	98	160	38	174	8 597	F
	M	166	305	1 350	125	—	3	208	3 814	2 644	25	93	244	36	157	9 163	M
1973	A	152	278	1 337	119	—	1	109	3 569	2 407	12	91	344	40	157	8 618	A
	M	136	266	1 400	128	—	3	162	3 630	2 398	24	102	420	41	119	8 830	M
1973	J	143	208	1 371	146	—	3	26	3 747	2 558	22	104	540	41	366	9 215	J
	J	150	263	1 541	136	—	8	51	3 616	2 457	22	109	503	48	155	9 044	J
FRANCE																	
1971		242	2 339	13 577	2 802	44	3 703	40 477	32 435	190	1 133	3 252	—	164	100 358	1971	
1972		273	2 513	15 525	3 162	68	4 382	42 984	36 510	218	1 206	3 440	—	219	110 501	1972	
1972	A	20	187	1 434	312	—	4	321	3 219	2 621	23	109	350	—	31	8 623	A
	S	19	186	1 283	236	—	6	292	3 416	2 848	14	99	397	—	16	8 813	S
1972	O	22	218	1 397	300	—	5	355	3 903	3 267	20	105	375	—	8	9 976	O
	N	24	241	1 363	283	—	1	473	4 096	3 600	22	111	257	—	16	10 487	N
1972	D	22	239	1 300	273	—	7	439	4 407	3 919	19	123	260	—	31	11 039	D
	J	51	258	1 295	216	—	15	584	4 587	4 072	18	96	112	—	15	11 319	J
1973	F	45	221	1 074	188	—	9	591	3 842	3 410	21	89	113	—	17	9 601	F
	M	50	249	1 167	222	—	4	627	4 195	3 472	11	100	228	—	22	10 349	M
1973	A	49	225	1 286	282	—	4	551	3 810	3 352	18	93	268	—	24	9 955	A
	M	56	202	1 485	317	—	10	632	4 014	3 431	25	114	367	—	29	10 682	M
1973	J	44	192	1 444	335	—	14	531	3 413	3 144	22	99	436	—	25	9 698	J
	J	56	209	1 511	303	—	4	581	3 656	3 198	33	101	428	—	30	10 101	J
ITALIA (*)																	
1971		120	2 011	12 442	2 895	3 277	9 295	23 824	54 805	44	730	2 169	—	54	111 548	1971	
1972		222	2 175	13 872	2 163	4 146	8 151	25 180	55 401	66	498	2 231	—	185	114 290	1972	
1972	A	23	185	1 329	176	—	311	684	2 268	4 487	7	44	233	—	14	9 762	A
	S	15	180	1 234	235	—	328	666	2 186	4 426	5	41	252	—	17	9 585	S
1972	O	14	197	1 267	238	—	430	795	2 419	5 183	7	41	246	—	22	10 859	O
	N	16	185	1 242	143	—	425	656	2 140	4 639	5	50	198	—	13	9 711	N
1972	D	18	190	1 235	206	—	453	718	2 370	5 279	6	46	163	—	19	10 704	D
	J	14	197	1 124	209	—	428	632	2 050	4 934	6	26	95	—	13	9 728	J
1973	F	9	162	891	145	—	339	664	1 993	4 514	4	19	113	—	12	8 864	F
	M	13	223	1 220	196	—	424	702	2 259	4 922	6	43	100	—	17	10 126	M
1973	A	22	194	1 215	204	—	383	711	2 303	4 621	4	35	162	—	13	9 868	A
	J																J
NEDERLAND																	
1971		121	785	4 833	2 419	1 239	4 511	16 923	23 575	354	558	927	—	1 295	57 540	1971	
1972		106	858	5 240	3 332	1 259	6 103	19 526	26 601	338	478	975	—	1 220	66 085	1972	
1972	A	9	52	464	264	—	54	406	1 383	1 939	21	50	111	—	90	4 844	A
	S	9	51	433	325	—	57	497	1 360	1 813	26	30	115	—	71	4 786	S
1972	O	8	77	505	262	—	168	636	1 806	2 513	34	37	103	—	95	6 242	O
	N	7	81	441	253	—	142	524	1 689	2 368	31	25	71	—	117	5 749	N
1972	D	8	92	395	216	—	159	565	1 743	2 503	28	41	48	—	99	5 899	D
	J	8	100	441	210	—	145	618	1 793	2 422	26	33	35	—	92	5 923	J
1973	F	8	91	508	298	—	98	518	1 745	2 474	30	32	68	—	78	5 948	F
	M	8	100	463	271	—	126	535	1 601	2 384	37	30	82	—	116	5 753	M
1973	A	9	85	465	283	—	123	708	1 906	2 512	27	33	94	—	117	6 362	A
	M	11	78	487	383	—	91	556	1 793	2 367	40	11	65	—	147	6 034	M
1973	J	11	74	467	347	—	58	602	1 683	2 373	35	50	97	—	98	5 894	J
	J	14	73	525	323	—	64	583	1 750	2 268	34	36	77	—	127	5 874	J

(*) Y compris restitutions de la pétroléochimie

(*) Compresi i ritorni dalla petrolchimica

MINERALÖLPRODUKTE
ERZEUGUNG DER RAFFINERIEN

PRODUITS PÉTROLIERS
PRODUCTION DANS LES RAFFINERIES

PETROLEUM PRODUCTS
PRODUCTION IN THE REFINERIES

1 000 t

		Refine-ry gas	Lique-fied petro-leum gas	Motor spirit	Avia-tion fuels	Kero-senes	Naphtas	Gas diesel oil	Residual fuel oil	White spirit and S.B.P.	Lubri-cants	Bitumen	Petro-leum coke	Others	Total		
BELGIQUE BELGIË																	
1971		167	369	3 762	1 131	58	1 114	9 876	10 523	230	94	1 054	—	111	28 489		1971
1972		98	397	4 536	1 201	147	1 595	11 626	13 436	232	98	1 067	—	92	34 525		1972
1972	A S	10	26	437	138	13	155	926	1 071	22	11	116	—	9	2 934	A S	1972
		8	33	384	93	11	135	1 022	1 148	17	8	107	—	6	2 973		
	O N D	7	41	350	75	12	167	1 062	1 227	21	8	68	—	5	3 043	O N D	
		9	31	351	117	4	241	984	1 179	21	9	94	—	7	3 048		
		9	14	470	71	16	179	1 106	1 248	24	6	46	—	7	3 197		
1973	J F M	7	26	250	59	23	121	760	738	13	5	4	—	6	2 011	J F M	1973
		8	38	388	104	13	115	932	1 081	20	9	36	—	7	2 752		
		9	42	478	106	16	75	1 165	1 388	19	9	89	—	8	3 402		
	A M J	8	40	434	66	15	191	1 128	1 330	16	7	83	—	7	3 325	A M J	
		8	36	412	88	15	171	1 115	1 244	18	7	123	—	7	3 244		
		6	23	400	108	12	174	975	988	20	11	164	—	9	2 890		
	J	7	26	387	99	25	157	932	1 099	28	4	121	—	10	2 896	J	

UNITED KINGDOM																	
1971		354	1 236	12 521	3 889	2 540	5 659	24 453	43 171	131	1 430	2 094	—	762	98 240		1971
1972		470	1 472	13 632	4 601	2 649	5 616	25 535	41 001	125	1 333	2 004	—	924	99 362		1972
1972	A S	28	90	1 222	474	154	401	1 881	3 291	10	100	180	—	42	7 874	A S	1972
		32	127	1 255	403	191	346	1 945	3 210	13	111	156	—	71	7 814		
	O N D	39	132	1 074	371	204	452	2 162	3 287	3	111	191	—	84	8 110	O N D	
		43	114	1 123	344	269	552	2 164	3 465	9	112	158	—	81	8 434		
		47	144	1 139	378	300	619	2 246	3 836	15	135	111	—	64	9 033		
1973	J F M	55	146	1 306	363	330	573	2 262	3 750	11	124	149	—	89	9 158	J F M	1973
		51	126	1 046	283	282	458	1 999	3 209	10	110	158	—	85	7 818		
		46	144	1 069	395	293	580	2 263	3 656	14	131	201	—	70	8 862		
	A M J	44	136	1 261	456	217	537	2 165	3 397	12	80	182	—	75	8 562	A M J	
		40	131	1 326	442	176	475	2 238	3 121	12	141	212	—	55	8 368		
		36	127	1 276	501	104	526	2 290	3 574	13	134	219	—	79	8 878		
	J	39	129	1 344	455	174	453	2 355	3 608	11	111	191	—	100	8 969	J	

IRELAND																	
1971		—	40	495	76	—	83	695	1 424	—	—	—	—	—	2 813		1971
1972		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		1972
1972	A S	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A S	1972
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	O N D	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	O N D	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
1973	J F M	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	J F M	1973
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	A M J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A M J	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	J	

DANMARK																	
1971		59	160	1 452	67	114	187	3 303	4 703	42	—	177	—	—	10 264		1971
1972		61	159	1 411	60	112	162	3 649	3 727	37	—	202	—	—	9 580		1972
1972	A S	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A S	1972
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	O N D	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	O N D	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
1973	J F M	—	21	130	2	16	19	283	393	4	—	—	—	—	—	J F M	1973
		—	19	115	—	17	20	189	331	1	—	—	—	—	—		
		—	20	169	—	13	18	302	362	5	—	—	—	—	—		
	A M J	—	21	177	2	10	13	255	343	6	—	—	—	—	—	A M J	
		—	13	86	—	8	18	217	268	2	—	—	—	—	—		
		—	21	138	1	9	29	267	385	4	—	—	—	—	—		
	J	—	16	132	5	9	18	241	290	3	—	—	—	—	—	J	

MINERALÖLPRODUKTE

PRODUITS PÉTROLIERS

PETROLEUM PRODUCTS

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

1 Imports of all petroleum products
2 Exports of all petroleum products
3 Balance of exchanges
(+) exports; (—) imports

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Importations de tous produits pétroliers												
1971	(94 956)	(62 700)	33 716	8 153	3 993	8 290	7 120	1 428	19 069	2 836	10 351	1971
1972		(67 692)	37 317	9 002	5 561	8 193	6 142	1 477	20 438		11 979	1972
1972	A	(5 426)	2 821	657	(371)	1 057	413	106	1 402		(924)	A
	S	(5 495)	2 867	542	(371)	1 060	538	117	1 263		(924)	S
	O	(5 380)	2 727	774	(500)	824	433	122	1 814		(1 035)	O
	N	(5 932)	3 266	817	(500)	797	425	127	1 921		(1 035)	N
	D	(6 533)	3 821	734	(500)	946	329	203	2 078		(1 035)	D
1973	J		3 313	1 254		788	647	138	2 158		1 355	J
	F		3 110			721	539	144	1 942		1 025	F
	M		3 026	627	619	631	631	139	1 655		1 065	M
	A		3 518	585	630	600	130	1 244			942	A
	M		3 802	746	698	674	131	1 663			877	M
	J		3 224	527	680	935	111	1 642			773	J
	J		3 517	584		942	687	119	1 253		768	J

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
2 — Exportations de tous produits pétroliers												
1971	(113 557)	(93 625)	8 536	11 840	29 359	34 236	9 638	16	16 947	742	2 243	1971
1972		(98 626)	7 802	12 407	27 698	37 547	13 172	—	15 772		2 409	1972
1972	A	(8 166)	719	1 101	2 535	2 537	1 274	—	1 242		(227)	A
	S	(7 566)	707	582	2 283	2 867	1 127	—	1 430		(227)	S
	O	(8 689)	725	1 046	2 275	3 541	1 102	—	1 257		(176)	O
	N	(8 723)	665	945	2 371	3 718	1 024	—	1 342		(176)	N
	D	(8 863)	612	927	2 088	3 841	1 395	—	1 455		(176)	D
1973	J	(8 453)	650	1 116	2 313	3 765	609	—	1 314		205	J
	F	(8 501)	680	1 041	2 135	3 524	1 121	—	1 000		202	F
	M	(8 575)	698	1 002	1 915	3 709	1 251	—	1 150		287	M
	A	(8 658)	559	952	2 243	3 661	1 243	—	1 200		342	A
	M		785	1 372		3 829	1 260	—	1 190		271	M
	J		717	1 158		3 475	1 194	—	1 414		316	J
	J		750	1 132		3 279	1 077	—	1 692		276	J

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
3 — Solde des échanges (+) exports; (—) imports												
1971	+ (18 601)	+ (30 925)	- 25 180	+ 3 687	+ 25 366	+ 25 946	+ 2 518	- 1 412	- 2 122	- 2 094	- 8 108	1971
1972		+ (30 934)	- 29 515	+ 3 405	+ 22 137	+ 29 354	+ 7 030	- 1 477	- 4 666		- 9 570	1972
1972	A	+ (2 740)	- 2 102	+ 444	+ 2 164	+ 1 479	+ 861	- 106	+ 160		- (697)	A
	S	+ (2 071)	- 2 160	+ 40	+ 1 912	+ 1 807	+ 589	- 117	+ 167		- (697)	S
	O	+ (3 309)	- 2 002	+ 272	+ 1 775	+ 2 717	+ 669	- 122	- 557		- (859)	O
	N	+ (2 791)	- 2 601	+ 128	+ 1 871	+ 2 921	+ 599	- 127	- 579		- (859)	N
	D	+ (2 330)	- 3 209	+ 193	+ 1 588	+ 2 895	+ 1 066	- 203	- 623		- (859)	D
1973	J		- 2 663	+ 903		+ 2 977	- 38	- 138	- 844		- 1 150	J
	F		- 2 430			+ 2 803	+ 582	- 144	- 942		- 823	F
	M		- 2 328	375	+ 3 090	+ 620	- 139	- 505		- 778	- 600	M
	A		- 2 959	+ 367		+ 3 031	+ 643	- 130	- 44		- 606	A
	M		- 3 017	+ 626		+ 3 131	+ 585	- 131	- 473		- 457	M
	J		- 2 507	+ 631		+ 2 795	+ 259	- 111	- 228		- 492	J
	J		- 2 767	+ 548		+ 2 337	+ 390	- 119	+ 439		- 492	J

AARDOLIEPRODUKTEN

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

PRODOTTI PETROLIFERI

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

MINERALÖLPRODUKTE
INLANDSLIEFERUNGEN

PRODUITS PÉTROLIERS
LIVRAISONS INTÉRIEURES

PETROLEUM PRODUCTS
INLAND DELIVERIES

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

★

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

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Livraisons intérieures de produits finis													
1971		449 564	336 011	120 830	90 014	77 962	22 893	22 909	1 403	91 540	4 718	17 295	1971
1972			361 687	128 197	99 471	83 121	24 812	24 612	1 474	97 813		17 885	1972
1972	A S		25 638	10 495	6 122	5 443	1 849	1 624	105	6 485			A S
			28 764	10 368	8 014	6 449	1 808	2 014	111	6 993			
	O N D		32 115	10 885	8 972	7 835	2 187	2 113	123	8 320			O N D
			33 199	11 144	9 587	7 601	2 386	2 359	122	9 017			
			36 747	12 050	10 954	8 897	2 408	2 228	210	9 054			
1973	J F M		37 284	12 389	11 630	8 336	2 482	2 301	148	9 785			J F M
			34 229	11 125	10 320	8 119	2 247	2 283	135	8 784			
			35 349	11 718	10 705	8 051	2 302	2 431	142	9 552			
	A M J		32 469	11 704	9 430	6 611	2 223	2 371	130	8 288			A M J
				10 947	8 039		2 015	2 127	123	8 134			
				11 097	6 945		1 793	2 021	113	6 866			
	J			9 409	6 636		1 731	1 588	116	6 874			J
2 — Livraisons intérieures de produits finis non gazeux													
1971		438 035	326 342	117 065	87 206	76 008	22 413	22 273	1 377	90 038	4 646	17 009	1971
1972			352 405	125 060	96 629	81 012	24 270	23 987	1 447	95 990		17 589	1972
1972	A S		24 901	10 192	5 931	5 294	1 804	1 577	103	6 372			A S
			27 931	9 991	7 805	6 291	1 769	1 966	109	6 856			
	O N D		31 282	10 544	8 739	7 673	2 142	2 063	121	8 164			O N D
			32 321	10 786	9 336	7 438	2 339	2 302	120	8 853			
			35 735	11 579	10 668	8 734	2 355	2 191	208	8 882			
1973	J F M		36 269	11 962	11 319	8 173	2 426	2 244	145	9 588		1 995	J F M
			33 273	10 715	10 042	7 971	2 197	2 215	133	8 601		1 728	
			34 344	11 274	10 423	7 889	2 249	2 369	140	9 368		1 817	
	A M J		31 549	11 301	9 185	6 445	2 176	2 314	128	8 116		1 261	A M J
				10 579	7 821		1 962	2 074	121	7 964		1 427	
				10 697	6 757		1 746	1 981	111	6 716		1 237	
	J			9 036	6 449		1 684	1 548	114	6 726		1 052	J
3 — Livraisons intérieures d'essence d'aviation													
1971		222	143	37	50	33	10	13	0	64		15	1971
1972		204	120	31	45	23	10	11	0	66		18	1972
1972	A S		9	3	4	1	0	1	0	6			A S
			7	0	4	1	1	1	0	6			
	O N D		14	3	5	4	1	1	0	5			O N D
			7	2	3	1	0	1	0	9			
			7	1	3	0	2	1	0	3			
1973	J F M		5	2	2	1	0	0	0	4		1	J F M
			6	2	2	1	0	1	0	4		1	
			12	3	3	4	1	1	0	6		1	
	A M J		10	2	4	2	1	1	0	5		1	A M J
				5	5		1	1	0	6		2	
				3	6		1	1	0	6		2	
	J			3	6		1	1	0	6		2	J
4 — Livraisons intérieures de carburateur													
1971		11 174	6 448	2 148	1 501	1 609	768	386	36	3 750	359	617	1971
1972			6 892	2 300	1 709	1 629	793	417	44	4 535		694	1972
1972	A S		709	244	172	170	82	36	5	432			A S
			685	227	164	166	84	39	5	400			
	O N D		632	211	153	155	65	44	4	342			O N D
			520	167	131	128	61	30	3	307			
			533	172	130	132	61	35	3	269			
1973	J F M		521	187	131	128	54	18	3	293		49	J F M
			492	164	98	125	57	45	3	274		44	
			538	194	99	132	60	50	3	347		54	
	A M J		607	192	157	138	72	44	4	331		49	A M J
				220	168		77	38	4	391		75	
				237	173		81	40	6	414		79	
	J			225	188		91	44	5	434		84	J

AARDOLIEPRODUKTEN
BINNENLANDSE LEVERINGEN

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

PRODOTTI PETROLIFERI
FORNITURE AL CONSUMO INTERNO

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

MINERALÖLPRODUKTE
INLANDSLIEFERUNGEN

PRODUITS PÉTROLIERS
LIVRAISONS INTÉRIEURES

PETROLEUM PRODUCTS
INLAND DELIVERIES

- 1 Motorenbenzin
2 Leuchtpetroleum (Kerosin)
3 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
4 Rückstands-Heizöle

★

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgique	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Livraisons intérieures d'essence moteur													
1971	63 506	46 322	17 640	13 323	9 687	3 242	2 313	117	14 963	666	1 555	1971	
1972		49 704	18 603	14 522	10 505	3 418	2 522	134	15 898		1 598	1972	
1972	A	4 689	1 675	1 410	1 054	313	224	13	1 478			A	1972
	S	4 201	1 480	1 283	909	283	235	11	1 374			S	
	O	4 319	1 658	1 242	908	300	198	13	1 352			O	
	N	4 060	1 561	1 162	837	290	200	10	1 324			N	
	D	4 076	1 533	1 151	877	292	211	12	1 326			D	
1973	J	3 796	1 425	1 088	812	278	183	10	1 262		181	J	1973
	F	3 657	1 394	1 050	779	259	166	9	1 211		179	F	
	M	4 348	1 599	1 270	938	307	222	12	1 438		231	M	
	A	4 463	1 652	1 356	925	313	204	13	1 411		169	A	
	M	4 690	1 701	1 402	996	339	239	13	1 480		194	M	
	J	4 500	1 663	1 307	961	310	245	14	1 461		226	J	
	J	4 759	1 668	1 476	1 080	306	211	18	1 530		197	J	
2 — Livraisons intérieures de pétrole lampant													
1971	6 392	3 450	87	52	2 145	1 140	25	1	2 613	83	246	1971	
1972		3 575	84	45	2 217	1 200	28	1	2 969		190	1972	
1972	A	94	5	2	53	32	2	0	99			A	1972
	S	234	6	3	151	73	1	0	169			S	
	O	384	8	4	260	110	2	0	244			O	
	N	441	6	4	294	135	2	0	322			N	
	D	591	10	4	402	168	7	0	367			D	
1973	J	592	7	5	412	164	4	0	425		31	J	1973
	F	488	6	5	317	156	4	0	380		34	F	
	M	416	5	4	274	130	3	0	351		24	M	
	A	259	5	3	131	118	2	0	273		18	A	
	M	149	5	3	73	66	2	0	219		10	M	
	J	89	5	3	49	29	3	0	112		3	J	
	J	73	5	3	46	18	1	0	101		6	J	
3 — Livraisons de gasoil et fuel-oil fluide													
1971	149 914	125 232	56 505	39 295	14 290	6 578	8 065	499	17 734	872	6 076	1971	
1972		135 022	59 264	41 800	17 147	7 326	8 919	566	20 352		6 676	1972	
1972	A	8 735	4 929	1 708	1 076	503	485	34	1 119			A	1972
	S	10 196	4 419	3 095	1 453	488	698	43	1 415			S	
	O	11 365	4 577	3 604	1 739	634	761	50	1 701			O	
	N	12 507	4 940	4 173	1 700	724	917	53	1 974			N	
	D	15 372	5 952	5 450	2 208	758	936	68	1 919			D	
1973	J	16 937	6 639	6 231	2 120	843	1 032	72	2 168		1 042	J	1973
	F	14 613	5 593	5 266	1 941	778	972	63	1 996		858	F	
	M	13 797	5 369	5 016	1 725	696	929	62	2 153		1 011	M	
	A	12 835	5 735	4 079	1 351	688	927	55	1 782		614	A	
	M	10 231	4 954	2 776	1 142	588	728	43	1 645		686	M	
	J	8 652	4 989	1 723	833	445	625	37	1 216		519	J	
	J	6 931	3 581	1 560	985	340	431	34	1 205		458	J	
4 — Livraisons intérieures de fuel-oil résiduel													
1971	156 518	106 796	26 740	25 300	38 800	6 343	8 922	691	39 531	2 401	7 790	1971	
1972		114 095	28 882	29 762	39 776	5 651	9 348	676	41 404		7 625	1972	
1972	A	7 028	2 059	1 834	2 200	312	575	48	2 431			A	1972
	S	9 009	2 425	2 429	3 000	363	745	47	2 672			S	
	O	10 454	2 566	2 916	3 650	484	786	52	3 518			O	
	N	11 144	2 786	3 055	3 750	599	902	52	3 911			N	
	D	11 665	2 776	3 206	4 250	532	778	123	4 031			D	
1973	J	11 266	2 698	3 128	3 950	607	823	60	4 353		652	J	1973
	F	10 642	2 568	2 909	3 850	431	827	57	3 899		565	F	
	M	11 637	2 968	3 210	4 000	446	952	61	3 976		459	M	
	A	9 585	2 297	2 817	3 100	428	889	54	3 416		392	A	
	M	8 988	2 325	2 544	2 900	376	785	58	3 260		414	M	
	J	8 604	2 066	2 505	2 900	304	777	52	2 541		375	J	
	J	8 099	2 018	2 255	2 850	299	624	53	2 526		288	J	

AARDOLIEPRODUKTEN
BINNENLANDSE LEVERINGEN

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

PRODOTTI PETROLIFERI
FORNITURE AL CONSUMO INTERNO

- 1 Benzina auto
2 Petrolio
3 Gasolio
4 Olio combustibile

MINERALÖLPRODUKTE
INLANDSLIEFERUNGEN

PRODUITS PÉTROLIERS
LIVRAISONS INTÉRIEURES

PETROLEUM PRODUCTS
INLAND DELIVERIES

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

★

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

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Livraisons intérieures de lubrifiants													
1971		4 167	2 911	1 077	911	530	196	186	11	1 147	38	71	1971
1972			3 011	1 087	970	548	211	184	11	1 112		83	1972
1972	A		226	90	68	36	16	15	1	91			A
	S		272	93	92	46	23	17	1	94			S
	O		274	99	93	48	16	17	1	100			O
	N		250	91	81	45	15	17	1	97			N
	D		257	88	83	47	22	15	2	84			D
1973	J		224	82	72	36	18	15	1	96			J
	F		225	80	72	40	16	16	1	91			F
	M		250	91	84	40	16	18	1	103			M
	A		251	91	87	41	15	16	1	93			A
	M			100	89		13	17	1	108			M
	J			102	97		26	19	1	104			J
	J			93	92		18	16	1	100			J
2 — Livraisons intérieures de bitumes													
1971		13 659	10 974	4 661	2 715	2 030	893	660	15	2 208	105	372	1971
1972			11 519	4 896	2 999	2 200	817	596	11	2 204		354	1972
1972	A		1 268	539	327	230	105	66	1	190			A
	S		1 330	584	339	250	87	69	1	188			S
	O		1 371	640	321	245	97	67	1	209			O
	N		1 025	440	239	210	78	57	1	182			N
	D		667	293	175	141	38	20	0	124			D
1973	J		351	111	122	78	29	11	0	168			J
	F		377	116	123	89	30	19	0	153			F
	M		673	225	206	130	66	46	0	231			M
	A		758	295	236	130	57	49	1	184			A
	M		1 189	485	332	210	91	69	2	257			M
	J		1 270	514	380	220	84	71	1	247			J
	J		1 278	527	381	265	75	28	2	223			J
3 — Livraisons intérieures de gaz de pétrole liquéfiés et de gaz de raffineries													
1971		11 530	9 670	3 765	2 808	1 954	480	636	27	1 502	72	286	1971
1972			9 282	3 137	2 842	2 109	542	625	27	1 823		296	1972
1972	A		738	304	191	149	45	47	2	113			A
	S		832	376	209	158	39	48	2	137			S
	O		832	341	232	162	45	50	2	156			O
	N		879	359	251	163	47	57	2	164			N
	D		1 011	471	286	163	53	36	2	172			D
1973	J		1 017	427	311	163	56	58	2	197		33	J
	F		956	410	278	147	50	69	2	183		30	F
	M		1 006	444	282	163	53	62	2	184		31	M
	A		909	403	234	166	47	57	2	172		24	A
	M			368	218		53	52	2	170		28	M
	J			400	188		47	40	2	150		24	J
	J			373	187		47	40	2	148		23	J
4 — Livraisons intérieures d'autres produits													
1971		32 522	24 064	8 170	4 059	6 884	3 243	1 702	6	8 028	122	308	1971
1972			28 468	9 913	4 777	6 968	4 844	1 962	4	7 981		333	1972
1972	A		2 139	647	405	473	440	174	0	526			A
	S		1 998	758	397	316	366	161	0	538			S
	O		2 469	782	403	663	436	185	0	692			O
	N		2 366	792	488	474	437	175	0	726			N
	D		2 571	754	467	678	483	189	0	758			D
1973	J		2 579	811	540	636	434	158	0	817		39	J
	F		2 771	791	517	830	470	163	0	592		57	F
	M		2 649	819	531	646	526	147	0	764		37	M
	A		2 770	1 031	446	626	485	182	0	621		18	A
	M			785	501		410	196	0	596		46	M
	J			1 119	562		466	201	0	615		33	J
	J			917	487		537	191	0	603		17	J

AARDOLIEPRODUKTEN
BINNENLANDSE LEVERINGEN

PRODOTTI PETROLIFERI
FORNITURE AL CONSUMO INTERNO

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

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

		AFRA Worldscale				Single dirty Mullion Worldscale		
		16 500 - 24 999 dwt	25 000 - 44 999 dwt	45 000 - 79 999 dwt	80 000 - 159 999 dwt			
1972	J	120,1	107,0	85,9	74,3	84	J	1972
	F	115,8	107,9	86,6	75,7	68	F	
	M	113,1	105,0	84,3	73,3	56	M	
	A	112,5	100,9	80,6	68,5	54	A	
	M	110,9	97,6	77,5	65,1	56	M	
	J	111,4	96,9	75,4	65,2	69	J	
	J	113,9	98,7	76,2	66,6	72	J	
	A	113,6	98,7	76,7	66,3	76	A	
	S	116,9	100,6	76,6	66,2	97	S	
	O	120,2	102,8	78,4	67,3	98	O	
	N	120,3	103,2	81,0	69,6	114	N	
	D	128,6	110,5	84,1	72,7	128	D	
1973	J	131,4	115,3	86,6	75,8	135	J	1973
	F	133,7	117,3	90,1	79,6	148	F	
	M	142,7	124,6	96,1	83,8	161	M	
	A	141,0	128,1	100,4	88,7	147	A	
	M	143,9	128,5	101,8	88,7	168	M	
	J	161,4	138,9	101,7	90,3	267	J	
	J	188,5	162,8	116,0	100,2	270	J	
	A	210,9	176,6	129,2	113,9	300	A	
	S	215,0	186,0	135,0	123,9	357	S	

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

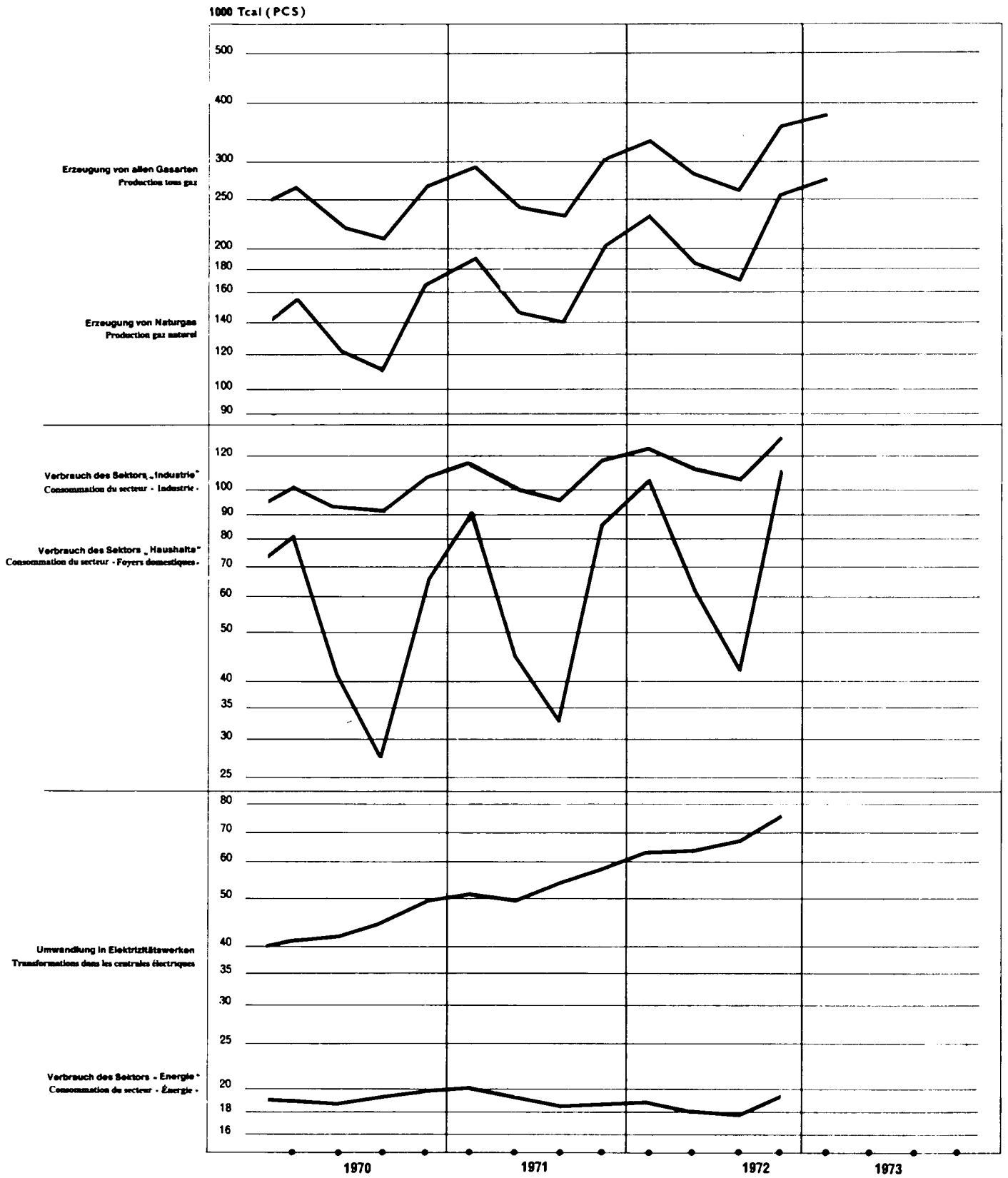
		Persischer Golf-Europa Golfe Persique-Europe Persian Gulf-Europe				Karibien-Europa Caraïbe-Europe Caribs-Europe		Westafrika-Europa Afrique Occ. Europe West Africa-Europe		Mittelmeer-Europa (Atlantikküste) Méditerranée Europe Atl. Med.-UK/Cont.		Intra-Mittelmeer Intra-Méditerranée Inter Med.			
		< 45 000 dwt		≥ 45 000 dwt		N	W	N	W	N	W	N	W	N	W
1972	J	11	75,5	14	66,8	6	67,9	2	105	9	83,7	16	83,1	J	1972
	F	9	46,3	17	47,5	1	60	1	80	13	70,5	13	75,3	F	
	M	7	45,9	33	31,4	5	54,5	4	68,1	9	55,7	15	64,5	M	
	A	3	35,5	17	27,2	5	50,3	3	41,7	6	47,1	12	66,0	A	
	M	3	33,0	17	31,3	4	61,3	7	57,9	15	53,3	6	63,3	M	
	J	6	57,7	32	59,6	3	71,3	7	58,7	11	65,9	5	82,2	J	
	J	6	66,5	24	56,4	1	62,5	0	—	15	61,9	11	69,7	J	
	A	3	80,0	35	61,8	5	60,8	4	65,3	16	70,9	7	70,7	A	
	S	3	83,3	41	68,1	4	66,6	3	89,2	8	97,7	4	104,4	S	
	O	4	99,0	29	81,2	3	73,5	3	106,7	16	91,3	12	98,3	O	
	N	4	104,4	55	92,1	5	88,6	0	—	18	104,5	20	107,3	N	
	D	5	111,5	31	95,9	5	126,5	2	102,5	16	114,1	17	125,0	D	
1973	J	11	134,3	44	121,7	5	107,1	0	—	14	130,0	14	151,3	J	1973
	F	7	145,0	71	126,6	7	106,1	1	137,5	10	145,7	16	150,0	F	
	M	4	153,8	55	140,7	5	124,5	4	139,3	6	150,0	12	152,6	M	
	A	3	117,3	39	122,1	3	98,3	1	122,5	9	133,6	14	139,5	A	
	M	6	195,0	89	159,2	5	109,5	2	138,8	10	145,0	6	161,3	M	
	J	11	264,1	23	271,3	6	188,7	1	260,0	11	249,6	16	247,1	J	
	J	2	247,5	46	190,4	6	210,0	4	280,6	11	219,1	12	235,4	J	
	A	4	309,9	71	292,4	3	212,5	1	285,0	6	272,5	12	301,0	A	
	S	12	344,6	36	331,0	1	270,2	5	335,0	2	340,0	10	349,8	S	

N — Anzahl — Nombre — Number — Aantal — Numero

W — Worldscale EUROSTAT

GAZ / GAS

EUR-6



BILANZ ALLER GASARTEN
(einschl. Flüssig- und Raffineriegas)

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

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

Tcal (PCS/Ho)	1971		1972			1973	1971		1972			1973
	II	III	IV	I	II	III	IV	I				
EUR-9												
1 Production de sources primaires . . .	867 541	1097 508				357 248	693 636	846 566	186 178	170 891	255 423	277 369
2 Production à partir d'autres sources	497 111	484 100				133 682	394 128	388 850	94 625	90 728	99 978	104 390
Production dérivée de sources gazières . . .	(118 932)	(105 950)				(24 585)	(30 289)	(23 322)	(4 942)	(3 396)	(6 711)	(7 292)
Production dérivée totale	(616 043)	(590 050)				(158 267)	(424 417)	(412 172)	(99 567)	(94 124)	(106 689)	(111 682)
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(157 107)	(220 000)				92 942	(154 484)	(217 393)	(49 945)	(45 455)	(67 518)	90 124
3b Récept. en prov. des nouv. pays membres							314					
4 Importations en prov. des pays tiers . . .	18 601	32 701					9 393	24 045	6 298	3 687	8 481	
5 Ressources	1383 253	1614 309				1097 471	1259 461	287 101	265 306	363 882		
6 Variations des stocks prod. et imp.* . . .	- 5 707	- 5 993				+ 8 372	- 5 617	- 6 299	- 4 898	- 7 501	+ 3 503	+ 8 470
8a Livraisons à EUR-6	(158 160)	(214 100)				84 285	(154 877)	(213 012)	(49 966)	(44 506)	(64 437)	83 788
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							2 131					
9 Exportations vers les pays tiers	13 695	14 884					12 729	14 160	2 972	2 778	4 812	
10 Consommation brute	1362 798	1599 332				507 959	1076 601	1243 383	279 210	255 976	365 654	396 565
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations (centrales électriques) .	224 685	291 501				213 245	269 527	63 126	67 831	75 763		
Usines à gaz	(118 932)	(105 950)				(30 289)	(23 322)	(4 942)	(3 396)	(6 711)		
14 Consommation du secteur énergie	97 863	92 050				78 715	74 339	17 955	17 835	19 305		
15 Pertes sur les réseaux	41 990	48 900				15 882	15 228	3 843	3 227	4 847		
16 Consommation finale non énergétique . .	76 438	1169 500				75 581	77 029	20 394	17 460	19 170		
17 Consommation finale énergétique	922 134					694 343	812 046	176 220	151 564	247 415		
18 Écart statistique	- 312	- 2 619				- 1 165	- 4 786	- 2 328	- 1 941	- 846		
Consommation finale énergétique:												
171 industrie	518 890	605 000				416 999	469 743	111 708	106 755	133 717		
172 transports (routiers)	8 778	10 151				8 341	9 537	2 172	2 481	2 701		
173 foyers domestiques, etc.	394 466	475 900				269 003	332 766	623 400	42 328	110 997		

DEUTSCHLAND (BR)

FRANCE

1 Erzeugung von Primärenergie	132 041	152 101	32 472	29 747	48 476	45 384	70 464	72 885	16 853	17 860	18 245	19 016
2 Erzeugung aus anderen Energie-trägern	170 198	162 215	39 237	39 067	40 719	43 114	96 992	95 973	22 414	20 562	24 468	25 948
Abgeleitete Erzeugung aus Gas	(16 509)	(11 471)	(2 279)	(1 521)	(3 228)	(3 560)	(9 109)	(7 078)	(1 582)	(1 029)	(2 076)	(2 515)
Abgeleitete Erzeugung insgesamt	(186 707)	(173 686)	(41 516)	(40 588)	(43 947)	(46 674)	(106 101)	(103 051)	(23 996)	(21 591)	(26 544)	(28 483)
3a Bezüge aus EUR-6	56 946	90 420	20 302	19 150	27 740	36 962	40 657	55 254	12 778	10 975	17 368	19 251
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern .	171	159	86	82	106	94	128	77	6	34	18	6
4 Einfuhr aus dritten Ländern	223	214					7 152	9 008	2 291	1 376	2 757	4 097
5 Aufkommen	359 579	405 109	92 09	88 046	117 041	125 554	215 393	233 197	54 342	50 807	62 856	68 338
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* . .	+ 268	+ 117	- 67	- 368	+ 196	+ 425	- 3 278	- 3 701	- 1 502	- 4 896	+ 1 716	+ 6 113
8a Lieferungen an EUR-6	3 028	2 447	553	533	624	588	1 142	812	287	158	185	179
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	437	416	384	402	498	528	412	365	135	67	116	119
9 Ausfuhr in dritte Länder	1 617	1 500					5 321	4 779	1 010	1 028	1 804	1 593
10 Bruttoverbrauch	354 765	400 863	91 093	86 743	116 115	124 863	205 240	223 540	51 408	44 658	62 467	72 560
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	70 817	91 120	21 341	21 668	25 781		31 363	36 590	8 997	10 610	9 410	
Gaswerke	(16 509)	(11 471)	(2 279)	(1 521)	(3 228)		(9 109)	(7 078)	(1 582)	(1 029)	(2 076)	
14 Verbrauch des Sektors Energie	42 805	36 320	8 801	8 681	9 115		13 946	14 052	3 440	3 392	3 556	
15 Netzverluste	3 270	3 000	700	600	900		6 515	6 300	1 600	1 400	2 000	
16 Nicht-energetischer Endverbrauch	19 901	20 560	5 935	4 480	4 680		17 018	14 160	3 498	3 515	3 655	
17 Energetischer Endverbrauch	219 628	251 411	54 495	51 482	76 386		134 488	151 351	33 873	25 741	43 846	
18 Statistische Differenz	- 1 656	- 1 548	- 179	- 168	- 747		+ 1 910	+ 1 087	-	-	-	
Energetischer Endverbrauch:												
171 Industrie	160 051	176 999	39 044	38 826	49 137		69 529	75 875	20 582	16 491	22 579	
172 Verkehr (Straßenverkehr)	172	161	54	58	62		180	155	39	36	36	
173 Haushalte, usw.	59 405	74 251	15 397	12 598	27 187		64 779	75 321	13 252	9 214	21 231	

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

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

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

Tcal (PCS/bov.w.)	1971	1972	1972			1973	1971	1972	1972			1973
			II	III	IV	I			II	III	IV	I
ITALIA												
1 Produzione fonti primarie	122 482	129 952	28 973	28 075	37 904	37 460	368 228	491 226	107 776	95 123	150 705	175 369
2 Produzione da altre fonti energetiche	58 360	56 901	14 313	13 917	14 999	14 032	20 354	24 223	6 086	5 432	6 781	8 305
Produzione derivata da gas	(4 569)	(4 750)	(1 078)	(840)	(1 403)	(1 213)	—	—	—	—	—	—
Produzione derivata totale	(62 929)	(61 651)	(15 391)	(14 757)	(16 402)	(15 245)	(20 354)	(24 223)	(6 086)	(5 432)	(6 781)	(8 305)
3a Arrivi da EUR-6	396	423	180	49	89	—	808	699	168	151	187	—
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	5 678	—	33	1	—	19	—
4 Importazioni dai paesi terzi	1 876	14 450	3 914	2 195	5 527	—	121	—	—	—	—	192
5 Risorse	183 114	201 726	47 380	44 236	58 519	57 170	389 511	516 181	114 031	100 704	157 692	183 864
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 2 226	- 3 160	- 3 421	- 2 477	+ 1 502	+ 1 885	—	—	—	—	—	—
8a Forniture a EUR-6	372	75	—	5	—	—	149 715	207 966	48 712	43 382	63 007	—
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	991	854	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	3 372	4 126	754	655	1 705	1 084	1 727	1 328	526	445	462	78 825
10 Consumo lordo	177 144	194 365	43 205	41 099	58 316	57 971	237 078	306 033	64 793	56 879	94 223	105 041
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	12 928	16 590	3 783	4 297	4 782	—	70 682	91 975	20 736	22 900	25 887	—
Officine del gas	(4 569)	(4 750)	(1 078)	(840)	(1 403)	—	—	—	—	—	—	—
14 Consumo del settore Energia	8 988	7 689	1 841	1 791	2 142	—	5 940	8 876	2 103	2 223	2 376	—
15 Perdite sulle reti	1 973	1 771	383	324	543	—	2 170	1 851	500	400	800	—
16 Consumo finale non energetico	21 276	22 875	5 834	5 241	5 835	—	12 200	14 000	3 800	3 000	3 600	—
17 Consumo finale energetico	131 567	144 934	31 273	29 555	44 324	—	147 707	192 897	38 385	29 378	63 020	—
18 Differenza statistica	+ 412	+ 506	+ 91	- 109	+ 690	—	- 1 621	- 3 566	- 731	- 1 022	- 1 460	—
Consumo finale energetico:												
171 industria	79 865	87 995	21 070	20 717	25 225	—	62 058	76 431	17 542	18 234	22 067	—
172 trasporti (stradali)	7 052	8 192	1 823	2 142	2 328	—	711	830	212	201	225	—
173 usi domestici, ecc.	44 650	48 747	8 380	6 696	16 771	—	84 938	115 636	20 631	10 943	40 728	—

BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
1 Produktie van primaire energie	412	402	104	86	93	140	—	—	—	—	—	—
2 Produktie uit andere energiedragers	36 650	38 806	9 867	9 001	10 338	10 236	11 626	10 732	2 708	2 749	2 673	2 738
Afgeleide produktie uit gas	(50)	(6)	(1)	(2)	(3)	(4)	(52)	(17)	(2)	(4)	(1)	—
Totale afgeleide produktie	(36 700)	(38 812)	(9 868)	(9 003)	(10 341)	(10 240)	(11 678)	(10 749)	(2 710)	(2 753)	(2 674)	(2 735)
3a Aanvoer uit EUR-6	55 042	69 088	16 178	14 741	21 600	—	635	1 509	339	389	534	604
3b Aanvoer uit de nieuwe lid-staten	15	88	—	—	54	23 240	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	21	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	92 149	108 400	26 149	23 828	32 085	33 616	12 261	12 241	3 047	3 138	3 207	3 339
6 Voorraadwijzigingen bij de prod. en de import.*	- 381	+ 445	+ 92	+ 240	+ 89	+ 47	—	—	—	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6	620	1 712	414	428	621	—	—	—	—	—	—	—
8b Leveringen aan de nieuwe lid-staten	291	311	8	46	135	872	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	692	481	155	135	92	—	—	—	—	—	—	—
10 Brutoverbruik	90 165	106 341	25 644	23 459	31 326	32 791	12 261	12 241	3 047	3 138	3 207	3 339
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting (elektrische centrales)	24 618	30 393	7 579	7 539	9 137	7 362	2 889	2 859	690	817	766	786
Gasfabrieken	(50)	(6)	(1)	(2)	(3)	(4)	(52)	(17)	(2)	(4)	(1)	—
14 Verbruik van de sector Energie	7 031	7 401	1 770	1 748	2 116	—	5	1	—	—	—	—
15 Verliezen op het verdelingsnet	1 940	2 294	658	500	600	—	14	12	2	3	4	3
16 Niet-energetisch eindverbruik	5 186	5 434	1 327	1 224	1 400	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	51 645	62 042	15 839	13 048	17 392	—	9 308	9 411	2 355	2 360	2 447	2 550
18 Statistische afwijking	- 255	- 1 223	- 1 509	- 600	+ 681	—	+ 45	- 42	—	- 42	- 10	—
Energetisch eindverbruik:												
171 industrie	36 555	43 542	11 223	10 224	12 435	—	8 941	8 901	2 247	2 263	2 274	—
172 vervoer (wegvervoer)	189	156	37	35	43	—	37	43	7	9	7	—
173 huisbrand, enz.	14 901	18 344	4 579	2 789	4 914	—	330	467	101	88	166	—

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

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoe

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

1971	1972	1972			1973	1971	1972	1972			1973	Tcal (gross cal. value/Ho)
		II	III	IV	I			II	III	IV		
UNITED KINGDOM												
173 905	250 942	57 724	44 993	77 136	79 879	**						
97 953	90 192	22 099	19 946	25 601	27 727	1 442						1 Production of primary sources
(87 947)	(81 900)	(19 427)	(12 617)	(20 501)	(17 089)	(23)						589 2 Production from other energy sources
(185 900)	(172 092)	(41 526)	(32 991)	(46 162)	(44 816)	(1 465)						(7) Derived production from gas sources
1 050	1 285	100	205	484	2 286	12						3 3a Supplies from EUR-6
84	8 190	2 238	2 086	1 572		455						161 3b Supplies from new member countries
8 618												4 Imports from third-party countries
281 610	350 609	82 161	67 230	104 793	109 892	1 909						753 5 Resources
+ 10	+ 326	+ 146	+ 12	+ 168	- 106	+ 6						: 6 Variations of stocks at the prod. and import.*
208	932	144	155	419	478							8a Deliveries to EUR-6
447	680	243	146	121		119						10 8b Deliveries to new member countries
907												9 Exports to third-party countries
280 058	349 323	81 920	66 941	104 421	109 308	1 796						743 { 10 Gross consumption
11 440	21 974	6 234	5 045	6 068								{ 12 Gross inland consumption
(87 947)	(81 900)	(19 427)	(12 617)	(20 561)		(23)						13 Transformations (electrical power stations)
19 076	17 640	4 816	4 699	5 155		15						Gas works
25 906	33 492	7 285	5 322	10 846		75						14 Consumption of the energy sector
222 747	274 378	62 964	51 446	81 891		1 706						15 Distribution losses
+ 889	+ 1 839	+ 621	+ 429	+ 371								16 Final non-energy consumption
												17 Final energy consumption
												18 Statistical difference
												Final energy consumption:
100 099	133 283	33 164	31 918	39 279		518						171 industry
121 791	139 709	29 372	19 175	42 349		1 188						172 transportation (road transportation)
												173 households, etc.

DANMARK

												1 Erzeugung von Primärenergie
3 588	3 562	862	757	898	976							2 Erzeugung aus anderen Energieträgern
(673)	(687)	(145)	(108)	(202)	(197)							Abgeleitete Erzeugung aus Gas
(4 261)	(4 249)	(1 007)	(865)	(1 100)	(1 173)							Abgeleitete Erzeugung insgesamt
649	648	146	160	183								3a Bezüge aus EUR-6
59	255	39	47	106	368							3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
590	466	89	90	136								4 Einfuhr aus dritten Ländern
4 886	4 931	1 136	1 054	1 323	1 344							5 Aufkommen
- 106	- 20	- 4	+ 16	- 20	+ 8							6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
366												8a Lieferungen an EUR-6
12	15											8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
59	44	7	6	17								9 Ausfuhr in dritte Länder
4 343	4 852	1 125	1 064	1 286	1 343							10 Bruttoverbrauch
												12 Brutto-Inlandsverbrauch
(673)	(687)	(145)	(108)	(202)								13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
												Gaswerke
57	55	12	9	16								14 Verbrauch des Sektors Energie
127	125	27	20	35								15 Netzverluste
:	:	:	:	:								16 Nicht-energetischer Endverbrauch
4 195	4 273	978	955	1 115								17 Energetischer Endverbrauch
- 36	+ 399	+ 108	+ 80	+ 120								18 Statistische Differenz
												Energetischer Endverbrauch:
1 354	1 539	385	345	404								171 Industrie
437	614	150	160	150								172 Verkehr (Straßenverkehr)
2 404	2 120	443	450	561								173 Haushalte, usw.

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

** Data partly estimated by the SOEC.

Nota: Questo bilancio non è utilizzato per l'elaborazione del bilancio globale dell'energia.

Deze balans maakt geen deel uit van de globale energiebalans.

This balance-sheet is not used for the overall energy balance-sheet.

Total (PCS Ho)	1971		1972			1973	1971		1972			1973
			II	III	IV	I			II	III	IV	I
	EUR-9						EUR-6					
1 Production de sources primaires . . .	844 276	1094 158	243 134	215 086	331 712	356 292	690 371	843 216	185 410	170 093	254 576	276 413
2 Production de produits dérivés . . .	118	318	:	:	:	:	118	318	:	:	:	:
3a Réceptions en prov. de EUR-6 . . .	(146 932)	(209 787)	(48 204)	(44 145)	(65 430)	(78 278)	(146 932)	(209 787)	(48 204)	(44 145)	(65 430)	(78 278)
3b Récept. en prov. des nouv. pays membres	13 617	28 137	7 638	5 267	8 897	10 451	5 251	20 426	5 580	3 217	7 480	9 031
4 Importations en prov. des pays tiers . . .												
5 Ressources . . .	878 011	1122 613	250 772	220 353	340 609	366 743	695 740	863 960	190 990	173 310	262 056	285 444
6 Variations des stocks prod. et imp.* . . .	- 6 119	- 5 781	- 4 527	- 7 179	+ 2 644	+ 7 462	- 6 119	- 5 781	- 4 527	- 7 179	+ 2 644	+ 7 462
8a Livraisons à EUR-6 . . .	(146 623)	(205 392)	(48 060)	(43 229)	(62 183)	(77 275)	(146 623)	(205 392)	(48 060)	(43 229)	(62 183)	(77 275)
8b Livraisons aux nouveaux pays membres . . .												
9 Exportations vers les pays tiers . . .	269	1 094	155	217	437	448	269	1 094	155	217	437	448
10 Consommation brute . . .	871 932	1120 133	246 234	213 873	346 063	374 760	689 661	861 480	186 452	166 830	267 510	293 461
12 Consommation intérieure brute . . .												
13 Transformations . . .	257 801	309 181	72 489	67 968	86 768		170 739	216 647	49 241	52 106	63 169	
14 Consommation du secteur énergie . . .	12 321	15 016	3 389	3 196	4 470		11 036	13 731	3 092	2 867	4 065	
15 Pertes sur les réseaux . . .	11 924	27 607	6 614	5 528	8 970		11 924	11 554	2 960	2 453	3 754	
16 Consommation finale non énergétique . . .	591 413	772 018	165 868	138 960	245 638		54 296	57 771	14 891	12 978	14 837	
17 Consommation finale énergétique . . .							443 193	565 466	118 394	98 205	181 468	
18 Écart statistique . . .	- 1 527	- 3 689	- 2 126	- 1 779	+ 217		- 1 527	- 3 689	- 2 126	- 1 779	+ 217	
Transformations:												
131 centrales électriques . . .	161 099	221 659	51 694	54 370	64 300		153 769	203 364	46 339	50 109	59 192	
133 usines à gaz . . .	96 702	87 522	20 795	13 598	22 468		16 970	13 283	2 902	1 997	3 977	
Consommation finale énergétique:												
171 industrie . . .	314 410	398 367	94 006	90 505	118 771		262 872	318 886	75 274	71 854	94 501	
172 transports (routiers) . . .	1 232	1 749	314	402	494		1 232	1 749	314	402	494	
173 foyers domestiques, etc. . .	221 475	314 131	56 657	35 075	111 536		179 089	244 831	42 806	25 949	86 473	

	DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE					
	1971	1972	1972	1972	1972	1973	1971	1972	1972	1972	1973	
1 Gewinnung . . .	132 006	152 091	32 467	29 747	48 476	45 384	67 234	69 545	16 090	17 062	17 398	18 060
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten . . .	—	—	—	—	—	—	118	318	:	:	:	:
3a Bezüge aus EUR-6 . . .	54 760	88 342	19 801	18 782	27 131	36 450	39 461	54 076	12 614	10 790	17 066	19 041
4 Einfuhr aus dritten Ländern . . .	—	—	—	—	—	—	4 947	7 171	2 035	1 183	2 314	3 574
5 Aufkommen . . .	186 766	240 433	52 268	48 529	75 607	81 834	111 760	131 110	30 739	29 035	36 778	40 675
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* . . .	- 97	- 646	- 285	- 210	- 47	+ 1	- 3 383	- 2 486	- 1 627	- 4 675	+ 1 562	+ 5 486
9 Ausfuhr in dritte Länder . . .	184	346	11	7	199	235	85	748	144	210	238	213
10 Bruttoverbrauch . . .	186 485	239 441	51 972	48 312	75 361	81 600	108 292	127 876	28 968	24 150	38 102	45 940
12 Brutto-Inlandsverbrauch . . .												
13 Umwandlung . . .	50 821	66 105	15 052	13 945	20 009		23 974	26 802	6 177	7 604	7 166	
14 Verbrauch des Sektors Energie . . .	4 510	3 848	806	671	1 301		1 475	1 701	415	351	433	
15 Netzverluste . . .							6 231	6 000	1 500	1 300	1 900	
16 Nicht-energetischer Endverbrauch . . .	8 700	9 500	2 500	2 000	2 500		10 200	10 000	2 500	2 500	2 500	
17 Energetischer Endverbrauch . . .	122 454	159 988	33 614	31 696	51 551		66 412	82 736	18 376	12 395	26 103	
18 Statistische Differenz . . .	—	—	—	—	—	—	—	+ 637	—	—	—	—
Umwandlung:												
131 Elektrizitätswerke . . .	45 122	62 550	14 254	13 458	18 914		17 209	21 700	5 126	6 910	5 649	
133 Gaswerke . . .	5 699	3 555	798	487	1 095		6 765	5 102	1 051	694	1 517	
Energetischer Endverbrauch:												
171 Industrie . . .	93 100	112 945	24 397	23 675	32 663		35 426	41 960	12 337	9 359	14 067	
172 Verkehr (Straßenverkehr) . . .	—	—	—	—	—		180	155	39	36	36	
173 Haushalte, usw. . .	29 354	47 043	9 217	8 021	18 888		30 806	40 621	6 000	3 000	12 000	

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

Totaal (bov. w./gross cal. value/PCS)	1971	1972	1972			1973	1971	1972	1972			1973
			II	III	IV	I			II	III	IV	I
ITALIA												
1 Produktie	122 482	129 952	28 973	28 075	37 904	37 460	368 228	491 226	107 776	95 123	150 705	175 369
4 Invoer uit derde landen	304	13 255	3 545	2 034	5 166	5 457	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	122 786	143 207	32 518	30 109	43 070	42 917	368 228	491 226	107 776	95 123	150 705	175 369
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	- 2 214	- 3 095	- 2 812	- 2 427	+ 1 017	+ 1 885	—	—	—	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6	—	—	—	—	—	—	146 454	204 263	47 807	42 910	61 720	76 739
10 Brutoverbruik	120 572	140 112	29 706	27 682	44 087	44 802	221 774	286 963	59 969	52 213	88 985	98 630
12 Bruto binnenlands verbruik												
13 Omzetting	11 781	14 406	3 095	3 290	4 410	—	67 570	88 645	19 910	22 076	25 029	—
14 Verbruik van de sector Energie	933	1 632	339	303	587	—	3 740	5 939	1 386	1 453	1 549	—
15 Verliezen op het verdelingsnet	1 583	1 400	300	250	450	—	2 170	1 851	500	400	800	—
16 Niet-energetisch eindverbruik	18 996	19 271	4 891	4 378	4 937	—	12 200	14 000	3 800	3 000	3 600	—
17 Energetisch eindverbruik	86 575	103 272	21 059	19 711	33 055	—	137 925	180 229	35 205	26 332	59 515	—
18 Statistische afwijking	+ 304	+ 131	+ 22	- 250	+ 648	—	- 1 831	- 3 701	- 832	- 1 048	- 1 508	—
Omzetting:												
131 elektrische centrales	7 325	9 780	2 042	2 474	3 045	—	67 570	88 645	19 910	22 076	25 029	—
133 gasfabrieken	4 456	4 626	1 053	816	1 365	—	—	—	—	—	—	—
Energetisch eindverbruik:												
171 industrie	59 662	70 169	16 589	16 451	20 359	—	55 097	67 803	15 300	16 080	19 713	—
172 vervoer (wegvervoer)	1 052	1 594	275	366	458	—	—	—	—	—	—	—
173 huisbrand, enz.	26 261	31 509	4 195	2 894	12 238	—	82 828	112 426	19 905	10 252	39 802	—

BELGIQUE/BELGIË												
1 Production	421	402	104	86	93	140	173 905	250 942	57 724	44 993	77 136	79 879
3a Supplies from EUR-6	52 542	66 240	15 536	14 254	20 770	22 251	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—	—	—	8 366	7 711	2 058	2 050	1 417	1 420
5 Resources	52 963	66 642	15 640	14 340	20 863	22 391	182 271	258 653	59 782	47 043	78 553	81 299
6 Variations of stocks at the producers and importers*	- 425	+ 446	+ 197	+ 133	+ 112	+ 90	—	—	—	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6	169	1 129	253	319	463	536	—	—	—	—	—	—
10 Gross consumption	52 369	65 959	15 584	14 154	20 512	21 945	182 271	258 653	59 782	47 043	78 553	81 299
12 Gross inland consumption												
13 Transformations	16 570	20 450	5 000	5 083	6 438	4 762	87 062	92 534	23 248	15 862	23 599	—
14 Consumption of the energy sector	378	611	146	89	195	229	1 285	1 285	297	329	405	—
15 Distribution losses	1 940	2 294	658	500	600	—	—	16 053	3 654	3 075	5 216	—
16 Final non-energy consumption	4 200	5 000	1 200	1 100	1 300	—	93 924	148 781	32 583	27 777	49 333	—
17 Final energy consumption	29 281	38 318	9 896	7 821	10 902	—	—	—	—	—	—	—
18 Statistical difference	—	- 714	- 1 316	- 439	+ 1 077	—	—	—	—	—	—	—
Transformations:												
131 electrical power stations	16 520	20 450	5 000	5 083	6 438	4 762	7 330	18 295	5 355	4 261	5 108	—
133 gas works	50	—	—	—	—	—	79 732	74 239	17 893	11 601	18 491	—
Final energy consumption:												
171 industry	19 441	25 260	6 437	6 073	7 457	—	51 538	79 481	18 732	18 651	24 270	—
173 households, etc.	9 840	13 058	3 459	1 748	3 445	—	42 386	69 300	13 851	9 126	25 063	—

LUXEMBOURG												
3a Réceptions en prov. de EUR-6	169	1 129	253	319	463	536	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	169	1 129	253	319	463	536	—	—	—	—	—	—
10 Consommation brute												
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations (centrales électriques)	23	239	7	108	117	117	—	—	—	—	—	—
15 Pertes sur les réseaux	—	9	2	3	4	3	—	—	—	—	—	—
16 Consommation finale non énergétique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consommation finale énergétique	146	923	244	250	342	416	—	—	—	—	—	—
18 Ecart statistique	—	42	—	42	—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique:												
171 industrie	146	749	214	216	242	—	—	—	—	—	—	—
173 foyers domestiques, etc.	—	174	30	34	100	—	—	—	—	—	—	—

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename.

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

NATURGAS

GAZ NATUREL

NATURAL GAS

1 Gewinnung (einschl. Grubengas)
2 Gewinnung in m³ (ohne Grubengas)
3 Bezüge aus den Niederlanden
4 Einfuhr aus Drittländern

1 Production (colliery methane incl.)
2 Production in m³ (colliery methane excl.)
3 Supplies from the Netherlands
4 Imports from third-party countries

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Production (y compris le grisou) — Tcal (PCS)												
1971	864 276	690 371	132 006	67 234	122 482	368 228	421	—	173 905	—	—	1971
1972	1 094 158	843 216	152 091	69 545	129 952	491 226	402	—	250 942	—	—	1972
1972	J	64 432	52 874	8 793	6 283	9 202	28 566	30	13 558	—	—	1972
	A S	70 405	55 713	9 577	6 680	8 842	30 584	30	14 692	—	—	
1972	O	78 249	61 506	11 377	4 099	10 031	35 973	26	16 743	—	—	1972
	N D	98 551	76 904	13 408	6 392	11 895	45 178	31	21 647	—	—	
1973	J	111 057	84 496	16 395	5 381	12 819	49 871	30	26 561	—	—	1973
	F M	122 104	93 176	18 673	5 625	13 190	55 656	32	28 928	—	—	
1973	J	126 785	98 409	15 936	6 188	13 041	63 198	46	28 376	—	—	1973
	F M	113 609	88 277	14 799	5 271	11 644	56 519	44	25 332	—	—	
1973	A	115 898	89 727	14 649	6 601	12 775	55 652	50	26 171	—	—	1973
	M J	104 303	81 101	13 248	5 401	10 132	52 273	47	23 202	—	—	
1973	A	91 790	71 810	12 780	5 837	9 916	43 231	46	19 980	—	—	1973
	M J	75 939	61 109	11 346	5 014	9 759	34 950	40	14 830	—	—	
★ 2 — Production (non compris le grisou) — 10⁶m³												
1971	95 892,9	78 728,9	15 365,2	6 876,6	12 690,0	43 797,1	—	—	17 164,0	—	—	1971
1972	121 044,7	96 276,7	17 379,5	7 266,8	13 449,4	58 181,0	—	—	24 768,0	—	—	1972
1972	J	7 324,3	5 985,3	1 000,0	646,9	952,4	3 386,0	—	1 339,0	—	—	1972
	A S	7 753,5	6 306,5	1 087,8	687,6	915,1	3 616,0	—	1 447,0	—	—	
1972	O	8 841,1	7 186,1	1 297,9	601,7	1 038,5	4 248,0	—	1 655,0	—	—	1972
	N D	10 891,0	8 750,0	1 532,5	656,4	1 231,1	5 330,0	—	2 141,0	—	—	
1973	J	12 333,1	9 711,1	1 980,0	551,4	1 326,7	5 953,0	—	2 622,0	—	—	1973
	F M	13 524,4	10 645,4	2 144,5	569,9	1 365,0	6 586,0	—	2 859,0	—	—	
1973	J	13 982,3	11 085,1	1 826,9	634,1	1 351,1	7 273,0	—	2 897,2	—	—	1973
	F M	12 727,0	10 138,5	1 696,9	540,2	1 206,4	6 695,0	—	2 588,5	—	—	
1973	A	12 849,7	10 178,1	1 676,7	590,8	1 323,6	6 587,0	—	2 671,6	—	—	1973
	M J	11 678,5	9 310,0	1 514,1	554,2	1 049,7	6 192,0	—	2 368,5	—	—	
1973	A	10 249,5	8 211,1	1 464,7	598,1	1 027,3	5 121,0	—	2 038,4	—	—	1973
	M J	8 477,1	6 961,5	1 297,4	513,0	1 011,1	4 140,0	—	1 515,6	—	—	
3 — Réceptions en provenance des Pays-Bas — Tcal (PCS)												
1971	146 763	146 763	54 760	39 461	—	—	52 542	—	—	—	—	1971
1972	208 658	208 658	88 342	54 076	—	—	66 240	—	—	—	—	1972
1972	J	13 338	13 338	5 562	3 642	—	4 134	—	—	—	—	1972
	A S	13 826	13 826	6 157	3 042	—	4 627	—	—	—	—	
1972	O	16 662	16 662	7 063	4 106	—	5 493	—	—	—	—	1972
	N D	20 880	20 880	9 481	5 159	—	6 240	—	—	—	—	
1973	J	21 129	21 129	8 624	5 607	—	6 898	—	—	—	—	1973
	F M	22 958	22 958	9 026	6 300	—	7 632	—	—	—	—	
1973	J	28 011	28 011	13 100	6 500	—	8 411	—	—	—	—	1973
	F M	24 473	24 473	11 429	5 925	—	7 119	—	—	—	—	
1973	A	25 258	25 258	11 921	6 616	—	6 721	—	—	—	—	1973
	M J	25 006	25 006	12 193	6 257	—	6 556	—	—	—	—	
1973	A	22 238	22 238	10 582	5 730	—	5 926	—	—	—	—	1973
	M J	18 243	18 243	8 349	4 688	—	5 206	—	—	—	—	
4 — Importations en provenance des pays tiers — Tcal (PCS)												
1971	13 617	5 251	—	4 947	304	—	—	—	8 366	—	—	1971
1972	28 137	20 426	—	7 171	13 255	—	—	—	7 711	—	—	1972
1972	J	1 857	1 227	—	440	787	—	—	630	—	—	1972
	A S	1 641	1 011	—	510	501	—	—	630	—	—	
1972	O	1 769	979	—	233	746	—	—	790	—	—	1972
	N D	3 352	2 873	—	717	2 156	—	—	479	—	—	
1973	J	2 308	1 829	—	837	992	—	—	479	—	—	1973
	F M	3 237	2 778	—	760	2 018	—	—	459	—	—	
1973	J	3 754	2 807	—	674	2 133	—	—	947	—	—	1973
	F M	3 301	2 985	—	1 317	1 668	—	—	316	—	—	
1973	A	3 396	3 239	—	1 583	1 656	—	—	157	—	—	1973
	M J	2 892	2 421	—	1 072	1 349	—	—	471	—	—	
1973	A	2 647	2 018	—	858	1 160	—	—	629	—	—	1973
	M J	3 488	2 858	—	1 680	1 178	—	—	630	—	—	

NATUURLIJK GAS

GAS NATURALE

1 Produktie (incl. mijngas)
2 Produktie in m³ (zonder mijngas)
3 Aanvoer uit Nederland
4 Invoer uit derde landen

1 Produzione (incl. grisù)
2 Produzione in m³ (escl. grisù)
3 Arrivi dai Paesi Bassi
4 Importazione dai paesi terzi

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

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

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

Tcal (PCS/Ho)	1971	1972	1972			1973	1971	1972	1972			1973
			II	III	IV	I			II	III	IV	I
EUR-9												
2 Production	466 513	437 600				115 260	297 073	286 255	69 691	66 397	74 119	76 415
gaz de cokeries	157 679	146 522				38 051	126 154	119 835	29 323	29 261	30 320	30 697
gaz de hauts fourneaux	153 127	156 329				40 252	127 776	132 011	33 137	32 272	34 014	33 975
gaz d'usines	155 707	134 756				36 957	43 143	34 409	7 231	4 864	9 785	11 743
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(352)	(117)				—	(352)	(117)	(10)	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers	9	—				—	9	—	—	—	—	—
5 Ressources	466 522	437 600				115 260	297 082	286 255	69 691	66 397	74 119	76 415
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 61	+ 184				+ 451	- 61	+ 184	+ 41	- 393	+ 179	+ 451
8a Livraisons à EUR-6	(331)	(102)				—	(331)	(102)	(11)	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers	732	268				5	732	268	86	50	4	5
10 Consommation brute	465 750	437 531				115 706	296 310	286 186	69 645	65 954	74 294	76 861
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations (centrales électriques)	57 361	62 759				53 251	59 080	14 840	15 756	14 993		
gaz de cokeries	14 833	19 160				14 833	19 160	4 904	5 607	4 656		
gaz de hauts fourneaux	42 528	43 599				38 418	39 920	9 336	10 149	10 337		
14 Consommation du secteur Energie	80 543	71 600				62 680	55 193	13 765	13 844	14 086		
gaz de cokeries	67 396	56 700				52 654	43 217	10 854	11 127	10 901		
gaz de hauts fourneaux	9 699	10 794				7 431	9 358	2 318	2 134	2 594		
gaz d'usines	3 448	4 100				2 595	2 618	593	583	591		
15 Pertes sur les réseaux	30 066	21 300				3 958	3 674	883	774	1 093		
16 Consomm. fin. non énérg. (gaz de cokeries)	4 799	3 918				4 799	3 918	903	934	1 053		
17 Consommation finale énergétique	294 009	280 947				172 647	167 311	39 433	34 639	43 822		
gaz de cokeries	39 066	38 714				27 877	27 601	6 478	6 608	6 956		
gaz de hauts fourneaux	102 954	103 833				83 978	84 630	21 419	20 208	21 719		
gaz d'usines	151 989	138 400				60 792	55 080	11 536	7 823	15 147		
18 Ecart statistique	- 1 028	- 2 993				- 1 025	- 2 990	- 179	+ 7	- 753		
Consommation finale énergétique:												
171 industrie	171 672	170 250				130 733	128 012	31 346	29 567	32 744		
173 foyers domestiques, etc.	122 337	110 697				41 914	39 299	8 087	5 072	11 078		

	DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE					
	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1971	1972	1973	1974	1975	
2 Erzeugung	146 765	135 768	32 537	32 075	34 339	35 845	69 901	65 677	16 319	14 026	17 160	18 762
Kokereigas	73 197	67 024	16 387	16 277	16 259	16 471	23 260	21 875	5 484	5 290	5 678	5 786
Hochofengas	48 555	50 006	12 348	13 099	12 823	13 355	34 945	34 422	8 772	7 591	8 815	9 254
Ortsgas	25 013	18 738	3 802	2 699	5 257	6 019	11 696	9 380	2 063	1 145	2 667	3 722
3a Bezüge aus EUR-6	—	—	—	—	—	—	215	69	3	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	146 774	135 768	32 537	32 075	34 339	35 845	70 116	65 746	16 322	14 026	17 160	18 762
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 9	+ 51	+ 27	- 278	- 27	+ 157	- 70	+ 133	+ 14	- 115	+ 206	+ 294
8a Lieferungen an EUR-6	184	54	4	—	—	—	135	48	7	—	—	—
9 Ausfuhr in dritte Länder	732	268	86	50	4	5	—	—	—	—	—	—
10 Bruttoverbrauch	145 867	135 497	32 474	31 747	34 308	35 997	69 911	65 831	16 329	13 911	17 366	19 056
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	22 811	25 300	6 204	7 261	6 211	—	13 178	13 890	3 624	3 450	3 511	—
Kokereigas	9 129	11 500	2 836	3 493	2 638	—	2 198	3 320	938	965	792	—
Hochofengas	13 682	13 800	3 368	3 768	3 573	—	10 980	10 570	2 686	2 485	2 719	—
14 Verbrauch des Sektors Energie	34 649	29 566	7 323	7 363	7 130	—	11 799	10 915	2 875	2 891	2 973	—
Kokereigas	29 081	22 521	5 645	5 555	5 216	—	10 313	9 388	2 597	2 636	2 667	—
Hochofengas	3 710	5 230	1 227	1 361	1 476	—	954	912	178	155	206	—
Ortsgas	1 858	1 815	451	447	438	—	532	615	100	100	100	—
15 Netzverluste	3 270	3 000	700	600	900	—	284	300	100	100	100	—
16 Nicht-energ. Endverbrauch (Kokereigas)	387	360	100	80	80	—	2 795	1 900	385	438	570	—
17 Energetischer Endverbrauch	86 417	78 863	18 326	16 615	20 799	—	41 210	40 580	9 345	7 032	10 212	—
Kokereigas	13 949	10 799	2 681	2 872	2 693	—	5 565	5 489	1 081	951	1 236	—
Hochofengas	31 089	30 976	7 753	7 970	7 774	—	23 011	22 940	5 879	4 945	5 883	—
Ortsgas	41 379	37 088	7 892	5 773	10 332	—	12 634	12 151	2 385	1 136	3 093	—
18 Statistische Differenz	- 1 667	- 1 592	- 179	- 172	- 812	—	+ 645	- 1 754	—	—	—	—
Energetischer Endverbrauch:												
171 Industrie	62 012	55 845	13 442	13 211	14 178	—	30 168	29 880	7 345	6 232	7 412	—
173 Haushalte, usw.	24 405	23 018	4 884	3 404	6 621	—	11 042	10 700	2 000	800	2 800	—

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

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

**BILANCIO GAS DI COKERIE,
DI ALTIFORNI E DI OFFICINE**

Tcal (PCS,bov.w.)	1971		1972			1973	1971	1972	1972			1973
			II	III	IV	I			II	III	IV	I
ITALIA												
2	29 837	31 574	7 533	7 483	8 433	7 786	8 780	9 616	2 436	2 362	2 505	2 610
gas di cokerie	13 196	13 679	3 283	3 471	3 629	3 522	3 631	3 813	921	923	1 042	1 204
gas di altiforni	10 309	11 627	2 887	2 998	2 947	2 266	5 149	5 803	1 515	1 439	1 463	1 406
gas di officine	6 332	6 268	1 363	1 014	1 857	1 998	—	—	—	—	—	—
5 Risorse	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	29 837	31 574	7 533	7 483	8 433	7 786	8 780	9 616	2 436	2 362	2 505	2 610
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	4 648	5 460	1 346	1 471	1 423	—	3 112	3 330	826	824	858	—
gas di cokerie	1 370	1 650	394	459	501	—	—	—	—	—	—	—
gas di altiforni	3 278	3 810	952	1 012	922	—	3 112	3 330	826	824	858	—
14 Consumo del settore Energia	7 803	6 057	1 490	1 488	1 555	—	1 771	1 864	453	443	507	—
gas di cokerie	6 993	5 006	1 212	1 232	1 266	—	725	891	180	348	177	—
gas di altiforni	614	864	236	220	236	—	1 046	973	273	95	330	—
gas di officine	196	187	42	36	53	—	—	—	—	—	—	—
15 Perdite sulle reti	390	371	83	74	93	—	—	—	—	—	—	—
16 Consumo fin. non energ. (gas di cokerie)	1 317	1 224	291	292	303	—	—	—	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	15 679	18 220	4 282	4 041	5 052	—	3 749	4 200	1 098	1 033	1 088	—
gas di cokerie	3 329	5 765	1 389	1 489	1 545	—	664	661	164	166	170	—
gas di altiforni	6 417	6 717	1 652	1 644	1 789	—	3 085	3 539	934	867	918	—
gas di officine	5 933	5 738	1 241	908	1 718	—	—	—	—	—	—	—
18 Differenza statistica	—	+ 242	+ 41	+ 117	+ 7	—	+ 148	+ 222	+ 59	+ 62	+ 52	—
Consumo finale energetico:												
171 industria	10 058	12 742	3 097	3 179	3 399	—	3 749	4 200	1 098	1 033	1 088	—
173 usi domestici, ecc.	5 621	5 478	1 185	862	1 653	—	—	—	—	—	—	—

	1971						1972					
	II	III	IV	I			II	III	IV	I		
BELGIQUE/BELGIË												
2	30 164	32 871	8 156	7 698	9 008	8 677	11 626	10 749	2 710	2 753	2 674	2 735
cokesovengas	12 870	13 444	3 248	3 300	3 712	3 714	—	—	—	—	—	—
hoogovengas	17 244	19 421	4 907	4 396	5 293	4 959	11 574	10 732	2 708	2 749	2 673	2 735
fabrieksgas	50	6	1	2	3	4	52	17	2	4	1	—
3a Aanvoer uit EUR-6	—	—	—	—	—	—	137	48	7	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	30 164	32 871	8 156	7 698	9 008	8 677	11 763	10 797	2 717	2 753	2 674	2 735
8a Leveringen aan EUR-6	12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Brutoverbruik	30 152	32 871	8 156	7 698	9 008	8 677	11 763	10 797	2 717	2 753	2 674	2 735
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting (elektrische centrales)	6 688	8 480	2 157	2 041	2 341	2 244	2 814	2 620	683	709	649	669
cokesovengas	2 136	2 690	736	690	725	781	—	—	—	—	—	—
hoogovengas	4 552	5 790	1 421	1 351	1 616	1 463	2 814	2 620	683	709	649	669
14 Verbruik van de sector Energie	6 653	6 790	1 624	1 659	1 921	1 895	5	1	—	—	—	—
cokesovengas	5 542	5 411	1 220	1 356	1 575	1 518	—	—	—	—	—	—
hoogovengas	1 107	1 379	404	303	346	377	—	—	—	—	—	—
fabrieksgas	4	—	—	—	—	—	5	1	—	—	—	—
15 Verliezen op het verdelingsnet	—	—	—	—	—	—	14	3	—	—	—	—
16 Niet-energetisch eindverbruik	300	434	127	124	100	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	16 662	17 275	4 348	3 874	4 646	—	8 930	8 173	2 034	2 044	2 025	2 066
cokesovengas	4 370	4 887	1 163	1 130	1 312	—	—	—	—	—	—	—
hoogovengas	11 616	12 346	3 176	2 742	3 331	—	8 760	8 112	2 025	2 040	2 024	2 066
fabrieksgas	676	42	9	2	3	—	170	61	9	4	1	—
18 Statistische afwijking	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Energetisch eindverbruik:												
171 industrie	15 986	17 233	4 339	3 872	4 643	—	8 760	8 112	2 025	2 040	2 024	2 066
173 huisbrand, enz.	676	42	9	2	3	—	170	61	9	4	1	—

1971	1972	1972			1973	1971	1972	1972			1973	Tcal (gross cal. value/Ho)	
		II	III	IV	I			II	III	IV	I		
UNITED KINGDOM						IRELAND							
166 824	148 756	35 924	27 743	39 880	37 987	1 010					386	2 Production	
31 525	26 687	7 445	7 202	7 666	7 354	—					—	coke oven gas	
25 351	24 318	6 677	6 497	6 615	6 277	—					—	blast furnace gas	
109 948	97 751	21 802	14 044	25 599	24 356	1 010					386	works gas	
166 824	148 756	35 924	27 743	39 880	37 987	1 010					386	5 Resources	
												10 Gross consumption	
												12 Gross inland consumption	
4 110	3 679	879	784	960	—	—					—	13 Transformation (electrical power stations)	
4 110	3 679	879	784	960	—	—					—	coke oven gas	
												blast furnace gas	
17 791	16 355	4 519	4 370	4 750	15	15					15	14 Consumption of the energy sector	
14 742	13 483	3 805	3 780	3 983	—	—					—	coke oven gas	
2 268	1 436	394	384	390	—	—					—	blast furnace gas	
781	1 436	320	206	377	15	15					15	works gas	
25 906	17 439	3 631	2 247	5 630	75	75					75	15 Distribution losses	
—	—	—	—	—	—	—					—	16 Final non-energy consumption	
119 020	111 283	26 895	20 342	28 540	920	920					920	17 Final energy consumption	
11 189	11 113	3 074	2 923	3 150	—	—					—	coke oven gas	
18 976	19 203	5 404	5 329	5 265	—	—					—	blast furnace gas	
88 855	80 967	18 417	12 090	20 125	920	920					920	works gas	
—	3	—	—	—	—	—					—	18 Statistical difference	
40 547	41 857	11 590	10 593	11 494	170	170					170	Final energy consumption:	
78 473	69 426	15 305	9 749	17 046	750	750					750	171 industry	
												173 households, etc.	

DANMARK

1 606	1 580	332	249	437	472	2 Erzeugung
—	—	—	—	—	—	Kokereigas
—	—	—	—	—	—	Hochofengas
1 606	1 580	332	249	437	472	Ortsgas
—	—	—	—	—	—	3a Bezüge aus EUR-6
1 606	1 580	332	249	437	472	5 Aufkommen
—	—	—	—	—	—	8a Lieferungen an EUR-6
1 606	1 580	332	249	437	472	10 Bruttoverbrauch
—	—	—	—	—	—	12 Brutto-Inlandsverbrauch
—	—	—	—	—	—	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
—	—	—	—	—	—	Kokereigas
—	—	—	—	—	—	Hochofengas
57	55	12	9	16	—	14 Verbrauch des Sektors Energie
—	—	—	—	—	—	Kokereigas
57	55	12	9	16	—	Hochofengas
—	—	—	—	—	—	Ortsgas
127	125	27	20	35	—	15 Netzverluste
—	—	—	—	—	—	16 Nicht-energetischer Endverbrauch
1 422	1 400	293	220	386	—	17 Energetischer Endverbrauch
—	—	—	—	—	—	Kokereigas
—	—	—	—	—	—	Hochofengas
1 422	1 400	293	220	386	—	Ortsgas
—	—	—	—	—	—	18 Statistische Differenz
222	200	50	40	55	—	Energetischer Endverbrauch:
1 200	1 200	243	180	331	—	171 Industrie
					—	173 Haushalte, usw.

* Data partly estimated by the SOEC.

KOKEREI-, HOCHFEN-
UND ORTSGAS

GAZ DE COKERIES,
DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES

COKE-OVEN, BLAST FURNACE
AND WORKS GAS

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

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

Tcal (PCS)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgie Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Production totale												
1971	466 513	297 073	146 765	69 901	29 837	8 780	30 164	11 626	166 824	1 010	1 606	1971
1972	437 600	286 255	135 768	65 677	31 574	9 616	32 871	10 749	148 756	—	1 580	1972
1972	J	31 267	21 841	10 687	4 480	2 445	808	911	9 426	—	68	J
	A	32 064	21 913	10 744	4 681	2 392	764	2 417	10 151	—	81	A
	S	30 809	22 643	10 644	4 865	2 646	790	2 771	9 272	—	99	S
1972	O	37 468	24 676	11 354	5 922	2 700	798	2 969	933	—	131	O
	N	40 548	24 745	11 414	6 041	2 663	808	2 947	872	—	147	N
	D	35 883	24 598	11 571	5 197	3 070	899	3 092	769	—	159	D
1973	J	43 319	26 491	12 342	6 553	2 722	915	3 033	926	132	173	J
	F	36 416	23 973	11 221	6 085	2 434	747	2 587	899	126	151	F
	M	35 521	25 947	12 282	6 124	2 630	948	3 053	910	128	148	M
1973	A	37 241	24 818	11 353	5 995	2 650	976	2 888	956	114	134	A
	M	35 989	24 696	11 309	5 772	2 680	1 054	2 891	990	100	108	M
	J	32 901	23 044	10 443	5 533	2 576	1 006	2 558	928	72	77	J
2 — Production de gaz de cokeries												
1971	157 679	126 154	73 197	23 260	13 196	3 631	12 870	—	31 525	—	—	1971
1972	146 522	119 835	67 024	21 875	13 679	3 813	13 444	—	26 687	—	—	1972
1972	J	12 064	9 823	5 556	1 731	1 158	304	1 074	—	2 241	—	J
	A	12 219	9 757	5 486	1 765	1 172	312	1 022	—	2 462	—	A
	S	12 180	9 681	5 235	1 794	1 141	307	1 204	—	2 499	—	S
1972	O	12 584	10 186	5 475	1 900	1 242	320	1 249	—	2 398	—	O
	N	12 793	9 989	5 395	1 870	1 184	338	1 202	—	2 804	—	N
	D	12 609	10 145	5 389	1 908	1 203	384	1 261	—	2 464	—	D
1973	J	12 968	10 473	5 651	1 885	1 233	411	1 293	—	2 495	—	J
	F	11 762	9 513	5 126	1 790	1 087	373	1 137	—	2 249	—	F
	M	13 321	10 711	5 694	2 111	1 202	420	1 284	—	2 610	—	M
1973	A	12 577	10 313	5 452	1 995	1 182	434	1 250	—	2 264	—	A
	M	13 145	10 571	5 603	2 022	1 248	468	1 230	—	2 574	—	M
	J	12 687	9 899	5 302	1 872	1 209	434	1 082	—	2 788	—	J
3 — Production nette de gaz de hauts fourneaux												
1971	153 127	127 776	48 555	34 945	10 309	5 149	17 244	11 574	25 351	—	—	1971
1972	156 329	132 011	50 006	34 422	11 627	5 803	19 421	10 732	24 318	—	—	1972
1972	J	12 623	10 587	4 347	2 401	989	504	1 436	910	2 036	—	J
	A	13 018	10 687	4 443	2 508	976	452	1 395	913	2 331	—	A
	S	13 128	10 998	4 309	2 682	1 033	483	1 565	926	2 130	—	S
1972	O	13 850	11 784	4 419	3 255	979	478	1 720	933	2 066	—	O
	N	14 106	11 488	4 311	3 163	928	470	1 745	871	2 618	—	N
	D	12 573	10 462	4 093	2 397	1 040	515	1 828	769	1 931	—	D
1973	J	14 085	11 731	4 428	3 318	815	504	1 740	926	2 354	—	J
	F	12 774	10 724	4 210	3 094	697	374	1 450	899	2 050	—	F
	M	13 393	11 520	4 717	2 842	754	528	1 769	910	1 873	—	M
1973	A	13 248	11 594	4 367	3 121	970	542	1 638	956	1 654	—	A
	M	14 595	12 332	4 722	3 333	1 040	586	1 661	990	2 263	—	M
	J	14 211	11 772	4 372	3 386	1 038	572	1 476	928	2 439	—	J
4 — Production de gaz d'usines												
1971	155 707	43 143	25 013	11 696	6 332	—	50	52	109 948	1 010	1 606	1971
1972	134 750	34 409	18 738	9 380	6 268	—	6	17	97 751	—	1 580	1972
1972	J	6 580	1 431	784	348	298	—	—	1	5 149	68	J
	A	6 827	1 469	815	408	244	—	—	2	5 358	81	A
	S	5 501	1 964	1 100	389	472	—	2	1	3 537	99	S
1972	O	11 034	2 706	1 460	767	479	—	—	—	8 328	131	O
	N	13 649	3 268	1 708	1 008	551	—	—	1	10 381	147	N
	D	10 701	3 811	2 089	892	827	—	3	—	6 890	159	D
1973	J	16 266	4 287	2 263	1 350	674	—	—	—	11 674	132	J
	F	11 880	3 736	1 885	1 201	650	—	—	—	7 867	126	F
	M	8 807	3 716	1 871	1 171	674	—	—	—	4 815	128	M
1973	A	11 416	2 911	1 534	879	498	—	—	—	8 257	114	A
	M	8 249	1 793	984	417	392	—	—	—	6 248	100	M
	J	6 003	1 373	769	275	329	—	—	—	4 481	72	J

COKESOVEN-, HOOGOVEN-
EN FABRIKSGAS

GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI
E DI OFFICINE

- 1 Totale produktie
2 Produktie van cokesoventgas
3 Nettoproduktie van hoogoven-
gas
4 Produktie van fabrieksgas

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

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

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

Tcal (PCS)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Gaz de cokeries : consommation finale du secteur « industrie »												
1971	39 066	27 877	13 949	5 565	3 329	664	4 370	—	11 189	—	—	1971
1972	38 714	27 601	10 799	5 489	5 765	661	4 887	—	11 113	—	—	1972
1972	I 8 556	6 590	2 546	1 218	1 381	161	1 284	—	1 966	—	—	I 1972
	II 9 552	6 478	2 681	1 081	1 389	164	1 163	—	3 074	—	—	II
	III 9 531	6 608	2 872	951	1 489	166	1 130	—	2 923	—	—	III
	IV 10 106	6 956	2 693	1 236	1 545	170	1 312	—	3 150	—	—	IV
2 — Gaz de cokeries: consommation finale de la sidérurgie												
1971	36 070	25 436	12 935	5 490	3 161	117	3 733	—	10 634	—	—	1971
1972	34 468	24 261	9 184	5 396	5 237	130	4 314	—	10 207	—	—	1972
1972	I 7 535	5 796	2 167	1 218	1 299	31	1 081	—	1 739	—	—	I 1972
	II 8 293	5 445	2 247	978	1 264	31	925	—	2 848	—	—	II
	III 8 331	5 609	2 376	870	1 325	33	1 005	—	2 722	—	—	III
	IV 8 975	6 077	2 394	1 122	1 349	32	1 180	—	2 898	—	—	IV
3 — Gaz de hauts fourneaux: consommation finale du secteur « industrie »												
1971	102 954	83 978	31 089	23 011	6 417	3 085	11 616	8 760	18 976	—	—	1971
1972	103 833	84 630	30 976	22 940	6 717	3 539	12 346	8 112	19 203	—	—	1972
1972	I 24 172	20 967	7 484	5 932	1 606	823	3 099	2 023	3 205	—	—	I 1972
	II 26 823	21 419	7 753	5 879	1 652	934	3 176	2 025	5 404	—	—	II
	III 25 537	20 208	7 970	4 945	1 644	867	2 742	2 040	5 329	—	—	III
	IV 26 984	21 719	7 774	5 883	1 789	918	3 331	2 024	5 265	—	—	IV
4 — Gaz de hauts fourneaux: consommation finale de la sidérurgie												
1971	99 368	80 392	29 407	23 011	6 413	2 972	9 995	8 594	18 976	—	—	1971
1972	99 622	80 419	29 227	22 940	6 717	3 384	10 201	7 950	19 203	—	—	1972
1972	I 22 581	19 376	7 029	5 394	1 606	794	2 572	1 981	3 205	—	—	I 1972
	II 25 248	19 844	7 282	5 369	1 652	892	2 666	1 983	5 404	—	—	II
	III 24 234	18 905	7 573	4 535	1 644	828	2 324	2 001	5 329	—	—	III
	IV 25 209	19 944	7 348	5 307	1 789	874	2 641	1 985	5 265	—	—	IV
5 — Gaz d'usines: consommation finale du secteur « industrie »												
1971	29 652	18 878	16 974	1 592	312	—	—	—	10 382	170	222	1971
1972	27 700	15 781	14 070	1 451	260	—	—	—	11 542	—	200	1972
1972	I 5 565	4 982	4 982	490	93	—	—	—	3 009	—	55	I 1972
	II 3 449	3 008	3 008	385	56	—	—	—	3 112	—	50	II
	III 2 751	2 369	2 369	336	46	—	—	—	2 341	—	40	III
	IV 4 069	3 711	3 711	293	65	—	—	—	3 079	—	55	IV
6 — Gaz d'usines: Consommation finale du secteur « foyers domestiques, etc. »												
1971	122 337	41 914	24 405	11 042	5 621	—	676	170	78 473	750	1 200	1971
1972	110 700	39 299	23 018	10 700	5 478	—	42	61	69 426	—	1 200	1972
1972	I 14 262	8 109	4 300	1 778	—	—	28	47	27 326	—	410	I 1972
	II 8 087	4 884	2 000	1 185	—	—	9	9	15 305	—	243	II
	III 5 072	3 404	800	862	—	—	2	4	9 749	—	180	III
	IV 11 078	6 621	2 800	1 653	—	—	3	1	17 046	—	331	IV

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

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

Tcal (PCS/ho)	1971		1972			1973	1971		1972			1973
			II	III	IV	I			II	III	IV	I
EUR-9												
1 Production de sources primaires	3 265	3 350				956	3 265	3 350				956
2 Production de produits dérivés	149 412	152 100				43 007	127 226	125 599	29 876	27 727	32 570	35 267
gaz de pétrole liquéfiés	109 698	119 350				33 648	92 689	99 502	23 427	21 761	26 103	28 007
gaz de raffineries	39 714	32 762				9 359	34 537	26 097	6 449	5 966	6 467	7 260
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(9 823)	(10 200)				4 213	(7 200)	(7 489)	(1 731)	(1 310)	(2 088)	
3b Récept. en prov. des nouveaux pays membres							314					
4 Importations en prov. des pays tiers	4 975	4 564					4 133	3 619	718	470	1 001	2 815
5 Ressources	157 652	160 014					134 938	132 568	31 362	28 995	34 418	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 473	- 396				+ 459	+ 563	- 702	- 412	+ 71	+ 680	+ 557
8a Livraisons à EUR-6	(11 206)	(8 600)					(7 923)	(7 518)	(1 895)	(1 277)	(2 254)	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							2 131					
9 Exportations vers les pays tiers	12 694	13 522				6 557	11 728	12 798	2 731	2 511	4 371	6 060
10 Consommation brute	144 048	147 696				42 078	120 919	119 039	28 055	26 588	30 561	33 535
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations	28 455	25 483					19 544	17 122	3 987	3 365	4 312	
14 Consommation du secteur énergie	4 999	5 415					4 999	5 415	1 098	1 124	1 154	
16 Consommation finale non énergétique	17 343	16 726					16 486	15 340	4 600	3 548	3 280	
17 Consommation finale énergétique	91 008	95 900					78 503	79 269	18 393	18 720	22 125	
18 Ecart statistique	+ 2 243	+ 4 172					+ 1 387	+ 1 893	- 23	- 169	- 310	
Transformations:												
131 centrales électriques	6 225	7 083					6 225	7 083	1 947	1 966	1 578	
133 usines à gaz	22 230	18 400					13 319	10 039	2 040	1 399	2 734	
Consommation finale énergétique:												
171 industrie	32 808	36 400					23 394	22 845	5 088	5 334	6 472	
172 transports	7 546	8 400					7 109	7 788	1 858	2 079	2 207	
173 foyers domestiques, etc.	50 654	51 100					48 000	48 636	11 447	11 307	13 446	

	DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE					
	35	10	5	—	—	—	3 230	3 340	763	798	847	956
1 Erzeugung von Primärenergie	35	10	5	—	—	—	3 230	3 340	763	798	847	956
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	39 942	37 918	8 979	8 513	9 608	10 829	36 082	37 056	7 677	7 565	9 384	9 721
Flüssiggas	24 418	25 840	6 255	5 922	6 905	7 688	29 383	32 465	6 452	6 534	8 234	8 583
Raffineriegas	15 524	12 078	2 724	2 591	2 703	3 141	6 699	4 591	1 225	1 031	1 150	1 138
3a Bezüge aus EUR-6	2 816	2 078	501	368	609	512	981	1 109	161	185	302	210
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	171	159	86	82	106	94	128	77	6	34	18	6
4 Einfuhr aus dritten Ländern	214	214					2 205	1 837	256	193	443	523
5 Aufkommen	42 548	40 379	9 571	8 963	10 323	11 435	42 626	43 419	8 863	8 775	10 994	11 416
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 356	+ 712	+ 191	+ 120	+ 270	+ 267	+ 175	- 1 348	+ 111	- 106	- 52	+ 333
8a Lieferungen an EUR-6	2 844	2 393	549	533	624	588	1 007	764	280	158	185	179
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	437	416	287	345	295	288	412	365	135	67	116	119
9 Ausfuhr in dritte Länder	701	886					5 236	4 031	866	818	1 566	1 380
10 Bruttoverbrauch	38 922	37 396	8 926	8 205	9 674	10 826	36 146	36 911	7 693	7 626	9 075	10 071
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung	13 694	11 186	2 364	1 983	2 789		3 320	2 976	778	585	809	
14 Verbrauch des Sektors Energie	3 646	2 906	672	647	684		672	1 436	150	150	150	
16 Nicht-energetischer Endverbr. (Chemie)	10 814	10 700	3 335	2 400	2 100		4 023	2 260	613	577	585	
17 Energetischer Endverbrauch	10 757	12 560	2 555	3 171	4 036		26 866	28 035	6 152	6 314	7 531	
18 Statistische Differenz	+ 11	+ 44	—	+ 4	+ 65		+ 1 265	+ 2 204	—	—	—	
Umwandlung:												
131 Elektrizitätswerke	2 884	3 270	883	949	656		976	1 000	247	250	250	
133 Gaswerke	10 810	7 916	1 481	1 034	2 133		2 344	1 976	531	335	559	
Energetischer Endverbrauch:												
171 Industrie	4 939	6 892	1 205	1 940	2 296		3 935	4 035	900	900	1 100	
172 Verkehr (Straßenverkehr)	172	215	54	58	62		—	—	—	—	—	
173 Haushalte, usw.	5 646	5 453	1 296	1 173	1 678		22 931	24 000	5 252	5 414	6 431	

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszu

1971	1972	1972			1973	1971	1972	1972			1973	Tcal (PCS/gross cal. value)
		II	III	IV	I			II	III	IV	I	
ITALIA												
33 092	30 077	7 858	7 274	7 969	7 459	11 574	14 607	3 650	3 070	4 276	5 695	1 Produzione di fonti primarie
25 092	26 178	6 840	6 416	6 936	6 983	9 423	10 294	2 530	1 886	2 995	3 493	2 Produzione di prodotti derivati
8 000	3 899	1 018	858	1 033	476	2 151	4 313	1 120	1 184	1 281	2 202	gas di petrolio liquefatti
	396	180	49	89		808	699	168	151	187		3a Arrivi da EUR-6
	1 572	369	161	361	221	121	33	1		19	192	3b Arrivi dai nuovi paesi membri
												4 Importazioni dai paesi terzi
35 060	31 695	8 407	7 484	8 419	7 680	12 503	15 339	3 819	3 221	4 482	5 887	5 Risorse
- 12	- 65	- 609	- 50	+ 485	:	:	:	:	:	:	:	6 Variazioni delle scorte product. e import.*
372	75		5			3 261	3 703	905	472	1 287		8a Forniture a EUR-6
3 372	4 126	754	655	1 705	1 084	991	854	526	445	462	2 086	8b Forniture ai nuovi paesi membri
						1 727	1 328					9 Esportazioni verso i paesi terzi
31 304	27 429	7 044	6 774	7 199	6 596	6 524	9 454	2 388	2 304	2 733	3 801	10 Consumo lordo
												12 Consumo interno lordo
1 068	1 474	420	376	352								13 Trasformazioni
252	:	12	:	:		429	1 073	264	327	320		14 Consumo del settore Energia
963	2 380	652	571	595		:	:	:	:	:		16 Consumo finale non energetico (chimica)
28 913	23 442	5 932	5 803	6 217		6 033	8 468	2 082	2 013	2 417		17 Consumo finale energetico
+ 108	+ 133	+ 28	+ 24	+ 35		+ 62	- 87	+ 42	- 36	- 4		18 Differenza statistica
												Trasformazioni:
955	1 350	395	352	314								131 centrali elettriche
113	124	25	24	38								133 officine del gas
												Consumo finale energetico:
10 145	5 084	1 384	1 087	1 467		3 212	4 428	1 144	1 121	1 266		171 industria
6 000	6 598	1 548	1 776	1 870		711	830	212	201	225		172 trasporti (stradali)
12 768	11 760	3 000	2 940	2 880		2 110	3 210	726	691	926		173 usi domestici, ecc.

BELGIQUE/BELGIË

UNITED KINGDOM

1971	1972	1972			1973	1971	1972	1972			1973	Tcal (PCS/gross cal. value)
		II	III	IV	I			II	III	IV	I	
BELGIQUE/BELGIË												
6 536	5 941	1 712	1 305	1 333	1 563	19 076	23 336	5 602	4 820	6 282	6 829	1 Production of primary sources
4 373	4 725	1 350	1 003	1 033	1 260	14 666	17 464	4 204	3 832	4 644	4 930	2 Production of derivated products
2 163	1 216	362	302	300	303	4 410	5 872	1 398	988	1 638	1 899	liquefied petroleum gases
												refinery gas
2 500	2 848	642	487	830		1 050	1 285	100	205	484	866	3a Supplies from EUR-6
15	88			54	989	84	479	180	36	155		3b Supplies from new member countries
21	16					252						4 Imports from third-party countries
9 072	8 893	2 354	1 792	2 217	2 552	20 462	25 100	5 882	5 061	6 921	7 695	5 Resources
+ 44	- 1	- 105	+ 107	- 23	- 43	+ 10	+ 326	+ 146	+ 12	+ 168	- 106	6 Variations of stocks at the producers and imp.*
439	583	161	109	158		208	932	144	155	419	478	8a Deliveries to EUR-6
291	311	8	46	135	336	447	680	243	146	121		8b Deliveries to new member countries
692	481	155	135	92		907						9 Exports to third-party countries
7 694	7 517	1 925	1 609	1 809	2 173	18 910	23 814	5 641	4 772	6 549	7 111	10 Gross consumption
												12 Gross inland consumption
1 410	1 469	423	417	361	360	8 215	7 661	1 534	1 016	2 070		13 Transformations
												14 Consumption of the energy sector
686	:	:	:	:		857	1 386	428	353	353		16 Final non-energy consumption
5 702	6 449	1 595	1 353	1 844	1 813	8 946	12 928	3 058	2 974	3 755		17 Final energy consumption
- 104	- 401	- 93	- 161	- 396		+ 892	+ 1 839	+ 621	+ 429	+ 371		18 Statistical difference
												Transformations:
1 410	1 463	422	415	358	356							131 electrical power stations
	6	1	2	3	4	8 215	7 661	1 534	1 016	2 070		133 gas works
												Final energy consumption:
1 128	1 049	447	279	335		8 014	11 945	2 842	2 674	3 515		171 industry
189	156	37	35	43								172 transportation
4 385	5 244	1 111	1 039	1 466		932	983	216	300	240		173 households, etc.

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

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

FLÜSSIG- UND RAFFINERIEGAS

GPL ET GAZ DE RAFFINERIES

LPG AND REFINERY GAS

1 Bilanz
2 Erzeugung von Flüssiggas
3 Erzeugung von Raffineriegas

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

Tcal (gross cal. value/PCS)

	1971	1972	1972			1973	1971	1972	1972			1973
			II	III	IV				I	II	III	
1 — Bilan												
Ireland						Danmark						
2 Production of derived products	455					210	2 655	2 649	675	616	663	701
liquefied petroleum gases	455					210	1 888	1 876	475	423	463	501
refinery gas	—					—	767	793	200	193	200	200
3a Supplies from EUR-6	12					3	649	648	146	160	183	368
3b Supplies from new member countries	455					161	59	255	39	47	106	
4 Imports from third-party countries	—					—	590	466	89	90	136	
5 Resources	922					374	3 953	4 038	949	913	1 088	1 069
6 Variations of stocks at the producers and importers*	+ 6					—	— 106	— 20	— 4	+ 16	— 20	+ 8
8a Deliveries to EUR-6	—					—	366	—	—	—	—	9
8b Deliveries to new member countries	119					10	12	15	—	—	—	
9 Exports to third-party countries	—					—	59	44	7	6	17	
10 Gross consumption	809					364	3 410	3 959	938	923	1 051	1 068
12 Gross inland consumption												
13 Transformations	23					—	673	687	145	108	202	
16 Final non-energy consumption	—					—	—	—	—	—	—	
17 Final energy consumption	786					—	2 773	2 873	685	735	729	
18 Statistical difference	—					—	— 36	+ 399	+ 108	+ 80	+ 120	
Final energy consumption:												
171 industry	268					—	1 132	1 339	335	305	349	
172 transportation	—					—	437	614	150	160	150	
173 households, etc.	518					—	1 204	920	200	270	230	

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

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
--	-------	-------	-------------------	--------	--------	------------	----------	-------------	----------------	---------	---------	--

2 — Production de gaz de pétrole liquéfiés

1971		112 963	95 954	24 453	32 613	25 092	9 423	4 373	—	14 666	455	1 888	1971
1972		122 700	102 852	25 850	35 805	26 178	10 294	4 725	—	17 464		1 876	1972
1972	J		7 432	2 056	2 390	2 040	649	297	—	1 244		154	J
	A		7 595	1 968	2 473	2 220	625	309	—	1 051		136	A
	S		7 532	1 898	2 469	2 156	612	397	—	1 537		133	S
1972	O		8 491	2 063	2 852	2 360	926	490	—	1 558		129	O
	N		8 955	2 294	3 096	2 224	967	374	—	1 342		167	N
	D		9 304	2 548	3 133	2 352	1 102	169	—	1 744		167	D
1973	J	11 898	9 926	2 680	3 374	2 364	1 201	307	—	1 726	70	176	J
	F	10 625	8 895	2 494	2 902	1 948	1 095	456	—	1 500	69	161	F
	M	12 081	10 142	2 514	3 263	2 671	1 197	497	—	1 704	71	164	M
1973	A	10 994	9 141	2 483	2 942	2 220	1 020	476	—	1 611	69	173	A
	M	10 385	8 668	2 348	2 668	2 280	936	436	—	1 552	58	107	M
	J	9 889	8 158	2 324	2 510	2 160	888	276	—	1 495	57	179	J

3 — Production de gaz de raffineries

1971		39 714	34 537	15 524	6 699	8 000	2 151	2 163	—	4 410	—	767	1971
1972		32 762	26 097	12 078	4 591	3 899	4 313	1 216	—	5 872	—	793	1972
1972	J		2 016	877	381	272	411	75	—	324	—	—	J
	A		1 843	774	336	306	302	125	—	285	—	—	A
	S		2 107	940	314	280	471	102	—	379	—	—	S
1972	O		1 904	846	369	185	420	84	—	454	—	—	O
	N		1 951	846	408	172	416	109	—	549	—	—	N
	D		2 612	1 011	373	676	445	107	—	635	—	—	D
1973	J		2 511	1 257	354	185	631	84	—	681	—	—	J
	F		2 351	1 021	383	118	725	104	—	685	—	—	F
	M		2 398	863	401	173	846	115	—	533	—	—	M
1973	A			997	361	260		98	—	527	—	—	A
	M			869	326	260		93	—	453	—	—	M
	J			777	233	260		74	—	446	—	—	J

VLOEIBAAR EN RAFFINADERIJGAS

1 Balans
2 Produktie van vloeibaar petroleumgas
3 Produktie van raffinaderijgas

GPL E GAS DI RAFFINERIE

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

ENERGIE ELECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

ELEKTRIZITÄT

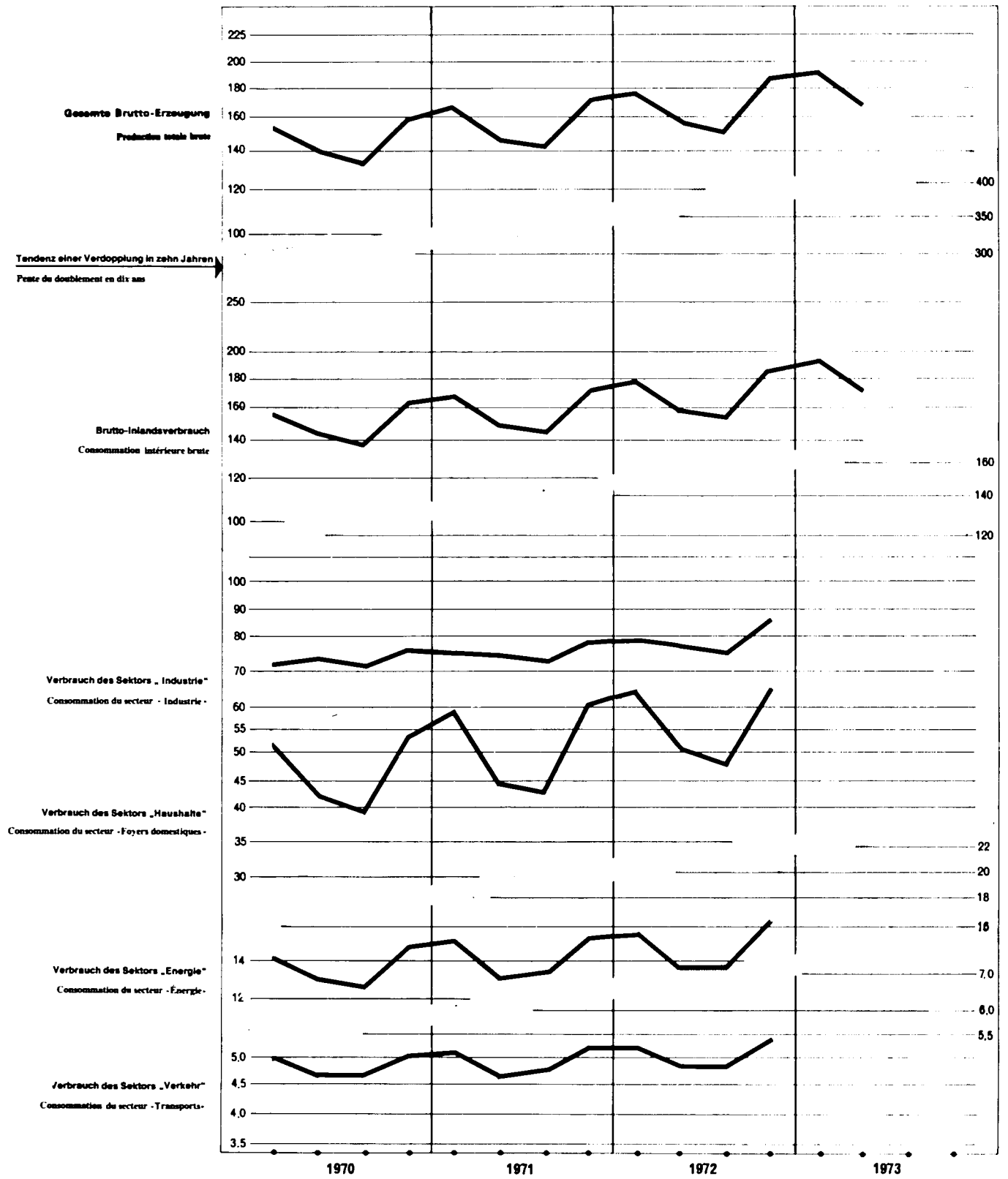
ENERGIA ELETTRICA

ELEKTRICITEIT

ELEKTRICITET

EUR-6

TWh



GWh (10 ⁶ kWh)	1971	1972	1972		1973		1971	1972	1972		1973				
			III	IV	I	II			III	IV	I	II			
			EUR-9												EUR-6
Production brute (1+2)	902 607	961 333	209 941	269 972	281 695	239 234	620 867	670 300	151 421	186 146	190 995	169 451			
<i>hydraulique</i>	109 459	112 533	28 329	25 593	24 791	30 498	104 658	107 527	27 465	24 378	23 099	29 426			
<i>géothermique</i>	2 664	2 582	632	640	614	611	2 664	2 582	632	640	614	611			
<i>nucléaire</i>	46 459	57 069	11 476	16 183	17 948	12 556	18 911	27 691	5 857	8 317	9 102	6 273			
<i>thermique classique</i>	744 025	789 149	169 505	227 556	238 342	195 569	494 634	532 500	117 468	152 811	158 180	133 141			
1 primaire	153 893	166 844	39 180	40 924	42 078	42 314	122 454	133 350	32 850	32 072	31 758	35 138			
2 dérivée	748 714	794 489	170 761	229 048	239 617	196 920	498 413	536 950	118 571	154 074	159 237	134 313			
3a Réceptions en prov. de EUR-6.	(12 120)	(15 761)	(3 462)	(4 652)	(4 324)	(3 762)	(10 781)	(13 220)	3 040	4 063	3 950	3 494			
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							1 186	2 055	384	505	326	230			
4 Importations en prov. pays tiers	15 529	15 748	4 657	3 156	3 749	5 089	14 803	14 905	4 262	3 133	3 577	4 707			
5 Ressources	918 136	977 081	214 636	273 312	285 444	244 323	635 670	685 205	155 683	189 279	194 898	174 388			
8a Livraisons à EUR-6	(12 119)	(15 759)	(3 464)	(4 672)	(4 453)	(3 785)	(10 791)	(13 240)	3 040	4 081	4 081	3 517			
8b Livraisons aux nouv. pays membres							125	433	40	86	45	38			
9 Exportations vers les pays tiers	10 347	11 571	2 165	3 417	3 014	1 641	8 828	10 507	2 087	2 992	2 978	1 617			
12 Consommation intérieure brute	907 790	965 512	212 431	269 691	282 301	242 659	627 893	676 300	153 940	186 688	191 744	172 710			
13 Transformations (centrales de pompage).	6 791	7 634	1 793	2 115	1 785	1 910	5 582	6 450	1 589	1 811	1 495	1 671			
14 Consommation du secteur Energie	85 888	88 356					57 161	59 320	13 861	16 225					
141 centrales électriques (auxiliaires)	52 135	54 970	12 204	15 485	16 449	13 329	32 612	35 000	7 948	9 840	10 011	8 691			
142/3/4 mines, raffineries, etc.	33 753	33 386					24 549	24 320	5 913	6 385					
15 Pertes sur les réseaux	60 407	64 100	14 179	18 118			39 086	42 500	9 814	11 910					
17 Consommation finale énergétique	754 704	805 422					526 064	568 030	128 676	156 724					
171 industrie	390 895						302 221	319 420	75 888	85 673					
172 transports	22 320						19 458	22 220	4 859	5 388					
173 foyers domestiques, etc.	341 489						204 385	228 390	47 929	65 663					
Données complémentaires:															
Production nette (1+2-141)	850 472	906 363	197 737	254 487	265 246	225 905	588 255	635 300	143 473	176 306	180 984	160 760			
Disponible pour le marché intérieur (12-13-141)	848 864	902 908	198 436	252 094	264 067	227 420	589 699	634 850	144 403	175 040	180 238	162 348			
Consommation du marché intérieur (14-141+17)	788 457	838 808	184 255	233 955			550 613	592 350	134 589	163 109					
dont: ensemble industrie (14-141+171)	424 648						326 770	343 740	81 801	92 058					

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

Bruttoerzeugung (1+2)	259 633	274 768	61 999	76 627	79 686	69 179	155 862	171 250	37 107	47 890	49 567	42 934
<i>Wasserkraft</i>	14 014	13 689	3 921	3 392	2 934	4 800	49 368	49 440	10 700	12 121	10 904	13 614
<i>Kernenergie</i>	5 812	9 136	2 424	2 478	3 456	2 823	9 329	14 592	2 468	4 837	4 651	3 138
<i>Herkömmliche Wärme Kraft</i>	239 777	251 943	55 654	70 757	73 296	61 556	97 165	107 218	23 939	30 932	34 012	26 182
1 primär	18 099	21 168	5 895	5 434	6 065	7 323	58 564	63 870	13 130	16 937	15 535	16 680
2 abgeleitet	241 534	253 600	56 104	71 193	73 621	61 956	97 298	107 380	23 977	30 953	34 032	26 254
3a Bezüge aus EUR-6	4 810	6 078	1 424	1 971	1 951	1 432	471	450	124	203	150	451
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten	1 185	2 051	384	505	326	229	1	4	—	—	—	1
4 Einfuhr aus dritten Ländern	8 823	10 522	3 206	2 139	2 095	3 118	3 714	2 446	544	602	909	878
5 Aufkommen	274 451	293 419	67 013	81 242	84 058	73 958	160 048	174 150	37 775	48 605	50 626	44 264
8a Lieferungen an EUR-6	2 474	2 416	604	751	613	976	3 801	4 850	1 067	1 426	1 575	1 118
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsstaaten	6	4	3	—	5	6	119	429	37	86	40	32
9 Ausfuhr in dritte Länder	5 766	4 374	687	1 216	1 371	793	1 688	3 521	778	969	818	454
12 Brutto-Inlandsverbrauch	266 205	286 625	65 719	79 275	82 069	72 183	154 440	165 350	35 893	46 124	48 193	42 660
13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)	2 579	2 449	662	640	466	570	201	250	57	31	30	109
14 Verbrauch des Sektors Energie	28 978	29 563	6 988	7 921			13 677	14 580	3 292	4 065		
141 Kraftwerke (Eigenbedarf)	16 753	17 602	4 075	4 852	4 952	4 356	6 864	7 650	1 687	2 215	2 347	1 844
142/3/4 Kohlenbergbau, Raffinerien, u.s.w.	12 225	11 961	2 913	3 069			6 813	6 930	1 605	1 850		
15 Netzverluste	14 163	15 550	3 650	4 800			10 386	11 350	2 510	2 920		
17 Energetischer Endverbrauch	220 485	239 063	54 419	65 914			130 176	139 120	30 034	39 198		
171 Industrie	118 480	125 051	30 808	33 220			75 655	79 020	17 506	21 818		
172 Verkehr	8 191	8 600	2 130	2 340			5 835	6 100	1 437	1 610		
173 Haushalte, u.s.w.	93 814	105 412	21 481	30 354			48 686	54 000	11 091	15 770		
Zusätzliche Angaben:												
Nettoerzeugung (1+2-141)	242 880	257 166	57 924	71 775	74 734	64 823	148 998	163 600	35 420	45 675	49 567	41 090
Für den inländischen Markt verfügbar (12-13-141)	246 873	266 574	60 982	73 783	76 651	67 257	147 375	157 400	34 149	43 968	45 816	40 707
Verbrauch im inländischen Markt (14-141+17)	232 710	251 024	57 332	68 983			136 989	146 050	31 639	41 048		
davon: industrie insgesamt (14-141+171)	130 705	137 012	33 721	36 289			82 468	85 950	19 111	23 668		

GWh (10 ⁶ kWh)	1971		1972		1973		1971		1972		1973	
			III	IV	I	II			III	IV	I	II
ITALIA												
Produzione lorda (1+2)	124 860	135 000	31 821	36 664	36 680	34 710	44 904	49 551	11 434	13 713	13 843	12 357
idroelettrica	40 019	42 900	12 506	8 408	8 880	10 634	—	—	—	—	—	—
geotermica	2 664	2 583	632	640	614	611	—	—	—	—	—	—
elettronucleare	3 365	3 626	873	885	867	253	405	326	92	106	112	36
termoelettrica tradizionale	78 812	85 891	17 810	26 731	26 319	23 212	44 499	49 225	11 342	13 607	13 731	12 321
1 primaria	45 108	47 700	13 691	9 518	9 971	11 108	405	326	92	106	112	36
2 derivata	79 752	87 300	18 130	27 146	26 709	23 602	44 499	49 225	11 342	13 607	13 731	12 321
3a Arrivi da EUR-6	968	1 045	121	302	287	133	651	1 332	339	438	406	368
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	2 266	1 845	512	392	573	711	—	—	—	—	—	—
5 Risorse	128 094	137 965	32 454	37 358	37 540	35 554	45 555	50 883	11 773	14 151	14 249	12 725
8a Forniture a EUR-6	199	235	88	61	64	89	1 733	2 792	565	915	982	624
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	1 374	2 455	622	807	789	370	—	—	—	—	—	—
12 Consumo interno lordo	126 521	135 200	31 744	36 490	36 687	35 095	43 822	48 091	11 208	13 236	13 267	12 101
13 Trasformazioni (centrali di pompaggio)	1 379	2 000	463	598	565	562	—	—	—	—	—	—
14 Consumo del settore Energia	7 160	7 635	1 797	2 232	—	—	4 043	4 058	980	1 070	—	—
141 centrali elettriche (ausiliari)	5 096	5 400	1 210	1 612	1 569	1 435	2 157	2 337	551	634	616	560
142/3/4 miniere, raffinerie, ecc.	2 064	2 235	587	620	—	—	1 886	1 721	429	436	—	—
15 Perdite sulle reti	10 486	11 100	2 620	2 950	—	—	2 307	2 579	588	695	—	—
17 Consumo finale energetico	107 496	114 538	26 864	30 710	—	—	37 472	41 454	9 640	11 453	—	—
171 industria	68 225	71 150	16 960	18 652	—	—	19 448	21 493	5 305	5 747	—	—
172 trasporti	3 682	3 782	889	997	—	—	951	922	214	231	—	—
173 consumi domestici, ecc.	35 589	39 606	9 015	11 061	—	—	17 073	19 039	4 121	5 475	—	—
Dati complementari :												
Produzione netta (1+2-141)	119 764	129 600	30 611	35 052	47 220	41 090	42 747	47 214	10 883	13 079	13 227	11 797
Disponibile per il mercato interno (12-13-141)	120 046	127 800	30 071	34 280	34 553	33 098	41 665	45 754	10 657	12 602	12 651	11 541
Consumo del mercato interno (14-141+17)	109 560	116 700	27 451	31 330	—	—	39 358	43 175	10 069	11 889	—	—
di cui: insieme dell'industria (14-141+171)	70 289	73 385	17 547	19 272	—	—	21 334	23 214	5 734	6 183	—	—

BELGIQUE/BELGIË

LUXEMBOURG

Brutoproduktie (1+2)	33 261	37 461	8 496	10 645	10 698	9 733	2 347	2 220	564	607	521	538
waterkracht	158	581	101	183	187	167	1 069	936	237	274	194	211
kernenergie	—	11	—	11	16	23	—	—	—	—	—	—
conventionele thermische	33 103	36 869	8 395	10 451	10 495	9 543	1 278	1 284	327	333	327	327
1 primaire	133	191	32	60	54	75	55	63	10	17	21	16
2 secundaire	33 128	37 270	8 464	10 585	10 644	9 658	2 292	2 157	554	590	500	522
3a Aanvoer uit EUR-6	1 069	1 560	358	381	450	432	2 812	2 757	674	768	706	678
3b Aanvoer uit de nieuwe Lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbaar	34 330	39 021	8 854	11 026	11 148	10 165	5 159	4 977	1 238	1 375	1 227	1 216
8a Levering aan EUR-6	1 563	2 096	488	669	671	512	1 021	880	228	259	176	198
8b Levering aan de nieuwe Lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	32 767	36 925	8 366	10 357	10 477	9 653	4 138	4 097	1 010	1 116	1 051	1 018
13 Omzetting (pompcentrales)	37	561	99	188	185	162	1 386	1 207	308	354	249	268
14 Verbruik van de sector Energie	3 225	3 407	784	917	—	—	78	79	20	20	—	—
141 electr. centr. (eigen verbruik)	1 664	1 797	405	507	507	476	78	79	20	20	20	20
141/2/3 mijnen, raffinaderijen, enz.	1 561	1 610	379	410	—	—	—	—	—	—	—	—
15 Verliezen op het net	1 671	1 870	425	525	—	—	73	81	21	20	—	—
17 Energetisch eindverbruik	27 834	31 086	7 058	8 727	—	—	2 601	2 730	661	722	—	—
171 industrie	18 300	20 503	4 775	5 661	—	—	2 113	2 199	534	575	—	—
172 vervoer	770	781	182	203	—	—	29	31	7	7	—	—
173 gezinshuishoudingen, enz.	8 764	9 802	2 101	2 863	—	—	459	500	120	140	—	—
Aanvullende gegevens :												
Netto produktie (1+2-141)	31 597	35 664	8 091	10 138	10 191	9 257	2 269	2 141	544	587	501	518
Beschikbare energie voor de binnenlandse markt (12-13-141)	31 066	34 567	7 862	9 662	9 785	9 015	2 674	2 811	682	742	782	730
Verbruik op de binnenlandse markt (14-141+17)	29 395	32 697	7 437	9 137	—	—	2 601	2 731	661	722	—	—
waarvan: totaal industrie (14-141+171)	19 861	22 113	5 154	6 071	—	—	2 113	2 199	534	575	—	—

1971	1972	1972		1973		1971	1972	1972		1973		GWh (10 ⁶ kWh)
		III	IV	I	II			III	IV	I	II	
UNITED KINGDOM												
256 709	263 569	52 986	75 811	83 313	63 870	6 407	6 890	1 413	1 960	2 084	1 719	Electricity generated (1+2)
4 311	4 305	783	1 045	1 462	989	466	677	75	164	224	77	hydroelectric
27 548	29 378	5 619	7 866	8 846	6 283	—	—	—	—	—	—	geothermal
224 850	229 886	46 584	66 900	73 005	56 598	5 941	6 213	1 338	1 796	1 860	1 642	nuclear
30 949	32 793	6 249	8 682	10 090	7 093	466	677	75	164	224	77	1 primary
225 760	230 776	46 737	67 129	73 223	56 777	5 941	6 213	1 338	1 796	1 860	1 642	2 derived
118	450	35	84	42	32	—	—	—	—	—	—	3a Supplies from EUR-6
30	32	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Supplies from new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Imports from third-party countries
256 857	264 051	53 021	75 895	83 355	63 902	6 407	6 890	1 413	1 960	2 084	1 719	5 Resources
.1	3	—	—	—	1	—	—	—	—	—	—	8a Deliveries to EUR-6
—	—	—	—	—	—	30	32	—	—	—	—	8b Deliveries to new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Exports to third-party countries
256 856	264 048	53 021	75 895	83 355	63 901	6 377	6 858	1 413	1 960	2 084	1 719	12 Gross inland consumption
1 209	1 184	204	304	290	239	—	—	—	—	—	—	13 Transformations (pumped storage stations)
27 011	27 165	—	—	—	—	422	445	—	—	—	—	14 Consumption of the Energy sector
18 110	18 414	3 924	5 198	6 033	4 296	329	350	76	104	103	91	141 electrical power stations (auxiliaries)
8 901	8 751	—	—	—	—	93	95	—	—	—	—	142/3/4 mines, reäneries, etc
18 900	19 100	3 820	5 500	—	—	741	719	143	202	223	172	15 Network losses
209 736	216 599	—	—	—	—	5 214	5 694	—	—	—	—	17 Final energy consumption
83 193	83 219	—	—	—	—	1 791	—	—	—	—	—	171 industry
2 765	2 697	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172 transportation
123 778	130 683	—	—	—	—	3 423	—	—	—	—	—	173 households, etc.
238 599	245 155	49 062	70 613	77 280	59 574	6 078	6 540	1 337	1 856	1 981	1 628	Additional data :
237 537	244 450	48 893	70 393	77 032	59 366	6 048	6 508	1 337	1 856	1 981	1 628	Production sent out (1+2—141)
218 637	225 350	45 073	64 893	—	—	5 307	5 789	1 194	1 654	—	—	Available for the internal market (12—13—141)
92 094	91 970	—	—	—	—	1 884	—	—	—	—	—	Consumption of internal market (14—141+17)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	of wich: total industry (14—141+171)

DANMARK

18 624	20 574	4 121	6 055	5 303	4 194	Bruttoerzeugung (1+2)
24	24	6	6	6	6	Wasserkraft
18 600	20 550	4 115	6 049	5 297	4 188	Kernenergie
24	24	6	6	6	6	1 primär
18 600	20 550	4 115	6 049	5 297	4 188	2 abgeleitet
5	4	3	—	6	6	3a Bezüge aus EUR-6
726	843	395	23	172	382	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten
19 355	21 421	4 519	6 078	5 481	4 582	4 Einfuhr aus dritten Ländern
1 172	2 051	384	505	327	229	5 Aufkommen
1 519	1 064	78	425	36	24	8a Lieferungen an EUR-6
16 664	18 306	4 057	5 148	5 118	4 329	8b Lieferungen an die neue Mitgliedsstaaten
—	—	—	—	—	—	9 Ausfuhr in dritte Länder
1 294	1 426	306	403	—	251	12 Brutto-Inlandsverbrauch
1 084	1 206	256	343	302	—	13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)
210	220	50	60	—	—	14 Verbrauch des Sektors Energie
1 680	1 800	402	506	510	—	141 Kraftwerke (Eigenbedarf)
13 690	15 080	3 349	4 239	4 306	—	142/3/4 Kohlenbergbau, Raffinerien, u.s.w.
3 690	—	—	—	1 000	—	15 Netzverluste
97	—	—	—	30	—	17 Energetischer Endverbrauch
9 903	—	—	—	3 276	—	171 Industrie
—	—	—	—	—	—	172 Verkehr
—	—	—	—	—	—	173 Haushalte, u.s.w.
17 540	19 368	3 865	5 712	5 001	3 943	Zusätzliche Angaben :
15 580	17 100	3 801	4 805	4 816	4 078	Nettoerzeugung (1+2—141)
13 900	15 300	3 399	4 299	—	—	Für den inländischen Markt verfügbar (12—13—141)
3 900	—	—	—	—	—	Verbrauch im inländischen Markt (14—141+17)
—	—	—	—	—	—	davon: industrie insgesamt (14—141+171)

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

Aufteilung der gesamten
Netto-Erzeugung
nach Energieträgern

Répartition de la production
totale nette
par sources d'énergie

Breakdown of total
net production
by source of energy

GWh

	Hydraul. Hydroel.	Géoth. Geoth.	Nucléaire Nuclear	Thermique classique					Conventional thermal		Total		
				Houille (¹) Hard coal (¹)	Lignite récent Brown coal	Produits pétroliers Petr. products	Gaz naturel Natural gas	Gaz dérivés Derived gases	Autres (²) Others (²)	Total			
													Total
EUR-9													
1971	108 332	2 483	41 797	306 856	58 314	243 128	61 821	21 623	6 118	697 860	850 472	1971	
1972	111 342	2 407	51 780	273 264	62 500	292 027	82 826	24 039	6 203	740 829	906 363	1972	
1972	III	28 044	588	10 354	56 167	15 055	59 519	20 200	6 237	1 573	158 751	197 737	III
	IV	25 298	598	14 706	79 363	16 638	86 267	23 950	6 097	1 570	213 885	254 487	IV
1973	I	24 513	574	16 308							223 851	265 246	I
	II	30 171	572	11 377							183 785	225 905	II

%

1971	12,7	0,3	5,0	36,1	6,8	28,6	7,3	2,5	0,7	82,0	100	1971	
1972	12,3	0,3	5,7	30,1	6,9	32,2	9,1	2,7	0,7	81,7	100	1972	
1972	III	14,2	0,3	5,2	28,4	7,6	30,1	10,2	3,2	0,8	80,3	100	III
	IV	10,0	0,2	5,8	31,2	6,5	33,9	9,4	2,4	0,6	84,0	100	IV
1973	I	9,3	0,2	6,1							84,4	100	I
	II	13,4	0,2	5,0							81,4	100	II

EUR-6

1971	103 554	2 483	17 784	152 997	58 314	168 799	59 537	20 387	4 400	464 434	588 255	1971	
1972	106 360	2 407	26 160	135 700	62 500	197 950	76 700	22 950	4 660	500 370	635 300	1972	
1972	III	27 184	588	5 517	26 747	15 055	42 389	18 846	5 965	1 182	110 184	143 473	III
	IV	24 088	598	7 867	38 169	16 638	59 708	22 278	5 824	1 136	143 753	176 306	IV
1973	I	22 827	574	8 643							148 940	180 984	I
	II	29 102	572	5 933							125 153	160 760	II

DEUTSCHLAND (BR)

1971	13 809	—	5 470	102 132	56 538	34 983	18 026	9 296	2 626	223 601	242 880	1971	
1972	13 460	—	8 619	95 200	60 950	42 120	23 600	10 200	3 000	235 087	257 166	1972	
1972	III	3 865	—	2 286	19 340	14 800	8 917	5 173	2 808	735	51 773	57 924	III
	IV	3 332	—	2 338	27 082	16 078	12 719	6 989	2 476	761	66 105	71 775	IV
1973	I	2 874	—	3 276							68 584	74 734	I
	II	4 737	—	2 680							57 406	64 823	II

FRANCE

1971	48 726	—	8 743	37 427	571	41 161	7 105	4 637	628	91 529	148 998	1971	
1972	48 700	—	13 782	30 100	740	55 740	8 850	5 050	600	101 100	163 550	1972	
1972	III	10 540	—	2 312	5 422	160	12 799	2 812	1 221	154	22 568	35 420	III
	IV	11 940	—	4 581	8 353	264	16 776	2 332	1 278	154	29 157	45 678	IV
1973	I	10 740	—	4 426							32 054	47 220	I
	II	13 410	—	2 967							24 713	41 090	II

ITALIA

1971	39 807	2 483	3 189	3 623	1 205	64 378	2 585	1 505	989	74 285	119 764	1971	
1972	42 700	2 407	3 443	2 330	800	71 650	3 400	1 970	900	81 050	129 600	1972	
1972	III	12 445	588	831	353	95	14 666	855	508	270	16 747	30 611	III
	IV	8 368	598	839	696	296	22 455	1 065	538	194	25 244	35 049	IV
1973	I	8 838	574	820							24 879	35 111	I
	II	10 582	572	232							21 889	33 275	II

(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.

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

ELEKTRICITEIT

Totale nettoproductie
volgens energiebronnen

ENERGIA ELETTRICA

Ripartizione della produzione totale netta
per fonti di energia

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

Aufteilung der gesamten
Netto-Erzeugung
nach Energieträgern

Répartition de la production
totale nette
par sources d'énergie

Breakdown of total
net production
by source of energy

GWh

	Hydraul. Hydroel.	Géoth. Geoth.	Nucléaire Nuclear	Thermique classique						Conventional thermal		Total		
				Houille (¹) Hard coal (¹)	Lignite récent Brown coal	Produits pétroliers Petr. products	Gaz naturel Natural gas	Gaz dérivés Derived gases	Autres (²) Others (²)	Total	Total			
NEDERLAND														
1971	—	—	383	3 931	—	11 203	25 893	1 337	—	42 364	42 747		1971	
1972	—	—	307	2 180	—	9 900	33 400	1 430	—	46 907	47 214		1972	
1972	III	—	88	417	—	1 908	8 115	355	—	10 795	10 883	III	1972	
	IV	—	100	503	—	2 601	9 505	370	—	12 979	13 079	IV		
1973	I	—	107	—	—	—	—	—	—	13 120	13 227	I	1973	
	II	—	33	—	—	—	—	—	—	12 764	12 797	II		
BELGIQUE - BELGIË														
1971	156	—	1	5 873	—	16 664	5 923	2 830	152	31 442	31 597		1971	
1972	575	—	9	5 865	—	18 140	7 405	3 590	80	35 080	35 664		1972	
1972	III	100	0	1 213	—	4 017	1 859	882	20	7 991	8 091	III	1972	
	IV	178	9	1 532	—	5 055	2 352	985	27	9 951	10 138	IV		
1973	I	184	14	—	—	—	—	—	—	9 993	10 191	I	1973	
	II	166	21	—	—	—	—	—	—	9 070	9 257	II		
LUXEMBOURG														
1971	1 056	—	—	11	—	410	5	782	5	1 213	2 269		1971	
1972	923	—	—	11	—	423	69	710	5	1 218	2 141		1972	
1972	III	234	—	2	—	82	32	191	3	310	544	III	1972	
	IV	270	—	3	—	102	35	177	0	317	587	IV		
1973	I	191	—	—	—	—	—	—	—	310	501	I	1973	
	II	207	—	—	—	—	—	—	—	311	518	II		
UNITED KINGDOM														
1971	4 294	—	24 013	150 558	—	56 214	2 284	1 236	—	210 292	238 599		1971	
1972	4 219	—	25 620	133 877	—	74 154	6 126	1 089	—	215 246	245 155		1972	
1972	III	779	4 837	28 695	—	13 125	1 354	272	—	43 446	49 062	III	1972	
	IV	1 041	6 839	40 099	—	20 689	1 672	273	—	62 733	70 613	IV		
1973	I	1 458	7 665	—	—	—	—	—	—	68 157	77 280	I	1973	
	II	986	5 444	—	—	—	—	—	—	53 114	59 594	II		
IRELAND														
1971	460	—	—	80	—	3 820	—	—	1 718	5 618	6 078		1971	
1972	671	—	—	60	—	4 206	—	—	1 603	5 869	6 540		1972	
1972	III	75	—	4	—	867	—	—	391	1 262	1 337	III	1972	
	IV	163	—	24	—	1 235	—	—	434	1 693	1 856	IV		
1973	I	222	—	—	—	—	—	—	—	1 759	1 981	I	1973	
	II	77	—	—	—	—	—	—	—	1 551	1 628	II		
DANMARK														
1971	24	—	—	3 221	—	14 295	—	—	—	17 516	17 540		1971	
1972	24	—	—	3 627	—	15 717	—	—	—	19 344	19 368		1972	
1972	III	6	—	721	—	3 138	—	—	—	3 859	3 865	III	1972	
	IV	6	—	1 071	—	4 635	—	—	—	5 706	5 712	IV		
1973	I	6	—	—	—	—	—	—	—	4 995	5 001	I	1973	
	II	6	—	—	—	—	—	—	—	3 937	3 943	II		

(¹) Steinkohle, Pech- und Harabraunkohle und abgeleitete Produkte.
(²) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrie-
prozeßwärme, usw.

(¹) Carbon fossile, lignite picea e derivati.
(²) Vapore acquisito, legno, torbo, residui
industriali, ecc.

(¹) Steenkool, oudere bruinkool en afgeleiden.
(²) Gekochte stoom, hout, turf, industriële
resten, enz.

	Wasser- kraft Idroel. Water- kracht	Erd- wärme Geot. Geoth.	Kern- energie Nucleare Kern- energie	Herkömmliche Wärme- kraft		Termoelettrica tradizionale			Conventionele thermische		Ins- gesamt Totale Totaal		
				Steink. (¹) Carboni (¹) Steenk. (¹)	Jünge Brk. Lignite recente Bruink. Lignite recente	Mineralöl- produkte Prod. petr. Aard- oliepr.	Natur- gas Gas naturale Natuur- gas	Abgel. Gase Gas derivati Gemaakt gas	Sonstige (²) Altri (²) Overige (²)	Ins- gesamt Totale			
												Conventionele thermische	
												Conventionele thermische	
ENERGIA ELETTRICA													
Ripartizione della produzione totale netta per fonti di energia													

ELEKTRICITEIT

Totale nettoproduktie
volgens energiebronnen

ENERGIA ELETTRICA

Ripartizione della produzione totale netta
per fonti di energia

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

1 Bruttoerzeugung insgesamt
2 Nettoerzeugung insgesamt
3 Nettoerzeugung der öffentlichen Versorgung
4 Nettoerzeugung der Eigenerzeuger

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

GWh

		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	Luxemb-ourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Production totale brute														
1971		902 607	620 867	259 633	155 862	124 860	44 904	33 261	2 347	256 709	6 407	18 624	1971	
1972		961 333	670 300	274 768	171 250	135 000	49 551	37 461	2 220	263 569	6 890	20 574	1972	
1972	O N D	83 375 88 376 98 221	60 389 61 527 64 230	24 580 25 451 26 595	15 470 15 762 16 658	12 199 11 962 12 503	4 453 4 623 4 637	3 479 3 535 3 631	208 194 206	20 566 24 029 31 216	581 679 700	1 839 2 141 2 075	O N D	1972
1973	J F M	96 004 89 018 96 673	66 714 60 337 63 944	27 931 25 184 26 571	17 363 15 738 16 466	12 725 11 472 12 483	4 863 4 409 4 591	3 677 3 366 3 655	175 168 178	26 593 26 302 30 418	731 668 685	1 966 1 711 1 626	J F M	1973
	A M J	83 789 79 656 75 789	59 049 57 440 52 962	24 532 23 407 21 240	15 192 14 484 13 258	11 469 11 886 11 355	4 264 4 227 3 866	3 399 3 248 3 086	193 188 157	22 624 20 156 21 090	624 600 495	1 492 1 460 1 242	A M J	
	J A S	71 037 70 110 82 001	59 135 51 892 57 035	21 416 22 098 23 130	12 995 11 813 14 051	11 943 10 411 12 075	3 778 4 188 4 286	2 836 3 192 3 305	167 190 188	16 351 16 160 22 803	510 495 532	1 041 1 563 1 631	J A S	
2 — Production totale nette														
1971		850 472	588 255	242 880	148 998	119 764	42 747	31 597	2 269	238 599	6 078	17 540	1971	
1972		906 363	635 300	257 166	163 600	129 600	47 214	35 664	2 141	245 155	6 540	19 368	1972	
1972	O N D	78 529 83 351 92 598	57 121 58 296 60 880	22 995 23 850 24 930	14 710 15 045 15 920	11 665 11 438 11 949	4 246 4 410 4 423	3 304 3 367 3 461	201 186 197	19 126 22 391 29 096	549 643 664	1 733 2 021 1 958	O N D	1972
1973	J F M	90 577 84 000 90 668	63 205 57 190 60 588	26 181 23 625 24 928	16 540 14 990 15 690	12 186 10 988 11 937	4 626 4 215 4 386	3 504 3 210 3 476	168 162 171	24 820 24 562 27 898	695 635 651	1 857 1 613 1 531	J F M	1973
	A M J	79 067 75 390 71 448	55 983 54 555 50 222	23 013 21 955 19 855	14 500 13 890 12 700	10 975 11 409 10 891	4 071 4 034 3 692	3 238 3 086 2 933	186 181 151	21 089 18 894 19 591	592 568 468	1 403 1 373 1 167	A M J	
	J A S	66 999 66 000 77 197	50 376 49 095 53 989	20 013 20 636 21 650	12 450 11 300 13 400	11 451 9 947 11 557	3 594 3 990 4 014	2 708 3 039 3 153	160 183 181	15 166 14 969 21 181	483 464 490	974 1 472 1 537	J A S	
3 — Production des services publics - nette														
1971		676 149	433 871	161 257	118 870	94 045	36 573	22 070	1 056	219 209	5 904	17 165	1971	
1972		739 211	488 050	183 873	134 450	102 600	40 932	25 294	923	225 853	6 360	18 948	1972	
1972	O N D	63 525 68 652 77 502	43 646 45 163 47 799	16 293 17 073 18 178	11 955 12 533 13 488	9 321 9 231 9 675	3 649 3 824 3 861	2 334 2 420 2 504	94 82 93	17 651 20 879 27 135	534 628 649	1 694 1 982 1 919	O N D	1972
1973	J F M	74 950 69 589 74 996	49 409 44 614 47 042	19 284 17 318 18 253	13 474 12 329 12 623	9 967 8 850 9 742	4 058 3 687 3 842	2 564 2 367 2 516	62 63 66	23 043 22 777 25 811	680 620 636	1 818 1 578 1 507	J F M	1973
	A M J	64 981 61 443 58 186	43 597 42 208 38 775	16 921 15 826 14 301	11 901 11 561 10 570	8 787 9 000 8 562	3 542 3 490 3 182	2 361 2 256 2 112	85 75 48	19 427 17 346 17 824	577 553 453	1 380 1 336 1 134	A M J	
	J A S	54 081 52 979 62 983	39 003 37 624 41 695	14 517 14 825 15 765	10 435 9 492 10 942	8 981 7 574 8 989	3 048 3 446 3 552	1 972 2 212 2 372	50 75 75	13 656 13 474 19 311	468 449 475	954 1 432 1 502	J A S	
4 — Production des autoproducteurs - nette														
1971		174 323	154 384	81 623	30 128	25 719	6 174	9 527	1 213	19 390	174	375	1971	
1972		167 152	147 250	73 293	29 100	27 000	6 282	10 370	1 218	19 302	180	420	1972	
1972	O N D	15 004 14 699 15 096	13 475 13 133 13 081	6 702 6 777 6 752	2 755 2 512 2 432	2 344 2 207 2 274	597 586 562	970 947 957	107 104 104	1 475 1 512 1 961	15 15 15	39 39 39	O N D	1972
1973	J F M	15 627 14 411 15 672	13 796 12 576 13 546	6 897 6 307 6 675	3 066 2 661 3 067	2 219 2 138 2 195	568 528 544	940 843 960	106 99 105	1 777 1 785 2 087	15 15 15	39 35 24	J F M	1973
	A M J	14 086 13 947 13 262	12 386 12 347 11 447	6 092 6 129 5 554	2 599 2 329 2 130	2 188 2 409 2 329	529 544 510	877 830 821	101 106 103	1 662 1 548 1 767	15 15 15	23 37 33	A M J	
	J A S	12 918 13 021 14 340	11 373 11 471 12 420	5 496 5 811 5 885	2 015 1 808 2 548	2 470 2 373 2 568	546 544 532	736 827 781	110 108 106	1 510 1 495 1 870	15 15 15	20 40 35	J A S	

ELEKTRICITEIT

ENERGIA ELETTRICA

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

1 Produzione totale lorda
2 Produzione totale netta
3 Produzione della distribuzione pubblica - netta
4 Produzione degli autoproduttori - netta

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

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

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

GWh

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgie	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Coefficient de productibilité hydraulique													
1971	0,90	0,90	0,87	0,90	0,91	—	—	—	0,88	—	—	1971	
1972	0,92	0,92	0,84	0,90	0,99	—	—	—	0,89	—	—	1972	
1972	O N D	0,68	0,69	0,66	0,66	0,75	—	—	0,33	—	—	O N D	1972
		0,86	0,88	1,26	0,99	0,68	—	—	0,55	—	—		
		0,88	0,87	1,02	0,91	0,78	—	—	0,94	—	—		
1973	J F M	0,77	0,76	0,68	0,66	0,95	—	—	0,97	—	—	J F M	1973
		0,80	0,78	0,88	0,71	0,86	—	—	1,22	—	—		
		0,70	0,69	0,83	0,62	0,74	—	—	1,00	—	—		
1973	A M J	0,77	0,75	1,00	0,70	0,74	—	—	1,24	—	—	A M J	1973
		1,09	1,10	1,22	1,15	0,99	—	—	0,82	—	—		
		0,91	0,91	1,02	0,92	0,87	—	—	1,02	—	—		
1973	J A S	0,99	0,98	0,99	0,99	0,97	—	—	1,42	—	—	J A S	1973
		0,89	0,89	0,85	0,90	0,89	—	—	1,02	—	—		
		0,88	0,87	0,82	0,77	0,99	—	—	0,93	—	—		

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgie	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark			
2 — Production hydraulique - nette														
1971	108 332	103 554	13 809	48 726	39 807	—	156	1 056	4 294	460	24	1971		
1972	111 344	106 360	13 460	48 700	42 700	—	575	923	4 289	671	24	1972		
1972	O N D	7 044	6 853	833	2 970	2 903	—	53	94	176	13	2	O N D	1972
		8 727	8 424	1 278	4 200	2 798	—	66	82	287	14	2		
		9 496	8 810	1 221	4 770	2 667	—	59	93	578	106	2		
1973	J F M	8 524	8 007	836	3 860	3 195	—	54	62	424	91	2	J F M	1973
		7 939	7 342	910	3 420	2 879	—	70	63	511	84	2		
		8 059	7 478	1 128	3 460	2 764	—	60	66	523	47	2		
1973	A M J	8 184	7 741	1 473	3 390	2 740	—	53	85	407	34	2	A M J	1973
		11 332	11 021	1 762	5 240	3 884	—	60	75	281	28	2		
		10 656	10 341	1 502	4 780	3 958	—	53	48	298	15	2		
1973	J A S	10 392	10 113	1 497	4 570	3 971	—	25	50	260	17	2	J A S	1973
		8 463	8 200	1 228	3 830	3 043	—	23	76	237	24	2		
		7 982	7 614	1 065	3 170	3 273	—	31	75	330	36	2		

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgie	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
3 — Production nucléaire - nette													
1971	41 797	17 784	5 470	8 743	3 189	383	—	1	24 013	—	—	1971	
1972	51 780	26 160	8 619	13 782	3 443	307	—	9	25 620	—	—	1972	
1972	O N D	4 321	2 606	855	1 430	281	38	2	1 715	—	—	O N D	1972
		4 514	2 478	652	1 533	252	36	5	2 038	—	—		
		5 876	2 790	831	1 618	306	26	9	3 086	—	—		
1973	J F M	5 569	3 110	1 213	1 564	292	37	4	2 459	—	—	J F M	1973
		5 343	2 876	1 066	1 459	314	34	3	2 467	—	—		
		5 396	2 657	997	1 403	214	36	7	2 739	—	—		
1973	A M J	4 354	2 453	986	1 361	74	25	7	1 901	—	—	A M J	1973
		3 693	1 969	840	1 056	66	—	7	1 724	—	—		
		3 330	1 511	854	550	92	8	7	1 819	—	—		
1973	J A S	3 196	1 719	761	710	206	36	6	1 477	—	—	J A S	1973
		3 570	1 997	789	792	294	114	8	1 573	—	—		
		4 198	2 124	572	1 097	313	137	5	2 074	—	—		

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgie	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark			
4 — Production thermique classique - nette														
1971	697 860	464 434	223 601	91 529	74 285	42 364	31 442	1 213	210 292	5 618	17 516	1971		
1972	740 829	500 370	235 087	101 100	81 050	46 907	35 080	1 218	215 246	5 869	19 344	1972		
1972	O N D	66 970	47 468	21 307	10 310	8 281	4 208	107	17 235	536	1 731	O N D	1972	
		69 884	47 200	21 920	9 312	8 194	4 374	3 296	104	20 066	599			2 019
		77 029	49 083	22 878	9 532	8 772	4 397	3 400	104	25 432	558			1 956
1973	J F M	76 283	51 887	24 132	11 116	8 498	4 589	106	21 937	604	1 855	J F M	1973	
		70 541	46 795	21 649	10 111	7 618	4 181	3 137	99	21 584	551			1 611
		77 026	50 257	22 803	10 827	8 763	4 350	3 409	105	24 636	604			1 529
1973	A M J	66 334	45 594	20 554	9 749	7 966	4 046	101	18 781	558	1 401	A M J	1973	
		60 171	41 371	19 353	7 594	7 265	4 034	3 019	106	16 889	540			1 371
		57 279	38 187	17 499	7 370	6 658	3 684	2 873	103	17 474	453			1 165
1973	J A S	53 240	38 373	17 755	7 170	7 104	3 558	109	13 429	466	972	J A S	1973	
		53 781	38 712	18 619	6 678	6 423	3 876	3 008	108	13 159	440			1 470
		64 854	44 088	20 013	9 133	7 773	3 946	3 117	106	18 777	454			1 535

ELEKTRICITEIT

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

ENERGIA ELETTRICA

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

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

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

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

GWh

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Niederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Importations totales														
1971		27 649	26 770	14 818	4 186	4 234	651	1 069	2 812	148	—	731		1971
1972		31 509	30 180	18 651	2 900	2 891	1 332	1 560	2 757	482	—	847		1972
1972	O	2 521	2 486	1 564	168	224	149	118	263	26	—	9	O	1972
	N	2 624	2 594	1 543	291	234	152	127	247	23	—	7	N	
1972	D	2 664	2 622	1 508	346	237	137	136	258	35	—	7	D	
	J	2 617	2 584	1 419	373	269	119	158	246	18	—	15	J	1973
1973	F	2 727	2 660	1 544	318	310	131	137	220	18	—	49	F	
	M	2 729	2 609	1 409	368	281	156	155	240	6	—	114	M	
1973	A	2 733	2 643	1 423	342	317	157	150	254	15	—	75	A	
	M	2 969	2 833	1 628	435	259	101	178	232	15	—	121	M	
1973	J	3 149	2 955	1 728	553	268	110	104	192	2	—	192	J	
	A	3 426	3 118	1 759	554	337	135	130	203	5	—	303	A	
1973	S			1 699	236	189		124	227	—	—	35	S	
	S			1 505	304	213		106	237	—	12	15	S	

2 — Exportations totales

1971		22 466	19 744	8 246	5 608	1 573	1 733	1 563	1 021	1	30	2 691		1971
1972		27 330	24 180	6 794	8 800	2 691	2 792	2 096	880	3	32	3 115		1972
1972	O	2 768	2 530	692	870	317	319	240	92	—	—	238	O	1972
	N	2 675	2 273	584	824	250	311	226	78	—	—	402	N	
1972	D	2 650	2 360	691	787	302	289	203	88	—	—	290	D	
	J	2 535	2 406	681	814	344	306	201	60	—	—	129	J	1973
1973	F	2 491	2 373	652	870	234	343	218	56	—	—	118	F	
	M	2 441	2 325	656	749	275	333	252	60	—	—	116	M	
1973	A	2 466	2 359	765	766	200	309	238	81	1	—	106	A	
	M	1 663	1 581	510	545	137	173	145	71	—	—	82	M	
1973	J	1 297	1 232	500	293	122	142	129	46	—	—	65	J	
	A	1 469	1 373	468	404	123	157	171	50	—	—	96	A	
1973	S			408	616	151		209	75	—	—	85	S	
	S			540	485	169		249	75	2	—	117	S	

3 — Solde des échanges (+ import; — export)

1971		+ 5 183	+ 7 026	+ 6 572	- 1 422	+ 1 661	- 1 082	- 494	+ 1 791	+ 147	- 30	- 1 960		1971
1972		+ 4 217	+ 6 000	+ 11 857	- 5 900	+ 200	- 1 460	- 536	+ 1 877	+ 479	- 32	- 2 268		1972
1972	O	- 247	- 44	+ 872	- 702	- 93	- 170	- 122	+ 171	+ 26	- 229	O	1972	
	N	- 51	+ 321	+ 959	- 533	- 16	- 159	- 99	+ 169	+ 23	- 395	N		
1972	D	+ 17	+ 265	+ 817	- 441	- 65	- 148	- 67	+ 169	+ 35	- 283	D		
	J	+ 82	+ 178	+ 738	- 441	- 75	- 187	- 43	+ 186	+ 18	- 114	J	1973	
1973	F	+ 236	+ 287	+ 892	- 552	+ 76	- 212	- 81	+ 164	+ 18	- 69	F		
	M	+ 288	+ 284	+ 753	- 381	+ 6	- 177	- 97	+ 180	+ 6	- 2	M		
1973	A	+ 267	+ 284	+ 658	- 424	+ 117	- 152	- 88	+ 173	+ 14	- 31	A		
	M	+ 1 306	+ 1 252	+ 1 118	- 110	+ 122	- 72	+ 33	+ 161	+ 15	+ 39	M		
1973	J	+ 1 852	+ 1 723	+ 1 228	+ 260	+ 146	- 32	- 25	+ 146	+ 2	+ 127	J		
	A	+ 1 947	+ 1 735	+ 1 291	+ 150	+ 214	- 32	- 41	+ 153	+ 5	+ 207	A		
1973	S	+ 918	+ 968	+ 1 291	- 380	+ 38	- 48	- 85	+ 152	- 50	- 50	S		
	S	+ 616	+ 708	+ 965	- 180	+ 44	- 140	- 143	+ 162	- 2	+ 12	- 102	S	

ELEKTRICITEIT

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

ENERGIA ELETTRICA

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

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

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

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

GWh

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Consommation intérieure brute													
1971		907 790	627 893	266 205	154 440	126 521	43 822	32 767	4 138	256 856	6 377	16 664	1971
1972		965 512	676 300	286 625	165 300	135 200	48 091	36 925	4 097	264 048	6 858	18 306	1972
1972	O	82 728	59 945	25 952	14 768	11 206	4 283	3 357	379	20 592	581	1 610	O
	N	88 324	61 847	26 410	15 229	11 946	4 464	3 436	362	24 052	679	1 746	N
	D	98 167	64 424	27 341	16 217	12 438	4 489	3 564	375	31 251	700	1 792	D
1973	J	96 086	66 892	28 669	16 922	12 650	4 656	3 634	361	26 611	731	1 852	J
	F	89 254	60 624	26 076	15 186	11 548	4 197	3 285	332	26 320	668	1 642	F
	M	96 961	64 228	27 324	16 085	12 489	4 414	3 558	358	30 424	685	1 624	M
	A	84 056	59 333	25 190	14 768	11 586	4 112	3 311	366	22 638	624	1 461	A
	M	80 962	58 692	24 525	14 374	12 008	4 155	3 281	349	20 171	600	1 499	M
	J	77 641	54 685	22 468	13 518	11 501	3 834	3 061	303	21 092	495	1 369	J
	J	72 984	54 870	22 707	13 145	12 157	3 746	2 795	320	16 356	510	1 248	J
	A	70 999	52 890	23 389	11 433	10 479	4 140	3 107	342	16 101	495	1 513	A
	S	82 617	57 743	24 095	13 871	12 119	4 146	3 162	350	22 801	544	1 529	S
2 — Energie absorbée par les centrales de pompage													
1971		6 791	5 582	2 579	201	1 379	—	37	1 386	1 209	—	—	1971
1972		7 634	6 450	2 449	250	2 000	—	561	1 207	1 184	—	—	1972
	A	720	627	235	10	190	—	65	127	93	—	—	A
	N	690	593	206	11	198	—	68	110	97	—	—	N
	D	705	591	199	10	210	—	55	117	114	—	—	D
1973	J	637	547	172	10	214	—	63	88	90	—	—	J
	F	531	443	141	8	150	—	66	78	88	—	—	F
	M	617	505	153	12	201	—	56	83	112	—	—	M
	A	636	542	184	11	191	—	46	110	94	—	—	A
	M	677	586	194	43	195	—	57	97	91	—	—	M
	J	597	543	192	55	176	—	59	61	54	—	—	J
	J	566	522	179	32	210	—	31	70	44	—	—	J
	A	529	470	217	14	113	—	26	100	59	—	—	A
	S	642	583	235	9	193	—	43	103	59	—	—	S
3 — Disponible pour le marché intérieur													
1971		848 864	589 699	246 873	147 375	120 046	41 665	31 066	2 674	237 537	6 048	15 580	1971
1972		902 908	634 850	266 574	157 400	127 800	45 754	34 567	2 811	244 450	6 508	17 100	1972
1972	O	77 568	56 456	23 632	13 998	11 382	4 076	3 123	245	19 059	549	1 504	O
	N	83 611	58 025	24 603	14 501	11 224	4 251	3 200	246	22 317	643	1 626	N
	D	92 012	60 656	25 548	15 569	11 674	4 275	3 339	251	29 017	664	1 675	D
1973	J	90 022	62 836	26 747	16 089	11 897	4 439	3 398	266	24 748	695	1 743	J
	F	83 705	57 034	24 376	14 430	10 914	4 003	3 063	248	24 492	635	1 544	F
	M	90 339	60 367	25 528	15 297	11 742	4 209	3 323	268	27 792	651	1 529	M
	A	78 698	55 725	23 487	14 065	10 901	3 919	3 104	249	21 009	592	1 372	A
	M	76 019	55 221	22 879	13 737	11 336	3 962	3 062	245	18 818	568	1 412	M
	J	72 703	51 402	20 891	12 905	10 861	3 660	2 849	236	19 539	468	1 294	J
	J	68 380	51 589	21 125	12 568	11 455	3 562	2 636	243	15 127	483	1 181	J
	A	66 389	49 593	21 710	10 906	9 872	3 942	2 928	235	14 910	464	1 422	A
	S	77 207	54 150	22 380	13 211	11 408	3 944	2 967	240	21 120	502	1 435	S
4 — Accroissement de la consommation — % (par rapport à la même période de l'année précédente, après correction de l'inégalité des jours ouvrables)													
1971		4,9	5,6	6,4	5,9	3,7	7,8	5,6	5,6	4,9	9,9	6,2	1971
1972		6,4	7,7	7,6	7,0	6,8	9,7	11,3	5,9	2,9	7,6	9,8	1972
1972	O		9,3	9,8	7,8	9,0	9,7	12,6	8,2	5,2			O
	N		7,9	8,6	6,5	6,6	7,6	13,7	5,0	3,6			N
	D		9,8	12,0	8,1	5,9	10,9	17,2	10,6	7,1			D
1973	J		8,2	8,4	10,9	4,8	6,0	10,4	7,9	4,8			J
	F		10,4	11,5	11,4	7,3	8,9	12,1	12,8	20,4			F
	M		10,2	10,4	11,6	8,1	8,6	13,2	11,7	10,9			M
	A		9,8	10,7	10,0	6,8	9,3	13,3	9,8	11,4			A
	M		7,8	8,5	6,3	7,2	9,3	8,9	6,6	8,3			M
	J		6,2	5,4	7,7	5,1	8,6	6,8	9,0	1,9			J
	J		8,5	7,9	8,7	9,6	7,4	8,9	4,8	7,3			J
	A		9,2	8,3	9,1	9,9	9,6	11,6	5,5	5,2			A
	S		6,4	5,3	5,9	9,2	7,4	5,3	5,2	2,4			S

ELEKTRICITEIT

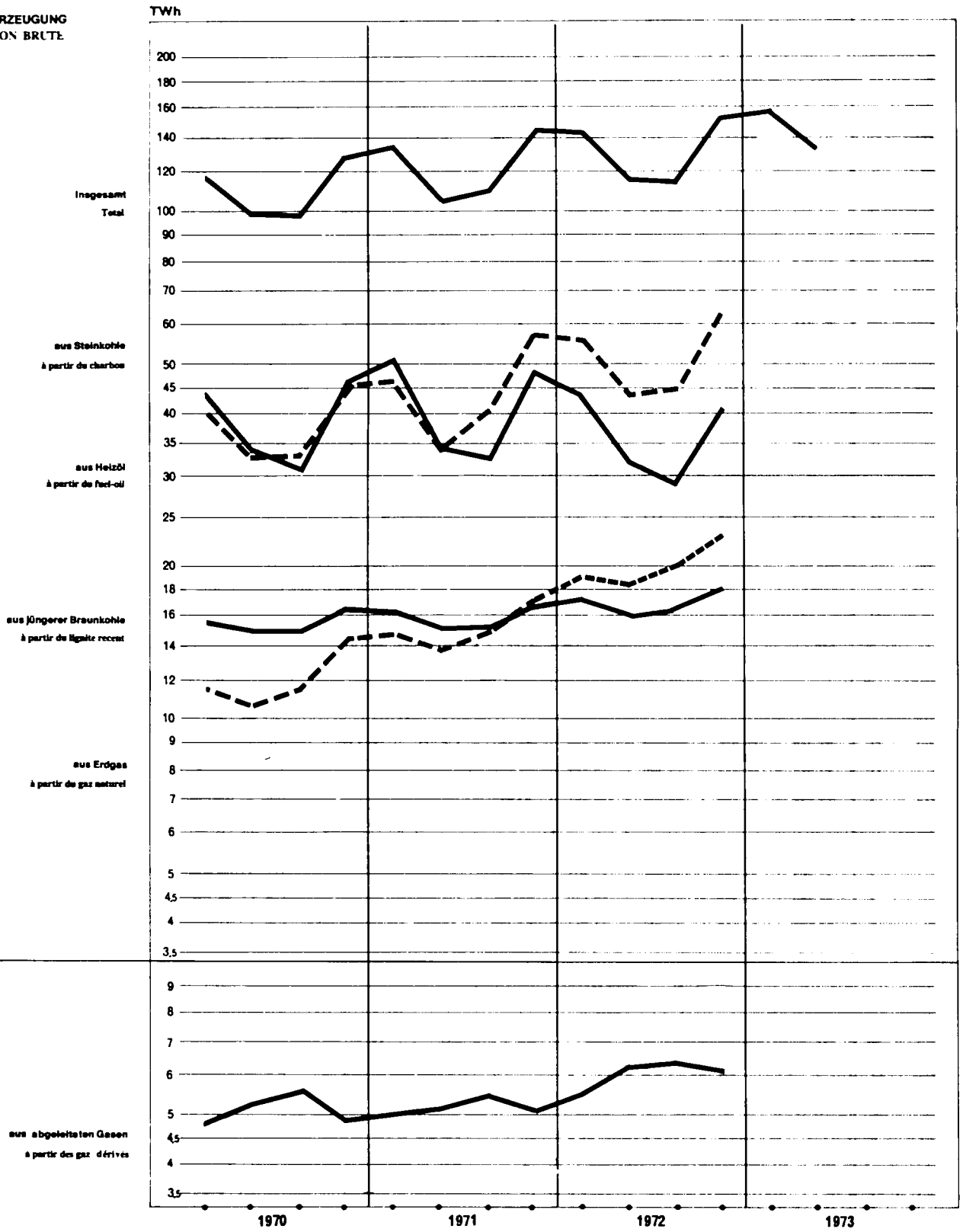
- 1 Binnenlands brutoverbruik
2 Energieverbruik van de pompcentrales
3 Beschikbare energie voor de binnenlandse markt
4 Stijgingen van het verbruik (ten opzichte van dezelfde periode van het vorige jaar, na correctie van het aantal werkdagen)

ENERGIA ELETTRICA

- 1 Consumo interno lordo
2 Energia assorbita dal pompaggio
3 Disponibile per il mercato interno
4 Aumento del consumo (in rapporto allo stesso periodo dell'anno precedente, dopo correzione dell'ineguaglianza del numero dei giorni lavorativi)

EUR-6

BRUTTO ERZEUGUNG
PRODUCTION BRUTE



	Unité Unit	1971		1972		1973		1971	1972	1972		1973	
		1972				1973				III	IV	I	II
		III	IV	I	II								
EUR-9													
ENSEMBLE DES CENTRALES						CENTRALES DES SERVICES PUBLICS							
CONSUMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique													
Houille	10 ³ t (t=t)	143 409	124 497	25 572	36 135			107 134	100 520	20 928	29 887	31 251	23 785
Coke	»	210	175	50	46			74	39	15	14	14	13
Lignite ancien	10 ³ t (t=t)	1 961	1 860	374	484			974	957	224	275	288	229
Lignite récent(*)	»	88 055	96 229	23 408	25 723			83 175	91 479	22 194	24 463	26 099	24 444
Dérivés de lignite	»	29	320	90	199			11	303	86	194	195	182
Produit pétroliers (2)	10 ³ t (t=t)	60 159	71 241	14 517	20 901			49 991	59 153	11 925	17 728	17 450	14 110
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	157 979	213 723	52 904	61 369			123 983	174 731	43 466	50 542	50 504	47 740
Gaz de hauts fourneaux	»	38 313	43 479	11 037	11 214			6 246	7 020	1 709	1 937	1 879	2 115
Gaz de cokeries	»	18 637	18 400	5 348	4 485			3 141	4 300	1 519	906	1 166	1 838
Gaz de raffineries	»	5 862	6 850	1 934	1 515			2 936	3 230	1 016	634	761	780
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	1 786 662	1 875 534	404 569	539 921			1 392 015	1 511 560	325 088	438 623	456 508	369 797
soit :													
Houille	»	810 477	716 468	147 047	207 718			716 798	583 657	121 053	172 997	185 505	136 135
Coke	»	1 280	1 131	319	300			425	234	90	84	84	87
Lignites (*)	»	171 800	186 504	46 109	50 890			158 352	172 670	42 966	47 284	49 194	46 075
Dérivés de lignite	»	135	1 500	425	925			51	1 420	404	905	905	847
Produit pétroliers (2)	»	598 060	699 491	142 392	205 180			489 260	579 268	116 715	167 714	170 974	138 328
Gaz naturel et grisou	»	142 239	192 404	47 630	55 247			111 587	157 321	39 133	45 494	45 374	42 967
Gaz dérivés (3)	»	60 824	66 255	17 620	16 637			11 744	13 940	4 014	3 342	3 620	4 453
Autres combustibles (4)	»	10 847	11 781	3 027	3 024			2 978	3 050	713	803	852	655
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE													
Production brute totale	GWh	744 025	789 149	169 505	227 556	238 342	195 569	575 186	628 609	133 393	183 500	193 232	156 178
Production nette totale	GWh	697 860	740 869	158 751	213 885	223 851	183 785	539 729	590 198	124 854	172 556	181 511	146 795
CONSUMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE													
kcal (PCI) par kWh brut		2 400	2 380	2 390	2 370			2 420	2 400	2 440	2 390	2 360	2 370
kcal (PCI) par kWh net		2 560	2 530	2 550	2 520			2 580	2 560	2 600	2 540	2 520	2 520

EUR-6

ALL POWER STATIONS

POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only

	Unité	1971		1972		1973		1971	1972	1972		1973	
		III	IV	I	II	III	IV			I	II		
Hard coal	10 ³ metric tons	65 850	54 500	10 894	15 137			33 061	33 020	6 460	9 430	9 135	5 707
Coke	»	6	6	2	2								
Black lignite	10 ³ metric tons	1 961	1 860	374	484			974	957	224	275	288	229
Brown coal (*)	»	85 374	93 700	22 786	25 037			81 007	88 950	21 572	23 777	25 412	23 851
Derivatives of lignite	»	29	320	90	199			11	303	86	194	195	182
Petroleum products (2)	10 ³ metric tons	39 311	45 820	9 904	13 731			31 104	35 970	7 744	10 848	11 090	9 402
Natural gas	Tcal (PCS)	150 649	195 400	48 855	56 367			117 258	158 780	39 942	46 186	48 889	46 463
Blast furnace gas	»	38 313	39 800	10 119	10 292			6 246	7 020	1 709	1 937	1 879	2 115
Works gas	»	14 527	18 400	5 348	4 485			3 141	4 300	1 519	906	1 166	1 838
Refinery gas	»	5 862	6 850	1 934	1 515			2 936	3 230	1 016	634	761	780
Total calorific equivalent	Tcal (PCI)	1 134 965	1 212 641	272 085	346 401			786 571	892 450	199 804	258 903	265 974	223 206
of which :													
Hard coal	»	381 002	331 148	66 256	92 138			209 739	211 600	41 319	60 244	60 191	28 186
Coke	»	34	34	9	9								
Lignites (*)	»	165 800	180 968	44 778	49 393			152 352	167 005	41 573	45 747	47 656	44 748
Derivatives of lignite	»	135	1 500	425	925			51	1 420	404	905	905	847
Petroleum products (2)	»	384 791	448 721	96 902	134 452			304 353	352 470	75 820	106 288	108 739	92 330
Natural gas	»	135 642	175 913	43 986	50 745			105 534	142 965	35 961	41 574	44 011	41 817
Derived gases (3)	»	56 714	62 576	16 702	15 715			11 744	13 940	4 014	3 342	3 620	4 453
Others fuels (4)	»	10 847	11 781	3 027	3 024			2 798	3 050	713	803	852	655
DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY													
Total generation	GWh	494 634	532 500	117 468	152 811	158 180	133 141	342 439	388 760	85 207	113 143	117 988	98 092
Total net production	GWh	464 434	500 410	110 184	143 753	148 940	125 153	321 961	365 550	79 911	106 553	111 232	92 253
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION													
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 290	2 280	2 310	2 260			2 300	2 300	2 340	2 310	2 250	2 280
kcal (net cal. value)/kWh net		2 440	2 420	2 470	2 400			2 440	2 440	2 500	2 460	2 390	2 420

(1) Y compris tourbe pour l'Irlande.

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

(3) Y compris le gaz de raffineries.

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

(1) Included peat for Ireland.

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

(3) Included refinery gas.

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

HERKÖMMLICHE WÄRMELRAFTWERKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

Einheit Unité	1971	1972	1972		1973		1971	1972	1972		1973	
			III	IV	I	II			III	IV	I	II

DEUTSCHLAND (B.R.)

SÄMTLICHE KRAFTWERKE

ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE

BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung

Steinkohle	10 ³ t (t=c)	42 202	35 650	7 390	10 050	20 065	22 950	4 555	6 588	6 302	4 293
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pech- u. Hartbraunkohle	10 ³ t (t=c)	1 050	1 020	240	291	974	957	224	275	288	229
Jüngere Braunkohle (*)	»	82 137	90 900	22 274	23 989	77 770	88 950	21 572	23 777	24 403	23 214
Braunkohlenderivate	»	29	320	90	199	11	303	86	194	195	182
Mineralölprodukte (*)	10 ³ t (t=c)	7 533	9 040	1 938	2 703	4 703	5 155	1 018	1 558	1 581	1 141
Erd- Erdölgas	Tcal (Ho)	44 354	57 500	12 628	16 989	33 063	44 910	10 064	13 640	14 787	14 863
Gichtgas	»	13 587	13 680	3 741	3 531	390	320	66	76	112	132
Kokereigas	»	8 823	10 740	3 234	2 472	1 380	1 995	895	310	311	869
Raffinerie- u. Flüssiggas	»	2 521	3 050	923	596	1 738	2 000	663	336	452	504
Gesamtes Wärmeäquivalent	Tcal (Hu)	557 415	579 925	131 315	162 919	364 763	416 410	92 946	118 148	121 610	101 434
davon:											
Steinkohle	»	256 141	231 525	47 771	65 103	135 671	154 330	30 523	44 088	44 114	30 052
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohle (*)	»	156 760	172 860	43 412	46 865	147 324	162 670	40 797	44 148	46 152	43 749
Braunkohlenderivate	»	135	1 500	425	925	51	1 420	404	905	905	847
Mineralölprodukte (*)	»	73 823	88 510	18 982	26 480	46 089	50 510	9 976	15 268	15 493	11 188
Erd- Erdölgas	»	39 955	51 750	11 363	15 284	29 742	40 430	9 055	12 270	13 301	13 372
Abgeleitete Gase (*)	»	23 837	26 150	7 503	6 311	3 224	4 040	1 488	675	805	1 380
Andere Brennstoffe (*)	»	6 764	7 630	1 859	1 951	2 662	3 010	703	794	840	846

AUS WÄRMELRAFT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE

Gesamte Bruttoerzeug.	GWh	239 777	251 943	55 654	70 757	73 296	61 558	154 309	175 534	37 774	49 617	52 448	43 233
Gesamte Nettoerzeug.	GWh	223 601	235 087	51 773	66 105	68 584	57 406	143 846	163 617	35 046	46 335	49 087	40 265

ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH

kcal (Hu) je kWh brutto	2 340	2 300	2 360	2 300	2 390	2 370	2 460	2 380	2 320	2 350
kcal (Hu) je kWh netto	2 510	2 470	2 540	2 460	2 560	2 540	2 650	2 550	2 480	2 520

FRANCE

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

Houille	10 ³ t (t=c)	16 917	13 520	2 464	3 719	8 724	7 060	1 361	2 080	2 136	963
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite ancien	10 ³ t (t=c)	911	839	134	193	—	—	—	—	—	—
Lignite récent (*)	»	1 141	1 452	346	526	1 141	1 452	346	526	489	227
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*)	10 ³ t (t=c)	9 483	12 750	2 930	3 833	8 130	11 115	2 613	3 314	3 682	3 169
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	17 200	21 700	6 910	5 649	16 137	20 570	6 635	5 374	5 504	5 256
Gaz de hauts fourneaux	»	10 980	10 570	2 485	2 719	1 337	1 440	281	422	495	524
Gaz de cokeries	»	2 198	3 320	965	792	108	125	38	5	7	16
Gaz de raffineries	»	976	1 000	247	250	—	—	—	—	—	—
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	217 696	237 083	52 929	67 935	147 351	171 600	40 184	50 397	54 315	42 127
soit:											
Houille	»	88 332	70 898	12 944	19 638	50 076	40 430	7 759	11 855	12 175	5 532
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignites (*)	»	5 792	5 888	1 108	1 638	1 780	2 200	518	789	697	361
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*)	»	92 685	124 812	28 698	37 538	79 511	108 860	25 607	32 477	35 973	30 961
Gaz naturel et grisou	»	15 515	19 570	6 235	5 099	14 550	18 560	5 985	4 849	4 969	4 734
Gaz dérivés (*)	»	13 844	14 455	3 579	3 657	1 434	1 550	315	427	501	539
Autres combustibles (*)	»	1 528	1 460	365	365	—	—	—	—	—	—

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE

Production brute totale	GWh	97 165	107 218	23 939	30 932	34 012	26 182	67 583	79 100	18 487	23 296	25 174	19 351
Production nette totale	GWh	91 529	101 068	22 568	29 154	32 054	24 713	63 870	74 750	17 470	22 015	23 790	18 325

CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut	2 240	2 210	2 210	2 200	2 180	2 170	2 170	2 160	2 160	2 180
kcal (PCI) par kWh net	2 380	2 350	2 350	2 330	2 310	2 300	2 300	2 290	2 280	2 300

(*) Einschl. Torf für Irland

(*) Leichtes Heizöl, Gasöl, Dieselkraftstoff, Destillat-Heizöl und nichtgasförmige Mineralölrückstände.

(*) Einschl. Raffinerie- und Flüssiggas.

(*) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieprozesswärme u.s.w.

(*) Y compris tourbe pour l'Irlande

(*) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux

(*) Y compris le gaz de raffineries.

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

CONVENTIONALE THERMISCHE CENTRALES

CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

Omzetting

Trasformazioni

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

Unità Eenheid	1971	1972	1972				1973				1971	1972	1972		1973	
			III	IV	I	II	III	IV	I	II						

ITALIA

INSIEME DELLE CENTRALI

CENTRALI DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA

CONSUMO DI COMBUSTIBILI per la sola produzione di energia elettrica

Carbon fossile	10 ³ t (t=t)	1 561	975	161	260	1 539	950	155	252	200	100
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite picea	10 ³ t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite recente (1)	»	2 096	1 380	166	522	2 096	1 380	166	522	520	410
Derivati di lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi (2)	10 ³ t (t=t)	15 045	16 800	3 505	5 236	12 143	13 700	2 849	4 344	4 318	3 824
Gas naturale e grisù	Tcal (PCS)	7 325	9 780	2 474	3 045	2 350	4 680	1 208	1 744	1 649	1 474
Gas di altiforni	»	3 278	3 810	1 012	922	—	—	—	—	—	—
Gas di cokeria	»	1 370	1 650	459	499	—	110	45	64	39	74
Gas di raffineria	»	955	1 350	352	314	—	—	—	—	—	—
Equivalente calorifico totale	Tcal (PCI)	174 122	190 342	40 201	58 880	133 424	146 350	30 179	46 620	45 892	40 148
ossia :											
Carbon fossile	»	9 041	5 812	906	1 681	8 879	5 645	865	1 628	1 244	633
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Ligniti (1)	»	3 248	2 220	258	890	3 248	2 140	258	810	807	638
Derivati di lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi (2)	»	147 603	164 450	34 298	51 248	119 087	134 248	27 925	42 554	42 320	37 475
Gas naturale e grisù	»	6 595	8 800	2 227	2 741	2 117	4 215	1 088	1 570	1 486	1 326
Gas derivati (2)	»	5 372	6 510	1 746	1 655	—	102	43	58	35	76
Altri combustibili (4)	»	2 263	2 550	766	665	93	—	—	—	—	—

ENERGIA TERMOELETRICA DERIVATA

Produzione lorda totale	GWh	78 812	83 891	17 810	26 731	26 319	23 212	59 482	65 550	13 298	21 037	20 754	17 973
Produzione netta totale	GWh	74 285	81 050	16 747	25 247	24 879	21 889	56 139	61 850	12 503	19 896	19 625	16 940

CONSUMO SPECIFICO MEDIO RISULTANTE

kcal (PCI) per kWh lordo		2 210	2 220	2 260	2 200			2 240	2 230	2 270	2 220	2 210	2 230
kcal (PCI) per kWh netto		2 340	2 350	2 400	2 330			2 380	2 370	2 410	2 340	2 340	2 370

NEDERLAND

ALLE CENTRALES

OPENBARE BEDRIJVEN

BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie

Steenkolen	10 ³ t (t=t)	1 866	1 010	197	237	1 037	483	74	98	98	78
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oudere bruinkool	10 ³ t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jongere bruinkool (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieprodukten (2)	10 ³ t (t=t)	2 924	2 590	496	678	2 579	2 263	408	584	497	317
Aardgas en mijngas	Tcal (bov. w.)	66 125	87 200	21 942	24 601	57 915	76 837	19 255	21 714	22 761	21 390
Hoogovengas	»	3 112	3 330	824	858	2 930	3 125	774	807	681	771
Cokesovengas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	192	191
Raffinaderijgas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond. w.)	103 011	113 745	26 677	31 163	87 401	97 944	22 751	26 791	26 931	23 831
daarvan :											
Steenkolen	»	11 431	6 296	1 196	1 451	6 828	3 272	510	660	672	560
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieprodukten (2)	»	28 949	25 630	4 909	6 713	25 532	22 394	4 138	5 782	4 920	3 075
Aardgas en mijngas	»	59 537	78 491	19 748	22 141	52 111	69 152	17 329	19 542	20 485	19 252
Gemaakt gas (2)	»	3 112	3 328	824	858	2 930	3 126	774	807	854	944
Overige brandstoffen (4)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE

Totaal brutoproduktie	GWh	44 499	49 225	11 342	13 607	13 731	12 321	38 047	42 658	9 714	11 783	12 017	10 668
Totaal nettoproduktie	GWh	42 364	46 907	10 795	12 979	13 120	11 764	36 190	40 625	9 238	11 234	11 480	10 181

AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK

kcal (ond. w.) naar kWh bruto		2 310	2 310	2 350	2 290			2 300	2 300	2 340	2 270	2 240	2 230
kcal (ond. w.) naar kWh netto		2 430	2 420	2 470	2 400			2 420	2 410	2 460	2 380	2 350	2 340

(1) Compresa torba per l'Irlanda

(2) Olio combustibile, gasolio, distillati leggeri e residui petroliferi non gassosi.

(3) Incluso il gas di raffineria.

(4) Vapore acquisito, legno, torba, residui industriali, ecc.

(1) Voor Ierland turf inbegrepen

(2) Stookolie, gasolie, dieselolie, lichte destillaten en niet gasvormige aardolieresiduen

(3) Raffinaderijgas inbegrepen.

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

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

CENTRALI TERMOELETRICHE TRADIZIONALI

Omzetting

Trasformazioni

Eenheid Unité	1971	1972				1973		1971	1972	1972		1973	
		1972	III	IV	I	II	III			IV	I	II	

BELGIQUE/BELGIÉ

ALLE CENTRALES

OPENBARE BEDRIIVEN

BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie

Steenkolen	10 ³ t (t=t)	3 304	3 350	677	869	858	662	1 696	1 580	315	412	399	273
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oudere bruinkool	10 ³ t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jongere bruinkool (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieprodukten (*)	10 ³ t (t=t)	4 201	4 510	1 009	1 249	1 217	951	3 549	3 740	846	1 048	1 012	951
Aardgas en mijngas	Tcal (bov.w.)	15 573	19 000	4 793	5966	6 086	5 137	7 793	11 780	2 780	3 714	4 188	3 480
Hoogovengas	»	4 542	5 780	1 348	1 613	1 463	1 536	1 589	2 135	588	632	591	688
Cokesovengas	»	2 136	2 690	690	725	781	905	1 653	2 075	541	527	617	638
Raffinaderijgas	»	1 410	1 450	412	355	353	320	1 198	1 230	353	298	309	276
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond.w.)	78 567	87 337	19 883	24 417	24 262	22 222	53 632	60 147	13 744	16 947	17 196	15 666
daarvan :													
Steenkolen	»	16 075	16 617	3 439	4 265	4 184	3 297	8 285	7 921	1 662	2 013	1 956	1 409
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieprodukten (*)	»	40 481	44 001	9 756	12 154	12 028	11 652	34 134	36 455	8 175	10 207	10 033	9 601
Aardgas en mijngas	»	14 018	17 087	4 316	5 374	5 553	4 665	7 014	10 612	2 504	3 343	3 770	3 133
Gemaakt gas (*)	»	7 735	9 512	2 341	2 585	2 485	2 599	4 156	5 119	1 394	1 375	1 425	1 514
Overige brandstoffen (*)	»	258	120	31	39	12	9	43	40	9	9	12	9

AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE

Totaal brutoproduktie	GWh	33 103	36 869	8 395	10 451	10 495	9 543	23 018	25 920	5 934	7 410	7 598	6 867
Totaal nettoproduktie	GWh	31 442	35 080	7 991	9 951	9 993	9 070	21 916	24 710	5 654	7 073	7 250	6 542

AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK

kcal (ond.w.) naar kWh bruto		2 370	2 370	2 370	2 340	2 310	2 330	2 330	2 320	2 320	2 290	2 260	2 280
kcal (ond.w.) naar kWh netto		2 500	2 490	2 490	2 450	2 430	2 450	2 450	2 430	2 430	2 400	2 370	2 390

LUXEMBOURG

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

Houille	10 ³ t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	»	6	6	2	2	2	1	—	—	—	—	—	—
Lignite ancien	10 ³ t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite récent (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers (*)	10 ³ t (t=t)	125	132	26	32	30	30	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	23	239	108	117	117	109	—	—	—	—	—	—
Gaz de hauts fourneaux	»	2 814	2 620	709	649	669	686	—	—	—	—	—	—
Gaz de cokeries	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de raffineries	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	4 154	4 207	1 080	1 087	1 067	1 027	—	—	—	—	—	—
soit :													
Houille	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	»	34	34	9	9	9	8	—	—	—	—	—	—
Lignies (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*)	»	1 250	1 318	259	319	283	288	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel et grisou	»	22	215	97	106	106	99	—	—	—	—	—	—
Gaz dérivés (*)	»	2 814	2 621	709	649	669	686	—	—	—	—	—	—
Autres combustibles (*)	»	34	21	6	4	—	10	—	—	—	—	—	—

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE

Production brute totale	GWh	1 278	1 284	327	333	327	327	—	—	—	—	—	—
Production nette totale	GWh	1 213	1 218	310	317	310	311	—	—	—	—	—	—

CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut		3 250	3 280	3 300	3 260	3 260	3 340	—	—	—	—	—	—
kcal (PCI) par kWh net		3 420	3 460	3 480	3 430	3 440	3 510	—	—	—	—	—	—

(*) Voor Ierland turf inbegrepen

(*) Stookolie, gasolie, dieselolie, lichte destillaten en niet gas-vormige aardolieresiduen

(*) Raffinaderijgas inbegrepen

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

(*) Y compris tourbe pour l'Irlande

(*) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux

(*) Y compris le gaz de raffineries

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

HERKÖMMLICHE WÄRMEDIAFTWERKE CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES CONVENTIONAL THERMAL STATIONS
Energieumwandlungen Transformations Energy transformed

	Unic	1971	1972	1972				1973				1971	1972	1972		1973	
				III		IV		I		II				III	IV	I	II

UNITED KINGDOM

ALL POWER STATIONS

POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only

Hard coal	10 ³ metric tons	76 205	68 558	14 397	20 568			72 720	66 061	14 187	20 027	21 525	17 510
Coke	»	200	169	48	44			70	39	15	14	14	43
Black lignite	10 ³ metric tons	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (2)	10 ³ metric tons	16 430	20 770	3 676	5 795			14 580	18 657	3 274	4 938	5 270	3 857
Natural gas	Tcal (PCS)	7 330	18 323	4 049	5 002			6 725	15 951	3 524	4 356	1 515	1 277
Blast furnace gas	»	4 110	3 679	918	922			—	—	—	—	—	—
Works gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Refinery gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total calorific equivalent	Tcal (PCI)	594 408	603 492	120 354	176 064			549 281	560 763	113 376	162 544	174 831	133 551
of which :													
Hard coal	»	421 306	376 610	79 088	112 983			399 898	363 335	78 029	110 148	121 738	94 515
Coke	»	1 239	1 097	310	291			418	234	90	84	84	87
Lignites (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (2)	»	161 156	205 615	36 394	57 366			142 912	182 838	32 085	48 392	51 646	37 799
Natural gas	»	6 597	16 491	3 644	5 502			6 053	14 356	3 172	3 920	1 363	1 150
Derived gases (2)	»	4 110	3 679	918	922			—	—	—	—	—	—
Others fuels (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY :

Total generation	GWh	224 850	229 886	46 584	66 900	73 005	56 598	208 777	213 706	42 878	62 680	68 230	52 394
Total net production	GWh	210 292	215 246	43 446	62 733	68 157	53 144	195 180	200 035	39 963	58 766	63 668	49 192

RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION :

kcal (net cal. value) / kWh gross	2 640	2 620	2 580	2 630				2 630	2 620	2 640	2 590	2 560	2 550
kcal (net cal. value) / kWh net	2 830	2 800	2 770	2 810				2 810	2 800	2 840	2 770	2 750	2 720

IRELAND

ALL POWER STATIONS

POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only :

Hard coal	10 ³ metric tons	52	42	3	18	14	18	52	42	3	18	14	18
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Black lignite	10 ³ metric tons	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal (*)	»	2 681	2 529	622	686	687	593	2 681	2 529	622	686	687	593
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (2)	10 ³ metric tons	1 051	1 096	288	326	332	298	1 001	1 040	214	312	318	284
Natural gas	Tcal (PCS)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blast furnace gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Works gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Refinery gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total calorific equivalent	Tcal (PCI)	16 519	16 381	3 557	4 760	4 839	4 319	16 006	15 837	3 421	4 624	4 703	4 183
of which :													
Hard coal	»	279	214	14	89	75	96	279	214	14	89	75	96
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignites (*)	»	6 000	5 536	1 331	1 497	1 538	1 327	6 000	5 536	1 331	1 497	1 538	1 327
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (2)	»	10 240	10 631	2 212	3 174	3 226	2 896	9 727	10 087	2 076	3 038	3 090	2 760
Natural gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases (2)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Others fuels (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY :

Total generation	GWh	5 941	6 213	1 338	1 796	1 860	1 642	5 770	6 033	1 293	1 751	1 815	1 597
Total net production	GWh	5 618	5 869	1 262	1 693	1 759	1 551	5 447	5 689	1 217	1 648	1 714	1 506

RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION :

kcal (net cal. value) / kWh gross	2 780	2 640	2 660	2 650	2 600	2 630	2 770	2 620	2 650	2 640	2 590	2 620
kcal (net cal. value) / kWh net	2 940	2 790	2 820	2 810	2 750	2 784	2 940	2 780	2 810	2 810	2 740	2 780

(1) Included peat for Ireland.
(2) Fuel-oil, light distillates and non-gaseous petroleum residues.
(3) Included refinery gas.
(4) Steam purchased, wood, peat, industrial residuals, etc.

CONVENTIONALE THERMISCHE CENTRALES

Omzetting

CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

Trasformazioni

Einheit	1971	1972	1972				1973			
			1972		1973		1972		1973	
			III	IV	I	II	III	IV	I	II

DANMARK

SÄMLICHE KRAFTWERKE

ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE

BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung

Steinkohle	10 ³ t (t=t)	1 302	1 397	278	412	577	550	1 301	1 397	278	412	577	550
Coke	»	4	—	—	—	—	—	4	—	—	—	—	—
Pech- u. Hartbraunkohle	10 ³ t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jüngere Braunkohle (¹)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohlenderivate	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Mineralölprodukte (²)	10 ³ t (t=t)	3 367	3 555	709	1 049	788	582	3 306	3 486	693	1 030	772	567
Erd- Erdölgas	Tcal (Ho)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gichtgas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Kokereigas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Raffinerie- u. Flüssiggas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gesamtes Wärmeäqui- valent	Tcal (Hu)	40 770	43 020	8 573	12 696	11 157	—	40 157	42 347	8 419	12 509	11 000	8 857
davon:													
Steinkohle	»	7 890	8 496	1 689	2 508	3 501	3 388	7 882	8 496	1 689	2 508	3 501	3 388
Coke	»	7	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—	—
Braunkohle (¹)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohlenderivate	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Mineralölprodukte (²)	»	32 873	34 524	6 884	10 188	7 656	5 618	32 268	33 851	6 730	10 001	7 499	5 469
Erd- Erdölgas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Abgeleitete Gase (³)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Andere Brennstoffe (⁴)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

AUS WÄRMEKRAFT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE

Gesamte Bruttoerzeug.	GWh	18 600	20 550	4 115	6 049	5 297	4 188	18 200	20 110	4 015	5 926	5 199	4 093
Gesamte Nettoerzeug.	GWh	17 516	19 344	3 859	5 706	4 995	3 937	17 141	18 924	3 763	5 589	4 897	3 844

ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH

kcal (Hu) je kWh brutto	2 190	2 090	2 080	2 100	2 110	2 150	2 210	2 100	2 100	2 110	2 120	2 160
kcal (Hu) je kWh netto	2 330	2 220	2 220	2 230	2 230	2 290	2 340	2 240	2 240	2 240	2 250	2 300

(¹) Einschl. Torf für Irland

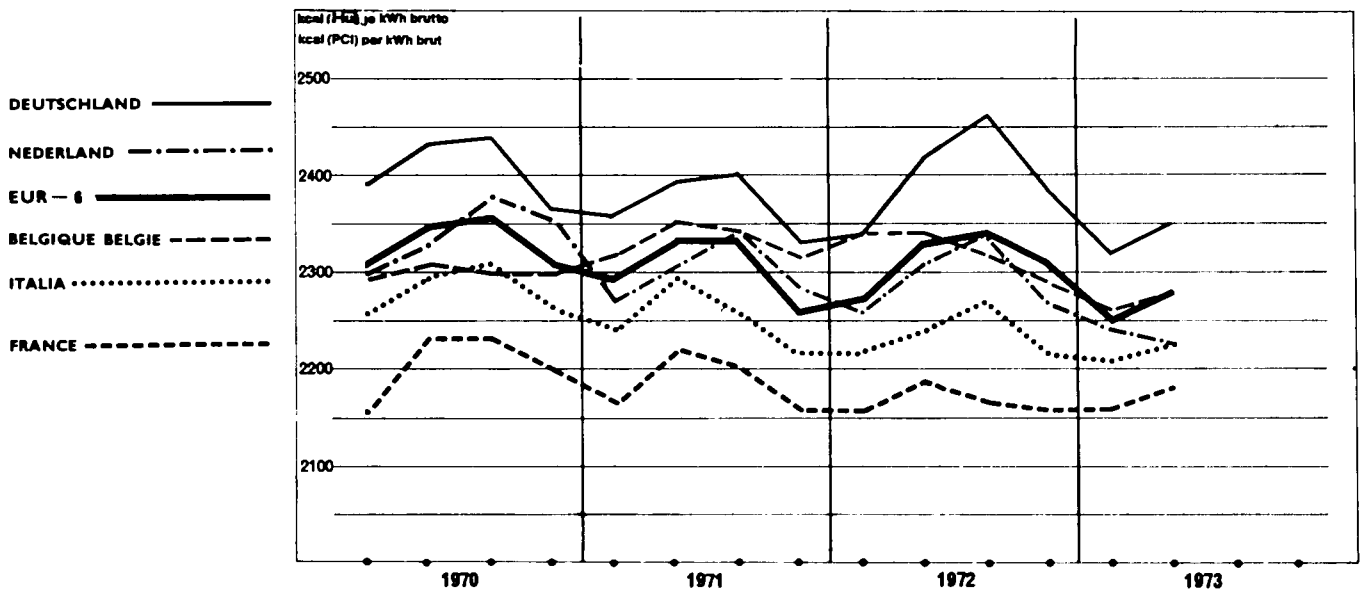
(²) Leichtes Heizöl, Gasöl, Dieselkraftstoff, Destillat-Heizöl und nichtgasformige Mineralölrückstände.

(³) Einschl. Raffinerie- und Flüssiggas.

(⁴) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieprozesswärme u.s.w.

MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH
CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE

ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE
CENTRALES DES SERVICES PUBLICS



**HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE
DER ÖFFENTLICHEN VERSORGUNG**

**CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES
DES SERVICES PUBLICS**

**CONVENTIONAL THERMAL STATIONS
OF PUBLIC SUPPLY**

Brennstoffverbrauch für
elektrizitäts- und wärmeerzeugung

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

Consumption of fuels for generation
of electricity and heat

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

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

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Consommation de houille (y compris coke)											
10³t SKE/tec/tce											
1971	90 011	31 338	20 687	7 187	1 268	976	1 220	57 188	40	1 445	1971
1972	85 421	31 899	23 695	5 791	806	467	1 140	51 938	30	1 554	1972
1972	A	4 951	1 790	1 373	281	24	83	3 069	—	92	A
	S	7 559	2 587	1 849	561	62	30	4 866	—	106	S
1972	O	7 748	3 085	2 243	634	74	34	4 513	4	146	O
	N	8 194	3 075	2 277	583	82	36	4 950	5	166	N
1972	D	9 462	2 973	2 295	485	76	24	6 284	5	200	D
	J	9 176	3 295	2 432	673	43	39	5 658	4	219	J
1973	F	8 507	2 907	2 175	541	64	35	5 373	2	225	F
	M	9 550	2 965	2 267	524	71	22	6 372	5	208	M
1973	A	7 428	2 445	1 897	435	30	22	4 781	5	197	A
	M	6 467	1 884	1 511	222	34	39	4 371	4	208	M
1973	J	5 972	1 437	1 199	133	26	19	4 362	5	168	J
	J	4 980	1 438	1 212	137	25	12	3 417	2	123	J

**2 — Consommation de lignite et de dérivés
(y compris tourbe pour l'Irlande)**

10³t SKE/tec/tce

1971	22 629	21 772	21 054	254	464	—	—	—	857	—	1971
1972	24 839	24 049	23 442	302	305	—	—	—	790	—	1972
1972	A	2 037	1 960	1 945	6	9	—	—	77	—	A
	S	2 118	2 049	2 021	11	17	—	—	69	—	S
1972	O	2 046	2 004	1 930	41	33	—	—	62	—	O
	N	2 205	2 122	2 040	38	44	—	—	83	—	N
1972	D	2 436	2 362	2 302	22	38	—	—	74	—	D
	J	2 526	2 444	2 357	54	33	—	—	82	—	J
1973	F	2 241	2 178	2 111	29	38	—	—	63	—	F
	M	2 390	2 315	2 255	16	44	—	—	75	—	M
1973	A	2 254	2 189	2 137	17	35	—	—	65	—	A
	M	2 229	2 163	2 116	19	28	—	—	66	—	M
1973	J	2 221	2 162	2 118	16	28	—	—	59	—	J
	J	2 235	2 177	2 124	17	36	—	—	58	—	J

3 — Consommation de produits pétroliers non gazeux

10³ t

1971	51 115	32 018	5 471	8 143	12 143	2 579	3 682	14 580	1 001	3 516	1971
1972	60 637	37 050	6 072	11 127	13 703	2 262	3 886	18 657	1 040	3 890	1972
1972	A	3 722	2 429	362	822	826	135	284	61	293	A
	S	4 978	3 145	468	1 005	1 194	152	326	84	300	S
1972	O	5 377	3 632	559	1 116	1 438	162	357	104	339	O
	N	5 809	3 693	642	1 047	1 405	234	365	107	392	N
1972	D	6 351	3 865	656	1 154	1 504	188	363	101	366	D
	J	6 104	3 968	712	1 228	1 500	199	329	106	338	J
1973	F	5 666	3 616	613	1 190	1 294	165	354	103	275	F
	M	6 181	3 905	588	1 264	1 524	133	396	109	261	M
1973	A	5 355	3 595	536	1 200	1 395	107	357	102	233	A
	M	4 467	3 119	438	969	1 255	120	337	100	217	M
1973	J	4 392	2 924	354	1 000	1 174	90	306	82	185	J
	J	4 236	2 977	390	984	1 231	85	287	89	174	J

**CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES
VAN DE OPENBARE BEDRIJVEN**

Brandstofverbruik voor
elektriciteits- en warmteproductie

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

**CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI
DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA**

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

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

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

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

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

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Consommation de gaz naturel (y compris grisou)												
Tcal (Ho/PCS/gross cal. value)												
1971	129 574	122 849	36 302	16 137	2 350	59 320	8 740	6 725	—	—	1971	
1972	182 597	166 644	49 975	20 571	4 580	78 283	13 237	15 951	—	—	1972	
1972	A	15 309	13 763	3 588	2 184	402	6 656	933	—	—	A	
	S	15 976	15 111	4 160	2 325	430	6 859	1 337	—	—		S
1972	O	17 534	16 381	5 080	2 061	475	7 469	1 296	—	—	O	
	N	16 659	15 404	5 066	1 394	568	7 046	1 330	—	—		N
	D	19 075	17 127	5 420	1 919	601	7 627	1 560	—	—		
1973	J	18 570	17 890	5 658	1 838	505	7 877	2 012	—	—	J	
	F	17 000	16 422	5 443	1 673	534	7 378	1 594	—	—		F
	M	17 796	17 419	5 645	2 003	610	8 005	1 156	—	—		
	A	16 776	16 309	5 157	1 785	538	7 562	1 267	—	—		A
	M	16 622	16 308	5 551	1 652	547	7 278	1 228	—	—		
	J	16 317	15 917	5 372	1 819	389	7 000	1 337	400	—		—
J	16 217	15 912	5 618	1 813	532	6 720	1 229	305	—	—	J	

2 — Consommation de gaz dérivés												
Tcal (Ho/PCS/gross cal. value)												
1971	13 097	13 097	4 272	1 445	—	2 930	4 450	—	—	—	1971	
1972	15 558	15 588	5 329	1 565	110	3 126	5 458	—	—	—	1972	
1972	A	1 754	1 754	953	53	18	238	492	—	—	A	
	S	1 319	1 319	436	124	19	257	483	—	—		S
1972	O	1 306	1 306	404	142	24	251	485	—	—	O	
	N	1 125	1 125	210	151	27	261	476	—	—		N
	D	1 165	1 165	222	134	13	295	501	—	—		
1973	J	1 423	1 423	413	158	4	305	543	—	—	J	
	F	1 223	1 223	391	170	8	231	423	—	—		F
	M	1 477	1 477	387	174	23	332	551	—	—		
	A	1 523	1 523	423	156	29	331	584	—	—		A
	M	1 735	1 735	685	182	26	309	533	—	—		
	J	1 871	1 871	787	202	29	320	533	—	—		J
J	1 908	1 908	812	164	31	379	522	—	—	J		

3 — Consommation totale (y compris combustibles divers)											
10³t SKE/tec/tce											
1971	202 941	115 838	55 005	21 101	19 060	12 668	8 004	78 469	2 286	6 348	1971
1972	221 153	131 831	63 192	24 564	20 900	14 178	8 997	80 109	2 262	6 950	1972
1972	A	14 421	9 177	4 431	1 727	1 243	1 109	667	4 583	162	499
	S	18 757	11 045	5 011	2 296	1 810	1 164	764	7 005	185	552
1972	O	19 803	12 491	5 701	2 523	2 185	1 259	823	6 485	211	616
	N	20 865	12 543	5 926	2 289	2 169	1 310	849	7 375	236	711
	D	23 463	13 176	6 299	2 401	2 299	1 313	864	9 361	219	707
1973	J	22 864	13 829	6 607	2 700	2 243	1 376	903	8 114	233	688
	F	21 055	12 468	5 933	2 472	1 984	1 249	830	7 773	208	606
	M	23 247	13 384	6 307	2 587	2 330	1 286	874	9 089	231	573
	A	19 588	12 025	5 545	2 378	2 091	1 190	821	6 836	211	516
	M	17 637	10 780	5 082	1 831	1 892	1 184	791	6 142	209	506
	J	16 743	10 040	4 645	1 808	1 752	1 090	745	6 100	178	425
J	15 525	10 130	4 746	1 789	1 856	1 050	689	4 851	183	361	

**CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES
VAN DE OPENBARE BEDRIJVEN**
**Brandstofverbruik voor
elektriciteits- en warmteproductie**

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

**CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI
DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA**
**Consumo di combustibili per la produzione
di energia elettrica e di calore**

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

VERÖFFENTLICHUNGEN

PUBLICATIONS

PUBBLICAZIONI

UITGAVEN

PUBLICATIONS

TITEL	TITRE	Preis Einzelnummer Price per issue Prezzo di ogni numero					Prix par numéro Price annual subscription Prezzo abbonamento annuo						
		DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb		
PERIODISCHE VERÖFFENTLICHUNGEN	PUBLICATIONS PÉRIODIQUES												
Allgemeine Statistik (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch 11 Hefte jährlich	Statistiques générales (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais 11 numéros par an	5,50	8,50	950	5,50	75	51,50	78,—	8 750	51,—	700		
Regionalstatistik - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	Statistiques régionales - annuaire (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais	14,50	22,50	2 500	14,50	200	—	—	—	—	—		
Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	Comptes Nationaux - annuaire (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais	14,50	22,50	2 500	14,50	200	—	—	—	—	—		
Zahlungsbilanzen - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	Balances des paiements - annuaire (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais	11,—	17,—	1 900	11,—	150	—	—	—	—	—		
Steuerstatistik - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	Statistiques fiscales - annuaire (violett) français / allemand / italien / néerlandais / anglais	11,—	17,—	1 900	11,—	150	—	—	—	—	—		
Statistische Grundzahlen deutsch, französisch, italienisch, niederländisch, englisch, dänisch	Statistiques de base allemand, français, italien, néerlandais, anglais, danois	7,50	11,50	1 250	7,50	100	—	—	—	—	—		
Außenhandel : Monatsstatistik (rot) deutsch / französisch 11 Hefte jährlich	Commerce extérieur : Statistique mensuelle (rouge) allemand / français 11 numéros par an	5,50	8,50	950	5,50	75	51,50	78,—	8 750	51,—	700		
Außenhandel : Analytische Übersichten (Nimexa) (rot); jährlich (Jan.-Dez.) (1971) deutsch / französisch	Commerce extérieur : Tableaux analytiques (Nimexa) (rouge); publication annuelle (jan.-déc.) (1971) allemand / français												
Band A — Landwirtschaftliche Erzeugnisse	Volume A — Produits agricoles	22,—	33,50	3 750	22,—	300							
Band B — Mineralische Stoffe	Volume B — Produits minéraux	11,—	17,—	1 900	11,—	150							
Band C — Chemische Erzeugnisse	Volume C — Produits chimiques	22,—	33,50	3 750	22,—	300							
Band D — Kunststoffe, Leder	Volume D — Matières plastiques, cuir	18,50	28,—	3 150	18,50	250							
Band E — Holz, Papier, Kork	Volume E — Bois, papier, liège	15,—	22,50	2 500	15,—	200							
Band F — Spinnstoffe, Schuhe	Volume F — Matières textiles, chaussures	22,—	33,50	3 750	22,—	300							
Band G — Steine, Gips, Keramik, Glas	Volume G — Pierres, plâtre, céramique, verre	15,—	22,50	2 500	15,—	200							
Band H — Eisen und Stahl	Volume H — Fonte, fer et acier	18,50	28,—	3 150	18,50	250							
Band I — Uedle Metalle	Volume I — Autres métaux communs	18,50	28,—	3 150	18,50	250							
Band J — Maschinen, Apparate	Volume J — Machines, appareils	22,—	33,50	3 750	22,—	300							
Band K — Beförderungsmittel	Volume K — Matériel de transport	11,—	17,—	1 900	11,—	150							
Band L — Präzisionsinstrumente, Optik	Volume L — Instruments de précision, optique	18,50	28,—	3 150	18,50	250							
Jahrbuch (Länder / Waren) Spezialpreis 12 Bände	Annuaire (pays-produits) Prix spécial 12 volumes	22,—	33,50	3 750	22,—	300							
		169,—	255,50	28 750	167,—	2 300							
Außenhandel : Analytische Übersichten - CST (rot) (1971) deutsch / französisch jährlich Band Export Band Import	Commerce extérieur : Tableaux analytiques - CST (rouge) (1971) allemand / français publication annuelle Volume Export Volume Import	29,50	44,50	5 000	29,—	400	—	—	—	—	—		
		22,—	33,50	3 750	22,—	300	—	—	—	—	—		
Außenhandel : Länderverzeichnis - NCP (rot) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch jährlich	Commerce extérieur : Nomenclature des pays - NCP (rouge) allemand / français / italien / néerlandais publication annuelle	5,50	8,50	950	5,50	75	—	—	—	—	—		
Außenhandel : Erzeugnisse EGKS (rot) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch jährlich	Commerce extérieur : Produits CECA (rouge) allemand / français / italien / néerlandais publication annuelle	18,50	28,—	3 150	18,50	250	—	—	—	—	—		

TITOLO	TITEL	TITLE
<p>PUBBLICAZIONI PERIODICHE</p> <p>Statistiche generali (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 11 numeri all'anno</p> <p>Statistiche regionali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Conti nazionali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Bilance dei pagamenti - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Statistiche fiscali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Statistiche generali della Comunità tedesco, francese, italiano, olandese, inglese, danese</p> <p>Commercio estero : Statistica mensile (rosso) tedesco / francese 11 numeri all'anno</p> <p>Commercio estero : Tavole analitiche - (Nimexe) (rosso); pubblicazione annuale (gen.-dic.) (1971) tedesco / francese</p> <p>Volume A — Prodotti agricoli Volume B — Prodotti minerali Volume C — Prodotti chimici Volume D — Materie plastiche, cuoio Volume E — Legno, carta, sughero</p> <p>Volume F — Materie tessili, calzature</p> <p>Volume G — Pietra, gesso, ceramica, vetro Volume H — Ghisa, ferro e acciaio Volume I — Altri metalli comuni</p> <p>Volume J — Macchine ed apparecchi Volume K — Materiale da trasporto</p> <p>Volume L — Strumenti di precisione, ottica</p> <p>Annuario (paesi-prodotti) Prezzo speciale 12 volumi</p> <p>Commercio estero : Tavole analitiche - CST (rosso) (1971) tedesco / francese pubblicazione annuale Volume Export Volume Import</p> <p>Commercio estero : Nomenclatura dei paesi - NCP (rosso) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale</p> <p>Commercio estero : Prodotti CECA (rosso) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale</p>	<p>PERIODIEKE UITGAVEN</p> <p>Algemene statistiek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels 11 nummers per jaar</p> <p>Regionaalstatistiek - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Nationale rekeningen - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Betalingbalansen - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Belastingstatistiek - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Basisstatistieken Duits, Frans, Italiaans, Nederlands, Engels, Deens</p> <p>Buitenlandse handel : Maandstatistiek (rood) Duits / Frans 11 nummers per jaar</p> <p>Buitenlandse handel : Analytische tabellen (Nimexe) (rood); jaarlijks (jan.-dec.) (1971) Duits / Frans</p> <p>Deel A — Landbouwprodukten Deel B — Minerale produkten Deel C — Chemische produkten Deel D — Plastische stoffen, leder Deel E — Hout, papier, kurk Deel F — Textielstoffen, schoeisel Deel G — Steen, gips, keramiek, glas Deel H — Gietijzer, ijzer en staal Deel I — Onedele metalen Deel J — Machines en toestellen Deel K — Vervoermaterieel Deel L — Precisie-instrumenten, optische toestellen</p> <p>jaarboek (landen-produkten) Speciale prijs 12 delen</p> <p>Buitenlandse handel : Analytische tabellen CST (rood) (1971) Duits / Frans jaarlijkse uitgave Deel Export Deel Import</p> <p>Buitenlandse handel : Gemeenschappelijke landenlijst NCP (rood) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks</p> <p>Buitenlandse handel : Produkten EGKS (rood) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks</p>	<p>PERIODICAL PUBLICATIONS</p> <p>General Statistics (purple) German / French / Italian / Dutch / English 11 issues per year</p> <p>Regional Statistics - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>National Accounts - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>Balances of Payments - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>Tax Statistics - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>Basic Statistics German, French, Italian, Dutch, English, Danish</p> <p>Foreign Trade : Monthly Statistics (red) German / French 11 issues per year</p> <p>Foreign Trade : Analytical Tables (Nimexe) (red); yearly (Jan.-Dec.) (1971) German / French</p> <p>Volume A — Agricultural products Volume B — Mineral products Volume C — Chemical products Volume D — Plastic materials, leather Volume E — Wood, paper, cork Volume F — Textiles, footwear Volume G — Articles of stone, of plaster, ceramic products, glass and glassware Volume H — Iron and steel, and articles thereof Volume I — Basemetals Volume J — Machinery and mechanical appliances Volume K — Transport equipment Volume L — Precision instruments, optics</p> <p>Yearbook (countries-products) Special price for 12 volumes</p> <p>Foreign Trade : Analytical Tables - CST (red) (1971) German / French Yearly publication Volume Export Volume Import</p> <p>Foreign Trade : Standard Country Nomenclature - NCP (red) German / French / Italian / Dutch yearly</p> <p>Foreign Trade : ECSC Products (red) German / French / Italian / Dutch yearly</p>

TITOLO	TITEL	TITLE
<p>PUBBLICAZIONI PERIODICHE</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1959-1966) - per paese (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese (Mauritania, Mali, Alto Volta, Niger, Senegal, Costa d'Avorio, Togo, Dahomey, Camerun, Ciad, Centrafrica, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1967-1969) (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1969-1970) (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario statistico degli AOM (verde oliva) francese</p> <p>Statistiche dell'energia (rubino) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistiche dell'industria (blu) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p>Siderurgia (blu) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione bimestrale annuario 1964, 1966, 1968, 1970 (non compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistiche sociali (giallo) tedesco / francese / italiano / olandese o : tedesco / francese 6 numeri all'anno annuario (non compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistica agraria (verde) tedesco / francese 6 numeri all'anno Annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistica dei trasporti (cremisi) tedesco / francese / italiano / olandese annuario</p>	<p>PERIODIEKE UITGAVEN</p> <p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1959-1966) per land (olijfgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels (Mauretanië, Mali, Boven-Volta, Niger, Senegal, Ivoorkust, Togo, Dahomey, Kameroen, Tsjad, Centraal-Afrika, Gabon, Kongo (Brazzaville), Madagaskar)</p> <p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1967-1969) (olijfgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p> <p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1969-1970) (olijfgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p> <p>Overzeese geassocieerden : Statistisch jaarboek voor de AOM (olijfgroen) Frans</p> <p>Energiestatistiek (robiin) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p>Industriestatistiek (blauw) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p>IJzer en staal (blauw) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands tweemaandelijks jaarboek 1964, 1966, 1968, 1970 (niet begrepen in het abonnement)</p> <p>Sociale statistiek (geel) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands of : Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (niet begrepen in het abonnement)</p> <p>Landbouwstatistiek (groen) Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p>Vervoersstatistiek (karmozijn) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarboek</p>	<p>PERIODICAL PUBLICATIONS</p> <p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM by Country (1959-1966) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English (Mauritania, Mali, Upper Volta, Niger, Senegal, Ivory Coast, Togo, Dahomey, Cameroon, Chad, Central African Republic, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p> <p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1967-1969) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p> <p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1969-1970) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p> <p>Overseas Associates : Statistical Yearbook of the AOM (olive-green) French</p> <p>Energy Statistics (ruby) German / French / Italian / Dutch / English quarterly Yearbook (included in the subscription)</p> <p>Industrial Statistics (blue) German / French / Italian / Dutch quarterly Yearbook (included in the subscription)</p> <p>Iron and Steel (blue) German / French / Italian / Dutch bimonthly Yearbook 1964, 1966, 1968, 1970 (not included in the subscription)</p> <p>Social Statistics (yellow) German / French / Italian / Dutch or : German / French 6 issues yearly Yearbook (not included in the subscription)</p> <p>Agricultural Statistics (green) German / French 6 issues yearly Yearbook (included in the subscription)</p> <p>Transport Statistics (crimson) German / French / Italian / Dutch Yearbook</p>

TITOLO

TITEL

TITLE

PUBBLICAZIONI NON PERIODICHE

Statistiche sociali : Serie speciale « Bilanci familiari » (giallo) (edizione 1966-1967)
tedesco / francese e italiano / olandese
7 numeri, comprendenti ciascuno un testo e tabelle
prezzo unitario

Statistiche sociali : Serie speciale « Indagine sulla struttura e sulla ripartizione dei salari » (giallo)
8 volumi
serie completa

Statistica agraria : Serie speciale « indagine di base sulla struttura delle aziende agricole - Risultati riassuntivi per circoscrizione d'indagine »
prezzo unitario

Statistiche generali : Serie speciale « Tavole Input-Output 1965 » (viola)
francese + lingua del paese in oggetto
abbonamento per i primi 6 volumi

Statistiche generali : Numero speciale « Sistema europeo di conti economici integrati » SEC
tedesco, francese, italiano, olandese

Nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità europee (NACE)
Tedesco / francese e italiano / olandese
edizione 1970

Classificazione statistica e tariffaria per il commercio internazionale (CST) (rosso)
tedesco / francese / italiano / olandese

Nomenclatura uniforme delle merci per la statistica dei trasporti (NST) - Edizione 1968
tedesco / francese / italiano / olandese

Nomenclatura armonizzata per le statistiche del commercio estero dei paesi della CEE (NIMEXE) (rosso)
tedesco, francese, italiano, olandese
Testo integrale - Edizione 1969 + supplemento 1970 + 1971 + 1972

Inglese (grigio)
Testo integrale 1971
Testo integrale 1972

NIET-PERIODIEKE UITGAVEN

Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Budgetonderzoek” (geel) (uitgave 1966-1967)
Duits / Frans en Italiaans / Nederlands
7 nummers met elk een tekstgedeelte en een tabellengedeelte
per nummer

Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Enquête naar de structuur en de verdeling der lonen” (geel)
8 delen
volledige serie

Landbouwstatistiek : Bijzondere reeks „Basis-enquête inzake de structuur van de landbouwbedrijven - Sameengevatte resultaten per enquêtegebied”
per nummer

Algemene statistiek : bijzondere reeks „Input-Output tabellen 1965” (paars)
Frans + de taal van het betrokken land
abonnement voor de eerste 6 delen

Algemene statistiek : Speciaal nummer „Europees stelsel van economische rekeningen” ESER
Duits, Frans, Italiaans, Nederlands

Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen (NACE)
Duits / Frans en Italiaans / Nederlands
uitgave 1970

Classificatie voor statistiek en tarief van de internationale handel (CST) (rood)
Duits / Frans / Italiaans / Nederlands

Eenvormige goederennomenclatuur voor de vervoersstatistieken (NST) - Uitgave 1968
Duits / Frans / Italiaans / Nederlands

Geharmoniseerde Nomenclatuur voor de Statistieken van de Buitenlandse Handel van de Lid-staten van de EEG (NIMEXE) (rood)
Duits, Frans, Italiaans, Nederlands
volledige tekst - uitgave 1969 + supplement 1970 + 1971 + 1972

Engels (grijs)
Volledige tekst 1971
Volledige tekst 1972

NON-PERIODICAL PUBLICATIONS

Social Statistics : Special Series of Economic Accounts (yellow) (1966-1967 edition)
German / French, and Italian / Dutch
7 issues, each containing text and tables
per issue

Social Statistics : Special Series “Survey on the structure and distribution of wages” (yellow)
8 volumes
complete series

Agricultural Statistics : Special Series Basis survey on the structure of agricultural holdings - Summary results according to survey areas”
per issue

General Statistics : Special Series “The Input-Output Tables 1965” (purple)
French + the language of the country concerned
The series of the first 6 issues

General Statistics : Special issue “European system of integrated economic accounts” ESA
German, French, Italian, Dutch

General Nomenclature of Economic Activities in the European Communities (NACE)
German / French, and Italian / Dutch
1970 issue

Statistical and Tariff Classification for International Trade (CST) (red)
German / French / Italian / Dutch

Standard Goods Nomenclature for Transport Statistics (NST) - 1968 issue
German / French / Italian / Dutch

Harmonized Nomenclature for the Foreign Trade Statistics of the EEC Countries (NIMEXE) (red)
German, French, Italian, Dutch
Full Text - 1969 issue + supplement 1970 + 1971 + 1972

English (grey)
Full text 1971
Full text 1972

● Du fait de l'incorporation de données harmonisées concernant les trois nouveaux pays membres, les deux premiers numéros 1973 du Bulletin trimestriel « **Statistiques de l'énergie** » n'ont pas pu paraître dans les délais habituels et ont été regroupés en une seule publication « No 1-2/1973 ».

Aussi l'Office Statistique a-t-il décidé d'adjoindre à cette publication jumelée un numéro supplémentaire, dénommé « **No 1-2 supplément 1973** », consacré à une étude statistique sur :

« **L'évolution des prix du charbon dans les pays de la Communauté de 1955 à 1970** ».

Ce numéro spécial est actuellement disponible. Il est présenté en édition bilingue allemand-français.

Cette nouvelle étude complète celles déjà parues sur les prix du fuel-oil et sur les prix du gaz. Elle ne couvre, comme les précédentes, que les six pays originaires de la Communauté.

● Owing to the incorporation of harmonized data for the three new member-countries, the first two numbers 1973 of the quarterly bulletin „**Energy Statistics**” could not be published within the usual time. They have been put together into one publication „Nr. 1-2/1973”.

The Statistical Office has therefore decided to add to this double publication a supplementary bulletin : „**Nr. 1-2 supplement 1973**”, that contains a statistical study on : „**The development of coal prices in the Community countries 1955-1970**”.

This special number has come out now, published in a bilingual edition german-french.

This new study completes the series of studies already published on fuel oil prices and gas prices. It covers only, like the previous ones, the original six Community countries.

● Wegen der Aufnahme der harmonisierten Angaben der drei neuen Mitgliedstaaten in das vierteljährliche Bulletin „**Energiestatistik**” konnten die beiden ersten Nummern des Jahres 1973 nicht zum gewohnten Zeitpunkt erscheinen und wurden in einer einzigen Veröffentlichung, „Nr. 1-2/1973”, zusammengefaßt.

Das Statistische Amt hat beschlossen, dieser Doppelnummer eine zusätzliche Ausgabe folgen zu lassen, die mit „**Nr. 1-2 Sonderbeilage 1973**” bezeichnet ist und folgende statistische Studie zum Gegenstand hat :

„**Die Entwicklung der Kohlenpreise in den Ländern der Europäischen Gemeinschaft von 1955 bis 1970**”.

Diese Sondernummer, die zweisprachig, deutsch-französisch, abgefaßt ist, ist z.Z. verfügbar.

Diese neue Studie vervollständigt diejenigen, die bereits über die Heizöl — und Gaspreise erschienen sind. Sie bezieht sich, wie die vorhergehenden, nur auf die ursprünglichen sechs Länder der Gemeinschaft.

● In seguito all'inserimento dei dati armonizzati relativi ai tre nuovi paesi membri, non è stato possibile pubblicare, entro i termini abituali, i due primi numeri del 1973 del Bollettino trimestrale « **Statistiche dell'Energia** » che sono stati raggruppati in una sola pubblicazione.

L'Istituto statistico ha quindi deciso di aggiungere alla suddetta pubblicazione un supplemento denominato « n° 1-2 supplemento 1973 », dedicato a uno studio statistico su : « **L'evoluzione dei prezzi del carbone nei paesi della Comunità dal 1955 al 1970** ».

Questo supplemento è attualmente disponibile in versione bilingue tedesco-francese.

Questo nuovo studio completa quelli già pubblicati sui prezzi dell'olio combustibile e del gas; come i precedenti, si riferisce ai soli paesi membri della Comunità a sei.

● Ten gevolge van de opname van geharmoniseerde gegevens voor de drie nieuwe lidstaten konden de eerste twee nummers van het kwartaalbulletin „**Energiestatistiek**” niet binnen de gebruikelijke termijn verschijnen. Ze zijn derhalve in één enkele publikatie „Nrs. 1-2/1973” samengevat.

Het Bureau voor de Statistiek heeft voorts besloten om naast deze dubbele publikatie een extra-nummer te doen verschijnen, getiteld „**Nrs. 1-2 Supplement 1973**”, gewijd aan een statistische studie over :

„**De ontwikkeling der steenkoolprijzen in de landen der Gemeenschap van 1955 tot 1970**”.

Dit speciale nummer is thans uitgekomen in een tweetalige editie Duits-Frans.

Deze nieuwe studie completeert de reeks studies die reeds zijn verschenen over stookolieprijzen en gasprijzen en heeft slechts betrekking, evenals de voorafgaande studies, op de oorspronkelijke zes Gemeenschapslanden.

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

J. Mayer **Directeur général / Director-General / Generaldirektor / Direttore generale / Directeur-generaal / Generaldirektør**

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

Directeurs / Directors / Direktoren / Direttori / Directeuren / Direktører :

G. Bertaud **Méthodologie statistique, traitement de l'information / Statistical methods, information processing / Statistische Methoden, Informationswesen / Metodologia statistica, trattamento dell'informazione / Methodologie van de statistiek, informatieverwerking / Statistiske metoder, information**

V. Paretti **Statistiques générales et comptes nationaux / General statistics and national accounts / Allgemeine Statistik und Volkswirtschaftliche Gesamtrechnung / Statistiche generali e conti nazionali / Algemene statistiek en nationale rekeningen / Almen statistik og nationalregnskab**

D. Harris **Statistiques démographiques et sociales / Demographical and social statistics / Bevölkerungs- und Sozialstatistik / Statistiche demografiche e sociali / Sociale en bevolkingsstatistiek / Befolknings- og socialstatistik**

S. Louwes **Statistiques de l'agriculture, des forêts et de la pêche / Agriculture, forests and fisheries statistics / Statistik der Landwirtschaft, Forstwirtschaft und Fischerei / Statistiche dell'agricoltura, delle foreste e della pesca / Landbouw-, bosbouw- en visserijstatistiek / Landbrugs-, skovbrugs- og fiskeristatistik**

F. Grotius **Statistiques de l'énergie, de l'industrie et de l'artisanat / Energy, industry and craft statistics / Energie-, Industrie- und Handwerksstatistik / Statistiche dell'energia, dell'industria e dell'artigianato / Energie-, industrie- en ambachtsstatistiek / Energi-, industri- og handværksstatistik**

S. Ronchetti **Statistiques des commerces, transports et services / Trade, transport and services statistics / Handels-, Transport- und Dienstleistungstatistik / Statistiche dei commerci, trasporti e servizi / Handels-, vervoers- en dienstverleningsstatistiek / Handels-, transport- og servicestatistik**

Cette publication est vendue, par numéro, au prix de Ffr 17,— ou Fb 150,— ou par abonnement annuel au prix de Ffr 78,— ou Fb 700,—. S'adresser aux bureaux de vente et d'abonnements indiqués ci-dessous:

This publication is delivered by the following sales agents at the price of: single copies: £1.25, annual subscription: £5.85:

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

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

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

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

BELGIË-BELGIQUE	BELGISCH STAATSBLAG, Leuvenseweg 40, 1000 Brussel — PCR 50-80 MONITEUR BELGE, 40, rue de Louvain, 1000 Bruxelles — CCP 50-80
DANMARK	J.H. SCHULTZ — Boghandel — Møntergade 19, DK 1116 København K
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* — Tél. (1) 3 06 51 00 — C.C.P.: Paris 23-96
IRELAND	STATIONERY OFFICE — The Controller — Beggar's Bush — Dublin 4
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
LUXEMBOURG	OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES, Luxembourg, boîte postale 1003 et 29, rue Aldringen, Bibliothèque — CCP 191-90, compte courant bancaire: Banque Internationale du Luxembourg 8-109/6003/200
NEDERLAND	STAATSDRUKKERIJ- en UITGEVERIJBEDRIJF, Christoffel Plantijnstraat, 's-Gravenhage, Postgirorekening 42 53 00
UNITED KINGDOM	H.M. STATIONERY OFFICE, P.O. Box 569, London S.E. 1
AUTRES PAYS OTHER COUNTRIES ANDERE LÄNDER ALTRI PAESI ANDERE LANDEN ANDRE LANDE	} OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES, Luxembourg, boîte postale 1003

OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER