



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

ÅRBOG
JAHRBUCH
YEARBOOK
ANNUAIRE
ANNUARIO
JAARBOEK

1970 – 1974

1975



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

Luxembourg, Centre Européen, Boite postale 1907 – Tél. 4 79 41 Téléx: Comeur Lu 3423
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) – Tél. 7 35 80 40

Denne publikation kan fås gennem de salgssteder, som er nævnt på bagsiden af dette hæfte.

Diese Veröffentlichung ist bei den auf der Rückseite des Umschlags aufgeführten Vertriebsbüros erhältlich.

This publication is obtainable from the sales offices mentioned on the back of the cover.

Pour obtenir cette publication, prière de s'adresser aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées au dos de la couverture.

Per ottenere questa pubblicazione, si prega di rivolgersi agli uffici di vendita i cui indirizzi sono indicati sulla quarta pagina di copertina.

Deze publikatie is verkrijgbaar bij verkoopkantoren waarvan de adressen op de omslag vermeld zijn.

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

1975

ÅRBOG

JAHRBUCH

YEARBOOK

ANNUAIRE

ANNUARIO

JAARBOEK

1970 - 1974

TOTAL ENERGI
 ENERGIE INSGESAMT
 OVERALL ENERGY

ÉNERGIE GLOBALE
 ENERGIA GLOBALE
 ENERGIE GLOBAAL

1

FAST BRÆNDESEL
 FESTE BRENNSTOFFE
 SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES
 COMBUSTIBILI SOLIDI
 VASTE BRANDSTOFFEN

2

OLIE
 ERDÖL
 PETROLEUM

PÉTROLE
 PETROLIO
 AARDOLIE

3

GAS

GAZ

4

ELEKTRICITET
 ELEKTRIZITÄT
 ELECTRICAL ENERGY

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
 ENERGIA ELETTRICA
 ELEKTRICITEIT

5

VERDENSOPLYSNINGER
 WELTANGABEN
 WORLD DATA

DONNÉES MONDIALES
 DATI MONDIALI
 WERELDGEGEVENS

6

BILAG
 ANLAGE
 ANNEX

ANNEXE
 APPENDICE
 BIJLAGE

7

Updated January 1976

Mise à jour terminée en janvier 1976

Indholdsgengivelse kun tilladt med angivelse af kilde

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet

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

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

La riproduzione del contenuto è subordinata alla citazione della fonte

Het overnemen van gegevens is toegestaan mits met duidelijke bronvermelding

INDHOLDSFORTEGNELSE

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

Side

KAPITEL 1: TOTAL ENERGI

A - Energiøkonomiske karakteristika

3	Karakteristiske data for 1974
4	EUR-9
6	EUR-6
9	FR Tyskland
12	Frankrig
15	Italien
18	Nederlandene
21	Belgien
24	Luxembourg
25	Det forenede Kongerige
27	Irland
29	Danmark

B - Total energiopgørelse

33	Karakteristiske data
34	EUR-6
35	FR Tyskland - Frankrig
36	Italien - Nederlandene
37	Belgien - Luxembourg
38	Det forenede Kongerige - Irland
39	Danmark

Total energiopgørelse (underinddelt efter produkter)

40	EUR-9 - EUR-6 FR Tyskland - Frankrig
46	Italien - Nederlandene Belgien - Luxembourg
52	Det forenede Kongerige - Irland Danmark

KAPITEL 2: FAST BRÆNDELSE

Stenkul

61	Karakteristiske data for 1974
62	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
68	Samlet produktion Arbejdere ansat under jorden Ydelse under jorden
70	Produktion efter kulsorter

Side

72	Lagre ved miner og hos importører
73	Udenrigshandel og indenlandske leveringer
80	Lagre hos konsumenterne
81	Ansatte arbejdere og funktionærer
82	Fortegnelse over mineselskaber
84	Produktionsstedernes antal og produktion
85	Gennemsnitlig værdi ved grænsen af importeret kul

Stenkulsbriketter

86	Opgørelser
88	Produktion og indenlandske leveringer

Koks

91	Karakteristiske data for 1974
92	Opgørelser
98	Produktion og lagre af cinders og gasværkskoks
99	Udenrigshandel med cinders og indenlandske leveringer af cinders
102	Fortegnelse over koksværker - status ultimo 1974

Brunkul, brunkulsbriketter og tørv

105	Karakteristiske brunkulsdata for 1974
106	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
108	Produktion, lagre og leveringer efter brunkulsarter
110	Brunkulsbriketteropgørelse
113	Tørvopgørelse og tørvbriketteropgørelse
114	Produktion, udenrigshandel og indenlandske leveringer af brunkulsbriketter

KAPITEL 3: MINERALOLIE

119	Karakteristiske data for 1974
	Råolie
118	Opgørelser
120	Udvinning efter regioner
121	Udvinning efter felter og regioner
123	Import
127	Bruttotilførsel Raffinaderikapacitet
128	Raffinaderier
	Mineralolieprodukter
132	Opgørelse over alle mineralolieprodukter
135	Opgørelse over ikke gasformige mineralolieprodukter
141	Opgørelse over motorbenzin
144	Opgørelse over petroleum og jetbrændstof
146	Opgørelse over gasolie og dieselolie
152	Opgørelse over sværfuelolie
158	Mineralolieprodukters produktionsstruktur
163	Import
165	Eksport
167	Leveringer til hjemmemarkedet
170	Tankpriser

KAPITEL 4: GAS

175	Karakteristiske data for 1974
	Alle gasarter
176	Opgørelser
182	Produktion efter gasarter
	Naturgas
184	Opgørelser
189	Forbrug
190	Udvinning efter felter
192	Pipelines
195	Kompressorstationer
	Afledte gasser
196	Opgørelse over koksværks-, højovns- og gasværksgas
202	Opgørelse over flaske- og raffinaderigas
208	Forbrug over koksværks-, højovns- og gasværksgas
209	Forbrug og udenrigshandel, over flaske- og raffinaderi- gas
210	Naturgas-reserver og verdensflåden

KAPITEL 5: ELEKTRICITET

213	Karakteristiske data for 1974
214	Opgørelser

220	Total produktion
221	Produktion efter energikilder
223	Udenrigshandel
224	Opdeling af produktionen efter energikilder
226	Opdeling af produktionen efter producentkategorier
229	Totalforbrug
231	Forbrug efter forbrugergrupper
233	Forbrug pr. indbygger
234	Opgørelser over energiomformninger i konventionelle varmekraftværker
242	Varmekraftværker: karakteristika for driftsudstyr
	Konventionelle varmekraftværker - status ultimo 1974:
244	Fortegnelse over kraftværker på 250 MW og derover
252	Struktur efter maskinbestandens art
255	Gasturbiner
255	Opdeling efter anvendte brændstoffer
259	Opdeling efter generatorsættenes størrelse og alder
	Kernekraftværker:
262	Fortegnelse over og karakteristika for kraftreaktorer status ultimo 1975
264	Driftsresultat
	Vandkraftværker:
266	Karakteristika for driftsudstyr
267	Højspændingsnet
268	Salgspris pr. kWh
	Kernebrændstoffer:
270	Naturligt forekommende uran
271	Beriget uran
272	Investeringer

KAPITEL 6: VERDENSDATA

274	Verdensproduktion af stenkul, cinders og brunkul
275	Verdensproduktion af naturgas
276	Verdensproduktion af råolie
277	Verdensflåden af tankskibe
278	Verdensproduktion af elektricitet
280	Verdensproduktion af natururan

KAPITEL 7: TILLÆG

282 I	Gruppering af kularterne i Fællesskabets kulfelter
283 II	Nomenklatur for mineralolieprodukter
286 III	Tekniske specifikationer for olieprodukter
293 IV	Motorbrændstoffers oktantal

GRAFISKE FREMSTILLINGER

Side	Side
	Stenkul
Energiøkonomien	
2 EUR-9 – Karakteristiske data for 1974	60 EUR-9 – Karakteristiske data for 1974
	Stenkulsbriketter
Karakteristika	
4 EUR-9 – Industri	89 EUR-9 – Produktion
6 EUR-6 – Industri	
7 – Importafhængighed	Koks
8 – Indenlandsk bruttoforbrug	90 EUR-9 – Karakteristiske data for 1974
9 FR Tyskland – Industri	
11 – Indenlandsk bruttoforbrug	Brunkul
12 Frankrig – Industri	105 EUR-9 – Karakteristiske data for 1974
14 – Indenlandsk bruttoforbrug	
15 Italien – Industri	Jordolie
17 – Indenlandsk bruttoforbrug	116 EUR-9 – Karakteristiske data for 1974
18 Nederlandene – Industri	122 EUR-9 – Import fra tredjelande
20 – Indenlandsk bruttoforbrug	
21 Belgien – Industri	Gas
23 – Indenlandsk bruttoforbrug	174 EUR-9 – Karakteristiske data for 1974
25 Det forenede Kongerige – Industri	
27 Irland – Industri	Elektricitet
29 Danmark – Industri	212 EUR-9 – Karakteristiske data for 1974
	228 Til rådighed for det indenlandske marked
Total energiopgørelse	239 EUR-9 – Brændstofforbrug
32 Importafhængighed	
Indenlandsk forbrug i 1963 og 1974	

BEMÆRKNINGER

Årbogen „Energistatistik“ giver et overblik over energiøkonomien i hele Fællesskabet, i de seks oprindelige medlemsstater samt i hver enkel medlemsstat. Første del omfatter indikatorer for energiøkonomien samt den „Totale Energiopgørelse“ for hele Fællesskabet og for hver enkel medlemsstat. De øvrige dele omfatter opgørelser over samt de vigtigste disponible årsdata for de enkelte energikilder.

ALMENE BEMÆRKNINGER

- Hvert lands territorium defineres af moderlandets nuværende grænser.
- Totalværdierne svarer ikke altid til den algebraiske sum af enkeltværdierne, dette skyldes først og fremmest op- og nedrundinger. Ved nogle poster i den totale energiopgørelse efter produkter svarer summen af linjerne heller ikke altid til totalangivelserne, da mængdemæssigt ubetydelige produkter ikke er opført.
- Angivelser pr. indbygger er udregnet på basis af folketallet ved årets midte.
- Visse data, der ikke kunne skaffes på anden måde, er blevet skønnet af De europæiske Fællesskabers statistiske Kontor.
- Omregningen i US-dollars af de nationale valutaer er foretaget efter gældende markedskurs. I tilfælde af paritetsændringer i årets løb er omregningen af årsdata for det pågældende år foretaget ved hjælp af en pro rata temporis vejet vekselkurs.

BEMÆRKNINGER TIL DE VIGTIGSTE INDIKATORER FOR ENERGIØKONOMIEN OG TIL DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

KAPITEL 1: TOTAL ENERGI

A – Energiøkonomiske indikatorer

- Prisindeks for indenlandsk producerede brændstoffer samt for elektrisk energi er for hver medlemsstat baseret på serier, der er udtrykt i landets valuta, hvorimod indeks for importerede brændstoffer er baseret på serier, der er udtrykt i dollars. Det drejer sig her i almindelighed om brændselspriser ved begyndelsen af det betragtede tidsrum.
- Priser på motorbrændstof fastsættes ved metoder, der belyses i kapitlet Mineralolie.

B – Total energiopgørelse

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

- Den „Totale energiopgørelse“ for Fællesskabet og de enkelte medlemslande er udtrykt i tons stenkulsækvivalenter (tSKÆ), 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 tSKÆ er angivet i opgørelseskemaet til bemærkningernes slutning.
- Det ved opgørelsen anvendte skema samt en fortegnelse over energikilder, omfattet af den „Totale energiopgørelse“, står ligeledes angivet i bemærkningernes slutning.

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

- Linje 1. Produktion af primære energikilder** (Stenkul, brunkul, tørv fra Irland, råolie, naturgas, primær elektrisk energi). Denne produktion refererer til de udvundne eller producerede brændselsmængder, opgjort efter eliminering af de deri indeholdte uanvendelige stoffer, og indeholder altid de af producenten direkte i produktionsprocessen anvendte mængder. Opmærksomheden henledes på, at denne rubrik også omfatter de mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvundet damp, tjære osv., der anvendes af varmekraftværkerne.
- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.** Dataene i disse linjer stammer i almindelighed fra meddelelser fra importørerne. De kan derfor afvige fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker.
- Linje 5. Rådighedsmængde** (1 + 3 + 4). I denne rubrik er en geografisk enheds totale rådighedsmængde angivet, uanset om det drejer sig om egen produktion eller import.
- Linje 6. Lagerforandringer hos producenter og importører.** Disse data stammer fra direkte meddelelser fra producenterne og importørerne. Hos producenterne omfatter de kun produkter fra egen produktion. Tegnet – betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.
- Linje 7. Lagerforandringer i komformningsvirksomheder 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 bruttoforbrug 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 primære energimængder. Når derfor, i et givet land, eksporten af et afledt produkt overstiger importen af samme produkt, kan bruttoforbruget figurere som negativt, hvis produktionen af det tilsvarende primære produkt er af ringe omfang.

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 til 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, naphtalener, tjære osv.) ved omformning i koks- og gasværker. Derimod er smøremidler, bitumen og andre mineralolieprodukter til ikke-energetisk brug, der er inkluderet i den afledede produktion, ikke indeholdt i denne forskel.

Linje 13. Omformning. Disse tal angiver de mængder af alle energiformer, der er omformet for at opnå energetiske derivater, og dækker også derved opnåede ikke-energetiske produkter. F. eks drejer det sig under stenkul om de mængder, der er anvendt i koksovnene, under råolie om nettotilførslen til raffinaderierne, under gas om de mængder, der er blandet eller behandlet i gasværkerne og under praktisk taget alle energikilder om de mængder, der er anvendt i kraftværkerne. Herunder hører særligt de mængder, der omformes i de offentlige varmeværker 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 industrigrene, jernbanernes kraftværker). De mængder, der omformes til energi af selvproducenter optræder naturligvis ikke i tallene for den pågældende sektors endelige forbrug. Derimod opføres energi, der omformes til varme i disse kraftværker som eget behov for den pågældende industri i linjerne „forbrug“.

Linje 2. Produktion af afledede produkter (stenkulsbriketter, koks, brunkulsbriketter, ikke gasformige mineralolieprodukter, afledede gasser, afledet elektrisk energi, varme). Det drejer sig her om omformningernes resultat. Herunder hører i almindelighed omformningsanlæggenes eget forbrug, dog undtaget raffinaderierne, som omfattes under råolie; i intet tilfælde er tab ved omformningen som følge af udstrømning, lækager, forbrænding osv. inkluderet. Produktionen omfatter særligt alle mineralolieprodukter, inklusive sådanne, der ikke anvendes til energetiske formål. Den omfatter endvidere den 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 3 „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 varmeværker). 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 tørvebriketter.

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

(134) Mængder omformet ved produktionen af koks.

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

(136) Mængder omformet i olieraffinaderierne.

2. Opdeling af linjen „Endeligt ikke-energetisk forbrug“

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

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

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

(171) **Industri.** Denne rubrik indeholder alle industrigrene 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 gasanlæg knyttet til denne industri, er ligeledes udeladt.

I øvrigt omfatter industrisektoren ti undersektorer efter definitionerne i De europæiske Fællesskabers generelle nomenklatur for økonomiske aktiviteter (NACE). De afgrænsninger af de enkelte industrigræne er angivet i opgørelsesskemaet til bemærkningernes slutning.

- (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.

BEMÆRKNINGER TIL STATISTIKKERNE EFTER ENERGIKILDER

Side

KAPITEL 2: FAST BRÆNDSEL

62/67 Stenkulsopgørelse

Stenkulsopgørelsen opstilles i tSKÆ. For stenkul kommer dataene direkte fra de forskellige fællesskabslande, der udregner dem på basis af en omregningsmetode, der er godkendt af de seks landes statistiske eksperter i slutningen af 1964. Denne metode er bereskrivet 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.

Med hensyn til linje 131 „Forarbejdning i elektricitetsværker“ sker omregningen på grundlag af den gennemsnitlige nedre brændværdi. Forskellen mellem de to omregningsmetoder indføres under opgørelsens linje 613 „Genindvinding og korrektion for kul af ringere kvalitet“.

Den ved udarbejdelsen af tSKÆ-opgørelsen for Det forenede Kongerige benyttede metode svarer kun tilnærmelsesvis til forannævnte metode, idet kun de mængder stenkul, der forarbejdes i offentlige elektricitetsværker, omregnes til tSKÆ under hensyntagen til deres vand- og askeindhold.

Linje 1. Produktion af primære energikilder. Produktionen af stenkul defineres som nettoproduktion, dvs. efter fradrag af frasigtet og udvasket affald fra bruttoproduktionen (den samlede mængde, som bringes op til jordens overflade). Kul af ringere kvalitet er normalt iberegnet. Indtil 31. august 1970 blev kul af dårlig kvalitet 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 613)

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. (Linje 613).

Linje 173. Privat opvarmning osv. Her figurerer ligeledes leveringerne til personalet i minerne.

Øvrige statistiske tabeller

- 68/70 - Betegnelsen „Kleinzechen“ og „Petites mines“ omfatter i Forbundsrepublikken Tyskland småvirksomheder ved Ruhr, i Niedersachsen, Saar og Bayern, og i Frankrig de ikke nationaliserede miner.
- De mængder, der er oplagret i forbrugscentre („Lager Notgemeinschaft“) er ikke medregnet i lagrene ved minerne, de optræder imidlertid i kulopgørelsen i linje 612.
- 70/71 - Grupperingen af kularterne i kulgrupper, baseret på indholdet af flygtige bestanddele, er angivet i tillæg I.
- 73/74 - Den direkte import til de amerikanske tropper stationeret i Forbundsrepublikken Tyskland, er indeholdt i tallene i tabellerne „Import fra tredjelande“ og „Import fra USA“.
- 78 - Som følge af omlægningen af kulminedriften i Ruhrområdet omfatter de vesttyske angivelser fra og med 1970 leveringer til „omdannelse i minernes elektricitetsværker“ samt leveringer til „Bergbauverbundkraftwerke“.
- 81 - I antallet af beskæftigede arbejdere over jorden er inkluderet arbejdere i hjælpevirksomheder.
- 85 - De gennemsnitlige importværdier ved grænsen er baseret på data leveret af importørerne og kontrolleret af toldvæserne. De repræsenterer værdien ved grænsen, dvs. import frit til grænsen af det nationale toldområde uden hensyntagen til importtold.

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. 1900 cal/g, ældre brunkul 5 000 cal/g, importerede „Hartbraunkohle“ 3 500 cal/g, irsk tørv: „milled“ ca. 1900 cal/g, „sod“ ca. 3 500 cal/g) bliver opgørelsen stillet op i tSKÆ.

KAPITEL 3: MINERALOLIE**Råolieopgørelse**

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

Linjerne 3 + 4. Den samlede import fra Fællesskabet og fra tredjelande. Importen omfatter alle de mængder, der er indført i et lands territorium, herunder de mængder, der

- er bestemt til videre forarbejdning for udenlandsk regning,
- er indført midlertidigt,
- er indført på toldfrit område,
- er indført til særlige lagre for udenlandsk regning,
- er indført fra nationale oversøiske landsdele, hhv. territorier,
- er indført fra Tyske Demokratiske Republik.

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

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

Linje 13. Omformning. Mængderne 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.

Opgørelsen omfatter desuden:

Den i raffinaderierne forarbejdede råolie (linjerne 13 + 14). 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 samtlige mineralolieprodukter

Denne opgørelse, som ikke er anvendt til opstillingen af den Totale Energiopgørelse, viser for mineraloliens vedkommende de samlede såvel gasformige som ikke-gasformige mineralolieprodukters bevægelser. Den er i overensstemmelse med de i opgørelsen over ikke-gasformige mineralolieprodukter anførte klassifikationer, undtagen i følgende tilfælde.

Linje A. Omdannelser i gasværker. Her viser angivelserne de mængder af raffinaderigas, flaskegas samt flydende mineralolieprodukter, som er leveret til gasværker med henblik på spaltning eller opblanding. Leveringer i uforarbejdet stand af raffinaderigas samt flaskegas til de endelige forbrugere, selv gennem gasfordelende selskaber, er ikke medtaget her, men optræder i linje B til D.

Linje B. Industri. Denne rubrik svarer til det samlede forbrug af gasformige eller ikke-gasformige mineralolieprodukter i industriektoren til energetiske eller ikke-energetiske formål.

Petrokemi. Her drejer det sig om mængder, der anvendes som basisprodukter i den petrokemiske industri, dvs., hvad der netto er anvendt til petrokemiske produkter efter fratrækning af de mineralolieprodukter, som enten er sendt tilbage til raffinaderierne eller ud på markedet.

Linje C. Transport. Angivelserne omfatter ligeledes ikke-energetiske forbrug, bl. a. smøremidler.

Linje D. Forbrug i husholdningen osv. Denne rubrik omfatter ligeledes ikke-energetiske forbrug, bl. a. smøremidler til landbruget og til fiskeriet.

Linje E. De samlede anvendelsesformer. Disse udgøres af summen af omdannede mængder plus omfanget af de samlede energetiske samt ikke-energetiske forbrug (A + B + C + D). Anvendelsesformerne opdeles yderligere i energetiske former (termiske, mekaniske) samt i ikke-energetiske former (kemiske, farmaceutiske, til anvendelse i ernæringen, til anvendelse som smøring, til belægninger og beklædninger, til isolering, til elektroder, som opløsende midler osv.)

135/140 Opgørelse over ikke gasformige mineralolieprodukter

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

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

Linjerne 3 + 4. Samlet import fra Fællesskabet og fra tredjelande. Importen svarer til de mængder, der indføres i et lands territorium, således bl. a. de mængder, der

- er bestemt til videre forarbejdning for udenlandsk regning,
- er indført på toldfrit område,
- er indført til særlige lagre for udenlandsk regning,
- er indført fra nationale oversøiske landsdele, hhv. territorier,
- er indført fra Tyske Demokratiske Republik.

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

Linje 6. Lagerforandringer. Her opføres lagerforandringer hos producenterne (raffinaderierne) og importørerne.

Linjerne 8 + 9. Samlet eksport til Fællesskabet og eksport til tredjelande. Her opføres alle de mængder, der udføres fra et lands territorium, således bl. a. de mængder, der

- skal forarbejdes eller omformes i udlandet,
- reeksporteres efter forarbejdning eller omformning,
- kun eksporteres midlertidigt,
- eksporteres til oversøiske landsdele eller territorier,
- eksporteres til Tyske Demokratiske Republik,
- leveres til nationale eller udenlandske tropper, stationeret i udlandet (hvis det er muligt i henhold til hemmelighedsholdsbestemmelserne),
- eksporteres fra Vestberlin (i tilfældet Forbundsrepublikken Tyskland).

Dog medregnes ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit eller tjener til forsyning af den søgående skibsfart (bunkermængder).

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

Linje 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

- 127** - Ved raffinaderikapaciteterne (destillation, cracking, reforming), drejer det sig om teoretiske værdier, der kun har orienterende karakter. De kan afhænge af både densiteten og kvaliteten af råolien samt af det antal dage i et år, anlæggene var i drift.
- 128/131** - Raffinaderiernes produktion er en nettoproduktion, som omfatter produktion for fremmed regning, men ikke raffinaderiernes eget forbrug. Heri tages hensyn til de af den petrokemiske industri returnerede mineralolieprodukter uden dobbelte posteringer.
- 158/169** - For klassificering af produkterne, se tillæg I og II.
- 167/169** - De indenlandske leveringer af mineralolieprodukter er lig summen af følgende sektorer: det endelige forbrug, andre energiproducenters forbrug, omformningen og i givet fald de ikke-energetiske forbrug. For Frankrigs vedkommende er militært forbrug ikke inkluderet.
- 170/171** - Ved benzinpriser drejer det sig i reglen om de laveste salgspriser på de vigtigste mærkers tankstationer. For Frankrig, Nederlandene og Belgien drejer det sig om tankstationer, der ligger i de i tabellerne angivne zoner. Omregninger i US-dollars er foretaget efter markedskurs.
- 293** - Et vigtigt kvalitetskendemærke er benzins oktantal: for at fremskaffe oktantalet anvendes to metoder:
- Motor-metoden (MOZ), med strengere undersøgelsesbetingelser,
 - Research-metoden (ROZ), med mildere undersøgelsesbetingelser.

KAPITEL 4: GAS**176/i81 Opgørelse over samtlige gasarter**

Opgørelsen over „Samtlige gasarter“ indeholder opgørelser uden dobbelte posteringer under naturgas, koksværksgas, højovngas, gasværksgas, flaskegas samt raffinaderigas.

- Linje 1. Produktion af primære energikilder.* Denne produktion udgør summen af nettoproduktionen af naturgas samt af flaskegas af primær oprindelse (kondensater).
- Linje 2. Produktion af afledede produkter på basis af ikke-gasagtige kilder.* Denne produktion er den samlede produktion af koksværksgas, højovngas, flaskegas, raffinaderigas (heri indbefattet opblandinger med naturgas, som er anført under linje 2 i naturgasopgørelsen = produktion af afledede produkter) samt gasværksgas på basis af ikke-gasagtige kilder. Den omfatter således ikke produktionen af gasværksgas på basis af gasagtig kilde, der omfatter naturgas, raffinaderigas samt flaskegas, som er spaltet eller opblandet på gasværkerne. (Der finder ingen omdannelse sted af koksværksgas eller højovngas på gasværkerne.) Således kan linje 1 og linje 2 sammentælles uden dobbelte posteringer.
- I modsætning til hvad der forstås ved nettoproduktionen af naturgas, koksværksgas samt gasværksgas, som indbefatter eget forbrug hos producenter af disse gastyper, forstås ved nettoproduktionen af raffinaderigas og højovngas de producerede mængder, der fremkommer efter fradrag af de mængder, som er forbrugt i raffinaderierne og i højovnene.
- Linje 13. Omdannelse.* Denne linje omfatter kun omdannelse af gas til elektrisk energi og varme i elektricitetsværkerne. Omdannelser på gasværkerne (spaltning eller opblanding) medregnes ikke i denne opgørelse, eftersom det her drejer sig om omdannelse af en gastype til en anden gastype. Disse operationer er medtaget under linje 2 (afledet produktion på basis af ikke-gasagtige kilder).
- Linje 14. Forbrug i energisektoren.* Herunder skal forstås forbruget af naturgas hos producenterne af naturgas, forbruget af koksværksgas i koksværkerne, forbruget af gasværksgas i gasværkerne samt forbruget af gastyper hos en anden energiproducent eller i en anden omdannelsesvirksomhed end den, hvor gassen er produceret (f. eks. højovngas forbrugt i koksværker). I denne linje indgår ligeledes gasforbruget på kompressorstationer for gas-pipelines.
- Linje 17. Endeligt energetisk forbrug.* Dette forbrug omfatter bl. a. den højovngas, der anvendes i termisk øjemed i jern- og stålindustrien, foruden den højovngas, der anvendes til opvarmning og komprimering af den til højovnsdriften nødvendige luftstrøm. Indblæsning af naturgas eller flaskegas i højovnene figurerer i denne rubrik, ligeledes forbruget af koksværksgas i jern- og stålindustrien.

182/183 Øvrige statistiske tabeller

Hvad angår udvindingen af naturgas 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.

184/188 Naturgasopgørelse

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

- Linje 1. Produktion af primære energikilder.* Det drejer sig her om nettoproduktionen. Mængder, der forsvinder ved udblæsning, afbrænding og produktionsforsøg, samt mængder presset ind i feltet medregnes ikke. Derimod medregnes producentens eget forbrug.
- Linje 2. Produktionen af afledede produkter.* Det drejer sig om de gasmængder med naturgassens tekniske egenskaber, der stammer fra overførsler af raffinaderi- og flaskegas til naturgasdistributørerne i Frankrig og Nederlandene.
- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.* Angivelserne omfatter samtlige mængder, der når ind i et lands territorium, også fra nationale oversøiske landsdele hhv. territorier, dog ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit, særligt i pipelines.
- Linje 6. Lagerforandringer.* Lagerforandringerne svarer til saldoen af gas tilført og fjernet lagre og transportledninger.
- Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.* Inkluderet er alle mængder, der udføres fra det nationale territorium, også sådanne, der udføres til nationale oversøiske landsdele eller territorier. Dog er undtaget de mængder, der passerer det nationale territorium i transit, særligt i pipelines.
- Linje 13. Omformning:*
Linje 133. Gasværker. Herunder skal forstås de mængder, der er beregnet til opblanding eller spaltning i gasværkerne, men ikke de mængder, der afgives i uforandret tilstand. Sidstnævnte bliver direkte tilregnet de forbrugssektorer, de afsettes til.
- Linje 14. Forbrug i energisektoren.* De her opførte mængder omfatter producentens eget forbrug samt de mængder naturgas i uforandret tilstand, som andre energiproducenter anvender til drift af deres anlæg. Ydermere er forbruget på kompressorstationer på gas-pipelines inkluderet.
- Linje 15. Distributionstab.* Det drejer sig om tab ved transport og fordeling af naturgas. Er en særskilt opførelse ikke mulig, omfatter linjen også lagerforandringer i transportledningerne (linje 6).
- Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug.* Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

196/201 Opgørelser over koksværks-, højovns- og gasværksgas

Angivelserne er udtrykt i Tcal øvre brændværdi. Ved omregningen til TSKÆ er dog anvendt omregningsfaktoren 131 for at tage hensyn til forskellen mellem den pågældende gas' øvre og nedre brændværdi. Da brændværdierne praktisk taget er ens for højovngas, 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 gas drejer det sig om resultatet af en omformning af koks til gas i en højovn.

Opgørelsen omfatter nettoproduktionen efter fradrag af de mængder af højovngas, som i højovnene er forbrugt til opvarmning og komprimering af luftstrømmen.

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

Linje 14. Forbrug i energisektoren. De mængder højovns gas, der kræves til opvarmning og komprimering af den til højovnsdriften nødvendige varme luftstrøm, optræder ikke i denne rubrik, men regnes direkte til forbruget af koks i „jern- og stålindustri“-sektoren i koksopgørelsen, fordi disse mængder i særlig grad bliver anvendt til reduktion af jernmalm.

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

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

202/207 Opgørelse over flaske- og raffinaderigas

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

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

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

Linje 6. Lagerforandringer. Her er lagerforandringerne hos producenterne (raffinaderierne) og importørerne anført. Forandringer i flaskegaslagrene i gasværkerne (nettomængden efter spaltning) er ikke gjort op.

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. Omdannelser:

Linje 133. Gasværker. Angivelserne i denne linje viser de mængder af flaskegas og raffinaderigas, som er leveret til gasværkerne med henblik på spaltning eller opblanding. Leveringer af flaskegas i uforandret tilstand til de endelige forbrugere er ikke medtaget her.

Linje 14. Forbruget i energisektoren. Her undtages raffinaderiernes eget forbrug af flaskegas og raffinaderigas, som ikke er bogført for sig, men sammen med de andre mineralolieprodukter til raffinaderiets eget forbrug, og som figurerer under linje 14 i råolieopgørelsen.

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

KAPITEL 5: ELEKTRICITET

214/219 Opgørelse over elektrisk energi

Ved omregningen af elektrisk energi til tSKÆ til den totale energiopgørelse bliver for alle linjerne i opgørelserne det gennemsnitlige specifikke forbrug i de konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande taget som grundlag (se „bemærkninger“). Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselsmængde, udtrykt i gram SKÆ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

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 (inkl. udveksling over middel-spændingsnettet 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 lavspændingsnetterne.

Linje 17. Endeligt energetisk forbrug:

Linje 171. Industri. Denne sektor indeholder ikke producenters og omformningsvirksomheders eget forbrug, som er opført særskilt i linje 14.

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

Andre statistiske tabeller

- 220/227**
- Bruttonproduktionen 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 kalenderårdel, der svarer til det samme tidsrum. Et kraftværks produktionsmulighed i et bestemt tidsrum er den største mængde elektrisk energi, det ville kunne producere eller oplagre af den naturlige vandtilstrømning i det pågældende tidsrum, under forudsætning af at alle installationer til stadighed er i fuld driftsklar stand, at den naturlige tilstrømning udnyttes maksimalt og at al energi, der kan produceres, forbruges. Et kraftværks „gennemsnitlige produktionsmulighed“ er bestemt på grundlag af det størst mulige antal år. Det udstyr der lægges til grund, er det, der består den 1. januar hvert år.
 - Produktionen af vandkraft omfatter produktionen i alle vandkraftværker, inklusive kraftværker med oppumpet reservoir, uden at sidstnævntes energiforbrug er trukket fra.
 - Den totale produktion af vandkraft omfatter produktionen i alle vandkraftværker, inklusive kraftværker med oppumpet reservoir, uden at sidstnævntes energiforbrug er trukket fra.
- 229**
- Det „indenlandske bruttoforbrug“ omfatter den totale mængde elektrisk energi, der er brugt i et land, ligegyldigt til hvilket formål. Det er derfor lig det totale bruttoforbrug 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.
- 230**
- „Distributionstab“ omfatter energitab ved transport og fordeling i høj-, middel- og lavspændingsnet.
 - „Forbrug på det indenlandske marked“ er det indenlandske bruttoforbrug minus kraftværkernes eget forbrug, energiforbrug ved oppumpning af reservoirer og nettotab.
- 232**
- „Forbrug i transportsektoren“ omfatter energileverancerne til jernbaneselskaber og lokale offentlige transportmidler. De for Italien, Nederlandene, Belgien og Danmark angivne værdier omfatter kun forbruget til selve befordringen, for de øvrige landes vedkommende omfatter de også forbrug på banegårde og i værksteder.
 - „Forbrug i husholdninger“ omfatter forbruget til belysning i boliger og alle andre husholdningsformål med undtagelse af forbrug i boliger hørende til landbrugsejendomme, der medregnes til landbrugsforbruget (undtagen for Italiens vedkommende). For Luxembourg omfatter de angivne værdier endvidere forbrug i handelsvirksomheder.
- Energi omformet i konventionelle varmekraftværker*
- 234/240**
- Mængderne af omformede brændselsstoffer og deres varmeækvivalens udgør den del af forbruget, der udelukkende er anvendt til produktion af elektrisk energi, mængder anvendt til varmelevering (damp og varmt vand) er altså ikke indbefattet, men er opført på side 241 under kraft- og varmeværker til forsyning af offentligheden.
 - Omregningen af de omformede brændselsmængder til varmenheder er sket på basis af de af strømforsyningsselskaberne anvendte nationale omregningsfaktorer. Ved udregning af varmeækvivalenten er den nedre brændværdi for hvert brændstof lagt til grund.
 - Kategorien „Stenkul“ omfatter foruden stenkul alle biprodukter ved stenkulsudvindingen, som støvkul og slagger.
 - Kategorien „Mineralolieprodukter“ omfatter forbruget af brændselolie, dieselolie samt lette destillater og residualprodukter.
 - Kategorien „Aflædede gasser“ samler højovngas og koksværksgas samt raffinaderigas og flaskegas.
 - Kategorien „Andet brændsel“ omfatter forskellige brændselsstoffer som affald, træ, tørv, tjære, industriaffald m. v. samt genindvunden og købt damp.
 - Det „gennemsnitlige specifikke varmeforbrug“ i konventionelle varmekraftværker er forholdet mellem varmeækvivalenten af alle forbrugte brændselsstoffer udregnet på basis af den nedre brændværdi og disse kraftværkers totale produktion.
 - Ved omregning af varmeækvivalenten til gram SKÆ er 7 000 kcal/kg anvendt som grundlag.
- 241**
- Omformningerne med varmeproduktion som formål refererer udelukkende til de omformninger, der er foretaget ved kombineret produktion af elektricitet og varme i varmekraftværker, der forsyner offentligheden. Fjernvarmeværkerne (der udelukkende leverer varme) og kombinerede kraftværker hos industrielle selvproducenter er ikke taget i betragtning.
 - Den afledede produktion af varme omfatter både varmemængder leveret i form af damp til industriel anvendelse og fjernvarme og varmemængder i form af varmt vand.

Udstyr

- 242/267**
- Kraftværkerens „nominelle ydelse“ er summen af hoved- og hjælpegeneratorernes nominelle ydelser i alle maskingrupper, inklusive reservemaskineri. (I Frankrig bliver hjælpegeneratorerne og i Belgien reservemaskineriet dog ikke talt med).
 - Kraftværkerens „maksimale ydelse“ er summen af alle kraftværkers størst mulige ydelser i kontinuert drift uden hensyn til den bedste virkningsgrad, under forudsætning af, at alle installationer er i fuld driftsklar stand. Den maksimale ydelse kan angives brutto eller netto, alt efter, om den inkluderer den elektriske energi, der forbruges i hjælpe- og bianlæg, og tab i kraftværkerens transformatorer eller ej. Den angiver den størst mulige ydelse af alle kraftværkers installationer.
- 265**
- Den „maksimale producerede effekt“ er den største indberettede værdi i det betragtede tidsrum af elektrisk effekt produceret (med aflæsninger hver eller hver halve time).
 - „Driftstiden“ af et kraftværk er lig det antal timer, dets hovedgeneratorer er forbundet til nettet.
 - „Rådighedsgraden“ for et givet tidsrum er forholdet mellem det arbejde, den til rådighed stående ydelse kunne have leveret, og det arbejde, maksimalydelsen kunne have leveret.
 - Den „til rådighed stående ydelse“ af et kraftværk er den maksimale ydelse, som kraftværket kan levere i kontinuert drift på et givet tidspunkt, under hensyntagen til de faktiske forhold på kraftværket på dette tidspunkt, men uden hensyntagen til mulighederne for at videretransportere den producerede energi, da disse anses for at være ubegrænsede.
 - „Udnyttelsestiden af maksimalydelsen“ af et kraftværk inden for et bestemt tidsrum er forholdet mellem det elektriske arbejde produceret af dette kraftværk i det betragtede tidsrum og den tilsvarende maksimale ydelse. Det resulterende timestal, sat i forhold til det betragtede tidsrum, er den effektive arbejdsudnyttelsestids-koefficient af kraftværket.
- 266**
- Et vandkraftværks årlige produktionsmulighed er den største mængde elektrisk energi, det ville kunne producere eller oplagre af den naturlige vandtilstrømning i det pågældende år, under forudsætning af at alle installationer til stadighed er i fuld driftsklar stand, at den naturlige tilstrømning udnyttes maksimalt og at al energi, der kan produceres, forbruges. Et kraftværk med oppumpet reservoir har derfor ingen produktionsmulighed.
 - Kraftværkerens „gennemsnitlige årlige produktionsmulighed“ er gennemsnittet af alle kraftværkers årlige produktionsmulighed som defineret ovenfor, bestemt på grundlag af det størst mulige antal år.
 - „Reservoirernes totale energiidhold“ for vandkraftværkerne er den energimængde, der kunne produceres uden nogen naturlig tilstrømning i „sæsonreservoir-hovedkraftværkerne“ og alle kraftværker nedenfor disse („kraftværker nede ad strømmen“) ved fuldstændig tømning af sæsonreservoirernes „udnyttelige reservoirindhold“.
- 267**
- Højspændingsnettenes „luftlednings- og kabellængder“ er udtrykt i elektriske længder. Den elektriske længde tager hensyn til antallet af ledersystemer på ledningerne og summerer længderne af hvert system, der udtrykker strømkredsenes længde.
 - Ledningerne klassificeres efter udbygget spænding (nominel spænding, som ledningen til stadighed kan arbejde ved) og efter driftsspænding (spænding, som ledningen faktisk arbejder ved).

Salgspriser pr. kWh

- 268/269**
- De angivne gennemsnitlige salgspriser repræsenterer forholdet mellem den totale indtægt af alle offentlige elektricitetsværker i et medlemsland og antallet af solgte kilowatt-timer. De omfatter ikke sektoren industriel selvproduktion.
 - Priserne indeholder grundtakst og målergebyr. Da elektricitetsdistributionen sker på to meget forskellige måder, der anvendes af meget forskellige forbrugere skelnes der mellem „højspændings-“ og „lavspændings-“ salg.
 - I Forbundsrepublikken Tyskland har det ikke været muligt at foretage denne opdeling, og de nævnte statistikker refererer til særlige aftagere (for højspændings“-tabellen) og tarifaftagere (for „lavspændings“-tabellen). Forskellen består i kontraktens art og ikke i den leverede spænding.

**HISTORISK OVERSIGT OVER DE VIGTIGSTE
BEGIVENHEDER AF BETYDNING FOR FÆLLESSKABETS ENERGIØKONOMI**

- 1951 – Traktat om grundlæggelse af Det europæiske Kul- og Stålfællesskab (EKSF) (Paris-april)
- 1952 – EKSF's „Høje Myndighed“ begynder sin virksomhed (august)
- 1957 – **Traktat om grundlæggelse af Det europæiske Atomenergifællesskab** (Rom-marts)
– **Traktat om grundlæggelse af Det europæiske økonomiske Fællesskab** (Rom-marts)
- 1958 – **Kommissionerne for EURATOM og EØF begynder deres virksomhed** (januar)
- 1961 – **Nederlandene** – Naturgasforekomsterne ved Slochteren opdages
- 1963 – **Frankrig** – strejke i kulminerne (marts)
– Usædvanlig streng vinter
- 1964 – **Italien** – svækkelse af den økonomiske aktivitet (juni)
- 1966 – **Fællesskabet** – moderat økonomisk ekspansion, afspænding på arbejdsmarkedet
- 1967 – **Fællesskabet** – meget moderat økonomisk ekspansion
– Krise i Mellemøsten (juni)
– **Fællesskabet** – den fælles kommission begynder sin virksomhed (juli)
- 1968 – **Fællesskabet** – livlig økonomisk ekspansion
– **Frankrig** – sociale kriser (maj-juni)
– **Fællesskabet** – de Seks' toldunion træder i kraft (1. juli)
- 1969 – **Fællesskabet** – meget livlig økonomisk ekspansion
– Første retningslinjer for en fælles energipolitik
– **Italien** – social krise (fjerde kvartal)
- 1970 – **Fællesskabet** – fortsat stærk økonomisk ekspansion
– Spændinger på energimarkedet med stærke prisstigninger for brændselsolie og kul
– Første vigtige råolieforekomster i Vesterhavet
- 1971 – **Fællesskabet** – formindskelse af den økonomiske ekspansion
– Teheran – og Tripoli -aftaler (februar-april)
– Oliepriserne og tankerfragtraterne nedsættes efter det høje niveau ved udgangen af 1970
– Dollaren devalueres og pariteter for de vigtigste valutaer reguleres (december)
- 1972 – **De nye medlemslandes tiltrædelsestraktater** (Bruxelles-januar)
– **Fællesskabet** – fremgang inden for den økonomiske ekspansion
– **Storbritannien** – strejke i kulmineindustrien (januar-februar)
- 1973 – **De tre nye medlemsstater indtræder officielt i Fællesskabet (Storbritannien – Irland – Danmark)**,
Kommissionen for de udvidede Fællesskaber træder i funktion (januar)
– **Fællesskabet** – kraftig økonomisk ekspansion, forøget inflation, valutakrise
– Ny devaluering af dollar'en (februar)
– En første gennemførelse af retningslinjer samt indledende aktion for en fælles energipolitik
– Stigninger inden for tankskibsfragtraterne (kulmination i oktober-november)
– OPEC-møder, hvor nye råoliepriser fastsættes
– Midlertidigt olieeksportforbud og voldsomme olieprisstigninger (oktober-december)
– **Energikrise** (første foranstaltninger truffet i december)
- 1974 – **Fællesskabet** – tendens til stabilisering i den økonomiske aktivitet, stærk inflatorisk udvikling
– Nedsættelse af et energiudvalg inden for Kommissionen (januar)
– Nedsættelse af et internationalt energiagentur (Washingtonkonferencen – februar)
– Forslag til en ny strategi på det energipolitiske område
– Resolution om Fællesskabets energipolitiske målsætning for 1985 (december)
– Iværksættelse af et handlingsprogram for Fællesskabet vedrørende rationel anvendelse af energi (december)
– Fald i forbruget af olieprodukter
– Stagnation i verdensproduktionen af råolie
– Prisstigninger for energi
– **Det forenede Kongerige** – strejke inden for kulindustrien (februar-marts)

Udstyr

- 242/267**
- Kraftværkernes „nominelle ydelse“ er summen af hoved- og hjælpegeneratorernes nominelle ydelser i alle maskingrupper, inklusive reservemaskineri. (I Frankrig bliver hjælpegeneratorerne og i Belgien reservemaskineriet dog ikke talt med).
 - Kraftværkernes „maksimale ydelse“ er summen af alle kraftværkers størst mulige ydelser i kontinuert drift uden hensyn til den bedste virkningsgrad, under forudsætning af, at alle installationer er i fuld driftsklar stand. Den maksimale ydelse kan angives brutto eller netto, alt efter, om den inkluderer den elektriske energi, der forbruges i hjælpe- og bianlæg, og tab i kraftværkernes transformatorer eller ej. Den angiver den størst mulige ydelse af alle kraftværkers installationer.
- 265**
- Den „maksimale producerede effekt“ er den største indberettede værdi i det betragtede tidsrum af elektrisk effekt produceret (med aflæsninger hver eller hver halve time).
 - „Driftstiden“ af et kraftværk er lig det antal timer, dets hovedgeneratorer er forbundet til nettet.
 - „Rådighedsgraden“ for et givet tidsrum er forholdet mellem det arbejde, den til rådighed stående ydelse kunne have leveret, og det arbejde, maksimalydelsen kunne have leveret.
 - Den „til rådighed stående ydelse“ af et kraftværk er den maksimale ydelse, som kraftværket kan levere i kontinuert drift på et givet tidspunkt, under hensyntagen til de faktiske forhold på kraftværket på dette tidspunkt, men uden hensyntagen til mulighederne for at videretransportere den producerede energi, da disse anses for at være ubegrænsede.
 - „Udnyttelsestiden af maksimalydelsen“ af et kraftværk inden for et bestemt tidsrum er forholdet mellem det elektriske arbejde produceret af dette kraftværk i det betragtede tidsrum og den tilsvarende maksimale ydelse. Det resulterende time-tal, sat i forhold til det betragtede tidsrum, er den effektive arbejdsudnyttelsestids-koefficient af kraftværket.
- 266**
- Et vandkraftværks årlige produktionsmulighed er den største mængde elektrisk energi, det ville kunne producere eller oplagre af den naturlige vandtilstrømning i det pågældende år, under forudsætning af at alle installationer til stadighed er i fuld driftsklar stand, at den naturlige tilstrømning udnyttes maksimalt og at al energi, der kan produceres, forbruges. Et kraftværk med oppumpet reservoir har derfor ingen produktionsmulighed.
 - Kraftværkernes „gennemsnitlige årlige produktionsmulighed“ er gennemsnittet af alle kraftværkers årlige produktionsmulighed som defineret ovenfor, bestemt på grundlag af det størst mulige antal år.
 - „Reservoirernes totale energilindhold“ for vandkraftværkerne er den energimængde, der kunne produceres uden nogen naturlig tilstrømning i „sæsonreservoir-hovedkraftværkerne“ og alle kraftværker nedenfor disse („kraftværker nede ad strømmen“) ved fuldstændig tømning af sæsonreservoirernes „udnyttelige reservoirindhold“.
- 267**
- Højspændingsnettene „luftlednings- og kabellængder“ er udtrykt i elektriske længder. Den elektriske længde tager hensyn til antallet af ledersystemer på ledningerne og summerer længderne af hvert system, der udtrykker strømkredsenes længde.
 - Ledningerne klassificeres efter udbygget spænding (nominel spænding, som ledningen til stadighed kan arbejde ved) og efter driftsspænding (spænding, som ledningen faktisk arbejder ved).

Salgspriser pr. kWh

- 268/269**
- De angivne gennemsnitlige salgspriser repræsenterer forholdet mellem den totale indtægt af alle offentlige elektricitetsværker i et medlemsland og antallet af solgte kilowatt-timer. De omfatter ikke sektoren industriel selvproduktion.
 - Priserne indeholder grundtakst og målergebyr. Da elektricitetsdistributionen sker på to meget forskellige måder, der anvendes af meget forskellige forbrugere skelnes der mellem „højspændings-“ og „lavspændings-“ salg.
 - I Forbundsrepublikken Tyskland har det ikke været muligt at foretage denne opdeling, og de nævnte statistikker refererer til særlige aftagere (for højspændings“-tabellen) og tarifaftagere (for „lavspændings“-tabellen). Forskellen består i kontraktens art og ikke i den leverede spænding.

**HISTORISK OVERSIGT OVER DE VIGTIGSTE
BEGIVENHEDER AF BETYDNING FOR FÆLLESSKABETS ENERGIØKONOMI**

- 1951 – Traktat om grundlæggelse af Det europæiske Kul- og Stålfællesskab (EKSF) (Paris-april)
- 1952 – EKSF's „Høje Myndighed“ begynder sin virksomhed (august)
- 1957 – **Traktat om grundlæggelse af Det europæiske Atomenergifællesskab** (Rom-marts)
– **Traktat om grundlæggelse af Det europæiske økonomiske Fællesskab** (Rom-marts)
- 1958 – **Kommissionerne for EURATOM og EØF** begynder deres virksomhed (januar)
- 1961 – **Nederlandene** – Naturgasforekomsterne ved Slochteren opdages
- 1963 – **Frankrig** – strejke i kulminerne (marts)
– Usædvanlig streng vinter
- 1964 – **Italien** – svækkelse af den økonomiske aktivitet (juni)
- 1966 – **Fællesskabet** – moderat økonomisk ekspansion, afspænding på arbejdsmarkedet
- 1967 – **Fællesskabet** – meget moderat økonomisk ekspansion
– Krise i Mellemøsten (juni)
– **Fællesskabet** – den fælles kommission begynder sin virksomhed (juli)
- 1968 – **Fællesskabet** – livlig økonomisk ekspansion
– **Frankrig** – sociale kriser (maj-juni)
– **Fællesskabet** – de Seks' toldunion træder i kraft (1. juli)
- 1969 – **Fællesskabet** – meget livlig økonomisk ekspansion
– Første retningslinjer for en fælles energipolitik
– **Italien** – social krise (fjerde kvartal)
- 1970 – **Fællesskabet** – fortsat stærk økonomisk ekspansion
– Spændinger på energimarkedet med stærke prisstigninger for brændselsolie og kul
– Første vigtige råolieforekomster i Vesterhavet
- 1971 – **Fællesskabet** – formindskelse af den økonomiske ekspansion
– Teheran – og Tripoli -aftaler (februar-april)
– Oliepriserne og tankerfragtraterne nedsættes efter det høje niveau ved udgangen af 1970
– Dollaren devalueres og pariteter for de vigtigste valutaer reguleres (december)
- 1972 – **De nye medlemslandes tiltrædelsestraktater** (Bruxelles-januar)
– **Fællesskabet** – fremgang inden for den økonomiske ekspansion
– **Storbritannien** – strejke i kulmineindustrien (januar-februar)
- 1973 – **De tre nye medlemsstater indtræder officielt i Fællesskabet (Storbritannien – Irland – Danmark)**,
Kommissionen for de udvidede Fællesskaber træder i funktion (januar)
– **Fællesskabet** – kraftig økonomisk ekspansion, forøget inflation, valutakrise
– Ny devaluering af dollar'en (februar)
– En første gennemførelse af retningslinjer samt indledende aktion for en fælles energipolitik
– Stigninger inden for tankskibsfragtraterne (kulmination i oktober-november)
– OPEC-møder, hvor nye råoliepriser fastsættes
– Midlertidigt olieeksportforbud og voldsomme olieprisstigninger (oktober-december)
– Enerikrise (første foranstaltninger truffet i december)
- 1974 – **Fællesskabet** – tendens til stabilisering i den økonomiske aktivitet, stærk inflatorisk udvikling
– Nedsættelse af et energiudvalg inden for Kommissionen (januar)
– Nedsættelse af et internationalt energiagentur (Washingtonkonferencen – februar)
– Forslag til en ny strategi på det energipolitiske område
– Resolution om Fællesskabets energipolitiske målsætning for 1985 (december)
– Iværksættelse af et handlingsprogram for Fællesskabet vedrørende rationel anvendelse af energi (december)
– Fald i forbruget af olieprodukter
– Stagnation i verdensproduktionen af råolie
– Prisstigninger for energi
– **Det forenede Kongerige** – strejke inden for kulindustrien (februar-marts)

SKEMA ANVENDT VED DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

1	Produktion af primære energikilder	1712	Kemisk industri (NACE 25+ 26)
3a	Leveringer fra EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	1713	Glas-, keramisk og byggematerialeindustri (NACE 24)
		1714	Minedrift (undtagen brændselsudvinding) (NACE 21 + 23)
3b	Leveringer fra de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	1715	Nærings- og nydelsesmidler (NACE 41 + 42)
		1716	Tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande (NACE 43 + 44 + 45)
4	Import fra tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	1717	Papir- og trykkeriindustri (NACE 47)
		1718	Jern- og metalforarbejdning (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
		1719	Øvrige industri (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
5	Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4)	172	„Transport“-sektoren heraf:
		1721	jernbaner
		1722	Landevejstrafik
		1723	Luftrafik
		1724	Indenrigsskibsfart
6	Lagerforandringer hos producenter og importører (+ : Lagerformindskelse, - : lagervækst) 61 producenter 62 Importører	173	Sektoren „husholdninger, handel, håndværk, offentlige institutioner, landbrug, fiskeri og serviceerhverv“
7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (+ : lagerformindskelse, - : lagervækst) 71 omformningsvirksomheder 72 endelige forbrugere	179	Øvrigt, hvis ikke på anden måde klassificeret (levancerancer til de i Forbundsrepublikken Tyskland stationerede allierede tropper)
8a	Leveringer til EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	YDERLIGERE OPDELING AF POSTER, DER FOREKOMMER I NOGLE OPGØRELSE EFTER ENERGIKILDER	
8b	Leveringer til de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	61	Lagerforandringer hos producenterne:
9	Eksport til tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	611	Miner
10	Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 9)	613	Genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
11	Bunker	14	Forbrug i „energi“-sektoren
12	Indenlandske bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (10 - 11)	141	Kraftværker (eget gehov) (NACE 161)
13	Omformning <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	142	Kulminer inklusive fremstilling af briketter (NACE 11)
2	Produktion af afledede produkter af primære energikilder af afledede produkter	143	Koksværker og gasværker (NACE 12 + 162)
14	Forbrug i „energi“-sektoren	144	Udvinding af jordolie og naturgas samt forarbejdning af mineralolie (NACE 13 + 14)
15	Distributionstab	ENERGIKILDER OG AFLEDEDE PRODUKTER I DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE	
16	Endeligt ikke-energetisk forbrug	PRIMÆRE ENERGIKILDER	
17	Endeligt energetisk forbrug	Stenkul (BILEN 111)	
18	Statistisk differens	Brunkul (BILEN 112)	
	Omformning:	Tørv (BILEN 113, kun Irland)	
131	Elektricitetsværker	Råolie (BILEN 211 + 212)	
132	Briketfabrikker	Primære mineralolieprodukter (BILEN 213)	
133	Gasværker	Naturgas (BILEN 311)	
134	Koksværker	Primær flaskegas (BILEN 312)	
135	Højovne	Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære osv.)	
136	Raffinaderier	Primær elektrisk energi (BILEN 41)	
	Endeligt ikke-energetisk forbrug:	AFLEDEDE PRODUKTER	
161	Kemisk industri	Stenkulsbriketter (BILEN 121)	
162	Øvrige industri	Koks (BILEN 122)	
	Endeligt energetisk forbrug:	Brunkulsbriketter (BILEN 123 + 124)	
171	„Industri“-sektoren (undtagen „Energi“-sektoren) heraf:	Tørvbriketter (BILEN 125, kun Irland)	
1710	Jern- og stålindustrien (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)	Ikke gasformige mineralolieprodukter (BILEN 22 + 23)	
1711	Øvrige metalindustri (NACE 224 + 311,2)	Afledede gasser (BILEN 32)	
		Koksværksgas (BILEN 321)	
		Højovngas (BILEN 322)	
		Gasværksgas (BILEN 323)	
		Flaske- og raffinaderigas (BILEN 324 + 325)	
		Afledet elektrisk energi (BILEN 42)	
		Varme (BILEN 521)	
		Gas (BILEN 31 + 32)	
		Elektrisk energi (Bilen 41 + 42)	

NOMENKLATUR FOR ENERGETISKE PRODUKTER

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

BILEN-kode

1 – FAST BRÆNDELSE

1 PRIMÆRE ENERGIKILDER

111 **Stenkul**

111,1 Antracit og magre kul
2 1/2 og 1/4 fede kul
3 3/4 fede kul, fede kul
4 Langflammede kul
5 Genindvindingsprodukter

112 **Brunkul**

112,1 Ældre brunkul
2 Yngre brunkul
3 Hartbraunkohle

113 **Tørv**

12 AFLEDEDE PRODUKTER

121 **Stenkulsbriketter**

121,1 Briketter og ægformede briketter
2 Røgfri briketter

122 **Stenkulskoks**

122,1 Cinders (inklusive koks til elektrodefremstilling)
2 Stenkulsschwelkoks
3 Gasværskkoks

123 **Brunkulsbriketter m. v.**

123,1 Brunkulsbriketter
2 Støvkul
3 Tørret brunkul

124 **Brunkulskoks og brunkulsschwelkoks**

124,1 Brunkulskoks
2 Brunkulsschwelkoks

125 **Tørvbriketter**

126 **Tørvekoks**

2 – FLYDENDE BRÆNDELSE

21 PRIMÆRE ENERGIKILDER

211 **Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler**

212 **Feedstocks** (halvraffinerede jordolieprodukter)

213 **Kondensater**

22? 23 AFLEDEDE IKKE GASFORMIGE MINERALOLIE-
PRODUKTER (*)

221 **Motorbenzin**

223 **Petroleum og jetbrændstof**

224 **Nafta**

225 **Gasolie og dieselolie**

226 **Residualfuelolie**

231 **Mineralsk terpentin**

(*) Indholdet af disse rubrikker findes i bilag II

BILEN-kode

232 **Smøreolier og -fedt**

233 **Bitumen**

234 **Jordoliekoks**

238 **Øvrige produkter**

3 – GASFORMIGT BRÆNDELSE

31 PRIMÆRE ENERGIKILDER

311 **Naturgas**

311,1 Naturgas i gasformig tilstand
2 Flydende naturgas
3 Grubegas

312 **Primær flaskegas** (propan og butan produceret ved naturgasudvindingen)

32 AFLEDEDE PRODUKTER

321 **Koksværksgas**

322 **Højovngas**

323 **Gasværksgas**

324 **Flaskegas** (propan og butan udvundet ved raffinering) (*)

325 **Raffinaderigas** (*)

4 – ELEKTRICITET

41 PRIMÆRE ENERGIKILDER

411 **Elektricitet fra vandkraftværker med naturlig vandtilstrømning**

412 **Elektricitet af jordvarme**

413 **Elektricitet af kerneenergi**

413,1 – fra reaktorer med naturligt uran
2 – fra reaktorer med beriget uran og plutonium
3 – fra breeder-reaktorer

42 AFLEDEDE PRODUKTER

421 **Elektricitet fra vandkraftværker med oppumpet reservoir**

422 **Elektricitet fra konventionelle varmekraftværker**

422,1 – stenkul og heraf afledede produkter
2 – yngre brunkul
3 – ikke gasformige mineralolieprodukter
4 – naturgas
5 – afledede gasarter
9 – øvrige brændstoffer

5 – VARME

52 AFLEDEDE PRODUKTER

521 Forhandlet af varmekraftværker: **damp og varmt vand**

522 **Damp og varmt vand fra fjernvarmekraftværker**

OMREGNINGSFAKTORER I t SKÆ (7 000 cal Bn/g)

Omregning i t SKÆ af fast, flydende og gasformig brændsel			Omregning i t SKÆ af elkraft: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = . . . t SKÆ					
Energikilder	Energikilde- opgørelses enheder	Omregnings- faktor	Land	1970	1971	1972	1973	1974
Stenkul	t SKÆ	1	Tyskland	338	332	333	330	329
Stenkulsbriketter	t	1	Frankrig	320	320	316	315	314
Koks	t	1	Italien	320	316	315	313	315
Brunkul og tørv	t SKÆ	1	Nederlandene	333	331	327	323	323
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgien	338	339	337	330	329
Råolie og ikke gasformige mineralolieprodukter	t	1,43	Luxembourg	467	464	467	468	474
Naturgas	Tcal (Bø)	131	Det forenede Kongerige	389	378	375	365	363
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	Irland	384	396	376	386	379
Højovngas	Tcal (Bø)	143	Danmark	314	300	299	306	300
Flaske- og raffinaderigas	Tcal (Bø)	131						
Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære, os)	Tcal (Bø)	143						
Varme	Tcal	143						

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

Hvad angår samtlige linjer i opgørelsen, baseres omregningen af elektrisk energi til t SKÆ på det gennemsnitlige specifikke forbrug i de samlede konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande. Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselsmængde, udtrykt i gram SKÆ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

FORKORTELSER OG TEGN

.	Ingen oplysninger for hånden
—	Intet
0	Størrelse mindre end halvdelen af den benyttede enhed
Mio	Million (10 ³)
g	Gram
kg	Kilogram
t	Metrisk ton
t = t	Ton = ton
SKÆ	Stenkulsækvivalent (7 000 cal/Bn/g)
dwt	Dead weight ton
L	Liter
m	Meter
km	Kilometer
m ³	Kubikmeter
kW	Kilowatt
MW	Megawatt = 10 ³ kW
kWh	Kilowatt-time
GWh	Gigawatt-time = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawatt-time = 10 ⁹ kWh
kV	Kilovolt
HK	Hestekraft
cal	Kalorie

kcal	Kilokalorie
Gcal	Gigakalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Terakalorie = 10 ⁹ kcal
Bn	Nedre brændværdi
Bø	Øvre brændværdi
Atm	Atmosfære (760 mm Hg)
DM	Tysk mark
Ffr	Fransk franc
Lit	Italiensk lire
Fl	Nederlandsk gylden
Fb	Belgisk franc
Flx	Luxembourgsk franc
£	Pund sterling
Dkr	Dansk krone
Eur	Regningsenhed for De europæiske Fællesskaber
\$	US-Dollar
Cif	cost, insurance, freight
.	Se bemærkning på sidens slutning
★	Se „Bemærkninger“
I eller—	Brud i den statistiske talrække
heraf	dette ord angiver, at alle underafdelinger er opført
herunder	dette ord angiver, at visse underafdelinger er opført

	Seite
<i>Bemerkungen</i>	<i>D</i>
<i>Chronik</i>	<i>M</i>
<i>Bilanz-Schema und Übersicht über die Produkte</i>	<i>N</i>
<i>Nomenklatur der energetischen Produkte</i>	<i>O</i>
<i>Umrechnungsfaktoren</i>	<i>P</i>
<i>Abkürzungen und Zeichen</i>	<i>P</i>

Seite

KAPITEL 1: ENERGIE INSGESAMT

A – Energiewirtschaftliche Kennziffern

3	Charakteristische Angaben für 1974
4	EUR-9
6	EUR-6
9	BR Deutschland
12	Frankreich
15	Italien
18	Niederlande
21	Belgien
24	Luxemburg
25	Vereinigtes Königreich
27	Irland
29	Dänemark

B – Zusammengefaßte Energiebilanz

33	Charakteristische Angaben
34	EUR-9 – EUR-6
35	BR Deutschland – Frankreich
36	Italien – Niederlande
37	Belgien – Luxemburg
38	Vereinigtes Königreich – Irland
39	Dänemark

Zusammengefaßte Energiebilanz (unterteilt nach Erzeugnissen)

40	EUR-9 – EUR-6 BR Deutschland – Frankreich
46	Italien – Niederlande Belgien – Luxemburg
52	Vereinigtes Königreich – Irland Dänemark

KAPITEL 2: FESTE BRENNSTOFFE

Steinkohle

61	Charakteristische Angaben für 1974
62	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten
68	Förderung insgesamt Angelegte Arbeiter unter Tage Leistung je Mann und Schicht unter Tage
70	Förderung nach Kohlenarten

Seite

72	Bestände bei den Zechen und Importeuren
73	Außenhandel und Inlandslieferungen
80	Bestände bei den Verbrauchern
81	Angelegte Arbeiter und Angestellte
82	Verzeichnis der Betriebsgesellschaften
84	Anzahl und Förderung der Schachtanlagen
85	Durchschnittlicher Grenzwert eingeführter Kohle

Steinkohlenbriketts

86	Bilanzen
88	Erzeugung und Inlandslieferungen

Koks

91	Charakteristische Angaben für 1974
92	Bilanzen
98	Erzeugung und Bestände von Steinkohlen- und Gaskoks
99	Außenhandel und Inlandslieferungen von Steinkohlenkoks
102	Verzeichnis der Kokereien – Stand am Jahresende 1974

Braunkohle, Braunkohlenbriketts und Torf

105	Charakteristische Angaben für Braunkohle für 1974
106	Braunkohlenbilanz in Tonnen Steinkohleneinheiten
108	Förderung, Bestände und Lieferungen nach Braunkohlenarten
110	Braunkohlenbrikettbilanz
113	Torf- und Torfbrikettbilanz
114	Erzeugung, Außenhandel und Inlandslieferungen von Braunkohlenbriketts

KAPITEL 3: ERDÖL

117 Charakteristische Angaben für 1974

Rohöl

118 Bilanzen
 120 Förderung nach Fördergebieten
 121 Förderung nach Feldern und Förderregionen
 123 Einfuhr
 127 Rohöldurchsatz der Raffinerien
 Raffineriekapazität
 128 Verzeichnis der Raffinerien

Mineralölprodukte

132 Bilanzen aller Mineralölprodukte
 135 Bilanzen der nicht-gasförmigen Mineralölprodukte
 141 Motorenbenzinbilanzen
 144 Petroleum- und Flugturbinenkraftstoffbilanzen
 146 Dieselkraftstoff- und Destillattheizölbilanzen
 152 Rückstandsheizölbilanzen
 158 Struktur der Raffinerieerzeugung
 163 Einfuhr
 165 Ausfuhr
 167 Inlandslieferungen
 170 Tankstellenpreise für Kraftstoffe

KAPITEL 4: GAS

175 Charakteristische Angaben für 1974

Alle Gasarten

176 Bilanzen
 182 Erzeugung nach Gasarten

Naturgas

184 Bilanzen
 189 Verbrauch
 190 Gewinnung nach Feldern
 192 Leitungen
 195 Zwischenverdichterstationen

Abgeleitete Gase

196 Kokerei-, Hochofen- und Ortsgasbilanz
 202 Flüssig- und Raffineriegasbilanz
 208 Verbrauch – Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas
 209 Verbrauch und Außenhandel – Flüssig- und Raffinerie-
 gas
 210 Naturgas – Reserven und Weltflotte

KAPITEL 5: ELEKTRIZITÄT

213 Charakteristische Angaben für 1974
 214 Bilanzen

B

220 Erzeugung insgesamt
 221 Erzeugung nach Energiequellen

223 Außenhandel

224 Aufteilung der Erzeugung nach Energiequellen
 226 Aufteilung der Erzeugung nach Erzeugerbereichen

229 Gesamtverbrauch
 231 Verbrauch nach Verbrauchergruppen
 233 Verbrauch je Einwohner

234 Bilanzen der Energieumwandlungen in herkömmlichen
Wärme-
kraftwerken

242 Wärmekraftwerke: Kennzeichen der Betriebsmittel

Herkömmliche Wärmekraftwerke – Stand am Jahres-
ende 1974:

244 Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

252 Struktur nach Art der Maschinensätze

254 Gasturbinen

255 Struktur nach eingesetzten Brennstoffen
 259 Struktur nach Größenklassen und Alter der Maschi-
 nensätze

Kernkraftwerke:

262 Verzeichnis und Kennzeichen der Leistungsreaktoren
– Stand am Jahresende 1975

264 Kraftwirtschaftlicher Betrieb

Wasserkraftwerke:

266 Kennzeichen der Betriebsmittel

267 Hochspannungsnetz

268 Erlös je kWh

Kernbrennstoffe:

270 Natururan
 271 Angereichertes Uran

272 Investitionen

KAPITEL 6: WELTANGABEN274 Weltproduktion von Steinkohle, Steinkohlenkoks und
Braunkohle

275 Naturgas-Weltproduktion

276 Rohöl-Weltproduktion

277 Tankerflotte der Welt

278 Elektrizitäts-Weltproduktion

280 Natururan-Weltproduktion

KAPITEL 7: ANHÄNGE282 I Gruppierung der in den einzelnen Revieren der Gemein-
schaft anfallenden Kohlenarten

284 II Benennung der Mineralölprodukte

286 III Anforderung für Mineralölprodukte

293 IV Oktanzahl der Kraftstoffe

GRAPHISCHE DARSTELLUNGEN

Seite

Energiewirtschaft

2 EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1974

Kennziffern

4 EUR-9 – Industrie

6 EUR-6 – Industrie
7 – Importabhängigkeit

8 – Brutto-Inlandsverbrauch

9 BR Deutschland – Industrie
11 – Brutto-Inlandsverbrauch

12 Frankreich – Industrie
14 – Brutto-Inlandsverbrauch

15 Italien – Industrie
17 – Brutto-Inlandsverbrauch

18 Niederlande – Industrie
20 – Brutto-Inlandsverbrauch

21 Belgien – Industrie
23 – Brutto-Inlandsverbrauch

25 Vereinigtes Königreich – Industrie

27 Irland – Industrie

29 Dänemark – Industrie

Zusammengefaßte Energiebilanz

32 Importabhängigkeit
Inlandsverbrauch in 1963 und 1974

Seite

Steinkohle

60 EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1974

Steinkohlenbriketts

89 EUR-9 – Erzeugung

Koks

90 EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1974

Braunkohle

105 EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1974

Mineralöl

116 EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1974
122 EUR-9 – Einfuhren aus dritten Ländern

Gas

174 EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1974

Elektrizität

212 EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1974
228 Energieverfügbarkeit für den inländischen Markt
239 EUR-9 – Brennstoffverbrauch

BEMERKUNGEN

Das Jahrbuch „Energiesstatistik“ gibt einen Überblick über die Energiewirtschaft der Gemeinschaft der Neun, der Gemeinschaft der Sechs und der einzelnen Mitgliedsländer. Der erste Teil enthält die wichtigsten Kennziffern zur Energiewirtschaft sowie die „Zusammengefaßten Energiebilanzen“ der Gemeinschaft und der einzelnen Mitgliedsländer, während die anderen Teile für jeden Energieträger Bilanzen und ergänzende Angaben bringen.

ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

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

BEMERKUNGEN ZU DEN WICHTIGSTEN ENERGIEWIRTSCHAFTLICHEN KENNZIFFERN UND ZUR ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

KAPITEL 1: GESAMTENERGIEWIRTSCHAFT

A – Energiewirtschaftliche Kennziffern

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

B – Zusammengefaßte Energiebilanz

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

- Die „Zusammengefaßte Energiebilanz“ der Gemeinschaft sowie die Bilanzen der einzelnen Mitgliedsländer sind in Tonnen Steinkohleneinheiten (t SKE) ausgedrückt, wobei die Steinkohleneinheit einen unteren Heizwert (Hu) von 7 000 Kalorien/Gramm hat. Eine Tonne Steinkohleneinheit (t SKE) ausgedrückt, wobei die Steinkohleneinheit einen unteren Heizwert (Hu) von 7 000 Kalorien/Gramm hat. Eine Tonne Steinkohleneinheit (t SKE) ausgedrückt, wobei die Steinkohleneinheit einen unteren Heizwert (Hu) von 7 000 Kalorien/Gramm hat. Eine Tonne Steinkohleneinheit (t SKE) ausgedrückt, wobei die Steinkohleneinheit einen unteren Heizwert (Hu) von 7 000 Kalorien/Gramm hat.
- Die Koeffizienten für die Umrechnung der Einheiten der einzelnen Energieträgerbilanzen in t SKE sind am Ende der Bemerkungen angegeben.
- Das angewandte Bilanzschema sowie ein Verzeichnis der in der „Zusammengefaßten Energiebilanz“ enthaltenen Energieträger stehen auch am Ende der Bemerkungen.

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

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern (Steinkohle, Braunkohle, Torf für Irland, 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, Umladungen, Umladen, unterschiedliche Klassifizierung usw.) stimmen auch die Lieferungen an ein Gemeinschaftsland nicht genau mit den Bezügen dieses Landes überein (Zeilen 8 und 3). Dieser Unterschied wird in der Gemeinschaftsbilanz bei Bruttoverbrauch berücksichtigt.

Zeile 10. Bruttoverbrauch (5 + 6 + 7 – 8 – 9). Der Bruttoverbrauch entspricht der Primärenergie, die einer geographischen Einheit zur Verfügung stehen muß, um den Inlandsbedarf und den der Bunker zu decken. In bezug auf den Außenhandel und die Bestandsveränderungen werden die abgeleiteten Erzeugnisse wie die primären Erzeugnisse behandelt und bei der Berechnung des Bruttoverbrauchs als Äquivalente der Primärenergie gewertet. Deshalb kann, wenn in einem bestimmten Land die Exporte eines abgeleiteten Produktes höher sind als die Einfuhren desselben Produktes und die Produktion des entsprechenden Primärproduktes gering ist, der Bruttoverbrauch als Minuswert erscheinen.

Zeile 11. Bunker. Diese Angaben entsprechen den an Hochseeschiffe aller Flagge 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 Primärenergiemenge, die der Gemeinschaft oder einem Mitgliedsland zur Verfügung stehen muß, um ihren bzw. seinen Inlandsbedarf zu decken. Der Brutto-Inlandsverbrauch läßt sich auf zweierlei Weise ermitteln: durch Abzug der Bunker vom Bruttoverbrauch oder aber durch Zusammenrechnung des Verbrauchs, der Netzverluste, der statistischen Differenzen sowie des Unterschieds zwischen Umwandlung und Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Dieser Unterschied entspricht den Verlusten durch Ausströmen, Ablassen usw. während der Umwandlung, aber auch der Erzeugung nichtenergetischer abgeleiteter Produkte (Benzole, Phenole, Kresole, Naphtaline, Teer usw.) bei der Umwandlung in Kokereien und Gaswerken. Dagegen sind Schmiermittel, Bitumen und andere nicht zur energetischen Verwendung bestimmte Mineralölerzeugnisse, die in der abgeleiteten Produktion erfaßt werden, in diesem Unterschied nicht enthalten.

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

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten (Steinkohlenbriketts, Koks, Braunkohlen- und Torfbriketts, 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 Zwischenrichter- 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 Menge, 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 Auslastungen.

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 bestimmtem 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-, Braunkohlen- und Torfbriketts umgewandelte Mengen.
- (133) Für die Erzeugung von Ortsgas und Kokereigas umgewandelte Mengen. Eingeschlossen sind ferner die zur Mischung oder Aufbereitung durch die Gaswerke bestimmten Gasmengen.
- (134) Für die Erzeugung von Koks umgewandelte Mengen.
- (135) Für die Erzeugung von Hochofengas umgewandelte Mengen. Die Erzeugung von Hochofengas in den Unternehmen der eisenschaffenden Industrie wird als Umwandlung von Koks in Gas innerhalb dieser Anlagen angesehen. In dieser Zeile ist also das Koksäquivalent der Erzeugung zu vermerken. Der entsprechende Abzug erfolgt vom Koksinsatz in der eisenschaffenden Industrie.
- (136) In den Erdölraffinerien umgewandelte Mengen.

2. Die Aufgliederung der Zeile „Nichtenergetischer Endverbrauch“:

- (161) **Chemische Industrie:** In dieser Zeile sind die in der chemischen Industrie als Grundstoff verwendeten Mengen angegeben.
- (162) **Sonstige Industrien.** Die Angaben stellen den nichtenergetischen Gesamtverbrauch an Mineralölerzeugnissen 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.

Ansonsten wurde der Sektor Industrie in zehn Untersektoren aufgegliedert, und zwar nach den Definitionen der „Allgemeinen Systematik der Wirtschaftszweige in den Europäischen Gemeinschaften (NACE)“. Welche Abgrenzungen der einzelnen Industriezweige hierbei zugrunde gelegt wurden, ist im Bilanzschema am Ende der Bemerkungen angegeben.

- (172) **Verkehr.** Diese Rubrik umfaßt den Eisenbahn-, Straßen- und Luftverkehr sowie die Binnenschifffahrt. Darin aufgeführt sind ferner die elektrischen 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 Erdölzerzeugnissen für militärische Zwecke angegeben.

BEMERKUNGEN ZU DEN STATISTIKEN NACH ENERGIETRÄGERN

Seite

KAPITEL 2: FESTE BRENNSTOFFE

62/67

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 dem 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.

Für die Zeile 131 „Umwandlung in Elektrizitätswerken“ basiert die Umrechnung auf dem unteren durchschnittlichen Heizwert. Die Differenz zwischen den beiden Umrechnungsmethoden findet in der Bilanz in der Zeile 613 „Wiedergewinnung und Berichtigung für Ballastkohle“ seinen Niederschlag.

Die Erstellung der SKE Bilanz für das Vereinigte Königreich entspricht nur annähernd der oben beschriebenen Methode, da lediglich die Mengen, die in öffentlichen Elektrizitätswerken umgewandelt werden, entsprechend ihrem Wasser- und Aschegehalt in Steinkohleneinheiten umgerechnet werden.

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. Die Förderung von Steinkohle wird als Nettoförderung definiert, d. h. nach Eliminierung der Wasch- und Leseberge (an die Oberfläche gebrachte Bruttoförderung). Im allgemeinen ist der Anfall an minderwertiger Kohle 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 613).

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 (Zeile 613).

Zeile 173. Haushalte usw. In dieser Zeile sind die Lieferungen an das Personal einbegriffen.

Übrige statistische Tabellen

- 68/70 – Unter der Bezeichnung „Kleinzechen“ und „Petites mines“ fallen für die Bundesrepublik Deutschland die Kleinbetriebe an der Ruhr, in Niedersachsen, im Saarland und in Bayern und für Frankreich die nicht nationalisierten Zechen.
- Die auf Lager „Notgemeinschaft“ angelagerten Mengen sind nicht in den Beständen der Zechen enthalten; sie erscheinen aber in der Kohlenbilanz in der Zeile 612.
- 70/71 – Die Gruppierung der Kohlenarten zu Kohlengruppen, basierend auf dem Gehalt an flüchtigen Bestandteilen, ist in der Anlage II dargestellt.
- 73/74 – Die Direkteinfuhren der in der Bundesrepublik Deutschland stationierten amerikanischen Truppen sind in den Zahlen der Tabellen „Einfuhren aus dritten Ländern“ und „Einfuhren aus den Vereinigten Staaten“ enthalten.
- 78 – Infolge der Neuordnung im Ruhrbergbau enthalten die Angaben über die „Lieferungen zur Umwandlung an Zechenkraftwerke“ für die Bundesrepublik Deutschland ab 1970 auch die Lieferungen an die Bergbauverbundkraftwerke.
- 81 – In der Zahl der angelegten Arbeiter über Tage sind auch die Arbeiter der Hilfsbetriebe eingeschlossen.
- 85 – Die durchschnittlichen Einfuhrschwelle beruhen auf den von den Importeuren gemeldeten und von den Zollämtern geprüften Angaben; sie stellen den Grenzwert dar, d. h. Einfuhr frei Grenze des nationalen Zollgebietes ohne Berücksichtigung der Einfuhrzölle.

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 Kokeinsatz 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 3: MINERALÖL

Rohölbilanz

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

Zeilen 3+ 4. Gesamteinfuhr (aus der Gemeinschaft und aus dritten Ländern). Die Einfuhren umfassen sämtliche in das Hoheitsgebiet eines jeden Landes eingeführten Mengen, somit diejenigen Mengen, die

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

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

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

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

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

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

- Die Bilanz umfaßt außerdem: Das in der Raffinerie verarbeitete Rohöl (Zeilen 13 + 14). 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 aller Mineralölprodukte

Diese Bilanz, die nicht zur Aufstellung der zusammengefaßten Energiebilanz herangezogen wird, gibt aus mineralölmwirtschaftlicher Sicht die Ströme sämtlicher gasförmiger und nichtgasförmiger Mineralölprodukte wieder. Es gelten daher bis auf nachstehende Ausnahmen die Definitionen der Bilanz der nichtgasförmigen Mineralölprodukte.

Zeile A. Umwandlung in Gaswerken. Bei den Angaben in dieser Zeile handelt es sich um die Lieferungen von zum Aufbereiten, Spalten oder Mischen bestimmten Raffinerie- und Flüssiggasen und flüssigen Mineralölprodukten an die Gaswerke. Die Raffinerie- und Flüssiggasmengen, die in unverändertem Zustand an die Endverbraucher geliefert werden – auch durch Gasversorgungsunternehmen – sind hier nicht erfaßt, sondern erscheinen in Zeile B und D.

Zeile B. Industrie. Diese Rubrik weist den Gesamtverbrauch an gasförmigen und nichtgasförmigen Mineralölprodukten im Industriesektor aus, gleichgültig ob zu energetischen oder nichtenergetischen Zwecken.

Petrochemie. Es handelt sich hier um die Mengen, die als Ausgangsprodukte der chemischen Industrie verwendet werden, d. h. um den Nettoeinsatz nach Abzug der an die Raffinerien oder an den Markt zurückfließenden Mineralölprodukte.

Zeile C. Verkehr. In den Angaben ist auch der nichtenergetische Verbrauch enthalten, insbesondere die Schmierstoffe.

Zeile D. Haushalte usw. Diese Rubrik umfaßt auch den nichtenergetischen Verbrauch, insbesondere die Schmierstoffe für Landwirtschaft und Fischerei.

Zeile E. Verwendung insgesamt. Dabei handelt es sich um die Summe der Umwandlungen und des energetischen und nicht energetischen Endverbrauchs (A + B + C + D). Eine weitere Untergliederung schlüsselt die energetischen (thermische, mechanische) und nichtenergetischen Verwendungen (chemische, pharmazeutische, Nahrungsmittelindustrie, Schmierstoffe und Beläge, Isolierstoffe und Elektroden, Lösungsmittel usw.) auf.

135/140 Bilanz der nichtgasförmigen Mineralölerzeugnisse

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

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

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

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

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

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

Zeilen 8+ 9. Gesamtausfuhren (in die Gemeinschaft und nach dritten Ländern). Sie enthalten alle aus dem Hoheitsgebiet eines Landes ausgeführten Mengen, somit u. a. diejenigen Mengen, die

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

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

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

Zeile 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

- 127** – Bei den Raffineriekapazitäten (Destillation, Kracken, Reformieren) handelt es sich um theoretische Werte, die lediglich hinweisenden Charakter haben. Sie können sowohl von der Dichte sowie Qualität des Rohöls als auch von der Anzahl der Tage eines Jahres, während derer die Anlagen in Betrieb waren, abhängen.
- 128/131** – Die Erzeugung der Raffinerien versteht sich netto: sie enthält die Erzeugung für ausländische Rechnung, jedoch nicht den Raffinerien-Eigenverbrauch und berücksichtigt den Rückfluß aus der Petrochemie ohne Doppelerfassung.
- 158/169** – Zur Klassifizierung der Mineralölprodukte vergleiche Anlage I und II
- 167/169** – 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.
- 170/171** – Bei den Benzinpreisen handelt es sich in der Regel um die niedrigsten Verkaufspreise an den wichtigsten Markentankstellen. Für Frankreich, Niederlande und Belgien bezieht sich das auf Tankstellen, die in den auf den Tabellen genannten Zonen liegen. Die Umrechnung in US-Dollar erfolgte zu den am Markt gültigen Wechselkursen.
- 293** – Ein wichtiges Qualitätsmerkmal ist die Klopfestigkeit des Benzins, die in Oktanzahlen ausgedrückt wird: je höher die Oktanzahl, um so klopfester ist das Benzin. Zur Ermittlung der Oktanzahlen finden zwei Methoden Anwendung:
- Motor-Methode (MOZ) mit schärferen Untersuchungsbedingungen;
 - Research-Methode (ROZ) mit milderer Untersuchungsbedingungen.

KAPITEL 4: GAS**176/181 Bilanz aller Gasarten**

In der „Bilanz aller Gasarten“ sind ohne Doppelerfassung die Bilanzen für Naturgas, Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas sowie für Flüssig- und Raffineriegas zusammengestellt.

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergie. Es handelt sich dabei um die Summe der Nettoerzeugung von Naturgas und von Flüssiggas primären Ursprungs (Kondensate).

Zeile 2. Abgeleitete Erzeugung nicht auf Gasbasis. Dabei handelt es sich um die Gesamterzeugung von nicht auf Gasbasis gewonnenem Kokerei-, Hochofen-, Flüssig-, Raffineriegas (einschl. der mit Naturgas vermischten und in Zeile 2 der Naturgasbilanz „Erzeugung von abgeleiteten Produkten“ ausgewiesenen Mengen) und Ortsgas. Sie schließt somit nicht die Ortsgasgewinnung aus Gas ein, die das in den Gaswerken gespaltene oder gemischte Naturgas, Raffineriegas und Flüssiggas umfaßt (Kokerei- oder Hochofengas wird im Gaswerk nicht verarbeitet). Somit sind die Zeilen 1 und 2 ohne Doppelerfassung summierbar.

Im Gegensatz zur Nettoerzeugung von Natur-, Kokerei- und Ortsgas, die den Eigenverbrauch der entsprechenden Erzeuger einschließt, versteht sich die Nettoproduktion von Raffinerie- und Hochofengas nach Abzug der in den Raffinerien und Hochöfen selbst verbrauchten Mengen.

Zeile 13. Umwandlung. Diese Zeile betrifft nur die Umwandlung von Gas in elektrische Energie und Wärme in den Elektrizitätswerken. Die Umwandlung in Gaswerken (Spalten oder Mischen) wird in dieser Bilanz nicht berücksichtigt, da es sich hierbei um die Umwandlung von einer Gasart in eine andere handelt und dieser Vorgang in Zeile 2 erfaßt wird (abgeleitete Erzeugung nicht auf Gasbasis).

Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie. Hierbei handelt es sich um den Naturgasverbrauch durch die Naturgasproduzenten, den Kokereigasverbrauch in den Kokereien, den Ortsgasverbrauch in den Gaswerken und um den Verbrauch von Gas durch einen anderen Energieerzeuger oder -umwandlungsbetrieb als den, der das Gas erzeugt (z. B. Verbrauch von Hochofengas in Kokereien). Die Zeile erfaßt ferner den Gasverbrauch der Zwischenverdichterstationen der Gasfernleitungen.

Zeile 17. Energetischer Endverbrauch. Hierzu gehört insbesondere die Verwendung von Hochofengas für thermische Zwecke in der eisenschaffenden Industrie, soweit es sich nicht um die Erhitzung und Komprimierung des für den Hochofenbetrieb erforderlichen Heißwindes handelt. In diese Rubrik gehören die Injektionen von Natur- oder Erdölgas in Hochöfen und der Kokereigasverbrauch in der eisenschaffenden Industrie.

182/183 Übrige statistische Tabellen

Die Heizwerte der für die Gewinnung von Naturgas angegebenen m^3 sind von Land zu Land verschieden. Den Angaben liegt eine Temperatur von $0^\circ C$ und ein atmosphärischer Druck von 760 mm Hg zugrunde. Außerdem enthalten diese Angaben kein Grubengas.

184/188 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 Abblasen, Fackeln und Produktionsversuche eliminiert werden, ferner die in die Lagerstätten eingepreßten Mengen. Dagegen ist der Eigenverbrauch beim Erzeuger eingeschlossen.

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

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

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

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

196/201 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 die Heizwerte praktisch gleich sind, wurde der Umwandlungsfaktor von 143 beibehalten.

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Sie umfaßt die Produktionen 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.

Es handelt sich um eine Nettoproduktion nach Abzug der Hochofengasmengen, die im Hochofen zur Erhitzung und Komprimierung des Heißwindes benötigt werden.

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

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 dieser Rubrik, sondern werden direkt in der Koksbilanz als Koksverbrauch des Sektors „Eisenschaffende Industrie“ ausgewiesen, da sie im wesentlichen zur Reduktion des Eisenerzes dienen.

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.

202/207 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 Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten.

Zeile 6. Bestandsveränderungen. Hier sind die Bestandsveränderungen bei den Erzeugern (Raffinerien) und Importeuren aufgeführt. Die Veränderungen des Flüssiggasbestands in den Gaswerken (Spaltcharge) sind nicht angegeben.

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 zum Aufbereiten oder Mischen an die Gaswerke gelieferten Flüssig- und Raffineriegasmengen.

Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie. Umfaßt nicht den Flüssig- und Raffineriegaseigenverbrauch der Raffinerien, der zusammen mit den anderen Mineralölerzeugnissen in Zeile 14 der Rohölbilanz als Eigenverbrauch der Raffinerien ausgewiesen wird.

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

KAPITEL 5: ELEKTRIZITÄT

214/219 Bilanz der elektrischen Energie

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

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

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

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

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

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

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

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

Zeile 17. Energetischer Endverbrauch:

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

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

Andere statistische Tabellen

- 220/227**
- 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 elektrischer 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.
- 229**
- 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 Nettoaustauschsaldo.
 - Der „Arbeitsaufwand der Pumpspeicherwerke“ ist die von den Pumpenmotoren für das Heben des Wassers in die Speicher zur Energieerzeugung aufgewendete elektrische Arbeit.
 - Die „Für den inländischen Markt verfügbare Energie“ umfaßt jeweils die gesamte außerhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttogesamtverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsantriebe und der Pumpspeicherwerke.
- 230**
- Die „Netzverluste“ umfassen die Energieverluste bei der Übertragung und Verteilung in Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetzen.
 - Der „Verbrauch im inländischen Markt“ umfaßt den gesamten nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs, des Arbeitsaufwands der Pumpspeicherwerke und der Übertragungsverluste verbleibenden Teil des Brutto-Inlandsverbrauchs.
- 232**
- Der „Verbrauch im Verkehrssektor“ umfaßt die Energielieferungen an die Eisenbahnen und an lokale öffentliche Verkehrsmittel. Die für Italien, die Niederlande, Belgien und Dänemark angegebenen Werte beziehen sich nur auf den Verbrauch für die Zugförderung; für die übrigen Länder umfassen die Werte auch den Verbrauch für Beleuchtungs- und Antriebszwecke der Bahnhöfe und Werkstätten.
 - Der „Haushaltsverbrauch“ umfaßt den Verbrauch für die Beleuchtung in Wohnhäusern und für alle sonstigen Verwendungen im Haushalt mit Ausnahme des Verbrauchs in den Wohngebäuden landwirtschaftlicher Betriebe, der beim Verbrauch der Landwirtschaft erfaßt ist (ausgenommen für Italien). Für Luxemburg umfassen die angegebenen Werte ferner den Verbrauch im Handel.

Umwandlungen in herkömmlichen Wärmekraftwerken

- 234/240**
- Die Mengen umgewandelter Brennstoffe und das entsprechende Wärme-Äquivalent stellen den allein auf die Erzeugung elektrischer Energie entfallenden Verbrauch dar; nicht eingeschlossen sind somit die auf die Wärmeabgabe (Dampf und Warmwasser) entfallenden Mengen, deren Werte auf Seite 241 für die Heizkraftwerke der öffentlichen Versorgung angegeben sind.
 - Die Umrechnung der umgewandelten Brennstoffmengen in Wärmeeinheiten erfolgte unter Zugrundelegung der von den Stromversorgungsunternehmen angewandten nationalen Umrechnungsfaktoren. Bei der Ermittlung des Wärme-Äquivalents ist bei jedem Brennstoff der untere Heizwert zugrunde gelegt worden.
 - Die Kategorie „Steinkohle“ umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie Schlammkohle und Haldenschutt.
 - Die Kategorie „Mineralölprodukte“ umfaßt den Verbrauch an Heizöl, Diesel-Kraftstoff sowie an Leicht-Destillaten.
 - In der Kategorie „Abgeleitete Gase“ sind Gichtgas und Kokereigas sowie Raffineriegas und Flüssiggas zusammengefaßt.
 - Die Kategorie „Andere Brennstoffe“ umfaßt verschiedene Brennstoffe, wie Müll, Holz, Torf, Teer, Industrieabfälle usw., sowie wiedergewonnenen und zugekauften Dampf.
 - Der „Mittlere und spezifische Wärmeverbrauch“ der herkömmlichen Wärmekraftwerke ist der Quotient aus dem unter Zugrundelegung des unteren Heizwertes errechneten Wärme-Äquivalents aller verbrauchten Brennstoffe und der Gesamterzeugung dieser Kraftwerke.
 - Bei der Umrechnung des Wärme-Äquivalents in Gramm SKE sind 7 000 kcal/kg zugrunde gelegt worden.

- 241**
- Die Umwandlungen zum Zwecke der Wärmelieferung betreffen ausschließlich die Umwandlungen, die in von der öffentlichen Versorgung betriebenen Heizkraftwerken im Rahmen der Kraft-Wärme-Kupplung vorgenommen werden. Die Heizwerke (die ausschließlich Wärme liefern) sowie die kombinierten Kraftwerke der industriellen Eigenerzeuger sind hierbei nicht berücksichtigt.
 - Die abgeleitete Erzeugung von Wärme umfaßt die in Form von Dampf für industrielle Verwendungen und für Fernheizung sowie in Form von Wasser als Wärmeträger gelieferten Wärmemengen.

Anlagen

- 242/267**
- Die „Nennleistung“ der Kraftwerke ist die Summe der Nennleistungen der Haupt- und Eigenbedarfsgeneratoren aller Maschinensätze einschließlich der Reserve-Maschinensätze (in Frankreich werden die Eigenbedarfsgeneratoren und in Belgien die Reserve-Sätze nicht mitgezählt).
 - Die „Engpaßleistung“ der Kraftwerke ist die Summe der ohne Rücksicht auf den besten Wirkungsgrad ausfahrbaren Dauerleistungen aller Kraftwerke, unter der Voraussetzung, daß alle ihre Einrichtungen voll betriebsfähig sind. Die Engpaßleistung kann brutto oder netto angegeben werden, je nachdem, ob sie die von den Hilfs- und Nebenanlagen beanspruchte elektrische Leistung und die Verluste in den Transformatoren der Kraftwerke umfaßt oder nicht. Sie kennzeichnet den höchstmöglichen Wert für die Gesamtheit der Kraftwerksanlagen.
- 265**
- Die „elektrische Netto-Höchstlast“ ist der im Berichtszeitraum tatsächlich festgestellte Höchstwert der Last (bei stündlicher oder halbstündlicher Erhebung).
 - Unter „Betriebsdauer“ einer Kraftanlage sind die Anzahl der Stunden zu verstehen, während derer die Hauptgeneratoren an das Netz gekuppelt sind.
 - Der Verfügbarkeitsgrad für eine bestimmte Zeitspanne ist der Quotient von der Arbeit, welche die verfügbare Leistung in dieser Zeitspanne hätte liefern können, und der Arbeit, welche die Engpaßleistung im gleichen Zeitraum hätte liefern können.
 - Die „verfügbare Leistung“ einer Kraftwerksanlage ist die auf einen bestimmten Zeitpunkt bezogene höchste elektrische Engpaß-Dauerleistung der Anlage, die diese unter den tatsächlichen Verhältnissen, in denen sie sich zu diesem Zeitpunkt befindet, ausfahren kann, ohne Rücksicht auf die als unbegrenzt vorausgesetzten Fortleistungsmöglichkeiten für die Erzeugung.
 - Die „Ausnutzungsdauer der Engpaßleistung“ einer Anlage innerhalb einer bestimmten Zeitspanne ist der Quotient der elektrischen Arbeit, welche diese Anlage während der betrachteten Zeitspanne erzeugt hätte, und der entsprechenden Engpaßleistung. Die sich daraus ergebende Stundenanzahl, auf die betrachtete Zeitspanne bezogen, stellt den effektiven Ausnutzungsdauerkoeffizienten an Arbeit und Anlage dar.
- 266**
- Die Erzeugungsmöglichkeit einer Wasserkraftwerksanlage innerhalb eines Jahres ist die größte Menge elektrischer Arbeit, die sie aus den natürlichen Zuflüssen in dem betreffenden Jahr erzeugen oder speichern könnte, wobei vorausgesetzt wird, daß alle ihre Einrichtungen dauernd in betriebsfähigem Zustand sind, die natürlichen Zuflüsse maximal ausgenützt werden und alle erzeugbare Energie verbraucht wird. Ein Pumpspeicherkraftwerk hat in diesem Sinne somit keine Erzeugungsmöglichkeit.
 - Die „Erzeugungsmöglichkeit im Regeljahr“ der Wasserkraftwerke ist das Mittel der vorstehend definierten, aufgrund einer möglichst großen Zahl von Jahren bestimmten jährlichen Erzeugungsmöglichkeit der Gesamtheit der Anlage.
 - Das „Gesamt-Arbeitsvermögen der Speicher“ der Wasserkraftwerke ist die Energiemenge, die, ohne alle natürlichen Zuflüsse, bei den „Saisonspeicher-Kopfkraftwerken“ und bei allen „Unterliegerwerken“ durch völlige Entnahme des „nutzbaren Speicherinhalts“ der Saisonspeicher erzeugt werden könnte.
- 267**
- Die „Freileitungs- und Kabellängen“ des Hochspannungsverbundnetzes sind in elektrischen Längen ausgedrückt. Die elektrische Länge summiert unter Berücksichtigung der Anzahl von Leitersystemen auf den Leitungen die Längen der vorhandenen Systeme; sie drückt die Länge der Stromkreise aus.
 - Die Leitungen werden nach der Ausbauspannung (Nennspannung, mit der die Leitung dauernd betrieben werden kann) und nach der Betriebsspannung (Spannung, mit der die Leitung tatsächlich betrieben wird) gegliedert.

Kilowattstundenpreis

- 268/269**
- Die angegebenen mittleren Erlöse entsprechen dem Quotient aus den Gesamterlösen (einschl. Steuer) aller öffentlichen Elektrizitätsversorgungs-Unternehmen jedes Mitgliedlandes der Gemeinschaft und der Anzahl der verkauften Kilowattstunden. Sie erstrecken sich nicht auf den Bereich der Eigenerzeugung.
 - Die Erlöse schließen die Grundgebühr und den Zählermeßpreis ein. Da sich die Elektrizitätsverteilung in zwei stark unterschiedlichen Formen vollzieht, die von sehr verschiedenen Verbrauchern genutzt werden, wurde zwischen „Hochspannungs“- und „Niederspannungs“-Abgabe unterschieden.
 - In der Bundesrepublik Deutschland war es nicht möglich, diese Unterscheidung zu berücksichtigen, und die erwähnten statistischen Angaben beziehen sich auf die Sonderabnehmer (für die Tabelle „Hochspannung“) und auf die Tarif-Abnehmer (für die Tabelle „Niederspannung“). Die Unterscheidung wird nach der Form des Vertrages und nicht nur nach der Spannung gemacht.

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

- 1951 – **Vertrag über die Gründung der Europäischen Gemeinschaft für Kohle und Stahl** (Paris - April)
- 1952 – Tätigkeitsaufnahme der „**Hohen Behörde**“ der EGKS (August)
- 1957 – **Vertrag über die Gründung der Europäischen Atomgemeinschaft** (Rom - März)
– **Vertrag über die Gründung der Europäischen Wirtschaftsgemeinschaft** (Rom - März)
- 1958 – Tätigkeitsaufnahme der **Kommissionen der EAG und der EWG** (Januar)
- 1961 – **Niederlande** – Entdeckung des Naturgas-Vorkommens in Slochteren
- 1963 – **Frankreich** – Streik im Kohlenbergbau (März)
– Außergewöhnlich strenger Winter
- 1964 – **Italien** – Abschwächung der wirtschaftlichen Aktivität (Juni)
- 1966 – **Gemeinschaft** – Gemäßigte wirtschaftliche Expansion, Entspannung auf dem Arbeitsmarkt
- 1967 – **Gemeinschaft** – sehr mäßige wirtschaftliche Expansion
– Krise im Mittleren Osten (Juni)
– **Gemeinschaft** – die Gemeinsame Kommission nimmt ihre Tätigkeit auf (Juli)
- 1968 – **Gemeinschaft** – lebhafte Expansion der Wirtschaft
– **Frankreich** – soziale Krisen (Mai - Juni)
– **Gemeinschaft** – Inkrafttreten der Zollunion der Sechs (1. Juli)
- 1969 – **Gemeinschaft** – sehr lebhafte Expansion der Wirtschaft
– Erste Orientierung für eine gemeinschaftliche Energiepolitik
– **Italien** – soziale Krise (viertes Trimester)
- 1970 – **Gemeinschaft** – Fortdauer der starken wirtschaftlichen Expansion
– Spannungen am Energiemarkt mit starken Preissteigerungen für Heizöl und Kohle
– Erste wichtige Entdeckungen von Rohölvorkommen in der Nordsee
- 1971 – **Gemeinschaft** – Verringerung des wirtschaftlichen Wachstums
– Vereinbarungen von Teheran und Tripolis (Februar - April)
– Rückgang der Erdölpreise und -frachten nach dem hohen Niveau von Ende 1970
– Abwertung des Dollars und Anpassung der Paritäten der wichtigsten Währung (Dezember)
- 1972 – **Vertrag über den Beitritt der neuen Mitgliedsländer** (Brüssel - Januar)
– **Gemeinschaft** – Beginn einer neuen wirtschaftlichen Expansion
– **Vereinigtes Königreich** – Streik im Kohlenbergbau (Januar - Februar)
- 1973 – **Offizieller EG-Beitritt der drei neuen Mitgliedsländer (Vereinigtes Königreich, Irland, Dänemark)** und Amtsantritt der Kommission der erweiterten Gemeinschaften (Januar)
– **Gemeinschaft** – starke Expansion der Wirtschaft, Beschleunigung der Inflation, Währungskrise
– Erneute Abwertung des Dollars (Februar)
– Erste Anwendung der Orientierungen und vordringlichen Maßnahmen für eine gemeinschaftliche Energiepolitik
– Erhöhung der Tankerfrachtsätze (Höhepunkt im Oktober - November)
– Tagungen der OPEC-Länder zur Festsetzung neuer Referenzpreise für Rohöl
– Vorübergehendes Erdölembargo und sprunghaftes Ansteigen der Erdölpreise (Oktober - Dezember)
– „Energiekrise“ (erste Maßnahmen im Dezember)
- 1974 – **Gemeinschaft** – Stabilisierungstendenz der Wirtschaftstätigkeit, starker Inflationsschub
– Einsetzung eines Energieausschusses innerhalb der Kommission (Januar)
– Gründung einer Internationalen Energie-Agentur (Washingtoner Konferenz - Februar)
– Vorschläge für eine neue energiepolitische Strategie
– Entschliebung über die energiepolitischen Ziele der Gemeinschaft für 1985 (Dezember)
– Inangriffnahme eines gemeinschaftlichen Aktionsprogramms im Bereich der rationellen Energienutzung (Dezember)
– Rückgang des Verbrauchs an Mineralölprodukten
– Stagnation der Welt-Rohölförderung
– Aufwärtsbewegung der Energiepreise
– **Vereinigtes Königreich** – Streik im Kohlenbergbau (Februar - März)

SCHEMA DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

<p>1 Erzeugung von Primärenergieträgern</p> <p>3a Bezüge aus EUR-6 <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>4 Einfuhren aus dritten Ländern <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></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; -: Bestandszunahme) 71 Umwandlungsbetriebe 72 Endverbraucher</p> <p>8a Lieferungen an EUR-6 <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>9 Ausfuhren in dritte Länder <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>10 Bruttoverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 9)</p> <p>11 Bunker</p> <p>12 Brutto-Inlandsverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (10 - 11)</p> <p>13 Umwandlung <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten <i>aus Primärenergieträgern</i> <i>aus abgeleiteten Produkten</i></p> <p>14 Verbrauch des Sektors „Energie“</p> <p>15 Netzverluste</p> <p>16 Nichtenergetischer Endverbrauch</p> <p>17 Energetischer Endverbrauch</p> <p>18 Statistische Differenz</p> <p>Umwandlung:</p> <p>131 Elektrizitätswerke</p> <p>132 Brikettfabriken</p> <p>133 Gaswerke</p> <p>134 Kokereien</p> <p>135 Hochöfen</p> <p>136 Raffinerien</p> <p>Nichtenergetischer Endverbrauch:</p> <p>161 Chemie</p> <p>162 Sonstige</p> <p>Energetischer Endverbrauch:</p> <p>171 Sektor „Industrie“ (ohne „Energie“) davon:</p> <p>1710 Eisenschaffende Industrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)</p> <p>1711 NE-Metalle (NACE 224 + 311,2)</p>	<p>1712 Chemie (NACE 25 + 26)</p> <p>1713 Steine, Erden, Glas, Keramik (NACE 24)</p> <p>1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung) (NACE 21 + 23)</p> <p>1715 Nahrungs- und Genußmittel (NACE 41 + 42)</p> <p>1716 Textil, Leder, Bekleidung (NACE 43 + 44 + 45)</p> <p>1717 Papier und Druckereigewerbe (NACE 47)</p> <p>1718 Eisen- und Metallverarbeitung (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)</p> <p>1719 Sonstige (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)</p> <p>172 Sektor „Verkehr“ davon:</p> <p>1721 Eisenbahnen</p> <p>1722 Straßenverkehr</p> <p>1723 Luftverkehr</p> <p>1724 Binnenschifffahrt</p> <p>173 Sektor „Haushaltungen, Handel, Kleingewerbe, Behörden, Landwirtschaft, Fischerei und Dienstleistungsbetriebe“</p> <p>179 Sonstige, soweit nicht anderswo aufgeführt (Lieferungen an die in der BRD stationierten alliierten Truppen)</p> <p>AUFSCHLÜSSELUNG VON POSITIONEN, DIE IN EINIGEN BILANZEN NACH ENERGIETRÄGERN ERSCHEINEN</p> <p>61 Bestandsveränderungen bei den Erzeugern:</p> <p>611 Zechenanlagen</p> <p>613 Wiedergewinnung und Berichtigung für Ballastkohle</p> <p>14 Verbrauch des Sektors „Energie“</p> <p>141 Kraftwerke (Eigenbedarf) (NACE 161)</p> <p>142 Kohlenbergbau einschließlich Herstellung von Briketts (NACE 11)</p> <p>143 Kokereien und Gaswerke (NACE 12 + 162)</p> <p>144 Gewinnung von Erdöl und Naturgas sowie Mineralölverarbeitung (NACE 13 + 14)</p> <p>ENERGIETRÄGER UND ABGELEITETE PRODUKTE DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ</p> <p>PRIMÄRENERGIETRÄGER</p> <p>Steinkohle (BILEN 111)</p> <p>Braunkohle (BILEN 112)</p> <p>Torf (BILEN 113, nur Irland)</p> <p>Rohöl (BILEN 211 + 212)</p> <p>Primäre Mineralölprodukte (BILEN 213)</p> <p>Naturgas (BILEN 311)</p> <p>Primäres Flüssiggas (BILEN 312)</p> <p>Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, zugekaufter sowie wiedergewonnener Dampf, Teer usw.)</p> <p>Primäre elektrische Energie</p> <p>ABGELEITETE PRODUKTE</p> <p>Steinkohlenbriketts (BILEN 121)</p> <p>Koks (BILEN 122)</p> <p>Braunkohlenbriketts (BILEN 123 + 124)</p> <p>Torfbriketts (BILEN 125, nur Irland)</p> <p>Nichtgasförmige Mineralölprodukte (BILEN 22 + 23)</p> <p>Abgeleitete Gase (BILEN 32)</p> <p>Kokereigas (BILEN 321)</p> <p>Hochofengas (BILEN 322)</p> <p>Ortsgas (BILEN 323)</p> <p>Flüssig- und Raffineriegas (BILEN 324 + 325)</p> <p>Abgeleitete elektrische Energie (BILEN 42)</p> <p>Wärme (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32)</p> <p>Elektrische Energie (BILEN 41 + 42)</p>
---	--

NOMENKLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEUGUNG

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 (halb raffinierte Erdöl-Einsatzprodukte)
213	Kondensate
22+ 23	ABGELEITETE NICHTGASFÖRMIGE MINERALÖLPRODUKTE (*)
221	Motorenbenzin
223	Petroleum und Flugturbinenkraftstoffe
224	Rohbenzin
225	Dieselmotorenkraftstoff und Destillat-Heizöle
226	Rückstands-Heizöle
231	Spezial- und Testbenzin
232	Schmierstoffe

(*) Zum Inhalt dieser Bezeichnungen siehe Anlage II.

BILEN-Kennziffern

233	Bitumen
234	Petrolkoks
239	Andere Produkte
3	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	Hochofengas
323	Ortsgas
324	Flüssiggas (bei der Raffinierung gewonnenes Propan und Butan) (*)
325	Raffineriegas (*)

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 nichtgasförmigen Mineralölprodukten
4	– aus Naturgas
5	– aus abgeleiteten Gasen
9	– aus sonstigen Brennstoffen

5 – WÄRME

52	ABGELEITETE ERZEUGNISSE
521	Dampf und warmes Wasser aus Heizkraftwerken im Handel vertrieben
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	Umrechnungs- faktor	Länder	1970	1971	1972	1973	1974
Steinkohle	t SKE	1	Deutschland	338	332	333	330	329
Steinkohlenbriketts	t	1	Frankreich	320	320	316	315	314
Koks	t	1	Italien	320	316	315	313	315
Braunkohle	t SKE	1	Niederlande	333	331	327	323	323
Braunkohlenbriketts	t	0,689	Belgien	338	339	337	330	329
Rohöl und nichtgasförmige Mine- ralölprodukte	t	1,43	Luxemburg	467	465	467	468	474
Naturgas	Tcal (Ho)	131	Vereinigtes Königreich	389	378	375	365	363
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	Irland	384	396	376	386	379
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Dänemark	314	300	299	306	300
Flüssig- und Raffineriegas	Tcal (Ho)	131						
Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, Industrieprozeßwärme usw.)	Tcal (Hu)	143						
Wärme	Tcal	143						

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

Die Umrechnung von elektrischer Energie in t SKE erfolgt für alle Zeilen der Bilanz 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 zu erzeugen. Je nach Land und Jahr ist dieser Faktor veränderlich.

ABKÜRZUNGEN UND ZEICHEN

. Kein Nachweis vorhanden
 — Nichts
 0 Angaben kleiner als die Hälfte der in der Tabelle
 verwendeten Einheit
Mio Million
g Gramm
kg Kilogramm
t Metrische Tonne
t = t Tonne = Tonne
SKE Steinkohleneinheit (7 000 cal Hu/g)
dwt dead weight ton
l Liter
m Meter
km Kilometer
m³ Kubikmeter
kW Kilowatt
MW Megawatt
kWh Kilowattstunde
GWh Gigawattstunde = 10⁶ kWh
TWh Terawattstunde = 10⁹ kWh
kV Kilovolt
PS Pferdestärke
cal Kalorie
kcal Kilokalorie

Gcal Gigakalorie = 10⁶ kcal
Tcal Terakalorie = 10⁹ kcal
Hu Unterer Heizwert
Ho Oberer Heizwert
Atm Physikalische Atmosphäre (760 mm Hg)
DM Deutsche Mark
Ffr Französischer Franken
Lit Italienische Lira
Fl Niederländischer Gulden
Fb Belgischer Franken
Flx Luxemburger Franken
£ Pfund Sterling
Dkr Dänische Krone
Eur Rechnungseinheit der Europäischen Gemein-
 schaften
\$ Dollar US
cif cost, insurance, freight
 * Siehe Anmerkung am Ende der Seite
 ✕ Siehe „Bemerkungen“
I oder— Bruch der statistischen Zahlenreihen
davon Das Wort „davon“ bedeutet, daß sämtliche Unter-
 teilungen angegeben sind
darunter Das Wort „darunter“ bedeutet, daß einige Unter-
 teilungen angegeben sind

TABLE OF CONTENTS

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

Page		Page	
	CHAPTER 1: OVERALL ENERGY		
	A - Indicators of the energy situation		
3	Characteristic features of 1974	72	Colliery and importers stocks
4	EUR-9	73	Foreign trade and internal deliveries
6	EUR-6	80	Users stocks
9	FR Germany	81	Workers and officials on colliery books
12	France	82	List of the mining enterprises
15	Italy	84	Number and average output
18	Netherlands	85	Average value at frontier of imported coal
21	Belgium		
24	Luxembourg		
25	United Kingdom		
27	Ireland		
29	Denmark		
	B - Overall energy balance-sheet		
33	Characteristic features		
34	EUR-9 - EUR-6		
35	FR Germany - France		
36	Italy - Netherlands		
37	Belgium - Luxembourg		
38	United Kingdom - Ireland		
39	Denmark		
	Overall energy balance-sheet (by products)		
40	EUR-9 - EUR-6 FR Germany - France		
46	Italy - Netherlands Belgium - Luxembourg		
52	United Kingdom - Ireland Denmark		
	CHAPTER 2: SOLID FUELS		
	Hard coal		
61	Characteristic features of 1974		
62	Balance-sheets in tons of coal equivalent		
68	Total output Average number of underground workers Average output per manshift underground		
70	Output by categories		
			Patent fuel
		86	Balance-sheets
		88	Production and internal deliveries
			Coke
		91	Characteristic features 1974
		92	Balance-sheets
		98	Production and stocks of coke oven coke and gas coke
		99	Foreign trade and internal deliveries of coke oven coke
		102	List of coke ovens - situation end 1974
			Lignite brown coal briquettes and peat
		105	Characteristic features of lignite of 1974
		106	Balance-sheets for lignite in tons of coal equivalent
		108	Production, stocks and deliveries by type of lignite
		110	Balance-sheet for brown coal briquettes
		113	Balance-sheet for peat and peat briquettes
		114	Production, foreign trade and internal deliveries of brown coal briquettes

CHAPTER 3: PETROLEUM

117	Characteristic features of 1974
Crude oil	
118	Balance-sheets
120	Production by regions
121	Production by fields and regions
123	Imports
127	Refinery throughput Refinery capacity
128	List of refineries
Petroleum products	
132	Balance-sheets for all petroleum products
135	Balance-sheets of non-gaseous products
141	Motor spirit balance-sheets
144	Kerosenes and jet fuels balance-sheets
146	Gasdiesel oil balance-sheets
152	Residual fuel oil balance-sheets
158	Structure of the refineries production
163	Imports
165	Exports
167	Internal deliveries
170	Motor spirit prices

CHAPTER 4: GAS

175	Characteristic features of 1974
All gases	
176	Balance-sheets
182	Production by types of gas
Natural gas	
184	Balance-sheets
189	Consumption
190	Production by fields and regions
192	Pipelines
195	Compressor stations
Derived gases	
196	Balance-sheets for coke-oven gas, blast furnace gas and works gas
202	Balance-sheets for LPG and refinery gas
208	Consumption of coke-oven gas, blast furnace gas and works gas.
209	Consumption and foreign trade of LPG and refinery gas
210	Natural gas – Reserves and world fleet

CHAPTER 5: ELECTRICAL ENERGY

213	Characteristic features of 1974
214	Balance-sheets

220	Total production
221	Production by sources of energy
223	Foreign trade
224	Breakdown of production by sources of energy
226	Breakdown of production by category of producers
229	Total consumption
231	Consumption by uses
233	Consumption per capita
234	Balance-sheets of transformations in the conventional thermal power stations
242	Thermal power stations characteristics Conventional thermal power plants – situation at the end of 1974:
244	Listing of stations of 250 MW and more
252	Structure by type of generating sets
254	Gas turbines
255	Structure by type of fuel used
259	Structure by size and age of sets
262	Nuclear power stations: Listing and characteristics of power reactors- situation at the end of 1975
264	Operating performance Hydroelectric power stations
266	Characteristics
267	High-voltage grid
268	Receipts per kWh Nuclear fuels:
270	Natural uranium
271	Enriched uranium
272	Investments

CHAPTER 6: WORLD DATA

274	World production of hard coal, coke oven coke, and lignite
275	World production of natural gas
276	World production of crude oil
277	World tanker fleet
278	World production of electrical energy
280	World production of natural uranium

CHAPTER 7: ANNEXES

282 I	Grouping of hard coal categories in the Community coal fields
284 II	Names of oil products
286 III	Technical specifications of oil products
293 IV	Octane-number of motor-fuels

GRAPHS

Page	Page
Energy economics	
2	EUR-9 – Characteristic features of 1974
Indicators	
4	EUR-9 – Industry
6	EUR-6 – Industry
7	– Dependence on foreign supply
8	– Gross inland consumption
9	FR Germany – Industry
11	– Gross inland consumption
12	France – Industry
14	– Gross inland consumption
15	Italy – Industry
17	– Gross inland consumption
18	Netherlands – Industry
20	– Gross inland consumption
21	Belgium – Industry
23	– Gross inland consumption
25	United Kingdom – Industry
27	Ireland – Industry
29	Denmark – Industry
Overall energy balance-sheet	
32	Dependence on foreign supply Inland consumption in 1963 and 1974
Hard coal	
60	EUR-9 – Characteristic features of 1974
Patent fuel	
89	EUR-9 – Production
Coke	
90	EUR-9 – Characteristic features of 1974
Lignite	
105	EUR-9 – Characteristic features of 1974
Petroleum	
116	EUR-9 – Characteristic features of 1974
122	EUR-9 – Imports from third-party countries
Gas	
174	EUR-9 – Characteristic features of 1974
Electrical energy	
212	EUR-9 – Characteristic features of 1974
228	Energy availability for the inland market
239	EUR-9 – Fuel consumption

REMARKS

The yearbook 'Energy Statistics' gives a survey of energy economics for the 9 countries Community, the 6 countries Community and each member country. The first part gives basic data of the Energy sector and the 'Overall energy balance-sheet' of the Community and of each member country, and the remaining parts list the balance-sheets and the additional statistics available for each source of energy.

GENERAL REMARKS

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

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

CHAPTER 1: TOTAL ENERGY

A – Energy economics indicators

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

B – Overall energy balance-sheet

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

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

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

- Line 1. Production.** Production of primary sources (coal, lignite, peat for Ireland, crude petroleum, natural gas, primary electrical energy). This production refers to the quantities of fuels extracted or produced, calculated after removal of inert matter contained in them. Production always includes the quantities used directly by the producer in the production processes. It should be noted that this line also includes the amounts of wood, peat, garbage, synthesis gas, steam purchased and recovered, and tar, reaching the thermal power stations.
- Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from third-party countries.** The data concerning these lines are generally based on direct declarations submitted by importers; they can therefore differ from the data supplied by the customs services and published in the Foreign Trade Statistics.
- Line 5. Resources** (1 + 3 + 4). This line represents the total resources of a geographic entity, irrespective of whether they are from its own production or from imports.
- Line 6. Variations of stocks at the producers and importers.** These figures are based on direct declarations submitted by producers and importers. In the case of producers, they refer simply to the products from their own production. The sign + means decrease of stocks; the sign - means increase of stocks.
- Line 7. Variations of stocks at the transformers and the final consumers.** This line covers, line 71, the variations of stocks of products for transformation, and, line 72, the variations of stocks belonging to industrial firms and railway authorities. The sign + means decrease of stocks; the sign - means increase of stocks.
- Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to third-party countries.** The data concerning these lines are based on direct declarations of the exporters; they thus generally differ from the data supplied by the customs services and published in the Foreign Trade Statistics. Moreover, because of divergences in records at the export and import point (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. For this reason, if the exports of a by-product are greater than the imports of this same product in a given country, gross consumption may appear as a negative value if production of the corresponding primary product is low.

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 and peat 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, blows-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, brown-coal briquettes and peat briquettes.
- (133) Transformation for the production of gas-works gas and coke-oven gas. Also included are the gas quantities for mixing and treatment by the gas works.
- (134) Transformation for the production of coke.
- (135) Transformation for the production of blast-furnace gas. The production of blast-furnace gas in the iron and steel industry firms is evaluated as transformation of coke to gas in these installations. The coke equivalent of this blast-furnace gas production must therefore be taken into account in this line. The quantities thus evaluated are of course deducted from the final consumption of the iron and steel industry sector.
- (136) Quantities transformed in oil refineries.

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

- (161) **Chemical industry.** This line includes the quantities used as raw materials in the chemistry sector.
- (162) **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.

This sector 'Industry' covers ten sub-sectors defined in accordance with the general nomenclature of the economic activities of the European Communities (NACE). The field covered by each of these branches is shown in the framework of the balance-sheet at the end of this chapter.

- (172) **Transportation.** This covers transportation by rail, road, air and inland waterways. It also includes electrified urban transportation, coastal waterways, and also supplies for the needs of both national and international air traffic. These data do not however include the quantities transformed in the power stations of the self-producers (railways).
- (1722) **Road transportation.** This gives separately the consumptions for road transport of lightweight vehicles, trucks and buses, even if these vehicles belong to railway authorities. However, the fuels consumed by agricultural equipment are included in the agriculture consumption under line 173.
- (173) **Households, handicraft, agriculture, etc.** This mainly covers the deliveries to households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture and services.
- (179) **Other non-classified sectors.** The deliveries of solid fuels to the allied forces stationed in Germany are included in this line. The military consumption of petroleum products is also indicated so far as is possible.

REMARKS CONCERNING THE STATISTICS BY SOURCES OF ENERGY

Page

CHAPTER 2: SOLID FUELS

62/67 Hard coal balance-sheet

This is calculated in tce. For hard coal, the corresponding data are supplied directly by the different countries of the Community, which calculate them on the basis of a conversion method adopted by the statistics experts of the 6 countries at the end of 1964. This method was described in the supplement of Energy Statistics 1967, No 4. All the hard coal tonnages are converted whose inert matter content lies between 20% and an upper limit ranging from 67% to 76% depending on the relative proportions of ash and water. Thus, a hard coal with less than 20% inert matter has a conversion factor of one. Products exceeding the upper limit are considered to have no calorific value, and thus are not taken into account.

For the line 131 'Transformation in electrical power stations' the conversion is based on the average net calorific value. The difference between the two methods of conversion is included in the balance-sheet in the line 613 'recovered products and rectifications of low-grade coal'.

The tce balance-sheet of the United Kingdom approximates to the above method, but only tonnages of coal transformed in public power stations are converted to coal equivalent according to their average water and ash contents.

Line 1. Production of primary sources. The output of hard coal is defined as net output, i.e. after elimination of washing dirt (run-of-mine-coal). It usually includes the low-grade coal. In till the 31 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 1 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 613*).

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 (*Line 613*).

Line 173. Households, etc. In this line are also included the deliveries to the personnel belonging to the mines.

Other statistical tables

- 68/70 – The so called 'Kleinzechen' in the Federal Republic of Germany are constituted by the small collieries in the Ruhr, Lower Saxony, Saarland and Bavaria; in France, the 'petites mines' cover the collieries excluded from nationalization.
- In current statistics, undistributed coal stocks near centres of consumption in the Federal Republic of Germany, 'Notgemeinschaft' stocks, are not listed in data on pithead stocks. Variations in such stocks are however shown at line 612 in the 'Coal' balance-sheet.
- 70/71 – The grouping of hard coal categories into coal groups based on the percentage of volatile matter is shown in Annex I.
- 73/74 – Direct imports by the American forces in the Federal Republic of Germany are included in the figures of the tables 'Imports from third-party countries' and 'Imports from the United States'.
- 78 – Following the reorganization of the coal industry at the Ruhr area, the figures for the Federal Republic of Germany, under deliveries for transformation in coal-owned electricity generating stations include since 1970 deliveries to the 'Bergbauverbundkraftwerke'.
- 81 – The number of surface workers includes those employed in ancillary plants at mines.
- 85 – The mean import values are based on the data provided by the importers and checked by the customs authorities. They represent the value at the frontier, i.e. the free-at-frontier imports of the national customs territory not taking account of the import rights.

92/97 **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.

106/114 **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 3: PETROLEUM

118/119 **Crude petroleum balance-sheet**

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

Lines 3 + 4. Total imports (from the Community and from third-party countries). The imports include all the quantities imported on the national territory, and thus among other things the quantities:

- destined for treatment on behalf of foreign countries;
- only imported on a temporary basis;
- imported and deposited in uncleared bonded warehouse;
- imported and placed in special warehouse on behalf of foreign countries;
- imported from regions and/or territories overseas under national sovereignty;
- imported from the Democratic Republic of Germany;

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

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

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

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

Line 16. Non-energy consumption. This covers the quantities consumed as raw materials in the chemical industry. The balance-sheet also indicates the following:

- Crude petroleum treated in the refinery (lines 13 + 14). 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 transformations, the own consumption of the refineries, and the final energy and non energy consumptions.

132/139 **Balance-sheet of all petroleum products**

This balance-sheet, which is not used in drawing up the total energy balance-sheet, presents the flows of all gaseous and non-gaseous petroleum products, as viewed from the petroleum standpoint. It follows the definitions used in the non-gaseous petroleum products balance-sheet, apart from the exceptions below.

Line A. Transformations in gas works. The data given in this line represent the quantities of refinery gas, liquefied petroleum gas and liquid petroleum products supplied to gas works for treatment, cracking or mixing. Deliveries to end-users in the form of refinery gas and liquefied petroleum gas, including deliveries made by the gas distribution companies, are not included here, being listed in lines B to D.

Line B. Industry. This item represents the total consumption of gaseous or non-gaseous petroleum products in the Industry sector, whether used for energy purposes or not.

Petrochemistry. These are the quantities consumed as raw materials in the chemical industry, i.e. the net consumption obtained after deduction of the petroleum products returned to the refineries or placed on the market.

Line C. Transport. The data here also include consumption for purposes other than energy, particularly lubricants.

Line D. Domestic heating, etc. This item also includes consumption for purposes other than energy, in particular lubricants for agriculture and fishing.

Line E. Total usage. This total represents all transformations and final consumption, whether for energy or not (A + B + C + D). A subsidiary breakdown separates energy utilization (thermal, mechanical) from non-energy utilization (chemical, pharmaceutical, food, lubrication and coatings, insulation and electrodes, such as solvent, etc.).

135/140 Balance-sheet of non-gaseous petroleum products.

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

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

Lines 3 + 4. Total imports (from the Community and third-party countries). The imports of petroleum products represent the quantities delivered to the national territory and thus include among other things the quantities:

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

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

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

Lines 8 + 9. Total exports (to the Community and third-party countries). The exports cover all the quantities exported from the national territory and thus include among other things the quantities:

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

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

Line 11. Bunkers. This simply concerns the supply to bunkers for sea-going ships of all flags. Included is the supply to bunkers taken from the quantities deposited in uncleared bonded warehouses and in special warehouses. Excluded are supplies for the needs of international air traffic (these are evaluated as inland consumption).

Line 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

- 127** - Refinery capacities (distillation, cracking, reforming) are theoretical values given for information purposes only, whereas the actual capacities may be subject to variations, depending on both the density and grade of the crude oil and the number of stream days per annum.
- 128/131** - Net production of the refineries includes production for foreign account but excludes own consumption. Products returned from the petrochemical industry are counted without duplication.
- 158/169** - For the classification of products, see Annexes I and II.
- 167/169** - 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.
- 170/171** - Motor gasoline prices generally are the lowest retail prices of filling stations selling the main brands. In France, the Netherlands and Belgium prices of filling stations situated in the zones shown in the tables are indicated. Conversions to US dollars have been made to marked rates.
- 293** - The knock resistance of gasoline expressed in octane numbers, constitutes an essential quality standard: higher octane numbers stand for greater knock resistance of gasoline.
- Two methods are employed to determine octane numbers of a given type:
 - Motor method (MOZ) involving more rigid analysis conditions;
 - Research method (ROZ) involving milder analysis conditions.

CHAPTER 4: GAS**176/181 Balance-sheet all gases**

The 'all gases' balance-sheet summarizes without duplication the balance-sheets for natural gas, coke-oven gas, blast furnace and works gas, liquefied petroleum gas and refinery gas.

Line 1. Production of primary sources. This figure is the total of the net production of natural gas and of liquefied petroleum gas of primary origin (condensates).

Line 2. Production derived from non-gas sources. This figure is the total production of coke-oven gas, blast furnace gas, liquefied petroleum gas, refinery gas (including those mixed with natural gas and coming under line 2 of the natural gas balance-sheet = production of derived products), and of works gas obtained from non-gas sources. It therefore does not include the production of works gas from gas sources, which covers natural gas, refinery gas and liquid petroleum gas cracked or mixed in gas works (no coke-oven gas or blast furnace gas is transformed in gas works.) Lines 1 and 2 may therefore be added together without duplication.

Unlike the net production figures for natural gas, coke-oven gas and works gas, which include the internal consumption of the producers of these gases, the net production figures for refinery gas and blast furnace gas should be understood as the quantities produced after deduction of the quantities consumed in the refineries and blast furnaces.

Line 13. Transformations. This line only covers conversions of gas into electrical energy and into heat in electrical power stations. This balance-sheet does not cover transformation in gas works (cracking or mixing), since these are transformations of one type of gas into another, operations which are covered in line 2 (production derived from non-gas sources).

Line 14. Energy sector consumption. This concerns the consumption of natural gas by the producers of natural gas, the consumption of coke-oven gas in coking plants, the consumption of works gas in gas works and the consumption of gases by an energy producer or transformer other than the one where the gas is produced (for example, blast furnace gas consumed in coking plants). This line also covers the consumption of gas by pipeline compression stations.

Line 17. Final energy consumption. This figure covers in particular utilization of blast furnace gas for thermal purposes in the iron and steel industry, apart from blast heating and compression as required by the blast furnaces. The injection of natural gas or petroleum gas into blast furnaces comes under this heading, as does the consumption of coke-oven gas in the iron and steel industry.

182/183 Other statistical tables

The calorific values of the m³ indicated for the production of natural gas 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.

184/188 Balance-sheet of natural gas

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

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

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

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

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

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

Line 13 Transformations:

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

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

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

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

196/201 Coke-oven, blast furnace and works gas balance-sheets

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

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

Figures concerning coke ovens cover colliery coking plants, ovens of the iron and steel industry and independent coking plants through carbonization 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.

This is a net production figure, after deduction of the quantities of blast furnace gas consumed in the blast furnaces to heat and compress blast.

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

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

Line 14. Consumption of the energy sector. It should be noted that the quantities of blast-furnace gas used to heat and compress the blast required for operation of the blast furnace are not included in this consumption, but allocated directly to the coke balance-sheet as consumption of coke in the 'iron and steel industry' sector, since these quantities are basically used for the reduction of iron ore.

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.

202/207 Balance-sheet for lpg and refinery gas

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

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

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

Line 6. Variations of stocks. These are the variations of stocks at the producers (refineries) and importers. The variations in stocks of liquified petroleum gas in the gas works (cracking load) are not recorded.

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

Line 13. Transformations:

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

Line 14. Energy sector consumption. Does not include consumption of LPG and refinery gas in the refineries, which is recorded together with and indistinguishably from the other petroleum products in the refineries' own consumption which appears in Line 14 of the crude petroleum balance-sheet.

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

CHAPTER 5: ELECTRICAL ENERGY

Electrical energy balance-sheet

214/219

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

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

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

The electrical energy production that figures in the balance is a production generated and thus comprises the consumption by the station auxiliaries and the losses in the station transformers.

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

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

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

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

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

Line 17. Final energy consumption:

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

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

Other statistical tables

- 220/227**
- The 'generation' is taken to mean the energy measured at the output terminals of power station sets and thus includes the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers if these exist.
 - The 'net production' is measured at the outlet of the power stations i.e., after deduction of the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers.
 - The 'energy capability factor' of a hydro-electric installation for a given period is the result obtained by dividing the energy capability of this installation with reference to the period under consideration by its mean energy capability referred to the fraction of the calendar year made up by this period. The energy capability 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 energy capability is determined over the largest possible number of years. The equipment taken into account is that in existence on 1 January 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.
- 229**
- 'Gross inland consumption' comprises all electrical energy consumed within the countries, however used. It is equal to the value of the gross total production plus the net balance on exchanges.
 - The 'energy absorbed by storage pumping' is the electrical energy consumed by motor-pump sets in raising water to reservoir in order to produce electrical energy.
 - The electric energy 'available for internal market' covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross total consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- 230**
- The 'transportation and distribution losses' comprise all losses relating to the transport and distribution of electricity in high- medium- and low-voltage networks.
 - The 'consumption on the internal market' represents the gross internal consumption, less consumption by station auxiliaries, energy taken by storage pumping and network losses.
- 232**
- Consumption by the 'Transport sector' represents the energy supplied to rail transport enterprises and urban public transport enterprises. In the case of Italy, the Netherlands, Belgium and Denmark the relevant values concern the traction section only; in the case of other countries, they also include consumption by stations and workshop.
 - 'Consumption for households' includes consumption for the lighting of dwellings and for all other domestic uses with the exception of consumption in farm dwellings, which is included in agricultural uses (except in the case of Italy). In the case of Luxembourg, the figures also include consumption by commercial enterprises.

Energy transformed in conventional thermal power stations

- 234/240**
- The quantities transformed and their heat equivalent relate only to transformation for the production of electrical energy; thus quantities transformed for supplies of steam (vapour and hot water) are left out of account here, but corresponding figures are given on page 241 for public supply power stations.
 - The quantities of fuel transformed are converted into calories by using the national conversion rates adopted by electricity enterprises. The heat equivalence is evaluated on the basis of the net calorific value of each fuel.
 - The 'Coal' category includes all coal by-products, such as slurry and waste.
 - The 'Petroleum products' category comprises the consumption of fuel-oil and of gasoil as well as that of light distillates and petrol residuals.
 - The 'manufactured gases' category comprises blast-furnace gas and coking-plant gas as well as refinery gas and liquefied gases.
 - The 'other fuels' category covers various combustibles such as household wastes, wood, tar, industrial residuals as well as purchased and recovered water vapour.
 - The 'average specific consumption' by conventional thermal power stations is the quotient of the heat equivalent based on the net calorific value of all fuels consumed and the total production of these power stations.
 - Conversion of the heat equivalent is effected on the basis of 7 000 kcal/kg.
- 241**
- Transformations for heat supply relate solely to transformations carried out in thermal power stations operated by the public services in the combined production of electrical energy and heat. Neither the heating power stations (engaged solely in the production of heat) nor the combined-type power stations operated by industrial self-producers are taken into consideration.
 - The 'derived production' of heat comprises the quantities supplied in the form of steam for industrial uses and town heating as well as those in form of hot water.

Equipment

- 242/267**
- The 'installed capacity' of the power stations is the sum of the rated capacities of the main generators and auxiliary generators in all the groups including the stand-by groups (in France, however, the auxiliary generators and in Belgium, generators kept in reserve, are not taken into account).
 - The 'maximum capacity' of power plants is the sum of the maximum capacities attainable by each power station in continuous operation, without regard to optimum efficiency, the whole of its installations being assumed to be in full running order. This capacity may be gross or net ('output') according to whether or not it comprises the electrical capacity taken by the station auxiliaries and the losses in power-station transformers. It therefore represents the maximum potential of all the power plants' installations.
- 265**
- The 'maximum power produced' is the greatest recorded value of the electric power produced during a given period (hourly or half-hourly readings).
 - The 'operating time' of a station is equal to the number of hours during which the main generators of that station are connected to the distribution system.
 - The 'coefficient of availability' over a given period is the quotient of the energy which could have been produced during that period from the available capacity by the energy which could have been produced during the same period from the maximum potential power.
 - The 'available capacity' of a station at any given moment is the maximum power at which the station can be continuously operated under the actual conditions prevailing at the station at that time, but disregarding the facilities available for disposing of the energy produced, which facilities are assumed to be unlimited.
 - The 'maximum potential plant utilization period' of plant during a given interval of time is the quotient of the electricity produced by that plant during that interval by the corresponding maximum potential power. The resultant number of hours expressed as a ratio of the interval of time is the actual coefficient of energy utilization of the plant.
- 266**
- The annual producibility of hydro-electric power plant is the maximum quantity of energy it could produce or store with the natural flow supplied to it during the year in question, assuming that all the installations are permanently in full running order, the natural flow is used to the full and all the producible energy is consumed. A pumped-storage power station, therefore has no producibility.
 - The 'average annual producibility' of hydro-electric power stations is the average of all the hydro-electric power plants' annual producibilities as defined above and determined on the basis of the greatest possible number of years.
 - The 'total energy capacity of reservoirs' of the hydro-electric power stations is the quantity of energy which would be produced in the absence of all natural flow, and the 'seasonal storage main power stations' and in all stations down-stream thereof by the complete drawing-off of the 'useful water capacity' of the seasonal reservoirs.
- 267**
- The high-voltage-grid 'overhead line and cabling lengths' are expressed in electrical lengths. The electrical length takes account of the number of conductor systems in the lines and summarizes the lengths for each existing conductor system; it expresses the length of the circuits.
 - The lines are classified, on the one hand, according to the construction voltage (rated voltage at which the line can operate continuously) and, on the other hand, according to the operating voltage (voltage which the line actually operates).

Receipts per kWh

- 268/269**
- The average receipts given represent the quotient of total income (tax included) of public supply undertaking from electricity sales and the number of kilowatt-hours sold. They do not comprise the industrial self-production sector.
 - The receipts include subscription and metering fees. Since electricity is distributed under two clearly distinct forms, utilized by very different consumers, distinction has been made between 'high voltage' and 'low voltage' sales.
 - In the Federal Republic of Germany it was not found possible to take this distinction into consideration and the statistical data mentioned refer to the special consumers (for the 'high voltage' table) and to the tariff consumers (for the 'low voltage' table) distinction being made according to the form of contract and not according to the supply voltage.

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

- 1951 – **Treaty establishing the European Coal and Steel Community** (Paris - April)
- 1952 – The '**High Authority**' of the ECSC starts work (August)
- 1957 – **Treaty establishing the European Atomic Energy Community** (Rome - March)
– **Treaty establishing the European Economic Community** (Rome - March)
- 1958 – The **Commissions of EURATOM and EEC** start work (January)
- 1961 – **Netherlands** – discovery of natural gas near Slochteren
- 1963 – **France** – strike at the coal mines (March)
– Exceptional hard winter
- 1964 – **Italy** – slackening of economic activity (June)
- 1966 – **Community** – moderate economic expansion, easing of the employment market
- 1967 – **Community** – slackening of economic expansion
– Middle East crisis (June)
– **Community** – the joint Commission takes office (July)
- 1968 – **Community** – very lively expansion of the economy
France – social crisis (May - June)
Community – entry into force of the customs union of the Six (1 July)
- 1969 – **Community** – economic boom
– First guidelines for a Community energy policy
– **Italy** – social difficulties (4th quarter)
- 1970 – **Community** – persistence of lively economic expansion
– Tension on the energy market with important price increases for fuel oil and coal
– First important discoveries of crude oil reserves in the North Sea
- 1971 – **Community** – distinct slackening in economic expansion
– Agreements of Teheran and Tripolis (February - April)
– Drop in oil prices and freight-rates after the high level at end 1970
– Devaluation of the dollar and readjustment of exchange-rates of the main currencies (December)
- 1972 – **Treaty of Accession of new Member States** (Brussels - January)
– **Community** – recommencement of economic expansion
– **United Kingdom** – miners' strike (January - February)
- 1973 – **Official entry of the three new Member States** (United Kingdom – Ireland – Denmark) to the Community and commencement of operation of the Commission of the enlarged Communities (January)
– **Community** – vigorous economic expansion, acceleration of inflation, monetary crisis
– New devaluation of the dollar (February)
– First application of guidelines and priority actions for a Community energy policy
– Increases in the shipping rates for oil (culminating in October - November)
– OPEC meetings fixing new posted prices for crude oil
– Temporary oil embargo and escalation in oil prices (October - December)
– Energy 'crisis' (first measures taken in December)
- 1974 – **Community** – stabilizing trend in economic activity, strong inflationary upsurge
– Setting up within the Commission of an Energy Committee (January)
– Setting up of an International Energy Agency (Washington Conference - February)
– Proposals for a new energy policy strategy
– Resolution on Community energy policy objectives for 1985 (December)
– Implementation of a Community action programme for the rational utilization of energy (December)
– Drop in the consumption of petroleum products
– Standstill in world crude oil production
– Upward trend of energy prices
– **United Kingdom** – strike in the coalmining industry (February - March)

FRAMEWORK OF THE ENERGY BALANCE— SHEET

1	Production of primary sources	1712	chemical industry (NACE 25 + 26)
		1713	glass, pottery and building materials industry (NACE 24)
3a	Supplies from EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	1714	ore-extraction industry etc. (except fuels) (NACE 21 + 23)
		1715	food, drink and tobacco industry (Nace 41 + 42)
		1716	textile, leather and clothing industry (NACE 43 + 44 + 45)
		1717	paper and printing industry (NACE 47)
3b	Supplies from new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	1718	engineering and other metal industry (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
		1719	other non-classified industries (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
4	Imports from third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	172	Transportation of which:
		1721	rail transportation
		1722	road transportation
		1723	air transportation
		1724	inland navigation
5	Resources of primary energy and equivalents (1 + 3a + 3b + 4)	173	households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services
6	Variations of stocks at the producers and importers (+: decrease; -: increase) 61 producers 62 importers	179	other non-classified sectors (deliveries to the allied forces stationed in the F. R. Germany)
7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+: decrease; -: increase) 71 transformers 72 final consumers		
8a	Deliveries to EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i>		
8b	Deliveries to new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>		
9	Exports to third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived 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>derived products</i>		
2	Production of derived products <i>from primary sources</i> <i>from derived products</i>		
14	Consumption of the energy sector		
15	Distribution losses		
16	Final non-energy consumption		
17	Final energy consumption		
18	Statistical differences		
	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) of which:		
1710	iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)		
1711	non-ferrous metals industry (NACE 224 + 311.2)		
N			

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 rectification of low-grade coal
14	Consumption of the energy sector:
141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)

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

PRIMARY SOURCES

Coal (BILEN 111)
Lignite (BILEN 112)
Peat (BILEN 113, Ireland only)
Crude oil (BILEN 211 + 212)
Primary petroleum products (BILEN 213)
Natural gas (BILEN 311)
Primary LPG (BILEN 312)
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)
Primary electrical energy (BILEN 41)

DERIVED PRODUCTS

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

NOMENCLATURE OF ENERGY PRODUCTS

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

BILEN Code

1— SOLID FUELS

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

2— LIQUID FUELS

21	PRIMARY SOURCES
211	Crude petroleum or bituminous mineral oils
212	Feedstocks (semi-refined petroleum)
213	Natural gas liquids
22+ 23	NON-GASEOUS DERIVED PETROLEUM PRODUCTS (*)
221	Motor spirit
223	Kerosenes and jet fuels
224	Naphthas
225	Gas diesel oil
226	Residual fuel oil
231	White spirit and industrial spirit
232	Lubricants

(*) The material under these headings is to be found in annex II.

BILEN Code

233	Bitumen
234	Petroleum coke
238	Other products
3— GASEOUS FUELS	
31	PRIMARY SOURCES
311	Natural gas
311.1	natural gas in the gaseous state
2	liquefied natural gas
3	methane
312	Primary LPG (propane and butane produced on extraction of natural gas)
32	DERIVED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS
321	Coke oven gas
322	Blast furnace gas
323	Gasworks gas
324	Liquefied petroleum gas (propane and butane from refining) (*)
325	Refinery gas (*)
4— ELECTRICAL ENERGY	
41	PRIMARY SOURCES
411	Hydro-electric energy produced from natural flow
412	Geothermal electrical energy
413	Nuclear electrical energy
413.1	— from natural uranium reactors
2	— from enriched uranium and plutonium reactors
3	— from breeder reactors
42	DERIVED PRODUCTS
421	Hydro-electric energy produced from pumped-storage water
422	Electrical energy from conventional thermal power stations
422.1	— from hard coal and derived products
2	— from brown coal
3	— from non-gaseous petroleum products
4	— from natural gas
5	— from derived gases
9	— from other fuels
5— HEAT	
52	DERIVED PRODUCTS
521	Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants
522	Steam and hot water from heat producing plants

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	1973	1974
Hard coal	tec / tce	1	FR Germany	338	332	333	330	329
Patent fuel	t	1	France	320	320	316	315	314
Coke	t	1	Italy	320	316	315	313	315
Lignite and peat	tec / tce	1	Netherlands	333	331	327	323	323
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgium	338	339	337	330	329
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43	Luxembourg	467	465	467	468	474
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	389	378	375	365	363
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Ireland	384	396	376	386	379
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Denmark	314	300	299	306	300
LPG and refinery gas	Tcal (PCS/GCV)	131						
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)	Tcal (PCI / NCV)	143						
Heat	Tcal	143						

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

The conversion to electrical energy in tce is done taking into account for all the lines of the balance-sheet 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	kcal	kilocalorie
—	nil	Gcal	gigacalorie= 10 ⁶ kcal
0	figure less than half the unit used	Tcal	teracalorie= 10 ⁹ kcal
Mio	million (10 ⁶)	PCI / NCV	net calorific value
g	gram	PCS / GCV	gross calorific value
kg	kilogram	atm	atmosphere (760 mm Hg)
kg ce	kilogram of coal equivalent	DM	German mark
t	tonne (metric ton)	Ffr	French franc
t = t	tonne for tonne	Lit	Italian lire
tce	tonne coal equivalent (7000 cal PCI / g)	Fl	Dutch guilder
dwt	dead weight tonne	Fb	Belgian Franc
l	litre	Flx	Luxemburg franc
m	metre	£	Pound Sterling
km	kilometre	Dkr	Danish crown
m³	cubic metre	Eur	Unit of account of the European Communities
kW	kilowatt	\$	US Dollar
MW	megawatt= 10 ³ kW	cif	cost, insurance, freight
kWh	kilowatt hour	*	see notes at end of page
GWh	gigawatt hour= 10 ⁶ kWh	✱	see remarks
TWh	terawatt hour= 10 ⁹ kWh	I or—	discontinuity in series
kV	kilovolt	of which	the words 'of which' indicate the presence of all the subdivisions of the total
HP	horse power	among which	the words 'among which' indicate the presence of certain subdivisions only
cal	calorie		

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

TABLE DES MATIÈRES

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

Page

CHAPITRE 1: ÉNERGIE GLOBALE

A - Indicateurs de l'économie énergétique

3	Données caractéristiques de 1974
4	EUR-9
6	EUR-6
9	RF d'Allemagne
12	France
15	Italie
18	Pays-Bas
21	Belgique
24	Luxembourg
25	Royaume-Uni
27	Irlande
29	Danemark

B - Bilan global de l'énergie

33	Données caractéristiques
34	EUR-9 - EUR-6
35	RF d'Allemagne - France
36	Italie - Pays-Bas
37	Belgique - Luxembourg
38	Royaume-Uni - Irlande
39	Danemark

Bilan global de l'énergie (ventilé par produits)

40	EUR-9 - EUR-6 RF d'Allemagne - France
46	Italie - Pays-Bas Belgique - Luxembourg
52	Royaume-Uni - Irlande Danemark

CHAPITRE 2: COMBUSTIBLES SOLIDES

Houille

61	Données caractéristiques de 1974
62	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
68	Production totale Ouvriers inscrits au fond Rendement par ouvriers du fond et par poste
70	Production par catégories

Page

72	Stocks des mines et chez les importateurs
73	Commerce extérieur et livraisons intérieures
80	Stocks chez les utilisateurs
81	Ouvriers et employés inscrits
82	Liste des entreprises minières
84	Nombre et production des sièges
85	Valeur moyenne frontière du charbon importé.

Agglomérés de houille

86	Bilans
88	Production et livraisons intérieures

Coke

91	Données caractéristiques de 1974
92	Bilans
98	Production et stocks de coke de four et de coke de gaz
99	Commerce extérieur et livraisons intérieures de coke de four
102	Liste des cokeries - situation fin 1974

Lignite, briquettes de lignite et tourbe

105	Données caractéristiques du lignite en 1974
106	Bilans lignite en tonnes d'équivalent charbon
108	Production, stocks et livraisons par types de lignite
110	Bilans briquettes de lignite
113	Bilans tourbe et briquettes de tourbe
114	Production, commerce extérieur et livraisons intérieures de briquettes de lignite

CHAPITRE 3: PÉTROLE

117 Données caractéristiques de 1974

Pétrole brut

118 Bilans

120 Production par bassins

121 Production par gisements et par régions

123 Importations

127 Pétrole brut traité dans les raffineries
Capacité de raffinage

128 Liste des raffineries

Produits pétroliers

132 Bilans tous produits pétroliers

135 Bilans produits pétroliers non gazeux

141 Bilans essences moteur

144 Bilans pétrole lampant et carburateurs

146 Bilans gasoil et fuel-oil fluide

152 Bilans fuel-oil résiduel

158 Structure de la production

163 Importations

165 Exportations

167 Livraisons intérieures

170 Prix des carburants à la pompe

CHAPITRE 4: GAZ

175 Données caractéristiques de 1974

Tous gaz

176 Bilans

182 Production par type de gaz

Gaz naturel

184 Bilans

189 Consommation

190 Production par gisement

192 Gazoducs

195 Stations de compression

Gaz dérivés

196 Bilans gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines

202 Bilans GPL et gaz de raffineries

208 Consommation gaz de cokeries, de hauts fourneaux et
d'usines209 Consommation et commerce extérieur gaz GPL et gaz
de raffineries

210 Gaz naturel - Réserves et flotte mondiale

CHAPITRE 5: ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

213 Données caractéristiques de 1974

214 Bilans

220 Production totale

221 Production par sources d'énergie

223 Commerce extérieur

224 Répartition de la production par sources d'énergie

226 Répartition de la production par catégories de pro-
ducteurs

229 Consommation totale

231 Consommation par usages

233 Consommation par habitant

234 Bilans des transformations dans les centrales ther-
miques classiques

242 Centrales thermiques: caractéristiques d'équipement

Centrales thermiques classiques - situation fin 1974:

244 Liste des centrales de 250 MW et plus

252 Structure selon la nature des groupes

254 Turbines à gaz

255 Structure selon le type de combustible utilisé

259 Structure par tranche de puissance unitaire et selon
l'âge des groupes

Centrales nucléaires:

262 Liste et caractéristiques des réacteurs de puissance
situation fin 1975

264 Exploitation énergétique

Centrales hydrauliques:

266 Caractéristiques d'équipement

267 Réseau haute tension

268 Prix du kWh

Combustibles nucléaires:

270 Uranium naturel

271 Uranium enrichi

272 Investissements

CHAPITRE 6: DONNÉES MONDIALES274 Production mondiale de houille, de coke de
four et de lignite

275 Production mondiale de gaz naturel

276 Production mondiale de pétrole brut

277 Flotte mondiale de tankers

278 Production mondiale d'énergie électrique

280 Production mondiale d'uranium naturel

CHAPITRE 7: ANNEXES282 I Groupement des catégories de houille dans les bassins
de la Communauté

284 II Appellation des produits pétroliers

286 III Spécification des produits pétroliers

293 IV Indice d'octane des carburants

GRAPHIQUES

Page	Page
Économie de l'énergie	
2	EUR-9 – Données caractéristiques de 1974
Indicateurs	
4	EUR-9 – Industrie
6	EUR-6 – Industrie
7	– Dépendance énergétique
8	– Consommation intérieure brute
9	RF d'Allemagne – Industrie
11	– Consommation intérieure brute
12	France – Industrie
14	– Consommation intérieure brute
15	Italie – Industrie
17	– Consommation intérieure brute
18	Pays-Bas – Industrie
20	– Consommation intérieure brute
21	Belgique – Industrie
23	– Consommation intérieure brute
25	Royaume-Uni – Industrie
27	Irlande – Industrie
29	Danemark – Industrie
Bilan global de l'énergie	
32	Dépendance énergétique Consommation intérieure en 1963 et 1974
Houille	
60	EUR-9 – Données caractéristiques en 1974
Agglomérés de houille	
89	EUR-6 – Production
Coke	
90	EUR-9 – Données caractéristiques en 1974
Lignite	
105	EUR-9 – Données caractéristiques en 1974
Pétrole	
116	EUR-9 – Données caractéristiques en 1974
122	EUR-9 – Importations en provenance des pays tiers
Gaz	
174	EUR-9 – Données caractéristiques en 1974
Énergie électrique	
212	EUR-9 – Données caractéristiques en 1974
228	Énergie disponible pour le marché intérieur
239	EUR-9 – Consommation de combustibles

OBSERVATIONS

L'annuaire «Statistiques de l'Énergie» donne un aperçu de l'économie de l'énergie de la Communauté des Neuf, de la Communauté des Six et de chaque pays membre. La première partie concerne les indicateurs de l'économie énergétique et le «Bilan global de l'Énergie» de la Communauté et de chaque pays membre; les autres parties fournissent pour chaque source d'énergie le bilan et les principales séries annuelles disponibles.

OBSERVATIONS GENERALES

- Le territoire de chaque pays est défini par ses frontières métropolitaines actuelles.
- Les totaux peuvent ne pas correspondre exactement à la somme algébrique des données qu'ils couvrent par suite de l'arrondissement des chiffres. De même, pour certains postes du bilan global de l'énergie par produits, l'addition des lignes ne correspond pas au total indiqué du fait que les produits dont les quantités sont négligeables n'ont pas été indiqués.
- Les données par habitant ont été calculées par référence à la population présente au milieu d'année.
- Certaines données, non disponibles autrement, ont été estimées par l'Office Statistique des Communautés européennes.
- La conversion des monnaies nationales en dollars US a été faite sur la base des taux de change en vigueur sur le marché. En cas de changement de parité au cours d'une année, la conversion des données annuelles est effectuée, pour l'année en question, en appliquant un taux de change pondéré prouta temporis.

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

CHAPITRE 1: ENERGIE GLOBALE

A - Indicateurs de l'Economie energetique

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

B - Bilan global de l'Energie

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

- Le «Bilan global de l'Énergie» de la Communauté ainsi que les bilans de chaque pays membre sont exprimés en tonnes d'équivalent charbon (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 fin du chapitre «Observations».
- Le schéma de bilan adopté et la liste des sources d'énergie incluses dans le «Bilan global» figurent également à la fin du chapitre «Observations».

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

Ligne 1. Production de sources primaires (houille, lignite, tourbe pour l'Irlande, 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, détournement, 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. De ce fait, lorsque dans un pays donné les exportations d'un produit dérivé sont supérieures aux importations de ce même produit, la consommation brute peut apparaître en terme négatif si la production du produit primaire correspondant est faible.

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 des 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 et de tourbe, 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 truche, 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 Energie. Les données reprises dans cette ligne représentent la consommation des 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 Energie et des pertes sur les réseaux.

Ligne 18. Ecart 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, de briquettes de lignite et de briquettes de tourbe.
- (133) Quantités transformées pour la production de gaz d'usines et de cokeries. Sont comprises également les quantités de gaz destinées à être mélangées ou traitées par les usines à gaz.
- (134) Quantités transformées pour la production de coke.
- (135) Quantités transformées pour la production de gaz de hauts fourneaux. La production de gaz de hauts fourneaux dans les entreprises de la sidérurgie est considérée comme une transformation de coke en gaz dans ces installations. L'équivalent en coke de cette production de gaz de hauts fourneaux doit être comptabilisé à cette ligne. Naturellement la déduction correspondante est opérée sur les entrées de coke dans la sidérurgie.
- (136) Quantités transformées dans les raffineries de pétrole.

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

- (161) **Chimie.** Dans cette ligne sont reprises les quantités utilisées comme matière de base dans la chimie.
- (162) **Autres.** Les données représentent l'ensemble des usages non énergétiques de produits pétroliers dans les autres secteurs de consommation.

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

- (171) **Industrie.** Sous cette rubrique sont réunies 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.

Le secteur «Industrie» comprend dix sous-secteurs définis selon la nomenclature générale des activités économiques dans les Communautés européennes (NACE). Le champ couvert par chacune de ces branches est indiqué dans le schéma du bilan à la fin du chapitre «Observations».

- (172) **Transports.** Cette rubrique couvre les transports ferroviaires, routiers, aériens et la navigation intérieure. 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).
- (1772) **Transports routiers.** Cette rubrique fournit séparément les consommations relatives au transport par route des voitures légères, des camions et des autobus, même si ces véhicules appartiennent à des sociétés de chemins de fer. Toutefois, les carburants consommés par les engins agricoles sont repris dans la consommation de l'agriculture à la ligne 173.
- (173) **Foyers domestiques, artisanat, agriculture, etc.** Cette rubrique comprend principalement les livraisons aux foyers domestiques, au commerce, à l'artisanat, aux administrations publiques, à l'agriculture, à la pêche et aux services.
- (179) **Autres non dénommés ailleurs.** Les livraisons de combustibles solides aux forces alliées stationnées en Allemagne figurent sous cette rubrique. Dans la mesure du possible est indiquée aussi la consommation militaire de produits pétroliers.

OBSERVATIONS SUR LES STATISTIQUES PAR SOURCES D'ENERGIE

Page

CHAPITRE 2: COMBUSTIBLES SOLIDES

62/67 Bilan Houille

Le bilan houille est établi en tonnes équivalent charbon. Pour la houille, les données correspondantes sont fournies directement par les différents pays de la Communauté qui les établissent sur la base d'une méthode de conversion adoptée par les experts statisticiens des six pays à la fin de l'année 1964. Cette méthode est décrite dans l'annexe du bulletin «Statistiques de l'Energie», 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.

Pour la ligne 131 «transformations dans les centrales électriques», la conversion s'effectue entièrement, sur la base de la valeur calorifique. La différence entre les deux méthodes de conversion est imputée sous la ligne 613 «récupérations et rectifications pour bas-produits».

Le bilan en tec du Royaume-Uni s'approche de la méthode ci-dessus, mais seules les quantités de houille transformées dans les centrales électriques des services publics sont converties en tec selon leur teneur en eau et en cendres.

Ligne 1. Production de sources primaires. La production de houille est définie comme étant la production nette 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. Elle comprend en général les bas-produits. En ce qui concerne les bassins houillers de la république fédérale d'Allemagne, 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 613).

Ligne 61. Variations des stocks chez les producteurs. Les variations des stocks de houille chez les producteurs tiennent compte des produits de récupération (schlamm 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 (Ligne 613).

Ligne 173. Foyers domestiques, etc. A cette ligne, figurent également les livraisons au personnel des mines.

Autres tableaux statistiques

- 68/70 - La dénomination «Kleinzechen» et «Petites mines» concerne les petites exploitations de la Ruhr, de la Basse-Saxe, de la Sarre et de la Bavière pour la république fédérale d'Allemagne et les mines exceptées du régime de nationalisation pour la France.
- Dans les statistiques courantes, les stocks de houille non distribués près des centres de consommation en république fédérale d'Allemagne, stocks «Notgemeinschaft», ne sont pas repris dans les données sur les stocks à la mine. Cependant, dans le bilan «houille», les variations de ces stocks figurent à la ligne 612.
- 70/71 - Le groupement des catégories de houille, basées sur la teneur en matières volatiles, figure dans l'annexe I.
- 73/74 - Les importations directes destinées aux troupes américaines stationnées en république fédérale d'Allemagne sont comprises dans les chiffres des tableaux «Importations en provenance des pays tiers» et «Importations en provenance des Etats-Unis».
- 78 - Suite à la réorganisation de l'industrie charbonnière du bassin de la Ruhr, les données, pour la république fédérale d'Allemagne, des «Livraisons pour transformations aux centrales électriques minières» comprennent, à partir de 1970, les livraisons aux «Bergbauverbundkraftwerke».
- 81 - L'effectif des ouvriers inscrits au jour comprend également les ouvriers des services auxiliaires.
- 85 - Les valeurs moyennes à l'importation sont fondées sur les données indiquées par les importateurs et vérifiées par les services de douane. Elles représentant la valeur à la frontière, c'est-à-dire les importations franco-frontière du territoire douanier national sans tenir compte des droits d'importation.

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 1900 cal/g, lignite ancien 5000 cal/g, Hartbraunkohle importé 3500 cal/g, tourbe irlandaise: «milled» environ 1900 cal/g, «sod» environ 3500 cal/g), le bilan est élaboré en tec.

CHAPITRE 3: PÉTROLE

Bilan Pétrole brut

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

Lignes 3 + 4. Importations totales (en provenance de la Communauté et en provenance des pays tiers). Les importations englobent toutes les quantités importées sur le territoire national et comprennent donc entre autres les quantités:

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

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

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

Ligne 13. Transformations. Les quantités 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 Energie. 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.

Le bilan indique en outre:

- le pétrole brut traité en raffineries (lignes 13 + 14). 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 Tous produits pétroliers

Ce bilan, qui n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie, présente dans une optique pétrolière les flux de l'ensemble des produits pétroliers gazeux et non gazeux. Il suit les définitions du bilan des produits pétroliers non gazeux, en dehors des exceptions signalées ci-après.

Ligne A. Transformations dans les usines à gaz. Les données qui figurent à cette ligne représentent les quantités de gaz de raffineries, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers liquides, livrées aux usines à gaz, afin d'y être traitées, craquées ou mélangées. Les livraisons en l'état de gaz de raffineries et de gaz de pétrole liquéfiés aux consommateurs finals, même par des sociétés de distribution de gaz, ne sont pas comprises ici, mais figurent dans les lignes B à D.

Ligne B. Industrie. Cette rubrique correspond à la consommation totale de produits pétroliers gazeux ou non gazeux dans le secteur Industrie, que ce soit dans un but énergétique ou non énergétique.

Pétroléochimie. Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique, c'est-à-dire la charge nette, obtenue après déduction des produits pétroliers restitués aux raffineries ou sur le marché.

Ligne C. Transports. Les données comprennent aussi les consommations non énergétiques, notamment les lubrifiants.

Ligne D. Foyers domestiques, etc. Cette rubrique comprend aussi les consommations non énergétiques, notamment les lubrifiants pour l'agriculture et la pêche.

Ligne E. Total des utilisations. Ce total représente la somme des transformations et des consommations finales énergétiques et non énergétiques (A + B + C + D). Une sous-ventilation sépare les utilisations énergétiques (thermiques, mécaniques) et non énergétiques (chimiques, pharmaceutiques, alimentaires, pour la lubrification et les revêtements, pour l'isolation et les électrodes, comme solvants, etc.).

135/140 Bilan Produits pétroliers non gazeux

Ligne 1. Production de sources primaires. La production primaire comprend l'essence naturelle (gasoline naturelle), ainsi que tous les autres 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.

Lignes 3 + 4. Importations totales (en provenance de la Communauté et en provenance des pays tiers). Les importations de produits pétroliers représentent les quantités entrées sur le territoire national et comprennent donc entre autres les quantités:

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

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

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

Lignes 8 + 9. Exportations totales (vers la Communauté et vers les pays tiers). Les exportations englobent toutes les quantités exportées à partir du territoire national et comprennent donc entre autres les quantités:

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

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

Ligne 11. Soutes. Cette rubrique concerne uniquement l'approvisionnement des soutes pour les navires de mer, quel que soit leur pavillon. Est compris l'approvisionnement des soutes, prélevé sur les quantités mises en entrepôts hors douane et en entrepôts spéciaux. Sont exclues les fournitures pour les besoins du trafic aérien international (celles-ci sont considérées comme consommations intérieures).

Ligne 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

- 127** - Les capacités de raffinage (distillation, cracking, reforming) sont des capacités théoriques fournies à titre indicatif. Elles dépendent en particulier de la densité et de la qualité des pétroles bruts et du nombre possible de jours de marche dans l'année.
- 128/131** - La production en raffineries est une production nette qui comprend la production pour compte étranger mais exclut la consommation propre en raffineries. Elle tient compte des restitutions de la pétrochimie sans double emploi.
- 158/169** - Pour la définition des produits pétroliers, voir Annexes I et II.
- 167/169** - Les livraisons intérieures de produits pétroliers correspondent à la somme de la consommation finale, de la consommation des autres producteurs d'énergie, des transformations et éventuellement de la consommation non énergétique. Pour la France, ces chiffres ne comprennent pas la consommation militaire.
- 170/171** - Les prix des carburants sont représentés, en général, par les prix de détail les plus bas, relevés à la pompe dans les stations des principales marques. En France, aux Pays-Bas et en Belgique, il s'agit des prix relevés dans les mêmes conditions dans les zones indiquées sur les tableaux. Les conversions en dollars US ont été opérées aux taux du marché.
- 293** - L'indice d'octane (ou nombre d'octane) est une mesure de la résistance à l'auto-allumage ou à la détonation.
- Le nombre d'octane d'une essence est déterminé d'après l'une des deux méthodes suivantes:
- La «Motor Method» (MOZ) est la plus sévère;
 - la «Research Method» (ROZ) est la moins sévère.

CHAPITRE 4: GAZ**176/181 Bilan Tous Gaz**

Le bilan «Tous gaz» rassemble sans double emploi les bilans relatifs au gaz naturel, aux gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines, et aux gaz de pétrole liquéfiés et de raffineries.

Ligne 1. Production de sources primaires. Cette production est la somme des productions nettes de gaz naturel et de gaz de pétrole liquéfiés d'origine primaire (condensats).

Ligne 2. Production dérivée à partir de sources non gazières. Cette production est la somme des productions de gaz de cokeries, de gaz de hauts fourneaux, de gaz de pétrole liquéfiés, de gaz de raffineries (y compris ceux mélangés au gaz naturel et figurant sous la ligne 2 du bilan gaz naturel – production de produits dérivés), de gaz d'usines obtenus à partir de sources non gazières. Elle ne comprend donc pas la production de gaz d'usines à partir de source gazière qui couvre le gaz naturel, le gaz de raffineries et le gaz de pétrole liquéfié craqués ou mélangés dans les usines à gaz. (Il n'y a pas de transformations de gaz de cokeries ou de hauts fourneaux dans les usines à gaz.) De cette manière les lignes 1 et 2 sont additionnables sans double emploi.

Contrairement aux productions nettes de gaz naturel, de gaz de cokeries et de gaz d'usines qui incluent la consommation propre des producteurs de ces gaz, les productions nettes de gaz de raffineries et de gaz de hauts fourneaux s'entendent des quantités produites déduction faite des quantités consommées dans les raffineries et dans les hauts fourneaux.

Ligne 13. Transformations. Cette ligne ne concerne que les transformations de gaz en énergie électrique et en chaleur, dans les centrales électriques. Ce bilan ne prend pas en compte les transformations dans les usines à gaz (craquage ou mélange), puisqu'il s'agit dans ce cas de transformations d'un type de gaz en un autre type de gaz, opérations soldées dans la ligne 2 (production dérivée à partir de sources non gazières).

Ligne 14. Consommation du secteur Energie. Il s'agit de la consommation de gaz naturel par les producteurs de gaz naturel, de la consommation de gaz de cokeries dans les cokeries, de la consommation de gaz d'usines dans les usines à gaz, et de la consommation des gaz par un autre producteur ou transformateur d'énergie que celui où le gaz est produit (par exemple gaz de hauts fourneaux consommé dans les cokeries). Cette ligne comprend aussi la consommation de gaz par les stations de compression des gazoducs.

Ligne 17. Consommation finale énergétique. Cette consommation comprend en particulier les utilisations de gaz de hauts fourneaux pour les usages thermiques dans la sidérurgie, en dehors du chauffage et de la compression du vent nécessaires au fonctionnement des hauts fourneaux. L'injection de gaz naturel ou de gaz de pétrole dans les hauts fourneaux figure sous cette rubrique, de même que la consommation de gaz de cokeries dans la sidérurgie.

182/183

Autres tableaux statistiques

Les pouvoirs calorifiques des m³ indiqués pour la production de gaz naturel 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.

184/188

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 infectées dans le gisement; toutefois sont incluses les consommations propres des producteurs.

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

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

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

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

Ligne 13. Transformations:

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

Ligne 14. Consommation du secteur Energie. 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.

196/201

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. Il s'agit d'une production nette, déduction faite des quantités de gaz de hauts fourneaux consommées dans les hauts fourneaux pour le chauffage et la compression du vent.

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 Energie. 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 cette rubrique, mais imputées directement dans le bilan Coke en tant que consommation en coke du secteur «Sidérurgie», du fait que ces quantités sont essentiellement utilisées pour la réduction du minerai de fer.

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.

202/207

Bilan Gaz de pétrole liquéfiés et de raffineries

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

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

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

Ligne 6. Variations des stocks. Y figurent les variations de stocks chez les producteurs (raffineries) et les importateurs. Les variations de stocks de gaz de pétrole liquéfiés dans les usines à gaz (charge de craquage) ne sont pas relevées.

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 quantités de GPL et de gaz de raffineries livrées aux usines à gaz, afin d'y être traitées ou mélangées. Les livraisons de GPL en l'état aux consommateurs finaux ne sont pas comprises.

Ligne 14. Consommation du secteur Energie. Ne comprend pas la consommation propre de GPL et de gaz de raffineries dans les raffineries qui est comptabilisée indistinctement avec les autres produits pétroliers dans la consommation propre des raffineries qui figure à la ligne 14 du bilan pétrole brut.

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

CHAPITRE 5: ENERGIE ELECTRIQUE

214/219

Bilan Energie électrique

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

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

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

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

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

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

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

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

Ligne 17. Consommation finale énergétique:

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

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

220/227 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.
- L'«indice 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 1er 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.

229

- La «consommation intérieure brute» groupe toute l'énergie électrique consommée à l'intérieur des pays, quelle qu'en soit l'utilisation. Elle est égale à la valeur de la production brute augmentée du solde importateur des échanges.
- L'«énergie absorbée par les centrales de pompage» est l'énergie électrique consommée par les groupes moto-pompes pour l'élévation de l'eau dans les réservoirs en vue de production d'énergie.
- Le «disponible pour le marché intérieur» groupe toute l'énergie électrique consommée dans les pays en dehors des installations de production. Les pertes de transport et de distribution sont donc incluses. Ce disponible est ainsi égal à la consommation totale brute diminuée de l'énergie absorbée par les services auxiliaires et par les centrales de pompage.

230

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

232

- La «consommation du secteur transports» représente l'énergie fournie aux entreprises de transports ferroviaires et de transports urbains assurant un service public. Pour l'Italie, les Pays-Bas, la Belgique et le Danemark, les valeurs concernent seulement la partie traction; pour les autres pays, elles incluent aussi la consommation des gares et ateliers.
- La «consommation des foyers domestiques» comprend la consommation pour l'éclairage des habitations et pour tous autres usages domestiques à l'exception de la consommation dans les habitations des fermiers qui est incluse dans les usages agricoles (sauf pour l'Italie). Pour le Luxembourg, les chiffres incluent en outre la consommation des entreprises commerciales.

Transformations dans les centrales thermiques classiques

234/240

- Les quantités transformées et leur équivalence calorifique se rapportent à la seule transformation en vue d'une production d'énergie électrique: en est donc exclue la part transformée pour fournitures de chaleur (vapeur et eau chaude), dont les données figurent à la page 241 pour les centrales des services publics.
- Les quantités de combustibles transformées sont converties en calories, en utilisant les taux de conversion nationaux retenus par les entreprises d'énergie électrique. L'équivalence calorifique est évaluée sur la base du pouvoir calorifique inférieur de chaque combustible.
- La catégorie «houille» comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les terrils.
- La catégorie «produits pétroliers» englobe les consommations de fuel-oil et de gasoil ainsi que celles de distillats légers et de résidus pétroliers.
- La catégorie «gaz dérivés» groupe le gaz de hauts fourneaux et le gaz de cokeries, ainsi que le gaz de raffineries et le gaz liquéfié.
- La catégorie «autres combustibles» couvre des combustibles divers tels que les ordures ménagères, le bois, la tourbe, le goudron, les résidus industriels, etc., de même que la vapeur achetée et récupérée.
- La «consommation spécifique moyenne» des centrales thermiques classiques est le quotient de l'équivalent calorifique sur PCI de tous les combustibles consommés par la production totale de ces centrales. La conversion de l'équivalent calorifique en grammes d'équivalent charbon est effectuée sur la base de 7000 kcal/kg.

241

- Les transformations pour fournitures de chaleur concernent uniquement celles effectuées à partir des centrales thermiques exploitées par les services publics, dans la production combinée d'énergie électrique et de chaleur. Les centrales de chauffage (exclusivement destinées à la production de chaleur) de même que les centrales mixtes des autoproduleurs industriels ne sont pas prises en compte.
- La «production dérivée de chaleur» englobe les quantités fournies sous forme de vapeur pour les usages industriels et le chauffage urbain, ainsi que celles fournies sous forme d'eau chaude.

Equipement

- 242/267**
- La «puissance nominale» des centrales est la somme des puissances nominales des générateurs principaux et des générateurs auxiliaires de tous les groupes, y compris les groupes de réserve (Toutefois, ne sont pas pris en compte: en France, les générateurs auxiliaires et en Belgique, les groupes de réserve).
 - La «puissance maximale possible» des centrales est la somme des puissances maximales réalisables par chaque centrale en marche continue, et sans sujétion de rendement optimum, la totalité de ses installations étant supposée entièrement en état de marche. Cette puissance peut être brute ou nette suivant qu'elle englobe ou non la puissance électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs des centrales. Elle caractérise donc les possibilités maximales de l'ensemble des installations des centrales.
- 265**
- La «puissance maximale atteinte» est le maximum effectivement constaté de la puissance électrique produite au cours de la période considérée (relevé horaire ou demi-horaire).
 - Le «temps de fonctionnement» d'un aménagement correspond au nombre d'heures durant lequel les générateurs principaux de cet aménagement se trouvent couplés au réseau.
 - Le «taux de disponibilité» sur une période déterminée est le quotient de l'énergie qu'aurait pu produire, pendant cette période, la puissance disponible par l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la même période, la puissance maximale possible.
 - La puissance disponible d'un aménagement, à un instant donné, est la puissance maximale réalisable par cet aménagement en marche continue et dans les conditions réelles où il se trouve à cet instant, à l'exclusion toutefois des possibilités d'évacuation de l'énergie électrique produite, qui sont supposées illimitées.
 - La «durée d'utilisation de la puissance maximale possible» d'un équipement, pendant un intervalle de temps déterminé, est le quotient de l'énergie électrique que cet équipement a produite au cours de la période considérée par la puissance maximale possible correspondante. Le nombre d'heures résultant rapporté à l'intervalle de temps considéré constitue le taux d'utilisation effective en énergie de l'équipement.
- 266**
- La productivité annuelle d'un équipement hydraulique est la quantité maximale d'énergie que les apports naturels de l'année lui permettraient de produire ou de stocker, en supposant en permanence toutes les installations en état de marche, les apports naturels utilisés au maximum et toute l'énergie productible consommée. Une centrale de pompage n'a donc pas de productivité.
 - La «productivité en année moyenne» des centrales hydrauliques est la moyenne des productivités annuelles de l'ensemble de l'équipement hydraulique définies ci-dessus et déterminées sur le plus grand nombre d'années possible.
 - La «capacité totale en énergie des réservoirs» des centrales hydrauliques est la quantité d'énergie qui serait produite en l'absence d'apports naturels, dans les «centrales de tête» (c'est-à-dire «de lacs») et dans toutes les usines situées à l'aval de celles-ci, par la vidange complète de la «capacité utile» en eau des réservoirs saisonniers.
- 267**
- Les «longueurs des lignes et câbles» du réseau d'interconnexion haute tension sont exprimées en longueur électrique. La longueur électrique tient compte du nombre de ternes que comportent les lignes, et somme les longueurs de chaque terna existant; elle exprime la longueur des circuits.
 - Les lignes sont classées d'une part selon la tension de construction (tension nominale à laquelle la ligne peut fonctionner avec continuité), d'autre part selon la tension d'exploitation (tension à laquelle la ligne fonctionne effectivement).

Prix du kWh

- 268/269**
- Les prix moyens indiqués correspondent au rapport des recettes globales (taxes incluses) de toutes les entreprises de distribution publique de chaque pays par le nombre de kilowattheures vendus. Ils ne portent pas sur le secteur de l'autoproduction.
 - Les prix comprennent les redevances d'abonnement et de compteur. L'énergie électrique étant distribuée sous deux formes bien distinctes, utilisées par des consommateurs très différents, un prix «Haute Tension» et un prix «Basse Tension» ont été différenciés.
 - Pour la république fédérale d'Allemagne, il n'a pas été possible de respecter cette distinction et les données statistiques citées se réfèrent aux consommateurs spéciaux (pour le tableau intitulé «haute tension») et aux consommateurs tarifaires (pour le tableau intitulé «basse tension»), la distinction étant faite selon la forme de contrat et non selon la tension d'alimentation.

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

- 1951 – **Traité instituant la Communauté Européenne du Charbon et de l'Acier** (Paris - avril)
- 1952 – Entrée en fonction de la «**Haute Autorité**» de la CECA (août)
- 1957 – **Traité instituant la Communauté Européenne de l'Énergie Atomique** (Rome - mars)
– **Traité instituant la Communauté Économique Européenne** (Rome - mars)
- 1958 – Entrée en fonction de la **Commission CEEA** et de la **Commission CEE** (janvier)
- 1961 – **Pays-Bas** – découverte de gaz naturel : gisement de Slochteren
- 1963 – **France** grève des charbonnages (mars)
– Hiver exceptionnellement froid
- 1964 – **Italie** – récession économique (juin)
- 1966 – **Communauté** – expansion économique modérée, détente sur le marché de l'emploi
- 1967 – **Communauté** – expansion économique très modérée
– Crise du Moyen-Orient (juin)
– **Communauté** – entrée en fonction de la Commission unique (juillet)
- 1968 – **Communauté** – vive expansion de l'économie
– **France** – crise sociale (mai - juin)
– **Communauté** – entrée en vigueur de l'union douanière entre les Six (1^{er} juillet)
- 1969 – **Communauté** – très vive expansion de l'économie
– Première orientation pour une politique énergétique communautaire
– **Italie** – difficultés sociales (quatrième trimestre)
- 1970 – **Communauté** – persistance d'une forte expansion économique
– Tension sur le marché de l'énergie avec hausse des prix du fuel-oil et du charbon
– Premières découvertes importantes de pétrole brut dans la Mer du Nord
- 1971 – **Communauté** – net ralentissement de l'expansion économique
– Accords de Téhéran et de Tripoli (février - avril)
– Baisse des prix et des taux de fret pétroliers, après les très hauts niveaux atteints fin 70
– Dévaluation du dollar et réajustement des parités des principales monnaies (décembre)
- 1972 – **Traité d'adhésion des nouveaux pays membres** (Bruxelles - janvier)
– **Communauté** – reprise de l'expansion économique
– **Royaume-Uni** – grève dans l'industrie charbonnière (janvier - février)
- 1973 – **Entrée officielle dans la Communauté des trois nouveaux pays membres (Royaume-Uni— Irlande— Danemark)** et entrée en fonction de la Commission des Communautés élargies (janvier)
– **Communauté** – vive expansion de l'économie, accélération de l'inflation, crise monétaire
– Nouvelle dévaluation du dollar (février)
– Première mise en œuvre des orientations et actions prioritaires pour une politique énergétique communautaire
– Hausses des taux de frets maritimes pétroliers (point culminant en octobre - novembre)
– Réunions de l'OPEP fixant de nouveaux prix affichés du pétrole brut
– Embargo temporaire sur le pétrole et escalade des prix pétroliers (octobre - décembre)
– «Crise» de l'énergie (premières mesures prises en décembre)
- 1974 – **Communauté** – tendance à la stabilisation de l'activité économique, forte poussée inflationniste
– Création, au sein de la Commission, d'un Comité de l'énergie (janvier)
– Création d'une Agence Internationale de l'énergie (Conférence de Washington - février)
– Propositions d'une nouvelle stratégie de politique énergétique
– Résolution sur les objectifs de la politique énergétique communautaire pour 1985 (décembre)
– Mise en œuvre d'un programme d'action communautaire sur l'utilisation rationnelle de l'énergie (décembre)
– Baisse de la consommation de produits pétroliers
– Stagnation de la production mondiale de pétrole brut
– Evolution en hausse des prix de l'énergie
– **Royaume-Uni** – grève de l'industrie charbonnière (février - mars)

SCHÉMA DU BILAN GLOBAL D'ÉNERGIE

1	Production de sources primaires	1712	chimie (NACE 25 + 26)
		1713	produits minéraux non métalliques (NACE 24)
3a	Réceptions en provenance de EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	1714	extraction (combustibles exclus) (NACE 21 + 23)
		1715	denrées alimentaires, boissons, tabac (NACE 41 + 42)
		1716	textiles, cuir, habillement (NACE 43 + 44 + 45)
		1717	papier et imprimerie (NACE 47)
3b	Réceptions en provenance des nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	1718	fabrications métalliques (NACE 313 + 314 + 315 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
		1719	autres branches (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
4	Importations en provenance des pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	172	secteur «Transports» soit:
		1721	transports ferroviaires
		1722	transports routiers
		1723	transports aériens
		1724	navigation intérieure
5	Ressources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4)	173	secteur «Foyers domestiques, commerce, artisanat, administration publique, agriculture, pêche et services»
6	Variations des stocks chez les producteurs et les importateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks) 61 producteurs 62 importateurs	179	autres non dénommés ailleurs (livraisons aux troupes alliées en RF d'Allemagne)
7	Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks) 71 transformateurs 72 consommateurs finals		
8a	Livraisons à EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	61	Variations des stocks chez les producteurs:
		611	mines
		613	récupération et rectification pour bas-produits
8b	Livraisons aux nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	14	Consommation du secteur «Énergie»:
		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)
9	Exportations vers les pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	144	extraction de pétrole et de gaz naturel et raffinage de pétrole (NACE 13 + 14)
10	Consommation brute de sources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)		
11	Soutes		
12	Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes (10 - 11)		
13	Transformations <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>		
2	Production de produits dérivés <i>à partir de sources primaires</i> <i>à partir de sources dérivées</i>		
14	Consommation du secteur «Énergie»		
15	Pertes sur les réseaux		
16	Consommation finale non énergétique		
17	Consommation finale énergétique		
18	Écart statistique		
	Transformations:		
131	centrales électriques		
132	fabriques d'agglomérés et de briquettes		
133	usines à gaz		
134	cokeries		
135	hauts fourneaux		
136	raffineries de pétrole		
	Consommation finale non énergétique:		
161	chimie		
162	autres		
	Consommation finale énergétique:		
171	secteur «Industrie» (secteur «Énergie» exclu)		
1710	soit: sidérurgie (NACE 211 + 222 + 223 + 311.1 + 312)		
1711	métaux non ferreux (NACE 224 + 311.2)		
			VENTILATIONS SUPPLÉMENTAIRES REPRISES DANS CERTAINS BILANS PAR SOURCES D'ÉNERGIE
			SOURCES PRIMAIRES
			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)
			Énergie électrique primaire (BILEN 41)
			PRODUITS DÉRIVÉS
			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)
			Énergie électrique dérivée (BILEN 42)
			Chaleur (BILEN 521)
			Gaz (BILEN 31 + 32)
			Énergie électrique (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATURE DES PRODUITS ÉNERGÉTIQUES

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	Code BILEN
1 – COMBUSTIBLES SOLIDES	
11 SOURCES PRIMAIRES	233 Bitumes
111 Houille	234 Coke de pétrole
111.1 anthracites et maigres	239 Autres produits
2 demi-gras et quart gras	
3 trois quarts gras et gras	3 – COMBUSTIBLES GAZEUX
4 flambants	31 SOURCES PRIMAIRES
5 produits de récupération	311 Gaz naturel
112 Lignite	311.1 gaz naturel à état gazeux
112.1 lignite ancien	2 gaz naturel liquéfié
2 lignite récent	3 grisou
3 Hartbraunkohle	312 GPL primaire (propane et butane produits à l'extraction du gaz naturel)
113 Tourbe	
12 PRODUITS DÉRIVÉS	32 PRODUITS DÉRIVÉS
121 Agglomérés de houille	321 Gaz de cokeries
121.1 briquettes et boulets	322 Gaz de hauts fourneaux
2 agglomérés défumés	323 Gaz d'usines
122 Coke de houille	324 Gaz de pétrole liquéfiés (propane et butane issus de raffinage) (*)
122.1 coke de four (y compris coke de houille destiné à la fabrication d'électrodes)	325 Gaz de raffineries (*)
2 semi-coke de houille	
3 coke d'usines à gaz	4 – ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
123 Briquettes de lignite, etc.	41 SOURCES PRIMAIRES
123.1 briquettes de lignite	411 Énergie électrique hydraulique à partir d'apports naturels
2 poussier de lignite	412 Énergie électrique géothermique
3 lignite séché	413 Énergie électrique nucléaire
124 Coke et semi-coke de lignite	413.1 – à partir de réacteurs à uranium naturel
124.1 coke de lignite	2 – à partir de réacteurs à uranium enrichi et au plutonium
2 semi-coke de lignite	3 – à partir de surgénérateurs
125 Briquettes de tourbe	42 PRODUITS DÉRIVÉS
126 Coke de tourbe	421 Énergie électrique hydraulique à partir de pompage
2 – COMBUSTIBLES LIQUIDES	422 Énergie électrique thermique classique
21 SOURCES PRIMAIRES	422.1 – à partir de houille et dérivés
211 Huiles brutes de pétrole ou de minéraux bitumineux	2 – à partir de lignite récent
212 Feedstocks (pétrole semi-raffiné)	3 – à partir de produits pétroliers non gazeux
213 Condensats	4 – à partir de gaz naturel
22 + 23 PRODUITS PÉTROLIERS DÉRIVÉS NON GAZEUX (*)	5 – à partir de gaz dérivés
221 Essence moteur	9 – à partir d'autres combustibles
223 Pétrole lampant et carburateurs	
224 Naphtas	5 – CHALEUR
225 Gasoil et fuel-oil fluide	52 PRODUITS DÉRIVÉS
226 Fuel-oil résiduel	521 Vapeur et eau chaude commercialisées des centrales électriques
231 White-spirit et essence spéciale	522 Vapeur et eau chaude des centrales de production de chaleur
232 Lubrifiants	

(*) Le contenu de ces rubriques figure dans l'annexe II.

FACTEURS DE CONVERSION ET 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	1973	1974
Houille	tec	1	Deutschland	338	332	333	330	329
Agglomérés de houille	t	1	France	320	320	316	315	314
Coke	t	1	Italia	320	316	315	313	315
Lignite et tourbe	tec	1	Nederland	333	331	327	323	323
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique / België	338	339	337	330	329
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43	Luxembourg	467	465	467	468	474
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	389	378	375	365	363
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	Ireland	384	396	376	386	379
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Danmark	314	300	299	306	300
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131						
Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)	Tcal (PCI)	143						
Chaleur	Tcal	143						

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

La conversion en tec de l'énergie électrique est effectuée, pour toutes les lignes du bilan, 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	kcal	Kilocalorie
—	Néant	Gcal	Gigacalorie= 10 ⁶ kcal
0	Chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée	Tcal	Teracalorie= 10 ⁹ kcal
Mio	Million (10 ⁶)	PCI	Pouvoir calorifique inférieur
g	Gramme	PCS	Pouvoir calorifique supérieur
kg	Kilogramme	atm	atmosphère physique (760 mm Hg)
kg ec	Kilogramme équivalent charbon	DM	Mark allemand
t	Tonne métrique	Ffr	Franc français
t = t	Tonne pour tonne	Lit	Lire italienne
tec	Tonne équivalent charbon (7 000 cal PCI / g)	Fl	Florin néerlandais
dwt	Tonne de port en lourd (dead weight ton)	Fb	Franc belge
l	Litre	Flx	Franc luxembourgeois
m	Mètre	£	Livre sterling
km	Kilomètre	Dkr	Couronne danoise
m³	Mètre cube	Eur	Unité de compte des Communautés européennes
kW	Kilowatt	\$	Dollar US
MW	Mégawatt= 10 ³ kW	cif	cost, insurance, freight
kWh	Kilowattheure	*	Voir notes en bas de page
GWh	Gigawattheure= 10 ⁶ kWh	✕	Voir observations
TWh	Terawattheure= 10 ⁹ kWh	l ou —	Rupture de série
kV	Kilovolt	soit	Le mot «soit» signale la présence de toutes les subdivisions du total
CV	Cheval vapeur	dont	Le mot «dont» indique la présence de certaines subdivisions
cal	Calorie		

Osservazioni	D
Cronologia	M
Schema di bilancio e lista dei prodotti	N
Nomenclatura dei prodotti energetici	O
Coefficienti di conversione	P
Abbreviazioni e segni convenzionali	P

Pag.

Pag.

CAPITOLO 1: ENERGIA GLOBALE

A - Indicatori dell'economia energetica

3	Dati caratteristici del 1974
4	EUR-9
6	EUR-6
9	RF Germania
12	Francia
15	Italia
18	Paesi Bassi
21	Belgio
24	Lussemburgo
25	Regno Unito
27	Irlanda
29	Danimarca

B - Bilancio globale dell'energia

33	Dati caratteristici
34	EUR-9 - EUR-6
35	RF Germania - Francia
36	Italia - Paesi Bassi
37	Belgio - Lussemburgo
38	Regno Unito - Irlanda
39	Danimarca

Bilancio globale dell'energia (ripartizione per prodotti)

40	EUR-9 - Eur-6 RF Germania - Francia
46	Italia - Paesi Bassi Belgio - Lussemburgo
52	Regno Unito - Irlanda Danimarca

CAPITOLO 2: COMBUSTIBILI SOLIDI

Carbon fossile

61	Dati caratteristici del 1974
62	Bilanci in tonnellate di equivalente carbone
68	Produzione totale Operai iscritti all'interno Rendimento per operaio all'interno per turno
70	Produzione per categoria

Pag.

72	Scorte presso le miniere e gli importatori
73	Commercio estero e forniture al consumo interno
80	Scorte presso gli utilizzatori
81	Operai e impiegati iscritti
82	Elenco delle imprese minerarie
84	Numero e produzione dei pozzi
85	Valore medio frontiera carbone importato

Agglomerati di carbon fossile

86	Bilanci
88	Produzione e forniture al consumo interno

Coke

91	Dati caratteristici del 1974
92	Bilanci
98	Produzione e scorte di coke da cokeria e coke da gas
99	Commercio estero e forniture al consumo interno di coke da cokeria
102	Elenco delle cokerie: situazione a fine 1974

Lignite, mattonelle di lignite e torba

105	Dati caratteristici lignite per il 1974
106	Bilanci lignite in tonnellate di equivalente carbone
108	Produzione, scorte e forniture per tipi di lignite
110	Bilanci mattonelle di lignite
113	Bilanci torba e mattonelle di torba
114	Produzione, commercio estero e forniture al consumo interno di mattonelle di lignite

CAPITOLO 3: PETROLIO

117	Dati caratteristici del 1974
Petrolio greggio	
118	Bilanci
120	Produzione per regione
121	Produzione per giacimento e per regione
123	Importazioni
127	Petrolio greggio lavorato in raffinerie Capacità di raffinazione
128	Elenco delle raffinerie
Prodotti petroliferi	
132	Bilanci di tutti i prodotti petroliferi
135	Bilanci prodotti petroliferi non gassosi
141	Bilanci benzina motori
144	Bilanci petrolio e carboturbo
146	Bilanci gasolio
152	Bilanci olio combustibile
158	Struttura della produzione
163	Importazioni
165	Esportazioni
167	Forniture al consumo interno
170	Prezzi dei carburanti
CAPITOLO 4: GAS	
175	Dati caratteristici del 1974
Tutti i tipi di gas	
176	Bilanci
182	Produzione per tipo di gas
Gas naturale	
184	Bilanci
189	Consumo
190	Produzione per giacimento
192	Metanodotti
195	Centrali di compressione
Gas derivati	
196	Bilancio gas di cokerie, di altiforni e di officine
202	Bilancio GPL e gas di raffinerie
208	Consumo gas di cokerie, di altiforni e di officine
209	Consumo e commercio estero, GPL e gas di raffinerie
210	Gas naturale - Riserve e flotta mondiale
CAPITOLO 5: ENERGIA ELETTRICA	
213	Dati caratteristici del 1974
214	Bilanci

220	Produzione totale
221	Produzione per fonti di energia
223	Commercio estero
224	Ripartizione della produzione per fonti di energia
226	Ripartizione della produzione per categorie di produttori
229	Consumo totale
231	Consumo per impieghi
233	Consumo per abitante
234	Bilanci delle trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali
242	Centrali termoelettriche: caratteristiche degli impianti
	Centrali termoelettriche tradizionali: situazione a fine 1974
244	Elenco delle centrali di 250 MW e più
252	Struttura secondo la natura dei gruppi
254	Turbine a gas
255	Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
259	Struttura per classi di potenza unitaria e secondo l'età dei gruppi
	Centrali nucleari:
262	Elenco e caratteristiche dei reattori di potenza: situazione a fine 1975
264	Utilizzazione energetica dei reattori di potenza
	Centrali idroelettriche:
266	Caratteristiche degli impianti
267	Rete ad altissima tensione
268	Prezzo del kWh
	Combustibili nucleari:
270	Uranio naturale
271	Uranio arricchito
272	Investimenti

CAPITOLO 6: DATI MONDIALI

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

CAPITOLO 7: APPENDICI

282 I	Raggruppamento delle categorie di carbon fossile estratto nei bacini della Comunità
284 II	Denominazioni dei prodotti petroliferi
286 III	Caratteristiche dei prodotti petroliferi
293 IV	Indice di ottano dei carburanti

Pag.

Economia energetica

2 EUR-9 - Dati caratteristici del 1974

Indicatori

4 EUR-9 - Industria

6 EUR-6 - Industria

7 - Dipendenza energetica

8 - Consumo interno lordo

9 RF Germania - Industria

11 - Consumo interno lordo

12 Francia - Industria

14 - Consumo interno lordo

15 Italia - Industria

17 - Consumo interno lordo

18. Paesi Bassi - Industria

20 - Consumo interno lordo

21 Belgio - Industria

23 - Consumo interno lordo

25 Regno Unito - Industria

27 Irlanda - Industria

29 Danimarca - Industria

Bilancio globale dell'energia32 Dipendenza energetica
Consumo interno nel 1963 e 1974

Pag.

Carbon fossile

60 EUR-9 - Dati caratteristici del 1974

Agglomerati di carbon fossile

89 EUR-9 - Produzione

Coke

90 EUR-9 - Dati caratteristici del 1974

Lignite

105 EUR-9 - Dati caratteristici del 1974

Petrolio

116 EUR-9 - Dati caratteristici del 1974

122 EUR-9 - Importazioni dai paesi terzi

Gas

174 EUR-9 - Dati caratteristici del 1974

Energia elettrica

212 EUR-9 - Dati caratteristici del 1974

228 Energia disponibile per il mercato interno

239 EUR-9 - Consumo di combustibili

L'annuario „Statistiche dell'energia“ fornisce un'indicazione generale dell'economia dell'energia per la Comunità dei Nove, per la Comunità dei Sei e per i paesi membri. La prima parte concerne i principali indicatori dell'economia energetica ed il „Bilancio globale dell'energia“ della Comunità e di ogni singolo paese membro; le altre parti forniscono per ciascuna fonte di energia, il bilancio e le principali serie disponibili.

OSSERVAZIONI GENERALI

- Il territorio di ogni paese è delimitato dalle sue attuali frontiere metropolitane.
- I totali possono non corrispondere esattamente alla somma algebrica dei dati a causa dell'arrotondamento delle cifre. Analogamente, per alcune voci del bilancio globale dell'energia per prodotti, la somma delle varie righe non corrisponde al totale indicato, non essendosi specificati i prodotti i cui quantitativi sono trascurabili.
- I dati per abitante si riferiscono alla popolazione presente a metà anno.
- Alcuni dati, non disponibili, sono stati stimati dall'Istituto statistico delle Comunità europee.
- La conversione delle monete nazionali in dollari USA è stata effettuata sulla base dei tassi di cambio vigenti sul mercato. In caso di cambiamento di parità nel corso di un anno, la conversione dei dati annuali è stata effettuata applicando, per quell'anno, un tasso di cambio ponderato pro rata temporis.

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

CAPITOLO 1: ENERGIA GLOBALE

A - Indicatori dell'Economia energetica

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

B - Bilancio globale dell'Energia

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

- Il „Bilancio globale dell'energia“ della Comunità e i bilanci dei singoli paesi membri sono espressi in tonnellate di equivalente carbone (tec); l'equivalente carbone possiede per definizione un potere calorifico inferiore (PCI) di 7 000 calorie per grammo. Una tonnellata di equivalente carbone corrisponde a 7 Gcal.
- I coefficienti di conversione, utilizzati per convertire in tec le unità dei bilanci delle singole fonti di energia, sono indicati alla fine delle osservazioni.
- Lo schema di bilancio adottato dall'ISCE e l'elenco delle fonti di energia inclusi nel „Bilancio globale“ figurano alla fine di questo capitolo.

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

Riga 1. Produzione di fonti primarie di energia (carbon fossile, lignite, torba per l'Irlanda, 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 termoelettriche.

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. Per questo, quando in un dato paese le esportazioni di un prodotto derivato sono superiori alle importazioni di questo stesso prodotto, il consumo lordo può risultare negativo se la produzione primaria corrispondente è trascurabile.

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 del gas.

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

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

I bilanci comportano inoltre:

2. La ripartizione della riga „Consumo finale non energetico“

(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 e di torba.

(133) Quantità trasformate per la produzione di gas d'officina e di gas di cokeria. Sono compresi 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. 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.

Il settore „Industria“ comprende dieci sottosettori definiti secondo la nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità europee (NACE). La definizione di ciascun ramo industriale è indicata nello schema di bilancio alla fine di questo capitolo.

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

OSSERVAZIONI SULLE STATISTICHE PER FONTI DI ENERGIA

Pagina

CAPITOLO 2: COMBUSTIBILI SOLIDI

62/67 Bilancio Carbon fossile

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

Per la riga 131 „Trasformazioni nelle centrali elettriche“, la conversione è effettuata sulla base del potere calorifico inferiore (PCI) medio; la differenza fra i due metodi di conversione è iscritta nella riga 613 „Recuperi e rettifiche per sottoprodotti“.

Il bilancio in tec del Regno Unito si avvicina al metodo di cui sopra, ma solo i quantitativi di carbon fossile trasformato nelle centrali elettriche pubbliche, vengono convertiti in tec in base al tenore d'acqua e di ceneri.

Riga 1. Produzione di fonti primarie. La produzione di carbon fossile è definita come produzione netta, 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 sottoprodotti. Per quanto concerne i bacini carboniferi della Repubblica federale di Germania, 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 613).

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 (Riga 613).

Riga 173. Usi domestici, ecc. In questa rubrica sono comprese anche le consegne al personale delle miniere.

Altre tabelle statistiche

- 68/70 – Nella definizione „Kleinzechen“ sono comprese le piccole miniere della Ruhr, della Bassa Sassonia, della Saar e della Baviera mentre per la Francia per „petites mines“ si intendono le miniere non nazionalizzate.
- Nelle statistiche correnti le scorte di carbon fossile presso i centri di consumo nella Repubblica federale di Germania (stocks Notgemeinschaft) non sono riprese nei dati sulle scorte sul piazzale delle miniere. Tuttavia, nel bilancio „carbon fossile“ le variazioni di queste scorte figurano alle linee 612.
- 70/71 – Il raggruppamento delle categorie di carbon fossile basate sul contenuto di materie volatili trovasi nell'appendice I.
- 73/74 – Le importazioni dirette destinate alle truppe americane di stanza nella Repubblica federale di Germania sono incluse nelle cifre delle tabelle „Importazioni dai paesi terzi“ e „Importazioni dagli Stati Uniti“.
- 78 – In seguito alla riorganizzazione dell'industria carbonifera del bacino della Ruhr i dati delle „Consegne per trasformazioni alle centrali elettriche minerarie“ comprendono per la Repubblica federale di Germania, a decorrere dal 1970, le consegne alle „Bergbauverbundkraftwerke“.
- 81 – Nel numero degli operai iscritti all'esterno sono compresi anche gli operai addetti ai servizi ausiliari.
- 85 – I valori medi all'importazione si basano sui dati indicati dagli importatori e verificati dagli uffici doganali. Essi rappresentano il valore alla frontiera, cioè le importazioni franco frontiera del territorio doganale nazionale, esclusi i dazi d'importazione.

92/97 **Bilancio Coke***Riga 13. Trasformazioni:*

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

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

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

106/114 **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 3: PETROLIO

118/119 **Bilancio Petrolio greggio**

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

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

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

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

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

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

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

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

Il bilancio indica inoltre:

- il petrolio greggio trattato in raffineria (righe 13+ 14), 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.

132/133 **Bilancio Tutti i prodotti petroliferi**

Questo bilancio, che non è utilizzato per la stesura del bilancio globale dell'energia, presenta in un'ottica petrolifera i flussi della totalità dei prodotti petroliferi gassosi e non gassosi. Esso segue le definizioni del bilancio dei prodotti petroliferi non gassosi, tranne che per le eccezioni segnalate di seguito.

Riga A. Trasformazioni nelle officine del gas. I dati che figurano in questa riga rappresentano le quantità di gas di raffinerie, di gas di petrolio liquefatti e di prodotti petroliferi liquidi consegnate alle officine del gas per esservi trattate, sottoposte a cracking o miscelate. Le consegne di gas di raffinerie e di gas di petrolio liquefatti ai consumatori finali, anche da parte di società di distribuzione di gas, non sono comprese qui, ma figurano nelle righe B-D.

Riga B. Industria. Questa voce corrisponde al consumo totale di prodotti petroliferi gassosi o non gassosi nel settore „industria“, a scopo energetico o non energetico.

Petrochimica. Si tratta delle quantità consumate come prodotto di base nell'industria chimica, ossia della carica netta, ottenuta dopo deduzione dei prodotti petroliferi restituiti alle raffinerie o immessi sul mercato.

Riga C. Trasporti. I dati comprendono anche i consumi non energetici, in particolare i lubrificanti.

Riga D. Usi domestici, ecc. Questa voce comprende anche i consumi non energetici, in particolare i lubrificanti per l'agricoltura e la pesca.

Riga E. Totale delle utilizzazioni. Questo totale rappresenta la somma delle trasformazioni e dei consumi finali energetici e non energetici (A+ B+ C+ D). Un'ulteriore suddivisione distingue le utilizzazioni energetiche (termiche, meccaniche) e non energetiche (chimiche, farmaceutiche, alimentari, per la lubrificazione e i rivestimenti, per l'isolamento e gli elettrodi, come solventi, ecc.).

135/140 Bilancio Prodotti petroliferi non gassosi

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

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

Righe 3+ 4. Importazioni totali (dalla Comunità e dai paesi terzi). Le importazioni di prodotti petroliferi rappresentano i quantitativi entrati nel territorio nazionale e comprendono pertanto, fra l'altro, i quantitativi:

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

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

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

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

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

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

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

Riga 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

- 127** - Le capacità di raffinazione (distillazione, cracking, reforming) sono capacità teoriche fornite a titolo indicativo. Esse dipendono in particolare dalla densità e dalla qualità del petrolio greggio e dal numero di giorni di attività nel corso dell'anno.
- 128/131** - La produzione nelle raffinerie è una produzione netta, che comprende la produzione per conto esterno, escludendo il consumo proprio delle raffinerie.
Essa tiene conto delle restituzioni della petrolchimica, escludendo ogni doppione.
- 158/169** - Per le definizioni dei prodotti petroliferi, vedi appendici I e II.
- 167/169** - 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.
- 170/171** - I prezzi dei carburanti rappresentano, in generale, i prezzi al dettaglio più bassi, rilevati presso i punti di vendita delle principali marche. In Francia, nei Paesi Bassi ed in Belgio i prezzi sono ugualmente rilevati presso i punti di vendita nelle zone indicate nelle tabelle. Le conversioni in dollari USA sono state effettuate ai tassi di mercato.
- 293** - L'indice di ottano (o numero di ottano) è una misura della resistenza alla autoaccensione oppure alla detonazione.
- Il numero di ottano di una benzina è determinato attraverso un motore speciale, secondo uno dei due metodi seguenti:
- Il „Motor Method“ (M) è il più severo.
- Il „Research Method“ (ROM) è il meno severo.

CAPITOLO 4: GAS**176/181 Bilancio di tutti i tipi di gas**

Il „bilancio di tutti i tipi di gas“ riunisce senza doppi computi i bilanci relativi al gas naturale, ai gas di cokerie, di altiforni e d'officine, e ai gas di petrolio liquefatti e di raffinerie.

- Riga 1. Produzione di fonti primarie.** Questa produzione è la somma delle produzioni nette di gas naturale di gas di petrolio liquefatti di origine primaria (condensati).
- Riga 2. Produzione derivata da altre fonti escluso il gas.** Questa produzione è la somma delle produzioni di gas di cokerie, di gas di altiforni, di gas di petrolio liquefatti, di gas di raffinerie (ivi compresi quelli miscelati al gas naturale e figuranti alla riga 2 del bilancio gas naturale = produzione di prodotti derivati), di gas di officine ottenuti da fonti non gassose. Non comprende dunque la produzione di gas di officine a partire da fonte gassosa, che può essere gas naturale, gas di raffinerie o gas di petrolio liquefatti, sottoposti a cracking o miscelati nelle officine del gas. (Non vi sono trasformazioni di gas di cokerie o d'altiforni nelle officine del gas). In tal modo le righe 1 e 2 sono addizionabili senza ripetizione.
- Contrariamente alle produzioni nette di gas naturale, di gas di cokerie e di gas d'officine, che comprendono il consumo proprio dei produttori di detti gas, le produzioni nette di gas di raffinerie e d'altiforni si considerano come le quantità prodotte dopo deduzione delle quantità consumate nelle raffinerie e negli altiforni.
- Riga 13. Trasformazioni.** Questa riga concerne esclusivamente le trasformazioni di gas in energia elettrica e in calore nelle centrali elettriche. Questo bilancio non tiene conto delle trasformazioni nelle officine del gas (cracking o miscelazione), in quanto in questo caso si tratta di trasformazioni di un tipo di gas in un altro tipo di gas, operazioni che vengono imputate alla riga 2 (produzione derivata da altre fonti escluso il gas).
- Riga 14. Consumo del settore „energia“.** Si tratta del consumo di gas naturale da parte dei produttori di gas naturale, del consumo di gas di cokerie nelle cokerie, del consumo di gas d'officine nelle officine del gas, e del consumo del gas da parte di un produttore o di un trasformatore d'energia che non sia quello che produce il gas (per esempio gas d'altiforni consumato nelle cokerie). Questa riga comprende anche il consumo di gas da parte delle stazioni di compressione dei gasdotti.
- Riga 17. Consumo finale energetico.** Questo consumo comprende in particolare le utilizzazioni di gas d'altiforni per gli usi termici nella siderurgia, esclusi il riscaldamento e la compressione dell'aria necessari al funzionamento degli altiforni. L'iniezione di gas naturale o di gas di petrolio negli altiforni nonché il consumo di gas di cokerie nella siderurgia figurano sotto questa voce.

182/183 Altre tabelle statistiche

I poteri calorifici dei m³ indicati nella tabella relativa alla produzione 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.

184/188 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, provenienti dalle cessioni di gas di raffineria e di GPL ai distributori di gas naturale in Francia e nei Paesi Bassi.
- Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità ed importazioni dai paesi terzi.** Questi dati comprendono tutti i quantitativi entrati nel territorio nazionale, compresi quelli in provenienza da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale, ma esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per gasdotto.
- Riga 6. Variazioni delle scorte.** Esse rappresentano il saldo dei quantitativi di gas avviati e prelevati nei serbatoi di stoccaggio e nelle arterie di trasporto.
- Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed esportazioni verso i paesi terzi.** Esse comprendono tutti i quantitativi esportati a partire dal territorio nazionale, compresi quelli destinati a regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale. Sono esclusi tuttavia i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per gasdotto.
- Riga 13. Trasformazioni.**
Riga 133. Officine del gas. Quantitativi destinati alla miscelazione o al trattamento da parte delle officine del gas: sono pertanto esclusi tutti i quantitativi ceduti per essere distribuiti senza subire trasformazioni, i quali vengono imputati direttamente al settore di consumo in cui vengono smerciati.
- Riga 14. Consumo del settore „energia“.** Si tratta del consumo proprio dei produttori e del consumo di gas naturale allo stato puro degli altri produttori di energia, per il funzionamento dei loro impianti. Sono pure compresi i quantitativi consumati dalle stazioni di compressione dei gasdotti.
- Riga 15. Perdite sulle reti.** Si tratta di perdite dovute al trasporto e alla distribuzione del gas naturale. In questa riga sono comprese, quando non sia possibile indicarle a parte, le variazioni di scorte nelle arterie di trasporto (riga 6).
- Riga 16. Consumo finale non energetico.** Si tratta dei quantitativi consumati come prodotti di base nell'industria chimica.

196/201 Bilancio Gas di cokerie d'altiforni e di officine

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

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

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

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

Si tratta di una produzione netta, con deduzione dei quantitativi di gas d'altiforni consumati negli altiforni per il riscaldamento e per la compressione dell'aria.

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'altiforni impiegati per il riscaldamento e la compressione dell'aria, necessari per il funzionamento dell'altoforno, non figurano in questa rubrica ma vengono imputati direttamente al bilancio „coke“ quale consumo di coke nel settore „siderurgia“, in quanto questi quantitativi sono utilizzati essenzialmente per la riduzione del minerale di ferro.

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.

202/207 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. Non sono rilevate le variazioni delle scorte di gas di petrolio liquefatti nelle officine del gas (carica di cracking).

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 per il trattamento o la miscelazione. Non sono comprese le forniture di GPL, non trattati né miscelati, ai consumatori finali.

Riga 14. Consumo del settore energia. Non comprende il consumo proprio di GPL e di gas di raffinerie, il quale è contabilizzato indistintamente con gli altri prodotti petroliferi nel consumo proprio delle raffinerie, che figura alla riga 14 del bilancio petrolio greggio.

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

CAPITOLO 5: ENERGIA ELETTRICA

214/219 Bilancio energia elettrica

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

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

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

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

Righe 3, 4, 8 e 9. Arrivi dalla Comunità ed importazioni dai paesi terzi; Forniture alla Comunità ed esportazioni verso i paesi terzi. I dati concernono l'energia elettrica che attraversa „materialmente“ le frontiere (compresi gli scambi effettuati da linee a media tensione che assicurano forniture locali nelle vicinanze immediate delle frontiere). Questi scambi includono pertanto l'energia in transito, contrariamente a quelli delle altre fonti di energia.

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

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

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

Riga 17. Consumo finale energetico.

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

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

220/227 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.

- 229
- 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.

- 230
- Le „perdite sulle reti“ comprendono le perdite relative al trasporto e alla distribuzione dell'energia elettrica sulle reti ad alta, media e bassa tensione.
 - Il „consumo del mercato interno“ rappresenta il consumo interno lordo, deduzione fatta del consumo dei servizi ausiliari, dell'energia assorbita dal pompaggio e delle perdite sulle reti.

- 232
- Il „consumo del settore trasporti“ rappresenta l'energia fornita alle aziende di trasporti ferroviari e di trasporti urbani. Per l'Italia, i Paesi Bassi, il Belgio e la Danimarca i valori citati si riferiscono soltanto alla parte trazione; per gli altri paesi, i valori comprendono anche il consumo delle stazioni e delle officine.
 - Il „consumo per usi domestici“ comprende il consumo per l'illuminazione delle abitazioni e per qualsiasi altro uso domestico; non comprende il consumo per le abitazioni degli agricoltori, incluso nelle utenze agricole (salvo per l'Italia). Per il Lussemburgo, le cifre includono anche il consumo delle aziende commerciali.

Trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali

- 234/240
- I quantitativi trasformati e la loro equivalenza calorifica si riferiscono soltanto alla trasformazione destinata ad una produzione di energia elettrica: non è pertanto compresa la parte trasformata per forniture di calore (vapore e acqua calda), i cui dati figurano alla pagina 241 per le centrali della distribuzione pubblica.
 - I quantitativi di combustibili trasformati sono convertiti in calorie, utilizzando i tassi di conversione nazionali applicati dalle imprese di energia elettrica. L'equivalenza calorifica è valutata sulla base del potere calorifico inferiore determinato per ogni combustibile.
 - La categoria „carbone“ comprende, oltre il carbone, tutti i prodotti delle miniere di carbone, come i fanghi di laveree e le discariche di miniere.
 - La categoria „prodotti petroliferi“ comprende i consumi di olio combustibile, di gasolio, di distillati leggeri e di residui petroliferi.
 - La categoria „gas derivati“ comprende i gas di altiforni, i gas di cokerie, i gas di raffinerie e i gas di petrolio liquefatti.
 - La categoria „altri combustibili“ comprende i combustibili vari come le immondizie, la legna, la torba, il catrame, i residui industriali ed il vapore acquistato e ricuperato.
 - Il „consumo specifico medio“ delle centrali termoelettriche tradizionali è il risultato del rapporto tra l'equivalente calorifico basato sul PCI di tutti i combustibili consumati e la produzione totale di queste centrali. La conversione dell'equivalente calorifico in grammi di equivalente carbone viene effettuata sulla base di 7 000 dcal/kg.

- 241**
- Le trasformazioni per forniture di calore, citate nel presente capitolo, riguardano unicamente quelle effettuate in partenza dalle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica, nella produzione combinata di energia elettrica e di calore. Non sono considerate le centrali di riscaldamento (destinate esclusivamente alla produzione di calore) e le centrali miste degli autoproduttori industriali.
 - La produzione derivata di calore comprende i quantitativi forniti sotto forma di vapore per le utenze industriali e il riscaldamento urbano, nonché quelle fornite sotto forma di acqua calda.

Impianto

- 242/267**
- La „potenza nominale“ delle centrali è la somma delle potenze nominali dei generatori principali e dei generatori ausiliari di tutti i gruppi, ivi compresi i gruppi di riserva (tuttavia non sono considerati: in Francia, i generatori ausiliari e in Belgio, i gruppi di riserva).
 - La „potenza efficiente“ delle centrali è la somma delle massime potenze realizzabili da ogni centrale in funzionamento continuo e senza costrizioni di rendimento optimum, supponendo tutte le parti dell'impianto interamente in efficienza. Questa potenza può essere lorda o netta a seconda che comprenda o non comprenda la potenza elettrica assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali. Essa rappresenta pertanto le massime possibilità dell'insieme degli impianti delle centrali.
- 265**
- La „massima potenza raggiunta“ è la massima potenza effettivamente rilevata (ogni ora od ogni mez'ora), prodotta nel corso del periodo considerato.
 - La „durata di funzionamento“ di un impianto corrisponde al numero d'ore durante le quali i generatori principali di detto impianto si trovano allacciati alla rete.
 - Il „coefficiente di disponibilità“ per un periodo determinato è il rapporto tra l'energia che, nello stesso periodo, sarebbe stata prodotta dalla potenza disponibile e l'energia che, nello stesso periodo, sarebbe stata prodotta dalla massima potenza possibile.
 - La potenza disponibile di un impianto in un dato istante è la massima potenza realizzabile dall'impianto in funzionamento continuo e nelle condizioni effettive in cui esso si trova in tale istante, prescindendo, tuttavia, dalle possibilità, che si suppongono illimitate, di collocamento dell'energia elettrica prodotta.
 - La „durata di utilizzazione della massima potenza possibile“ di un impianto durante un intervallo di tempo determinato è il rapporto tra l'energia elettrica che questo impianto ha prodotto durante il periodo considerato e la massima potenza possibile corrispondente. Il numero d'ore ottenuto diviso l'intervallo di tempo considerato rappresenta il coefficiente di utilizzazione effettiva in energia dell'impianto.
- 266**
- La producibilità annua di un impianto idroelettrico è la quantità massima di energia elettrica che l'insieme degli apporti d'acqua rilevati durante l'anno permetterebbe di produrre o di invasare nel caso in cui tutti gli impianti fossero continuamente in efficienza, gli apporti di acqua utilizzati fossero massimi e tutta l'energia producibile venisse consumata. Una centrale di pompaggio non ha pertanto producibilità.
 - La „producibilità media annua“ delle centrali idroelettriche è la media delle producibilità annue dell'insieme dell'impianto idroelettrico sopra definito, determinate sul più grande numero possibile di anni consecutivi.
 - La „capacità totale in valori energetici dei serbatoi“ delle centrali idroelettriche è la quantità di energia elettrica che verrebbe prodotta, in assenza di ogni apporto naturale, nelle „centrali di testa con serbatoi“ e in tutti gli impianti idroelettrici situati a valle di queste ultime, mediante lo svaso completo della „capacità utile“ in acqua dei serbatoi stagionali.
- 267**
- Le „lunghezze delle linee e dei cavi“ della rete di interconnessione ad alta tensione sono espresse in lunghezze elettriche. La lunghezza elettrica tiene conto del numero di terna che comportano le linee ed è la somma delle lunghezze di ogni terna esistente; essa esprime la lunghezza dei circuiti.
 - Le linee sono elencate da una parte secondo la tensione di costruzione (tensione nominale alla quale la linea può funzionare continuamente) e, dall'altra, secondo la tensione di esercizio (tensione alla quale la linea funziona effettivamente).

Prezzo del kWh

- 268/269**
- I prezzi medi indicati corrispondono al rapporto fra i ricavi globali (tasse incluse) di tutte le imprese di distribuzione pubblica di ogni paese ed il numero di chilowattora venduti. Non tengono conto del settore dell'autoproduzione.
 - I prezzi comprendono i canoni di abbonamento e dei contatori. Poiché l'energia elettrica è distribuita sotto due forme ben distinte, utilizzate da consumatori molto differenti, è stato elaborato un prezzo „alta tensione“ ed un prezzo „bassa tensione“.
 - Non è stato possibile, per la Repubblica federale di Germania, rispettare questa distinzione; i dati statistici riportati si riferiscono quindi ai consumatori speciali (per la tabella „alta tensione“) ed ai consumatori tariffali (per la tabella „bassa tensione“), la distinzione essendo stata fatta secondo il tipo di contratto e non secondo la tensione di alimentazione.

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

- 1951 – **Trattato che istituisce la Comunità europea del carbone e dell'acciaio** (Parigi, aprile).
- 1952 – Inizio delle funzioni dell'„**Alta Autorità**“ della CECA (agosto).
- 1957 – **Trattato che istituisce la Comunità europea dell'energia atomica** (Roma, marzo).
– **Trattato che istituisce la Comunità economica europea** (Roma, marzo).
- 1958 – Inizio delle funzioni della **Commissione CEEA** e della **Commissione CEE** (gennaio).
- 1961 – **Paesi Bassi**: scoperta di gas naturale (giacimento di Slochteren)
- 1963 – **Francia**: sciopero nell'industria carbonifera (marzo).
– Inverno particolarmente rigido.
- 1964 – **Italia**: recessione economica (giugno).
- 1966 – **Comunità**: espansione economica moderata, distensione sul mercato del lavoro.
- 1967 – **Comunità**: espansione economica molto moderata.
– Crisi del Medio Oriente (giugno).
– **Comunità**: entrata in funzione della Commissione unica (luglio).
- 1968 – **Comunità**: viva espansione economica.
– **Francia**: crisi sociale (maggio-giugno).
– **Comunità**: entrata in vigore dell'unione doganale tra i Sei (1° luglio).
- 1969 – **Comunità**: forte slancio dell'economia.
– Primo orientamento per una politica energetica comunitaria.
– **Italia**: crisi sociale (quarto trimestre).
- 1970 – **Comunità**: persistenza di una forte espansione economica.
– Tensione sul mercato dell'energia con rialzo dei prezzi dell'olio combustibile e del carbone.
– Primi importanti ritrovamenti di petrolio greggio nel mare del Nord.
- 1971 – **Comunità**: netto rallentamento dell'espansione economica.
– Accordi di Teheran e Tripoli (febbraio-aprile).
– Diminuzione dei prezzi e dei noli delle navi cisterna dopo gli alti livelli raggiunti a fine 1970.
– Svalutazione del dollaro e fissazione di nuove parità fra le principali monete (dicembre).
- 1972 – **Trattato d'adesione dei nuovi Stati membri** (Bruxelles gennaio).
– **Comunità**: ripresa dell'espansione economica.
– **Regno Unito**: sciopero nell'industria carboniera (gennaio-febbraio).
- 1973 – **Ingresso ufficiale nella Comunità dei tre nuovi Stati membri (Regno Unito, Irlanda, Danimarca)** e entrata in funzione della Commissione delle Comunità ampliate (gennaio).
– **Comunità**: vivace espansione dell'economia, accelerazione dell'inflazione, crisi monetaria.
– Nuova svalutazione del dollaro (febbraio).
– Prima messa in opera degli orientamenti e delle azioni prioritarie per una politica energetica comunitaria.
– Aumenti delle tariffe dei noli marittimi petroliferi (punto culminante in ottobre-novembre).
– Riunioni dell'OPEC che fissano nuovi prezzi di listino del petrolio greggio.
– Temporaneo embargo sul petrolio e aumento dei prezzi petroliferi (ottobre-dicembre).
– „Crisi“ dell'energia (primi provvedimenti presi in dicembre).
- 1974 – **Comunità** – tendenza alla stabilizzazione dell'attività economica, forte spinta inflazionista.
– Istituzione, in seno alla Commissione, di un Comitato per l'energia (gennaio).
– Istituzione di un'Agenzia internazionale per l'energia (Conferenza di Washington – febbraio).
– Proposte per una nuova strategia in materia di politica dell'energia.
– Risoluzione circa gli obiettivi della politica energetica comunitaria per il 1985 (dicembre).
– Attuazione di un programma d'azione comunitario relativo all'impiego razionale dell'energia (dicembre).
– Riduzione del consumo di prodotti petroliferi.
– Ristagno della produzione mondiale di petrolio grezzo.
– Aumento dei prezzi delle fonti energetiche.
– **Regno Unito** – sciopero nel settore dell'industria carboniera (febbraio-marzo).

SCHEMA DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

1	Produzione di fonti primarie	1712	chimica (NACE 25+ 26)
3a	Arrivi da EUR-6 <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	1713 1714 1715 1716 1717	Prodotti minerali non metallici (NACE 24) estrazione (combustibili esclusi) (NACE 21+ 23) derrate alimentari, bevande, tabacco (NACE 41+ 42) tessili, cuoio, abbigliamento (NACE 43+ 44+ 45) carta e stampa (NACE 47)
3b	Arrivi dai nuovi paesi membri <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	1718 1719	fabbricazioni metalliche (NACE 313+ 314+ 315+ 316+ 319+ 32+ 33+ 34+ 35+ 36) altri rami (NACE 37+ 46+ 48+49+ 50)
4	Importazioni dai paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	172	settore „Trasporti“ ossia: 1721 trasporti ferroviari 1722 trasporti stradali 1723 trasporti aerei 1724 navigazione interna
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	173 179	settore „Usi domestici, commercio, artigianato, amministrazione pubblica, agricoltura, pesca e servizi“ altri settori non definiti altrove (forniture alle truppe alleate di stanza in RF Germania).
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 <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	61 611 613	RIPARTIZIONI SUPPLEMENTARI RIPRESE IN ALCUNI BILANCI PER FONTE DI ENERGIA⁶ Variazioni delle scorte presso i produttori: miniere prodotti di recupero e rettifiche per bassi prodotti
8b	Forniture ai nuovi paesi membri <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	14 141 142	Consumo del settore „Energia“: centrali elettriche (servizi ausiliari) (NACE 161) miniere di carbon fossile e di lignite e fabbriche di agglomerati (NACE 11)
9	Esportazioni verso i paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	143 144	cokerie e officine del gas (NACE 12+ 162) estrazione di petrolio e di gas naturale e raffinazione del petrolio (NACE 13+ 14)
10	Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti (1+ 3a+ 3b+ 4+ 6+ 7 - 8a - 8b - 9)		FONTE ENERGETICHE E PRODOTTI DERIVATI INCLUSI
11	Bunkeraggi		FONTE PRIMARIE
12	Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti (10 - 11)		Carbon fossile (BILEN 111)
13	Trasformazioni <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>		Lignite (BILEN 112)
2	Produzione di prodotti derivati <i>a partire da fonti primarie</i> <i>a partire da fonti derivate</i>		Torba (BILEN 113, solamente Irlanda)
14	Consumo del settore „Energia“		Petrolio greggio (BILEN 211+ 212)
15	Perdite sulle reti		Prodotti petroliferi primari (BILEN 213)
16	Consumo finale non energetico		Gas naturale (BILEN 311)
17	Consumo finale energetico		GPL primari (BILEN 312)
18	Differenza statistica		Altri combustibili (legna, torba, immondizie, vapore acquistato e recuperato, catrame ecc.)
	Trasformazioni:		PRODOTTI DERIVATI
131	centrali elettriche		Agglomerati di carbon fossile (BILEN 121)
132	fabbriche di agglomerati e di mattonelle		Coke (BILEN 122)
133	officine del gas		Mattonelle di lignite (BILEN 123+ 124)
134	cokerie		Mattonelle di torba (BILEN 125, solamente Irlanda)
135	altiforni		Prodotti petroliferi non gassosi (BILEN 22+ 23)
136	raffinerie di petrolio		Gas derivati (BILEN 32)
	Consumo finale non energetico:		Gas di cokeria (BILEN 321)
161	industria chimica		Gas di altiforni (BILEN 322)
162	altri settori		Gas di officina (BILEN 323)
	Consumo finale energetico:		Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie (BILEN 324+ 325)
171	settore „Industria“ (escluso settore „Energia“) ossia:		Energia elettrica derivata (BILEN 42)
1710	siderurgia (NACE 221+ 222+ 223+ 311,1+ 312)		Calore (BILEN 521)
1711	metalli non ferrosi (NACE 224+ 311,2)		Gas (BILEN 31+ 32)
N			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	Condensati
22 + 23	PRODOTTI PETROLIFERI DERIVATI NON GASSOSI (*)
221	Benzina Motori
223	Petrolio e carboturbo
224	Nafta
225	Gasolio
226	Olio combustibile
231	Benzina solvente e acquaragia minerale
232	Lubrificanti

Codice BILEN

234	Bitumi
234	Coke di petrolio
238	Altri prodotti
	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	Gas di petrolio liquefatti (propano e butano derivanti dalla raffinazione) (*)
325	Gas di raffinerie (*)
	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

(*) Il contenuto di queste rubriche figura all'appendice II.

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	1973	1974
Carbon fossile	tec	1	Germania	338	332	333	330	329
Agglomerati di carbon fossile	t	1	Francia	320	320	316	315	314
Coke	t	1	Italia	320	316	315	313	315
Lignite e torba	tec	1	Paesi Bassi	333	331	327	323	323
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgio	338	339	337	330	329
Petrolio greggio e prodotti non gassosi	t	1,43	Lussemburgo	467	464	467	468	474
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	Regno Unito	389	378	375	365	363
Gas di officine e cokerie	Tcal (PCS)	131	Irlanda	384	396	376	386	379
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Danimarca	314	300	299	306	300
GPL e gas di raffinerie	Tcal (PCS)	131						
Altri combustibili (legname, rifiuti domestici, vapore acquistato e recuperato, catrame, ecc.)	Tcal (PCI)	143						
Calore	Tcal	143						

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

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

ABBREVIAZIONI E SEGNI CONVENZIONALI

. Dato non disponibile
 — Il fenomeno non esiste
 0 Cifra inferiore alla metà dell'unità indicata
Mio Milione (10⁶)
g Grammo
kg Chilogrammo
kg ec Chilogrammo equivalente di carbone
t Tonnellata metrica
t = t Tonnellata per tonnellata
tec Tonnellata equivalente di carbone (7 000 cal/PCI/g)
dwt Tonnellata di portata lorda (Dead weight ton)
l Litro
m Metro
km Chilometro
m³ Metro cubo
kW Chilowatt
MW Megawatt = 10³ kW
kWh Chilowattora
GWh Gigawattora = 10⁶ kWh
TWh Terawattora = 10⁹ kWh
kV Kilovolt
CV Cavallo vapore
cal Caloria

kcal Chilocaloria
Gcal Gigacaloria = 10⁶ kcal
Tcal Teracaloria = 10⁹ kcal
PCI Potere calorifico inferiore
PCS Potere calorifico superiore
atm atmosfera fisica (760 mm Hg)
DM Marco tedesco
Ffr Franco francese
Lit Lira italiana
Fl Fiorino olandese
Fb Franco belga
Flx Franco lussemburghese
£ Lira sterlina
Dkr Corona danese
Eur Unità di conto delle Comunità europee
\$ Dollaro USA
cif cost, insurance, freight
 * Vedere note in fondo pagina
 ✕ Vedere Osservazioni
l o— Rottura di serie
ossia L'espressione „ossia“ indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale.
di cui L'espressione „di cui“ indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni.

	Blz.
<i>Opmerkingen</i>	<i>D</i>
<i>Chronologie</i>	<i>M</i>
<i>Balansschema en produktenlijst</i>	<i>N</i>
<i>Nomenclatuur van de energetische produkten</i>	<i>O</i>
<i>Omrekeningscoëfficiënten</i>	<i>P</i>
<i>Afkortingen en tekens</i>	<i>P</i>

Blz.

HOOFDSTUK 1: ENERGIE GLOBAAL

A – Kengetallen voor de energiehuishouding

3	Karakteristieke gegevens voor 1974
4	EUR-9
6	EUR-6
9	BR Duitsland
12	Frankrijk
15	Italië
18	Nederland
21	België
24	Luxemburg
25	Verenigd Koninkrijk
27	Ierland
29	Denemarken

B – Globale energiebalans

33	Karakteristieke gegevens
34	EUR-9 – EUR-6
35	BR Duitsland – Frankrijk
36	Italië – Nederland
37	België – Luxemburg
38	Verenigd Koninkrijk – Ierland
39	Denemarken

Globale energiebalans (onderverdeeld naar produkten)

40	EUR-9 – EUR-6 BR Duitsland – Frankrijk
46	Italië – Nederland België – Luxemburg
52	Verenigd Koninkrijk – Ierland Denemarken

HOOFDSTUK 2: VASTE BRANDSTOFFEN

Steenkool

61	Karakteristieke gegevens voor 1974
62	Balansen in tonnen ske
68	Totale productie Effectieve sterkte ondergrondse arbeiders Prestatie per man en per dienst ondergronds
70	Productie naar groepen

Blz.

72	Voorraden bij de mijnen en bij de importeurs
73	Buitenlandse handel en binnenlandse leveringen
80	Voorraden bij de verbruikers
81	Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
82	Lijst van mijnondernemingen
84	Aantal en productie van de mijnen
85	Gemiddelde waardegrens van ingevoerde kolen

Steenkoolbriketten

86	Balansen
88	Productie en binnenlandse leveringen

Cokes

91	Karakteristieke gegevens voor 1974
92	Balansen
98	Productie en voorraden van cokesovencokes en gascokes
99	Buitenlandse handel en binnenlandse leveringen van cokesovencokes
102	Lijst van cokesfabrieken – toestand einde 1974

Bruinkool, bruinkoolbriketten en turf

105	Karakteristieke gegevens voor bruinkool voor 1974
106	Bruinkoolbalansen in tonnen ske
108	Productie, voorraden en leveringen naar bruinkoolsoor- ten
110	Balans bruinkoolbriketten
113	Balans turf en turfbriketten
114	Productie, buitenlandse handel en binnenlandse leve- ringen van bruinkoolbriketten

Blz.

HOOFDSTUK 3: AARDOLIE

117 Karakteristieke gegevens voor 1974

Ruwe aardolie

118 Balansen
120 Productie naar gebieden
121 Productie naar velden en gebieden
123 Invoer
127 Verwerkte ruwe aardolie in de raffinaderijen
Capaciteit van de raffinaderijen
128 Lijst van de raffinaderijen

Aardolieprodukten

132 Balansen van alle aardolieprodukten
135 Balansen voor niet-gasvormige aardolieprodukten
141 Motorbenzinebalans
144 Petroleum en jet fuels balans
146 Gas-dieselolie- en lichte stookoliebalans
152 Residuele stookoliebalans
158 Structuur van de productie
163 Invoer
165 Uitvoer
167 Binnenlandse leveringen
170 Prijzen voor autobrandstoffen

HOOFDSTUK 4: GAS

175 Karakteristieke gegevens voor 1974

Alle gassoorten

176 Balansen
182 Productie per gassoort

Natuurlijk gas

184 Balansen
189 Verbruik
190 Productie naar velden
192 Pijpleidingen
195 Compressorstations

Afgeleid gas

196 Balans voor cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas
202 Balans vloeibaar en raffinaderijgas
208 Verbruik-, cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas
209 Verbruik en buitenlandse handel
vloeibaar en raffinaderijgas
210 Natuurlijk gas - Reserves en wereldvloot

HOOFDSTUK 5: ELEKTRICITEIT

213 Karakteristieke gegevens voor 1974
214 Balansen

B

Blz.

220 Totale productie
221 Productie naar energiebronnen

223 Buitenlandse handel

224 Productieveredeling naar energiebronnen
226 Productieveredeling naar producentenklassen

229 Totaal verbruik
231 Verbruik naar industrietakken
233 Verbruik per inwoner

234 Balansen van de omzetting in de conventionele thermische centrales

242 Thermische centrales: uitrustingskenmerken

Conventionele thermische centrales - toestand einde 1974:

244 Lijst van de centrales van 250 MW en meer

252 Samenstelling naar aard van aggregaten

254 Gasturbines

255 Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof

259 Samenstelling naar vermogensgrootte en naar oudedom

Kernenergiecentrales:

262 Lijst en kenmerken van de producerende reactoren
toestand einde 1975

264 Kenmerkende bedrijfsresultaten

Hydraulische centrales:

266 Uitrustingskenmerken

267 Hoogspanningsnet

268 Prijs per kWh

Kernbrandstof:

270 Natuurlijk uranium
271 Verrijkt uranium

272 Investerings

HOOFDSTUK 6: WERELDGEGEVENS

274 Wereldproductie van steenkool, cokesovencokes en
bruinkool

275 Wereldproductie van natuurlijk gas

276 Wereldproductie van ruwe aardolie

277 Tankervloot van de wereld

278 Wereldproductie van elektriciteit

280 Wereldproductie van natuurlijk uranium

HOOFDSTUK 7: BIJLAGEN

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

284 II Benaming van de aardolieprodukten

286 III Kenmerken van de aardolieprodukten

293 IV Octaangetal van de autobrandstoffen

GRAFIEKEN

Blz.

Energiehuishouding

2 EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1974

Kengetallen

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

Globale energiebalans

32 Afhankelijkheid energievoorziening
Binnenlands verbruik in 1963 en 1974

Blz.

Steenkool

60 EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1974

Steenkoolbriketten

89 EUR-9 – Productie

Cokes

90 EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1974

Bruinkool

105 EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1974

Aardolie

116 EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1974
122 EUR-9 – Invoer uit derde landen

Gas

174 EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1974

Elektriciteit

212 EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1974
228 Binnenlandse beschikbare hoeveelheden
239 EUR-9 – Brandstofverbruik

OPMERKINGEN

Het Jaarboek „Energiesatistiek” geeft een overzicht van de energie-economie van de Gemeenschap der Negen, van de Gemeenschap der Zes en van iedere Lid-Staat. Het eerste deel betreft de kengetallen voor de energiehuishouding en de „Globale energiebalans” van de Gemeenschap en van iedere Lid-Staat; de overige delen verschaffen voor iedere energiebron de balans en de voornaamste beschikbare reeksen.

ALGEMENE OPMERKINGEN

- Het grondgebied van iedere Lid-Staat wordt bepaald door de huidige grenzen van het moederland.
- Het kan zijn, dat de totalen niet altijd nauwkeurig overeenstemmen met de rekenkundige sommen der gegevens wegens het afronden van de cijfers. Bovendien komt voor bepaalde posten van de globale energiebalans naar produkten de optelling van de verschillende regels niet noodzakelijkerwijze overeen met het opgegeven totaal, omdat geen melding is gemaakt van de produkten waarbij de hoeveelheden te verwaarlozen zijn.
- De gegevens per inwoner zijn berekend op basis van de bevolking in het midden van het jaar.
- Bepaalde niet beschikbare gegevens zijn door het BSEG geschat.
- De omrekening van de nationale valuta's in US-dollars geschiedde op basis van de marktwisselkoersen. Bij wijziging van de pariteit in de loop van een jaar geschiedde de omrekening van de jaargegevens van het betrokken jaar door toepassing van een pro rata temporis gewogen wisselkoers.

OPMERKINGEN BETREFFENDE DE KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING EN DE GLOBALE ENERGIEBALANS

HOOFDSTUK 1: GLOBALE ENERGIE

A – Kengetallen voor de energiehuishouding

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

B – Globale energiebalans

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

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

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

Regel 1. Produktie van primaire energiedragers (steenkool, bruinkool, turf voor Ierland, ruwe aardolie, natuurlijk gas, primaire elektrische energie). Deze produktie heeft betrekking op de gewonnen of geproduceerde hoeveelheden na afscheiding van de inerte stoffen. Deze produktie omvat steeds de rechtstreeks door de producent in het produktieproces gebruikte hoeveelheden. Verder zij opgemerkt dat in deze rubriek eveneens de hoeveelheden hout, turf, huisafval, industriële restgassen, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enzovoort worden opgenomen die door de thermische elektrische centrales worden verbruikt.

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

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

Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs. Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het minteken (-) 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 minteken (-) 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. Dientengevolge kan, wanneer in een bepaald land de uitvoer van een afgeleid produkt groter is dan de invoer van datzelfde produkt, het brutoverbruik negatief schijnen indien de produktie van het primaire produkt gering is.

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

Regel 12. Bruto binnenlands verbruik (10 - 11). Het bruto binnenlands verbruik is de sleutelpost van de balans. Het geeft voor de betrokken periode en bij de dienovereenkomstige stand van de omzettingmethoden de hoeveelheden primaire energie weer waarover de Gemeenschap of een Lid-Staat ter dekking van de interne behoeften moet beschikken. Het bruto binnenlands verbruik kan op twee wijzen worden berekend: hetzij door de leveringen aan zeeschepen van het brutoverbruik af te trekken, hetzij door optelling van het verbruik, de verliezen op het verdelingsnet, de statistische afwijking, en het verschil tussen de voor omzetting bestemde energieproducten en de daarvan afgeleide produktie. Dit verschil komt voort uit de verliezen, de affakkeling, enzovoort tijdens de omzetting, alsmede uit de produktie 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 produktie 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 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, enzovoort, 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 omzettingsindustriën voor het functioneren van hun installaties. Zij omvatten eveneens het verbruik van de pomp- en compressiestations der pijpleidingen.

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

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

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

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

Bovendien omvatten de balansen:

1. Een onderverdeling van de Regel „**Omzetting**“ naar de diverse soorten van omzetting:

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

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

(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 die 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.

De sector „Industrie" bestaat uit tien subsectoren waarvan de definities zijn ontleend aan de Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen (NACE). De afbakening van ieder dezer bedrijfstakken, is vermeld in het schema van de balans aan het einde van de opmerkingen.

- (172) **Vervoer.** Deze rubriek omvat het spoorwegvervoer, het wegvervoer, het luchtvervoer en de binnenscheepvaart. 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.
- (1772) **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 enzovoort.** 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 BR Duitsland gestationeerde geallieerde strijdkrachten vallen onder deze rubriek. Voor zover mogelijk is ook het militair verbruik van aardolieproducten vermeld.

OPMERKINGEN BETREFFENDE DE STATISTIEKEN NAAR ENERGIEDRAGERS

Blz.

HOOFDSTUK 2: VASTE BRANDSTOFFEN

62/67 Steenkoolbalans

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

Genoemde methode is door de statistici van de zes landen aan het einde van het jaar 1974 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 a 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.

Voor regel 131 „omzetting in elektrische centrales" geschiedt de omrekening aan de hand van de gemiddelde calorische onderwaarde. Het verschil tussen de beide omrekeningsmethoden komt tot uiting in regel 613 „terugwinning en correcties voor ballastkolen".

De balans in tonnen ske voor het Verenigd Koninkrijk wordt slechts gedeeltelijk volgens de hierboven beschreven methode opgesteld, daar alleen de in de openbare elektrische centrales omgezette hoeveelheden naar gelang van hun gehalte aan as en water in tonnen steenkoolequivalent worden omgerekend.

Regel 1. Productie van primaire energie. Onder steenkoolproductie wordt verstaan de nettoproductie, d. w. z. hetgeen van de aan de oppervlakte gebrachte brutoproductie overblijft na aftrek van de afvalprodukten die ontstaan bij het zeven en wassen. In het algemeen omvat zij ook de produktie van ballastkolen. Tot 31 augustus 1970 voor Bondsrepubliek Duitsland 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. (Regel 613)

Regel 61. Voorraadwijzigingen bij de producenten. De wijzigingen van de steenkoolvoorraden bij de producenten houden rekening met teruggewonnen produkten (teruggewonnen slijk 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. (Regel 613)

Regel 173. Gezins huishoudingen. In deze regel komen ook de leveringen voor aan het personeel van de mijnen.

Overige statistische tabellen

- 68/70 – Onder „Kleinzechen" en „Petites mines" worden in de Bondsrepubliek Duitsland de kleine ondernemingen in het Ruhrgebied, in Nedersaksen, Saarland en Beieren en in Frankrijk de niet-genationaliseerde mijnen verstaan.
- In de gebruikelijke statistieken worden de niet afgezette steenkoolvoorraden bij de verbruikscentra in de Bondsrepubliek Duitsland (voorraden Notgemeinschaft) niet opgenomen in de gegevens over de mijnvoorraden; echter wel in de kolenbalans op regel 612.
- 70/71 – De onderverdeling van de steenkoolproductie naar kolengroepen, gebaseerd op het gehalte aan vluchtige bestanddelen, is in bijlage II beschreven.
- 73/74 – De directe invoer voor de in de Bondsrepubliek Duitsland gestationeerde Amerikaanse troepen is inbegrepen in die cijfers van de tabellen „Invoer uit derde landen" en invoer uit de Verenigde Staten.
- 78 – In gevolge de reorganisatie van de steenkolenmijnindustrie in het Ruhrbekken omvatten de gegevens, voor de Bondsrepubliek Duitsland, van de „leveringen voor omzetting in de elektrische centrales van de mijnen" vanaf 1970 de leveringen aan de „Bergbauverbundkraftwerke".
- 81 – In het aantal bovengronds arbeiders zijn ook de arbeiders van de hulpbedrijven begrepen.
- 85 – De gemiddelde invoerwaarden zijn gebaseerd op de door de importeurs verstrekte inlichtingen die door de douanediens ten zijn gecontroleerd. Zij vertegenwoordigen de waarde bij de grens, dat wil zeggen van de invoer franco grens van het nationale douanegebied zonder rekening te houden met de invoerrechten.

Cokesbalans**Regel 13. Omzetting:**

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

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

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

Bruinkool- en turfbalans

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

HOOFDSTUK 3: AARDOLIE**Balans voor ruwe aardolie**

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

Regels 3 en 4. Totale invoer uit de Gemeenschap en uit derde landen. Deze invoer omvat alle in het land ingevoerde hoeveelheden, derhalve onder andere de hoeveelheden welke:

- bestemd zijn voor raffinage voor buitenlandse rekening;
- slechts tijdelijk worden ingevoerd;
- zijn ingevoerd en in douane-entrepot worden opgenomen;
- in speciale entrepots voor buitenlandse rekening zijn ingevoerd;
- uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit worden ingevoerd;
- uit de Duitse Democratische Republiek worden ingevoerd.

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

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

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

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

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

Bovendien vermeldt de balans:

- Verwerkte ruwe aardolie in de raffinaderijen (regels 13 + 14). 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 voor alle aardolieprodukten

Deze balans, welke niet wordt gebruikt voor de opstelling van de globale energiebalans, geeft voor de sector aardolie, de stromen aan van de gezamenlijke gasvormige en niet-gasvormige aardolieprodukten. Er worden dezelfde definities gebruikt als bij de balans van de niet-gasvormige aardolieprodukten met de volgende uitzonderingen:

Regel A. Omzettingen in de gasfabrieken. De gegevens die in deze regel zijn vermeld, vertegenwoordigen de hoeveelheden raffinaderijen vloeibaar petroleumgas, en vloeibare aardolieprodukten die aan de gasfabrieken zijn geleverd om daar te worden behandeld, gekraakt of vermengd. De leveringen in de vorm van raffinaderijgas en vloeibaar petroleumgas aan de eindverbruikers, zelfs door gasdistributiemaatschappijen, zijn niet hier opgenomen maar in regel B tot en met D.

Regel B. Industrie. Deze rubriek komt overeen met het totale verbruik van aardolieprodukten, gasvormige zowel als niet-gasvormige, in de sector industrie, ongeacht het feit of het energetisch of niet-energetisch eindverbruik betreft.

Petrochemische industrie. Dit betreft de hoeveelheden die als grondstoffen voor die chemische industrie zijn verbruikt, dat wil zeggen de netto hoeveelheid, onder aftrek van de aan raffinaderijen teruggeleverde of op de markt gebrachte aardolieprodukten.

Regel C. Vervoer. De cijfers omvatten ook het niet-energetisch eindverbruik, met name de smeermiddelen.

Regel D. Huishoudelijke sector, enzovoort. Deze rubriek omvat tevens het niet-energetisch verbruik, met name smeermiddelen voor landbouw en visserij.

Regel E. Totaal gebruik. Dit totaal is de som van de omzettingen en het energetisch en niet-energetisch eindverbruik (A + B + C + D). Een verdere onderverdeling scheidt de energetische toepassingen (thermisch, mechanisch) van de niet-energetische toepassingen (chemisch, farmaceutisch voor voedingsmiddelen, voor smering en wegeaanleg, voor isolatie en elektroden, als oplosmiddelen, enz.).

135/140 Balans der niet-gasvormige aardolieprodukten

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

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten. Deze omvat de produktie in de raffinaderijen van niet-gasvormige aardolieprodukten met inbegrip van de produkten die in de chemische of in andere industrieën voor niet-energetische doeleinden worden gebruikt.

Ook vallen hieronder de toevoegingen (additives) en de produkten verkregen uit chemische omzetting en uit destillatie van steenkool en bruinkool. Zij omvat niet het eigenverbruik van de raffinaderijen en het raffinageverlies.

Regels 3 + 4. Totale invoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. De invoer van aardolieprodukten geeft de in het nationale grondgebied ingevoerde hoeveelheden aan en omvat derhalve de hoeveelheden welke:

- bestemd zijn voor raffinage voor buitenlandse rekening;
- slechts tijdelijk worden ingevoerd;
- zijn ingevoerd en in douane-entrepot worden opgenomen;
- in speciale entrepots voor buitenlandse rekening worden ingevoerd;
- uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit worden ingevoerd;
- uit de Duitse Democratische Republiek worden ingevoerd;

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

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

Regels 8 + 9. Totale uitvoer naar de Gemeenschap en naar derde landen. De uitvoer omvat alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden en dus onder andere de hoeveelheden welke:

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

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

Regel 11. Zeescheepvaart. Deze rubriek betreft uitsluitend het bunkeren van zeeschepen ongeacht hun nationaliteit. Het omvat mede het bunkeren van hoeveelheden afkomstig uit douane-entrepots en speciale entrepots. Uitgesloten zijn leveringen ten behoeve van het internationale luchtvaartverkeer (deze worden in binnenlands verbruik beschouwd).

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

Overige statistische tabellen

- 127** - De raffinaderijcapaciteiten (destillatie, cracking, reforming) dienen als theoretische capaciteiten beschouwd te worden, zij geven slechts een orde van grootte weer. De capaciteit hangt in het bijzonder af van het soortelijk gewicht en de kwaliteit van de ruwe aardolie en van het mogelijk aantal dagen per jaar, dat de raffinaderij in bedrijf is.
- 128/131** - in de nettoproduktie der raffinaderijen is de produktie voor buitenlandse rekening begrepen: het eigen verbruik der raffinaderij is niet inbegrepen. Er wordt rekening gehouden met de teruglevering door de petrochemische industrie, zonder dubbele boekingen.
- 158/169** - Voor de definitie der aardolieprodukten, zie bijlagen I en II.
- 167/169** - De binnenlandse leveringen van aardolieprodukten komen overeen met de som van het eindverbruik, het verbruik van de andere energieproducenten, de omzettingen en eventueel het niet-energetisch verbruik. Voor Frankrijk is het militair verbruik niet inbegrepen.
- 170/171** - De prijzen der autobrandstoffen geven in het algemeen de laagste verkoopprijs bij de benzinstations van de vorrnaamste merken weer. In Frankrijk, Nederland en België betreft het prijzen bij de benzinstations die in de op de tabellen aangegeven zones liggen. De omrekening in US-dollars is geschied op basis van de marktkoersen.
- 293** - Een belangrijk kwaliteitskenmerk van benzine is de klopvastheid die in octaangetallen wordt uitgedrukt: hoe hoger het octaan getal, des te groter is de klopvastheid van de benzine.
- Voor de vaststelling van de octaangetallen worden twee methoden gebruikt:
- de motormethode (MOZ) met strenge onderzoekscriteria;
 - de researchmethode (ROZ) met soepeler onderzoekscriteria.

HOOFDSTUK 4: GAS**176/181 Balans van alle soorten gas**

De „balans van alle soorten gas" omvat, zonder dubbele boekingen, de balansen voor natuurlijk gas, cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas en voor vloeibaar petroleum- en raffinaderijgas.

Regel 1: Produktie van primaire energie. Deze productie is de totale nettoproductie van natuurlijk gas en vloeibaar petroleumgas van primaire oorsprong (condensaat).

Regel 2: Van niet-gasvormige energiebronnen afgeleide productie. Deze productie is de totale productie van cokesoven-, hoogoven-, vloeibaar petroleum- en raffinaderijgas (inclusief het met het natuurlijk gas vermengde gas, dat in regel 2 van de balans natuurlijk gas = productie van afgeleide producten is opgenomen) en van fabrieksgas dat uit niet-gasvormige energiebronnen afkomstig is. Hieronder valt dus niet de productie van fabrieksgas uit gasvormige energiebronnen, te weten natuurlijk gas, raffinaderijgas of vloeibaar petroleumgas dat in gasfabrieken wordt gekraakt of vermengd. (In de gasfabrieken vindt geen omzetting van cokesoven- of hoogovengas plaats.) Op deze manier kunnen Regel 1 en Regel 2 worden opgeteld zonder dat er van dubbele boekingen sprake is.

In tegenstelling tot de nettoproductie van natuurlijk gas, cokesoven- en fabrieksgas waarbij het eigenverbruik van de producenten van deze soorten gas is inbegrepen, is bij de productie van raffinaderij- en hoogovengas op de geproduceerde hoeveelheid de in de raffinaderijen respectievelijk hoogovens verbruikte hoeveelheid in mindering gebracht.

Regel 13: Omzettingen. Deze regel heeft uitsluitend betrekking of de omzetting van gas in elektrische energie en warmte in de elektrische centrales. Bij deze balans blijven de omzettingen in de gasfabrieken (kraken of vermengen) buiten beschouwing, aangezien het hier omzettingen van het ene gas in het andere betreft welke werkzaamheden in regel 2 (van niet-gasvormige energiebronnen afgeleide productie) zijn opgenomen.

Regel 14: Verbruik van de sector energie. Deze rubriek heeft betrekking op het verbruik van natuurlijk gas door de producenten van natuurlijk gas, het verbruik van cokesovengas in de cokesfabrieken, het verbruik van fabrieksgas in de gasfabrieken en het verbruik van gas door een andere energieproducent of omzetter van energie, dan de producent van het gas (b. v. in de cokesfabriek verbruikt hoogovengas). Deze regel omvat ook het gasverbruik van de compressiestations van de pijpleidingen.

Regel 17: Energetisch eindverbruik. Dit verbruik omvat vooral de toepassing van hoogovengas voor thermisch gebruik in de ijzer- en staalindustrie naast de verwarming en compressie van de aanblaaswind welke voor het functioneren van de hoogovens noodzakelijk is. De injectie van natuurlijk gas of petroleumgas in de hoogovens is onder deze rubriek opgenomen evenals het verbruik van cokesovengas in de ijzer- en staalindustrie.

182/183 Overige statistische tabellen

Bij de productie 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.

184/188 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 productieproeven verloren gaan, noch de in de velden geïnjecteerde hoeveelheden. Zij omvat daarentegen wel het eigen verbruik van de producenten.

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

Regels 3 en 5. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. Deze gegevens omvatten alle op 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 rechtsstreeks 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.

196/201 Balans cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas

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

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

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

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

Dit betreft een nettoproductie; de hoeveelheden hoogovengas die in de hoogovens zelf worden gebruikt voor het verhitten en de compressie van de aanblaaswind zijn in mindering gebracht.

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

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

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Opmerking verdient, dat het hoogovengas dat gebruikt wordt voor de verhitting en de compressie van de aanblaaswind welke voor het functioneren van de hoogovens benodigd is, niet onder deze rubriek, doch rechtstreeks als cokesverbruik van de sector ijzer- en staalindustrie in de balans van cokes is opgenomen, aangezien deze hoeveelheden grotendeels voor de reductie van ijzererts worden gebruikt.

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.

202/207 Balans vloeibaar en raffinaderijgas

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

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

Regel 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. De voorraadwijzigingen van vloeibaar petroleumgas in de gasfabrieken (te kraken hoeveelheden) zijn niet opgenomen.

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. Omzettingen:

Regel 133. Gasfabrieken. Deze post omvat de aan de gasfabrieken geleverde hoeveelheden vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas, die daar moeten worden bewerkt of vermgnd. De leveringen van vloeibaar petroleumgas in onbewerkte vorm aan eindverbruikers zijn hieronder niet begrepen.

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Hieronder is niet het eigen verbruik van vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas in de raffinaderijen inbegrepen, dat zonder verder onderscheid te zamen met de andere aardolieproducten is opgenomen in regel 14 van de balans van ruwe aardolie en wel bij het eigen verbruik van de raffinaderijen.

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

HOOFDSTUK 5: ELEKTRISCHE ENERGIE

214/219 Balans van de elektrische energie

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

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

Regel 2. Productie van afgeleide producten. De productie van afgeleide elektrische energie heeft betrekking op de conventionele thermische productie en de hydro-elektrische productie afkomstig van de pompcentrales. De productie van elektrische energie die aangehouden wordt in de balans is de brutoproductie; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de transformatorverliezen van de centrales.

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

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

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

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

Regel 17. Energetisch eindverbruik:

Regel 171. Industrie. In deze sector is niet begrepen het eigen verbruik der energieproducenten en de omzettende industrieën die reeds afzonderlijk zijn vermeld onder regel 14.

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

220/227 Overige statistische tabellen

- Onder brutoproduktie wordt verstaan de produktie gemeten aan de uitgangsklemmen van de generatoren van de centrales; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de eventuele transformatorenverliezen van de centrales.
- Onder nettoproduktie wordt verstaan de produktie gemeten bij het verlaten van de centrales, dus na aftrek van het verbruik van de neveninstallaties en van de transformatorenverliezen.
- De „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.

229

- 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.

230

- De „verliezen op de netten” omvatten de verliezen bij transport en distributie van elektrische energie voor de hoog-, middelhoog- en laagspanningsnetten.
- Het „binnenlands verbruik” komt overeen met het bruto binnenlands verbruik na aftrek van het verbruik van de eigen bedrijven, van de energie die is verbruikt voor de pompen, en van de verliezen op de netten.

232

- Het „verbruik van de sector vervoer” omvat de energie geleverd aan openbare spoor- en tramwegmaatschappijen. Voor Italië, Nederland, België en Denemarken hebben die genoemde cijfers slechts betrekking op de tractie; voor de andere landen omvatten ze ook het verbruik van de stations en werkplaatsen.
- Het „verbruik der gezinshuishoudingen” omvat het verbruik voor de verlichting van woningen en voor alle andere huishoudelijke doeleinden, met uitzondering van het verbruik in de woningen van in de landbouw werkzame personen, dat valt onder het verbruik in de landbouw (behalve voor Italië). Voor Luxemburg omvatten de cijfers bovendien het verbruik van handelsondernemingen.

Omgezette hoeveelheden in de conventionele thermische centrales

234/240

- De omgezette hoeveelheden en hun thermische equivalentie hebben uitsluitend betrekking op de omzetting met het oog op de produktie van elektrische energie. Hieronder valt dus niet de hoeveelheid, die wordt omgezet voor het leveren van warmte (stoom en heet water); de hierop betrekking hebbende gegevens zijn voor de centrales der openbare diensten vermeld op blz. 241.
- De omgezette hoeveelheden brandstof worden omgerekend in calorieën, met behulp van de nationale omrekeningscoëfficiënten, die door de elektriciteitsbedrijven worden gebezigd. Het thermisch equivalent is berekend op basis van de calorische onderwaarde van elke brandstof.
- De categorie „steenkolen” omvat behalve de steenkool alle produkten van de kolenmijnen, zoals het slijk en de „terrilprodukten”.
- De categorie „aardolieprodukten” omvat het verbruik van stookolie en gasolie alsmede het verbruik van licht distillaten en aardolieresiduen.
- De categorie „gemaakt gas” omvat hoogovengas en cokesovengas, alsook raffinaderijgas en vloeibaar petroleumgas.
- De categorie „andere brandstoffen” omvat verscheidene brandstoffen zoals huisafval, hout, turf, teer, industrie-afvalstoffen, enzovoort, alsmede gekochte teruggewonnen stoom.
- Het „gemiddelde specifiek warmteverbruik” van de conventionele thermische centrales is het quotiënt van de thermische waarde van alle verbruikte brandstoffen (ond. w.) en de totale produktie van deze centrales.

241

- De voor levering van warmte omgezette hoeveelheden hebben uitsluitend betrekking op die welke plaatsvinden in de door de overheid geëxploiteerde thermische centrales, die zowel elektrische energie als warmte produceren. De verwarmingscentrales (uitsluitend bestemd voor de produktie van warmte) evenals de gemengde centrales van de industriële zelfopwekkers zijn hierin niet begrepen.
- De leveringen van warmte omvatten de hoeveelheden, die voor industrieel gebruik en stadverwarming in de vorm van stoom worden geleverd, alsmede die welke in de vorm van warm water worden geleverd.

Uitrusting

- 242/267**
- Het „geïnstalleerd vermogen” van de centrales is het totale nominale vermogen van de hoofdgeneratoren en van de nevengegeneratoren van alle groepen, met inbegrip van de reservegroepen (evenwel worden in Frankrijk de hulpgeneratoren en in België de reserve-aggregaten niet medeberekend).
 - Het „maximaal vermogen” van de centrales is het totale maximaal bereikbare vermogen per centrale bij continuubedrijf, waarbij, zonder rekening te houden met het optimale rendement wordt verondersteld dat alle installaties volledig in bedrijf zijn. Dit vermogen kan het bruto- of nettovermogen zijn, al naar gelang hierin het elektrisch vermogen is begrepen, dat door de eigen bedrijven wordt verbruikt en in de transformatoren van de centrales verloren gaat. Hiermede wordt dus het maximaal bereikbare vermogen aangegeven van alle installaties van de centrales.
- 265**
- Het „bereikte maximale vermogen” is de werkelijk vastgestelde hoogste waarde van het geproduceerde elektrische vermogen in de loop van de beschouwde periode (geregistreerd per uur of per half uur).
 - De „werkingstijd” van een installatie komt overeen met het aantal uren gedurende welke de hoofdgeneratoren van deze installatie aan het net zijn gekoppeld.
 - De „beschikbaarheidscoëfficiënt” over een bepaalde periode is het quotiënt dat wordt verkregen door deling van de energie die het beschikbare vermogen gedurende deze periode had kunnen produceren, door de energie die het maximaal bereikbare vermogen gedurende dezelfde periode had kunnen produceren.
 - Het „beschikbare vermogen” van een installatie op een bepaald tijdstip is het maximale vermogen dat door de installatie kan worden bereikt bij continuë werking en onder de werkelijke omstandigheden waarin zij zich op het beschouwde tijdstip bevindt, waarbij evenwel geen rekening wordt gehouden met de mogelijkheden tot afvoer van de geproduceerde elektrische energie, die verondersteld worden onbeperkt te zijn.
 - De „gebruiksduur van het maximaal bereikbare vermogen” van een installatie tijdens een bepaalde tijdsduur is het quotiënt dat wordt verkregen door deling van de elektrische energie die deze installatie gedurende de beschouwde periode heeft geproduceerd, door het overeenkomstige maximaal bereikbare vermogen. Het aldus verkregen aantal uren, gedeeld door de beschouwde tijdsduur, vormt de coëfficiënt van het werkelijke gebruik voor energieproductie van de installatie.
- 266**
- De jaarlijkse „produceerbare energie” van een hydro-elektrische centrale is de maximale hoeveelheid energie die door middel van de natuurlijke jaarlijkse toevoer door deze centrale kan worden geproduceerd of opgeslagen, in de veronderstelling dat alle installaties permanent in bedrijf blijven, dat de natuurlijke toevoeging maximaal wordt geëxploiteerd en dat alle te produceren energie kan worden verbruikt. Een pompcentrale heeft dus geen „produceerbare energie”.
 - De „gemiddelde mogelijke produktie in een doorsneejaar” van hydro-elektrische centrales is het gemiddelde van de jaarlijkse produktiecapaciteit van alle hydro-elektrische centrales, zoals hierboven omschreven, berekend over het grootst mogelijke aantal jaren.
 - De „totale energetische capaciteit van de spaarbekkens” van de waterkrachtcentrales is de hoeveelheid energie die, zonder de natuurlijke toevoer, in de „hoofdcentrales” en alle stroomafwaarts hiervan gelegen „stroomafcentrales” zou kunnen worden geproduceerd door de „bruikbare capaciteit” van de seizoenbekkens geheel te ledigen.
- 267**
- De „lengte van de boven- en ondergrondse lijnen” van het hoogspanningskoppelnets wordt uitgedrukt in elektrische lengte-eenheden. Bij de elektrische lengte wordt rekening gehouden met het aantal draaistroomleidingen dat de lijnen bevatten, zij omvat de som van de lengte van alle bestaande draaistroomleidingen en geeft de lengte aan van de circuits.
 - De lijnen worden enerzijds ingedeeld volgens de constructiespanning (normale spanning waarop de lijn permanent kan functioneren), en anderzijds volgens de bedrijfsspanning (spanning waarop de lijn effectief functioneert).

Prijzen van het kWh

- 268/269**
- De vermelde gemiddelde prijzen komen overeen met het totaal der ontvangsten (belasting inbegrepen) van alle openbare distributiebedrijven van elk land, gedeeld door het aantal geleverde kilowatturen. Zij hebben geen betrekking op de sector van de zelfopwekkers. In de prijzen zijn de abonnementsprijzen en de meterhuur begrepen.
 - Aangezien de elektrische energie in twee duidelijk verschillende vormen wordt verdeeld en afgenomen wordt door zeer uiteenlopende verbruikerstypen, is verschil gemaakt tussen een „hoogspannings-” en een „laagspanningsprijzen”.
 - Voor de Bondsrepubliek Duitsland was het niet mogelijk dit onderscheid te maken; in dit geval hebben de statistische gegevens betrekking op de speciale verbruikers (voor de tabel „hoogspanning”) en de verbruikers volgens tarief (voor de tabel „laagspanning”) waarbij de vorm van het contract en niet de geleverde spanning bepalend is.

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

- 1951 – **Verdrag tot oprichting van de Europese Gemeenschap voor Kolen en Staal** (Parijs - april)
- 1952 – De „Hoge Autoriteit” van de EGKS treedt in functie (augustus)
- 1957 – **Verdrag tot oprichting van de Europese Gemeenschap voor Atoomenergie** (Rome - maart)
– **Verdrag tot oprichting van de Europese Economische Gemeenschap** (Rome - maart)
- 1958 – **De Commissies van de EGA en van de EEG** treden in functie (januari)
- 1961 – **Nederland** – ontdekking van aardgas: bel van Slochteren
- 1963 – **Frankrijk** – staking in de steenkoolmijnen (maart)
– Uitzonderlijk koude winter
- 1964 – **Italië** – **economische recessie (juni)**
- 1966 – **Gemeenschap** – matige economische expansie, ontspanning op de arbeidsmarkt
- 1967 – **Gemeenschap** – gematigde economische expansie
– Crisis in het Midden-Oosten (juni)
– **Gemeenschap** – de nieuwe Commissie der Gemeenschappen treedt in functie (juli)
- 1968 – **Gemeenschap** – levendige expansie van de economie
– **Frankrijk** – sociale crisis (mei-juni)
– **Gemeenschap** – inwerkingtreding van de douane-unie tussen de zes landen (1 juli)
- 1969 – **Gemeenschap** – zeer levendige expansie van de economie
– Eerste oriëntatie voor een gemeenschappelijke energiepolitiek
– **Italië** – Sociale onenigheden (vierde kwartaal)
- 1970 – **Gemeenschap** – voortgezette sterke economische expansie
– Spanning op de energiemarkt met sterke prijsstijgingen voor stookolie en steenkool
– Eerste belangrijke ontdekkingen van ruwe olie in de Noordzee
- 1971 – **Gemeenschap** – vertraging van de economische expansie
– Overeenkomsten van Teheran en Tripolis (februari - april)
– Daling van de aardolieprijzen en -vrachten na het hoge peil van einde 1970
– Devaluatie van de dollar en aanpassing van de koersverhoudingen tussen de belangrijkste valuta (december)
- 1972 – **Verdrag betreffende de toetreding van de nieuwe Lid-Staten** (Brussel - januari)
– **Gemeenschap** – opleving van de economische groei
– **Verenigd Koninkrijk** – staking in de kolenmijnindustrie (januari-februari)
- 1973 – **Officiële toetreding van de drie nieuwe Lid-Staten tot de Gemeenschap (Ver. Koninkrijk - Ierland - Denemarken)** en infunctietreding van de Commissie van de vergrote Gemeenschappen (januari)
– **Gemeenschap** – levendige groei van de economie, versnelde inflatie, monetaire crisis
– Nieuwe devaluatie van de dollar (februari)
– Eerste tenuitvoerlegging van richtlijnen en prioritare acties voor een gemeenschappelijk energiebeleid
– Stijging van de zeevrachtkosten van aardolieproducten (hoogtepunt in oktober - november)
– Bijeenkomst van de OPEC-landen waarbij nieuwe lijstprijzen voor ruwe aardolie werden vastgesteld
– Tijdelijk embargo op aardolie en snelle stijging van de aardolieprijzen. (oktober-november)
– „Energiecrisis” (eerste maatregelen worden in december genomen)
- 1974 – **Gemeenschap** – tendens tot stabilisering van de economische activiteit, sterke inflatoire druk
– Oprichting van een Energiecomité in het kader van de Commissie (januari)
– Oprichting van een Internationaal Energie – agentschap (Conferentie van Washington - februari)
– Voorstellen betreffende een nieuwe strategie voor het energiebeleid
– Resolutie over de doelstellingen van het communautaire energiebeleid voor 1985 (december)
– Tenuitvoerlegging van een communautair actieprogramma voor een rationeel energiegebruik (december)
– Daling van de consumptie van aardolieproducten
– Stagnatie van de wereldproductie van ruwe aardolie
– Stijgende evolutie van de energieprijzen
– **Verenigd Koninkrijk** – staking in de kolenmijnen (februari - maart)

SCHEMA VAN DE ENERGIEBALANS

1	Productie van primaire energiedragers	1712	chemische industrie (NACE 25 + 26)
3a	Aanvoer uit EUR-6 <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	1713	steen-, cement-, betonwaren, aardewerk- en glasindustrie (NACE 24)
		1714	mijnbouw (met uitzondering van brandstoffen) (NACE 21 + 23)
3b	Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	1715	voedings- en genotmiddelenindustrie (NACE 41 + 42)
		1716	textiel-, leder- en kledingsindustrie (NACE 43 + 44 + 45)
		1717	papierindustrie en grafische nijverheid (NACE 47)
		1718	metaalverwerkende industrie (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
4	Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	1719	overige takken van industrie (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
5	Bruto beschikbare hoeveelheden (primaire en gelijkwaardige energie) (1 + 3a + 3b + 4)	172	sector „Vervoer” waarvan:
		1721	spoorwegen
		1722	wegverkeer
6	Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs (+: voorraadafname; -: voorraadtoename) 61 producenten 62 importeurs	1723	luchtverkeer
		1724	binnenvaart
7	Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de verbruikers (+: voorraadafname; -: voorraadtoename) 71 omzettende industrieën 72 eindverbruikers	173	sector „Huisbrand, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw, visserij en dienstverlenende bedrijven”
8a	Leveringen aan EUR-6 <i>Primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	179	overige niet elders genoemde sectoren (leveringen aan in de Bondsrepubliek Duitsland gestationeerde geallieerde strijdkrachten)
8b	Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>		
9	Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>		
10	Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)		
11	Zeescheepvaart		
12	Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (10 - 11)		
13	Omzetting primaire energiedragers afgeleide produkten		
2	Productie van afgeleide produkten <i>op basis van primaire energiedragers op basis van afgeleide produkten</i>		
14	Verbruik van de sector „Energie”	61	Voorraadwijzigingen bij de producenten:
15	Verliezen op het verdelingsnet	611	steenkoolmijnen
16	Niet-energetisch eindverbruik	613	terugwinning en correcties voor ballastkolen
17	Energetisch eindverbruik	14	Verbruik van de sector „Energie”:
18	Statistische afwijking	141	elektrische centrales (neveninstallaties) (NACE 161)
		142	steenkool- en bruinkoolmijnen, briketfabrieken (NACE 11)
		143	cokes- en gasfabrieken (NACE 12 + 162)
		144	aardolie- en aardgaswinning, aardolieraffinage (NACE 13 + 14)
	Omzetting:		
131	elektrische centrales		
132	briketfabrieken		
133	gasfabrieken		
134	cokesfabrieken		
135	hoogovens		
136	raffinaderijen		
	Niet-energetisch eindverbruik		
161	chemische industrie		
162	overige takken van industrie		
	Energetisch eindverbruik:		
171	sector „Industrie” (met uitzondering van de sector „Energie”) waarvan:		
1710	ijzer- en staalindustrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)		
1711	non-ferrometalen (NACE 224 + 311.2)		

AANVULLENDE POSTEN IN ENKELE BALANSEN PER ENERGIEDRAGER

ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUKTEN DIE IN DE GLOBALE BALANS VOORKOMEN

PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS

- Steenkool (BILEN 111)
- Bruinkool (BILEN 112)
- Turf (BILEN 113, alleen Ierland)
- Ruwe aardolie (BILEN 211 + 212)
- Primaire aardolieprodukten (BILEN 213)
- Natuurlijk gas (BILEN 311)
- Primair vloeibaar petroleumgas (BILEN 312)
- Overige brandstoffen (hout, turf, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)
- Primaire elektrische energie (BILEN 41)

AFGELEIDE PRODUKTEN

- Steenkoolbriketten (BILEN 121)
- Cokes (BILEN 122)
- Bruinkoolbriketten (BILEN 123 + 124)
- Turfbriketten (BILEN 125, alleen Ierland)
- Niet-gasvormige aardolieprodukten (BILEN 22 + 23)
- Gemaakt gas (BILEN 32)
- Cokesovengas (BILEN 321)
- Hoogovengas (BILEN 322)
- Fabrieksgas (BILEN 323)
- Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas (BILEN 324 + 325)
- Afgeleide elektrische energie (BILEN 42)
- Warmte (BILEN 521)
- Gas (BILEN 31 + 32)
- Elektrische energie (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATUUR DER ENERGIEPRODUKTEN

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

Code BILEN		Code BILEN	
	1 – VASTE BRANDSTOFFEN		
11	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS	233	Bitumen
111	Steenkool	234	Petroleumcokes
111.1	antraciet en magerkolen	238	Andere produkten
2	1/2 vetkolen en 1/4 vetkolen		
3	3/4 vetkolen en vetkolen		
4	vlamkolen		
5	teruggewonnen produkten		
112	Bruinkool		3 – GASVORMIGE BRANDSTOFFEN
112.1	oudere bruinkool	31	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
2	jongere bruinkool	311	Natuurlijk gas
3	„Hartbraunkohle”	311.1	natuurlijk gas in gasvormige toestand
		2	natuurlijk gas in vloeibare toestand
		3	mijngas
113	Turf	312	Primaire vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuurlijk gas geproduceerd propaan en butaan)
12	AFGELEIDE PRODUKTEN	32	AFGELEIDE PRODUKTEN
121	Steenkoolbriketten	321	Cokesovengas
121.1	briketten en eierkolen	232	Hoogovengas
2	rookloze briketten	323	Fabrieksgas
122	Steenkoolcokes	324	Vloeibaar petroleumgas (raffinaderijpropaan en -butaan (*))
122.1	cokesovencokes (inclusief steenkoolcokes voor de fabricage van elektroden)	325	Raffinaderijgas (*)
2	steenkoolhalfcokes		
3	gascokes		
123	Bruinkoolbriketten, enzovoort		4 – ELEKTRISCHE ENERGIE
123.1	bruinkoolbriketten	41	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
2	bruinkoolstof	411	Elektriciteit uit natuurlijke waterkracht
3	gedroogde bruinkool	412	Geothermische elektriciteit
124	Bruinkoolcokes en bruinkoolhalfcokes	413	Elektriciteit uit kernenergie
124.1	bruinkoolcokes	413.1	- van met natuurlijk uranium werkende reactoren
2	bruinkoolhalfcokes	2	- van met verrijkt uranium en plutonium werkende reactoren
125	Turfbriketten	3	- van kweekreactoren
126	Turfcokes		
		42	AFGELEIDE PRODUKTEN
2	2 – VLOEIBARE BRANDSTOFFEN	421	Elektriciteit van pompcentrales
21	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS	422	Conventionele thermische elektriciteit
211	Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen	422.1	- geproduceerd uit steenkool en afgeleide steenkoolprodukten
212	Feedstocks	2	- geproduceerd uit jongere bruinkool
213	Condensaten	3	- geproduceerd uit niet-gasvormige aardolieprodukten
22+ 23	NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIEPRODUKTEN (*)	4	- geproduceerd uit natuurlijk gas
221	Motorbenzine	5	- geproduceerd uit gemaakt gas
223	Petroleum and jet fuels	9	- geproduceerd uit andere brandstoffen
224	Nafta		
225	Gas-dieselolie en lichte stookolie		5 – WARMTE
226	Residuele stookolie	52	AFGELEIDE PRODUKTEN
231	Minerale terpentijn en speciale benzines	521	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in elektrische centrales
232	Smeeroliën en -vetten	522	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in warmtecentrales

(*) De inhoud van deze rubrieken vindt men in bijlage II.

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

Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen			Omrekening in tke van elektrische energie: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = . . . t ske					
Energiedragers	Balanseenheden naar energiedragers	Omrekenings-coëfficiënten	Landen	1970	1971	1972	1973	1974
Steenkool	1 ske	1	Duitsland	338	332	333	330	329
Steenkoolbriketten	t	1	Frankrijk	320	320	316	315	314
Cokes	t	1	Italië	320	316	315	313	315
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	333	331	327	323	323
Bruinkool- en turfbriketten	t	0,686	België	338	339	337	330	329
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieprodukten	t	1,43	Luxemburg	467	464	467	468	474
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	Verenigd Koninkrijk	389	378	375	365	363
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	Ierland	384	396	376	386	379
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Denemarken	314	300	299	306	300
Vloeibaar petroleumgas en raffina-derijgas	Tcal bov. w.	131						
Andere brandstoffen (hout, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)	Tcal bov. w.	143						
Warmte	Tcal	143						

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

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

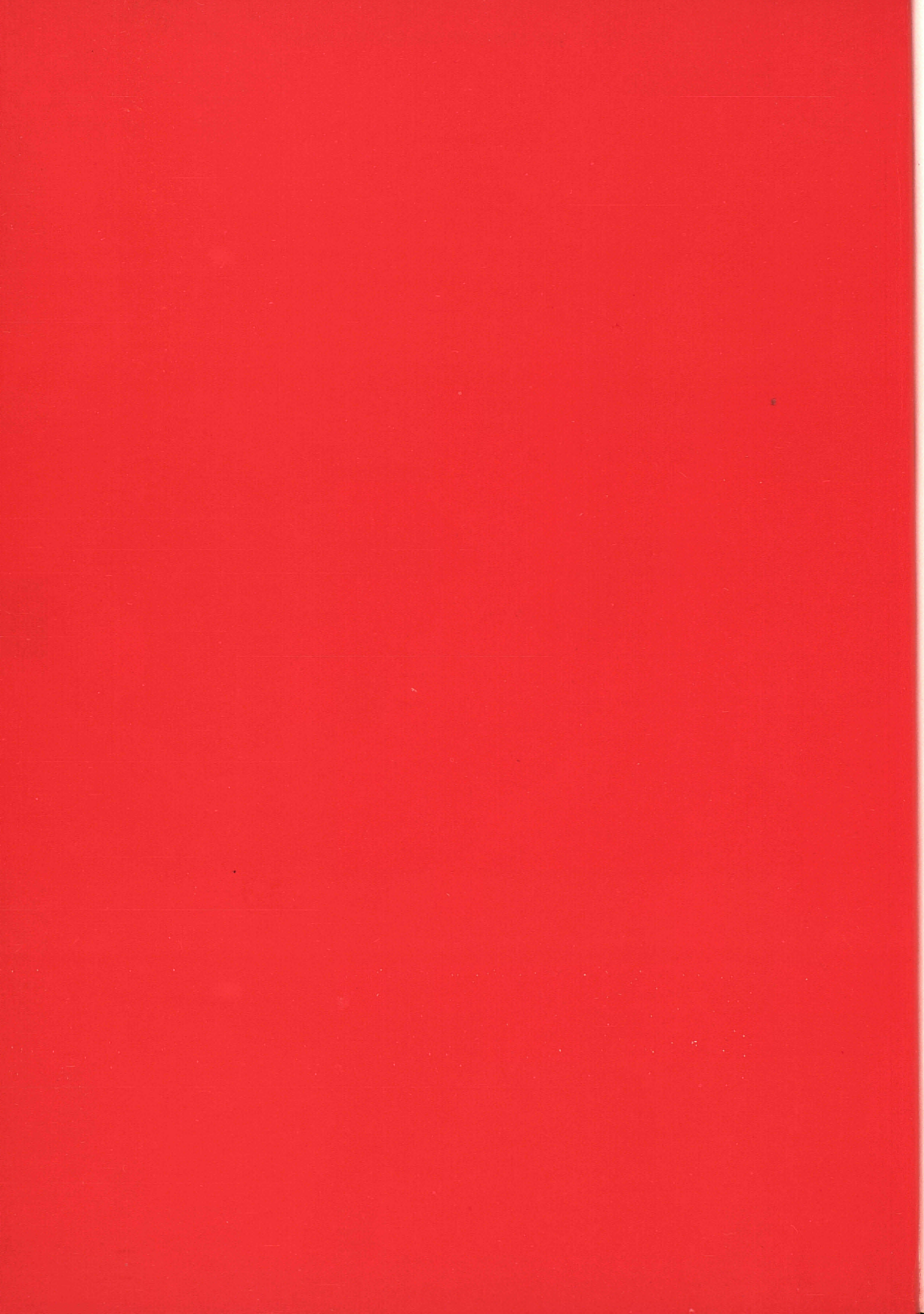
AFKORTINGEN EN TEKENS

.	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
ske	Steenkoleneenheden (7 000 cal onderw./g)
dwt	Dead weight ton
l	Liter
m	Meter
km	Kilometer
m ³	Kubieke meter
kW	Kilowatt
MW	Megawatt = 10 ³ kW
kWh	Kilowattuur
GWh	Gigawattuur = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattuur = 10 ⁹ kWh
kV	Kilovolt
PK	Paardekracht
cal	Calorie

kcal	Kilocalorie
Gcal	Gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Teracalorie = 10 ⁹ kcal
ond. w. / PCI	Calorische onderwaarde
bov. w. / PCS	Calorische bovenwaarde
atm	Fysische atmosfeer (760 mm Hg)
DM	Duitse Mark
Ffr	Franse frank
Lit	Italiaanse lire
Fl	Nederlandse gulden
Fb	Belgische frank
Flx	Luxemburgse frank
£	Pond sterling
Dkr	Deense kroon
Eur	Rekeneenheid van de Europese Gemeenschappen
\$	U. S. dollar
cif	cost, insurance, freight
*	Zie voetnoten onderaan de bladzijden
✕	Zie opmerkingen
l of—	Breuk in de statistische reeks
waarvan	Het woord „waarvan" wordt gevolgd door een vol-ledige onderverdeling van het totaal
waaronder	Het woord „waaronder" wordt gevolgd door be-paalde onderverdelingen

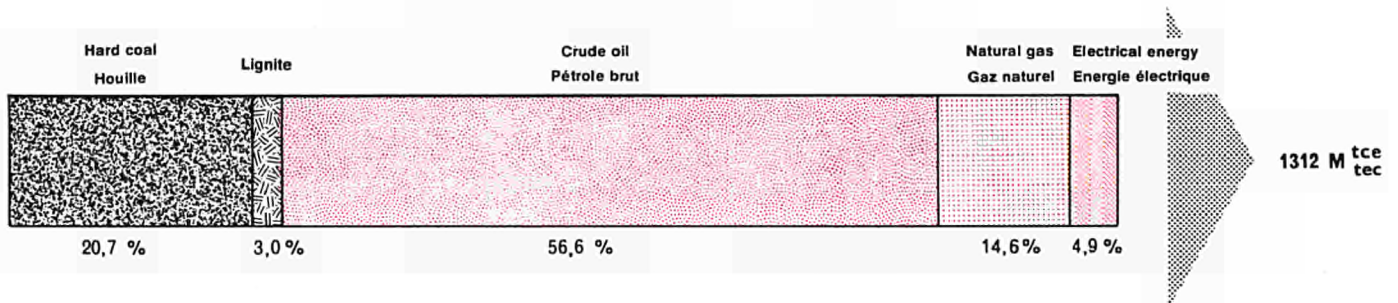
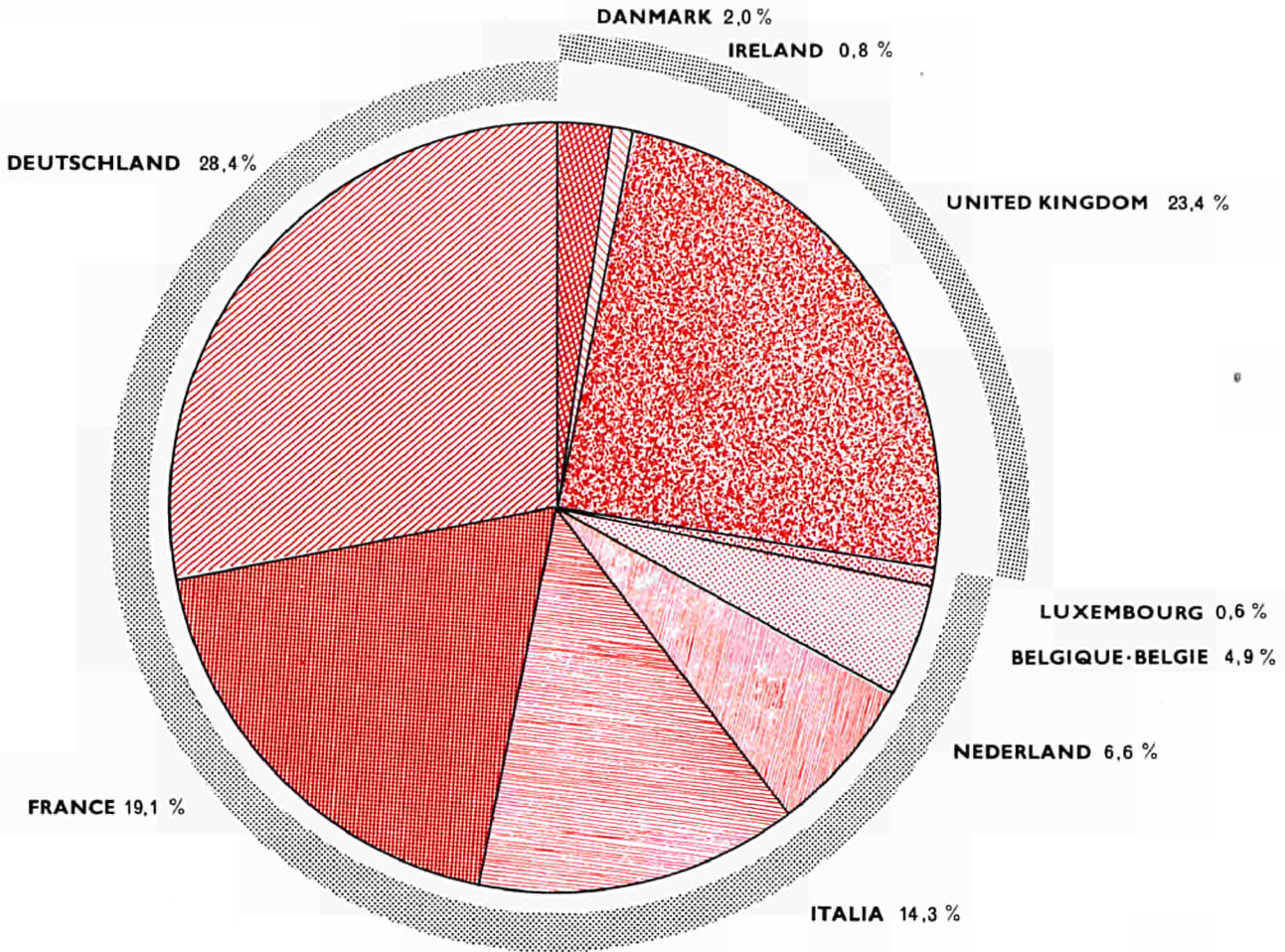
TOTAL ENERGI
ENERGIE INSGESAMT
OVERALL ENERGY

ÉNERGIE GLOBALE
ENERGIA GLOBALE
ENERGIE GLOBAAL

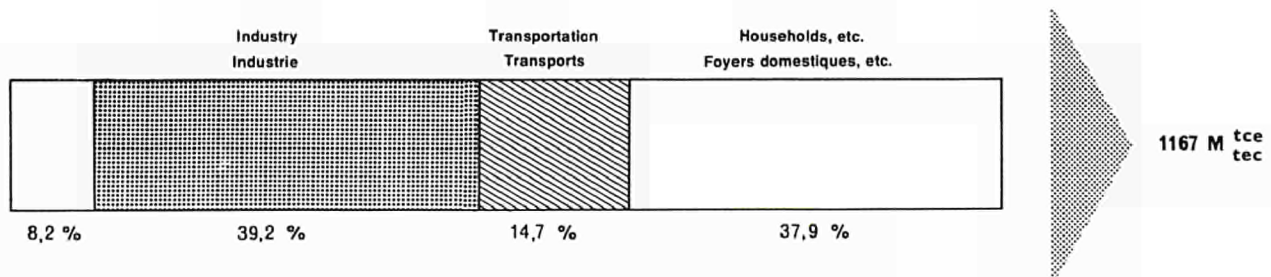


A | ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA
ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN
ENERGY ECONOMICS INDICATORS
INDICATEURS DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE
INDICATORI DELL'ECONOMIA ENERGETICA
KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

GROSS INLAND CONSUMPTION OF PRIMARY SOURCES AND EQUIVALENTS
 CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES



PART OF THE PRINCIPAL SECTORS IN ENERGY CONSUMPTION
 PART DES PRINCIPAUX SECTEURS DANS LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
DER ENERGIEWIRTSCHAFT

DATI CARATTERISTICI
DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

ENERGY ECONOMICS
CHARACTERISTIC FEATURES

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

— 1974 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
Energy total												Total énergie
	10⁶ tce/tec											
Production of primary sources	526,6	368,6	172,7	56,8	34,5	96,9	7,4	0,0	156,0	1,8	0,1	Production de sources primaires
Net imports minus bunkers	802,0	611,7	190,2	206,0	156,4	7,2	59,1	7,8	153,8	8,4	28,0	Importations nettes moins soutes
Gross inland consumption	1 311,8	969,3	372,4	250,0	188,1	86,1	64,6	7,9	306,6	10,3	25,6	Consommation intérieure brute
Transformations	1 223,7	933,3	304,6	235,7	211,6	109,4	69,6	2,5	263,8	6,8	19,7	Transformations
Final energy consumption	1 072,0	790,7	303,7	206,7	152,3	66,9	53,7	7,4	249,7	9,1	22,4	Consommation finale énergétique
	%											
Degree of dependence on foreign supply*	61,1	63,1	51,1	82,3	83,1	9,1	91,2	99,4	50,2	82,2	99,5	Degré de dépendance énergétique*

Energy consumption, per capita												Consommation d'énergie par habitant
	kgce/kgce											
Gross inland consumption	5 088	5 005	6 001	4 763	3 394	6 354	6 614	22 132	5 470	3 326	5 076	Consommation intérieure brute
Total industry consumption	2 145	2 168	2 584	1 994	1 525	2 380	3 268	16 891	2 211	1 230	1 077	Consommation industrielle totale
Consumption by "Transportation" sector	666	650	737	695	490	697	678	1 154	719	510	805	Consommation du secteur "Transports"
Consumption by sector of "Households, etc."	1 711	1 622	2 044	1 511	945	2 331	2 018	2 905	1 953	1 346	2 694	Consommation du secteur "Foyers domestiques, etc."
of which:												soit:
solid fuels	186	126	191	156	14	23	338	143	387	498	40	combustibles solides
liquid fuels	676	765	978	801	523	500	933	1 431	286	296	1 803	combustibles liquides
gaseous fuels	295	276	207	219	157	1 278	307	496	394	63	47	combustibles gazeux
	kWh											
electrical energy	1 615	1 366	1 932	1 258	796	1 619	1 217	1 765	2 441	1 294	2 205	énergie électrique

Part of different types of primary energy in gross inland consumption												Part des différentes formes d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie
	%											
Hard coal	20,7	17,0	23,2	15,9	6,7	4,8	28,1	49,3	33,5	7,8	10,9	Houille
Crude petroleum	56,6	58,4	51,1	66,2	72,7	42,8	53,0	28,2	47,8	72,9	89,1	Pétrole brut
Lignite	3,0	3,9	9,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,4	-	16,4	0,1	Lignite
Natural gas	14,6	15,3	12,8	8,2	12,4	51,8	18,8	5,4	14,3	-	-	Gaz naturel
Primary electrical energy	4,9	5,2	3,0	9,0	7,7	0,7	0,0	16,6	4,5	2,9	0,1	Energie électrique primaire
Primary energy total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total énergie primaire

Part of the principal sectors in energy consumption												Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie
	%											
Energy sector	8,2	8,2	9,2	7,6	7,1	8,7	7,9	0,5	8,8	4,3	3,1	Secteur énergie
Industry sector	39,2	40,7	39,0	39,2	44,4	35,3	46,8	80,2	36,5	35,5	20,5	Secteur industrie
Transportation sector	14,7	14,6	13,7	16,3	16,5	12,9	11,4	5,5	14,7	16,5	17,6	Secteur transports
Households sector, etc.	37,8	36,5	38,1	36,9	31,9	43,1	33,8	13,9	40,0	43,6	58,9	Secteur foyers domestiques, etc.
All sectors total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous secteurs

* Defined by the ratio $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$ in % * Défini par le rapport $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. inter. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

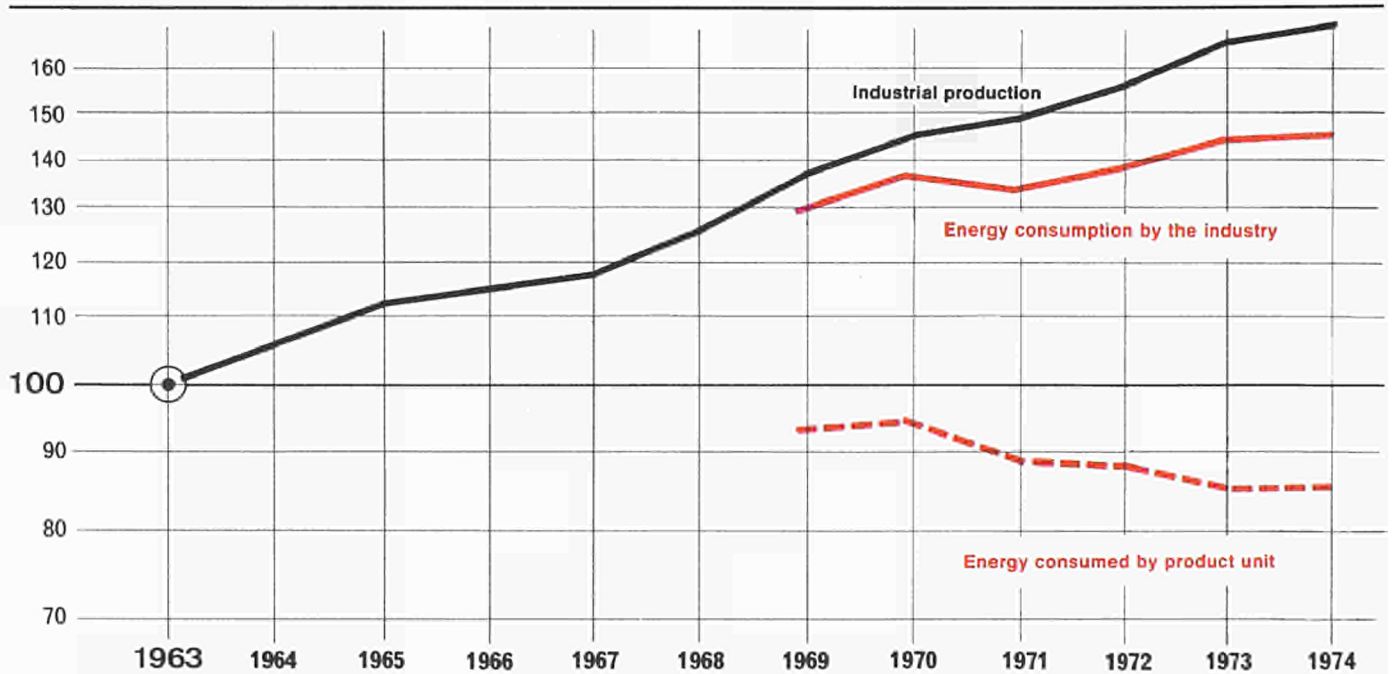
EUR-9

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Energy													
Production of primary sources	516,2 Mtce	100				94	95	99	98	101	102	526,6 Mtce	
Net imports	367,5 Mtce	100				180	204	211	223	238	231	847,6 Mtce	
Gross inland consumption	862,3 Mtce	100				130	138	139	146	155	152	1 311,8 Mtce	
Degree of dependence on foreign supply*		39				55	59	60	67	67	61		
Transformations	715,7 Mtce	100				150	162	164	171	181	172	1 223,7 Mtce	
Final energy consumption	721,9 Mtce	100				128	136	136	143	152	149	1 072,0 Mtce	
Electrical energy													
Transf. in conventional thermal power stations	172,5 Mtce	100				133	141	150	159	171	170	294,6 Mtce	
Conventional thermal generation	422,6 TWh	100	112	114	126	137	153	163	178	187	204	856,8 TWh	
Average specific consumption		100					90	89	88	87	86	84	
Hydro-electric generation	107,5 TWh	100	86	104	105	109	108	115	102	104	102	114	122,4 TWh
Hydro-energy capability factor								0,90	0,92	0,89	0,97		
Industry (A+B)													
a Energy consumption	382,6 Mtce	100				129	136	133	137	143	144	552,9 Mtce	
b Industrial production		100	107	112	118	127	138	145	149	156	168	169	
(a) : (b) **							93	94	89	88	85	85	
"Energy" sector (A)													
a Energy consumption	71,5 Mtce	100				122	127	127	132	135	139	95,3 Mtce	
b Industrial production													
(a) : (b) **													
"Industry" sector (B)													
a Energy consumption	311,2 Mtce	100				131	138	134	138	145	145	457,6 Mtce	
b Industrial production													
(a) : (b) **													
"Transportation" sector													
Energy consumption	108,3 Mtce	100				129	139	146	154	164	163	171,8 Mtce	
Fuels consumption	46,3 Mt	100				162	175	187	199	212	202	95,5 Mt	
Motor vehicles in use	35,6 Mio.	100	111	122	143	153	164	174	183	197	205	215	76,5 Mio.

net imports minus bunkers

Mtce = million tonnes
of coal equivalent* Defined by the ratio: $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption sources and equivalents}}$ in %

** Energy consumed by product unit



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

EUR-9

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
"Households, etc." sector													
Energy consumption	298,0 Mtce	100				125	133	140	145	156	149	441,3 Mtce	
Private consumption		100	104	108	117	121	128	134	140	146	153	155	
Consumption per capita													
Gross inland consumption	3 606 kgce	100				124	131	132	137	144	141	5 088 kgce	
Industry consumption	1 600 kgce	100				123	129	125	128	134	134	2 145 kgce	
Transportation consumption	453 kgce	100				123	132	138	145	153	136	616 kgce	
Households consumption ⁽¹⁾	1 246 kgce	100				120	127	128	136	145	137	1 711 kgce	
of which:													
solid fuels	585 kgce	100				58	52	41	35	33	32	186 kgce	
liquid fuels	274 kgce	100				208	235	248	264	289	247	676 kgce	
gaseous fuels	82 kgce	100				194	218	249	300	334	360	295 kgce	
electrical energy	746 kWh	100	105	117	131	142	155	168	181	197	212	1 615 kWh	
Population (mid year)	239,2 Mio	100	101	102	103	104	104	105	106	107	107	108	257,8 Mio

Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

Hard coal	439,7 Mtce	51,0				31,8	28,0	24,8	21,5	20,9	20,7	271,4 Mtce
Crude petroleum	323,2 Mtce	37,5				54,2	56,7	58,4	59,5	59,3	56,6	742,5 Mtce
Lignite	38,2 Mtce	4,4				3,2	3,0	2,8	2,8	2,8	3,0	39,6 Mtce
Natural gas	17,3 Mtce	2,0				5,8	7,4	9,5	11,7	12,6	14,6	192,2 Mtce
Primary electrical energy	43,5 Mtce	5,0				4,8	4,8	4,4	4,5	4,3	4,9	64,3 Mtce
Primary energy total	862,3 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	1 311,8 Mtce

Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	71,4 Mtce	9,1				8,5	8,4	8,4	8,3	8,1	8,2	95,3 Mtce
Industry	311,2 Mtce	39,4				40,6	40,3	39,0	38,3	38,0	39,2	457,6 Mtce
Transportation	108,3 Mtce	13,7				13,9	14,1	14,8	14,9	14,9	14,7	171,8 Mtce
Households	298,0 Mtce	37,8				37,0	37,2	37,8	38,5	39,0	37,8	441,3 Mtce
All sectors total	789,0 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	1 166,0 Mtce

Part of different energy types in final energy consumption (in %)

Hard coal and derived products	239,2 Mtce	33,1				17,9	15,4	12,6	10,7	10,4	10,6	113,5 Mtce
Brown coal and derived products ⁽²⁾	18,4 Mtce	2,5				1,2	1,0	0,8	0,7	0,6	0,6	6,2 Mtce
Non-gaseous petroleum products	232,5 Mtce	32,2				44,9	46,8	47,5	47,7	47,1	44,3	474,4 Mtce
Natural gas	9,0 Mtce	1,2				4,0	5,2	7,2	9,1	10,3	12,0	128,2 Mtce
Derived gases	49,4 Mtce	6,8				6,2	5,8	5,3	4,9	4,5	4,4	47,3 Mtce
Electrical energy	171,1 Mtce	23,7				25,4	25,4	26,2	26,5	28,7	27,8	297,8 Mtce
Heat	2,3 Mtce	0,3				0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	4,4 Mtce
Total	721,9 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	1 072,0 Mtce

(1) Included commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

(2) Included peat for Ireland.

ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

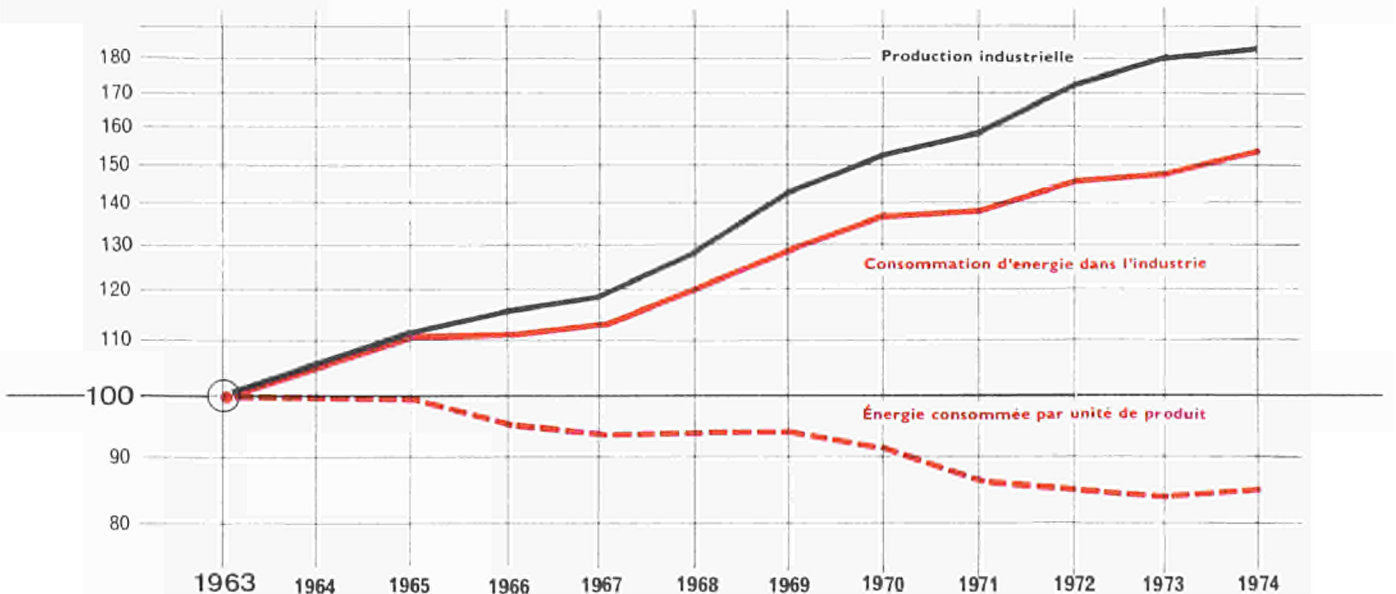
EUR-6

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Energie													
Production de sources primaires	324,3 Mtec	100	101	100	92	94	98	102	104	107	109	114	368,6 Mtec
Importations nettes	269,3 Mtec	100	112	126	148	164	182	210	216	231	251	241	649,7 Mtec
Consommation intérieure brute	573,9 Mtec	100	104	108	116	126	137	147	150	160	171	169	963,3 Mtec
<i>Degré de dépendance énergétique *</i>		43	47	50	56	57	58	63	63	63	64	63	
Transformations	495,3 Mtec	100	111	119	132	142	159	173	176	186	199	188	933,3 Mtec
Consommation finale énergétique	482,1 Mtec	100	103	107	113	122	134	144	146	156	166	164	
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	95,2 Mtec	100	113	113	125	134	150	159	175	188	204	208	199,7 Mtec
Production classique thermique	249,5 TWh	100	117	119	136	148	167	178	198	214	235	239	596,3 TWh
<i>Consommation spécifique moyenne</i>		100	97	95	92	90	90	89	88	88	87	87	790,7 Mtec
Production hydraulique	103,2 TWh	100	73	103	103	109	108	114	101	104	101	113	116,5 TWh
<i>Indice de productibilité hydraulique</i>		1,13	0,89	1,06	0,97	1,06	1,00	1,05	0,90	0,92	0,88	0,97	
Industrie (A+B)													
a Consommation d'énergie	273,4 Mtec	100	107	111	113	122	131	139	136	142	149	154	419,8 Mtec
b Production industrielle		100	107	111	119	129	143	152	157	165	178	181	
(a) : (b) **		100	100	100	95	95	92	91	87	86	84	85	
Secteur "Energie" (A)													
a Consommation d'énergie	48,0 Mtec	100	108	112	114	119	131	137	138	146	148	146	70,2 Mtec
b Production industrielle		100	107	112	119	127	140	150	159	171	183	187	
(a) : (b) **		100	101	100	96	94	94	91	87	85	81	78	
Secteur "Industrie" (B)													
a Consommation d'énergie	225,4 Mtec	100	106	111	113	123	133	142	139	144	151	155	349,6 Mtec
b Production industrielle		100	107	111	119	129	144	153	157	164	178	180	
(a) : (b) **		100	99	100	95	95	92	93	89	88	85	86	
Secteur "Transports"													
Consommation d'énergie	72,5 Mtec	100	106	110	122	130	139	150	159	169	179	174	125,8 Mtec
Consommation de carburants	32,7 Mt	100	112	122	142	154	165	181	194	208	220	213	69,7 Mt
Parc automobile	25,0 Mio	100	112	124	148	160	173	187	196	213	225	238	59,6 Mio

* Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. inter. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon

** Energie consommée par unité de produit.



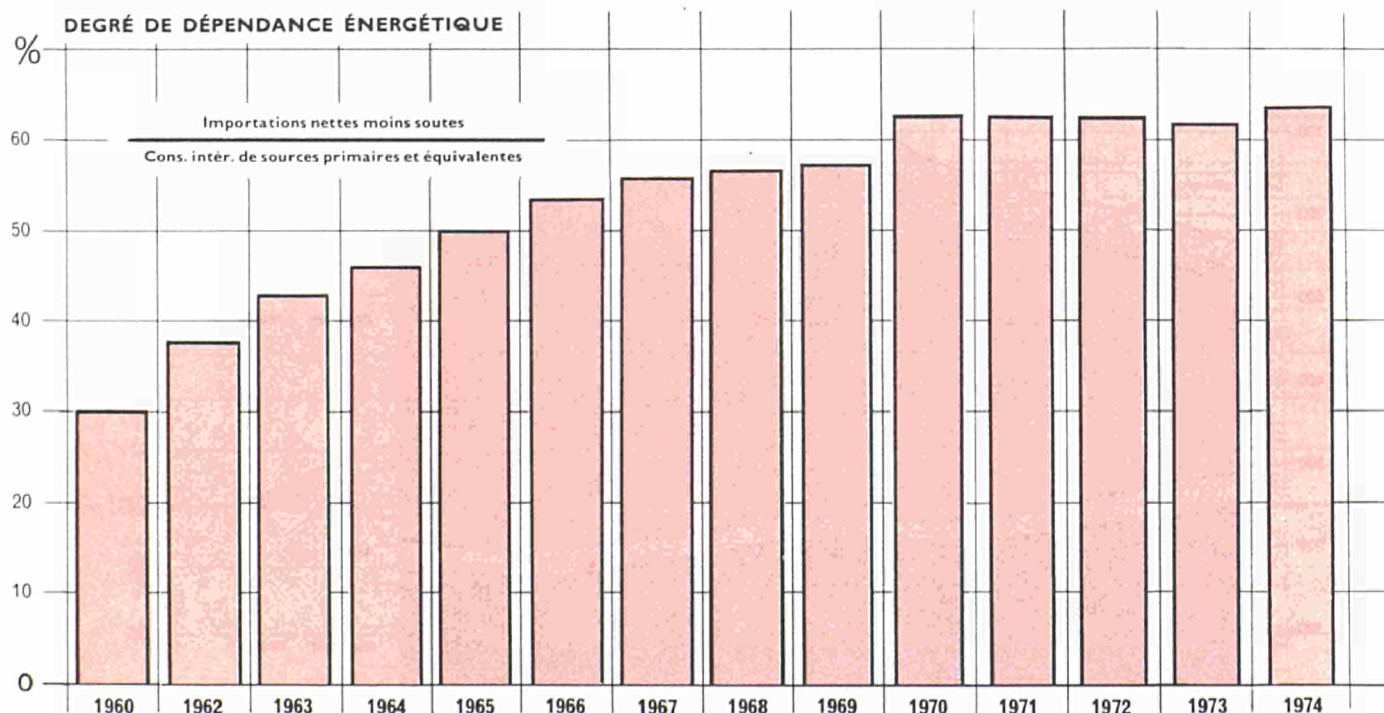
INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

EUR-6

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Secteur "Foyers domestiques etc."													
Consommation d'énergie	179,8 Mtec	100	98	102	111	122	137	149	156	170	186	176	314,0 Mtec
Consommation privée		100	104	110	119	124	132	140	147	153	160	164	
Consommation par habitant:													
Consommation intérieure brute	3 220 kgec	100	103	106	112	121	130	140	141	149	158	155	5 005 kgec
Consommation industrielle	1 534 kgec	100	106	109	109	116	124	131	128	132	138	141	2 168 kgec
Consommation pour les transports	407 kgec	100	105	108	117	124	131	142	148	157	166	160	650 kgec
Consomm. des foyers domestiques (*)	1 009 kgec	100	97	100	107	117	127	136	140	151	171	161	1 622 kgec
soit:													
<i>combustibles solides</i>	454 kgec	100	82	74	60	58	55	49	37	32	29	28	126 kgec
<i>combustibles liquides</i>	289 kgec	100	111	129	157	180	215	246	263	281	310	265	765 kgec
<i>combustibles gazeux</i>	69 kgec	100	106	116	143	169	205	234	270	337	378	400	276 kgec
<i>énergie électrique</i>	521 kWh	100	108	119	139	154	169	186	212	231	251	262	1 366 kWh
Population (milieu d'année)	178,0 Mio	100	101	102	103	104	105	106	107	107	108	109	193,7 Mio
Importations totales en volume													
toutes marchandises		100	107	112	121	135	152	184	185	195	225		
produits énergétiques		100	109	122	143	159	178	202	206	220	242	234	
Importations totales en valeur													
toutes marchandises	24 677 Mio \$	100	109	116	125	136	159	185	201	231	341	496	122 514 Mio. \$
produits énergétiques	3 905 Mio \$	100	109	115	139	155	166	199	254	290	416	1 020	39 839 Mio. \$

(*) Y compris commerce, artisanat, services et agriculture.

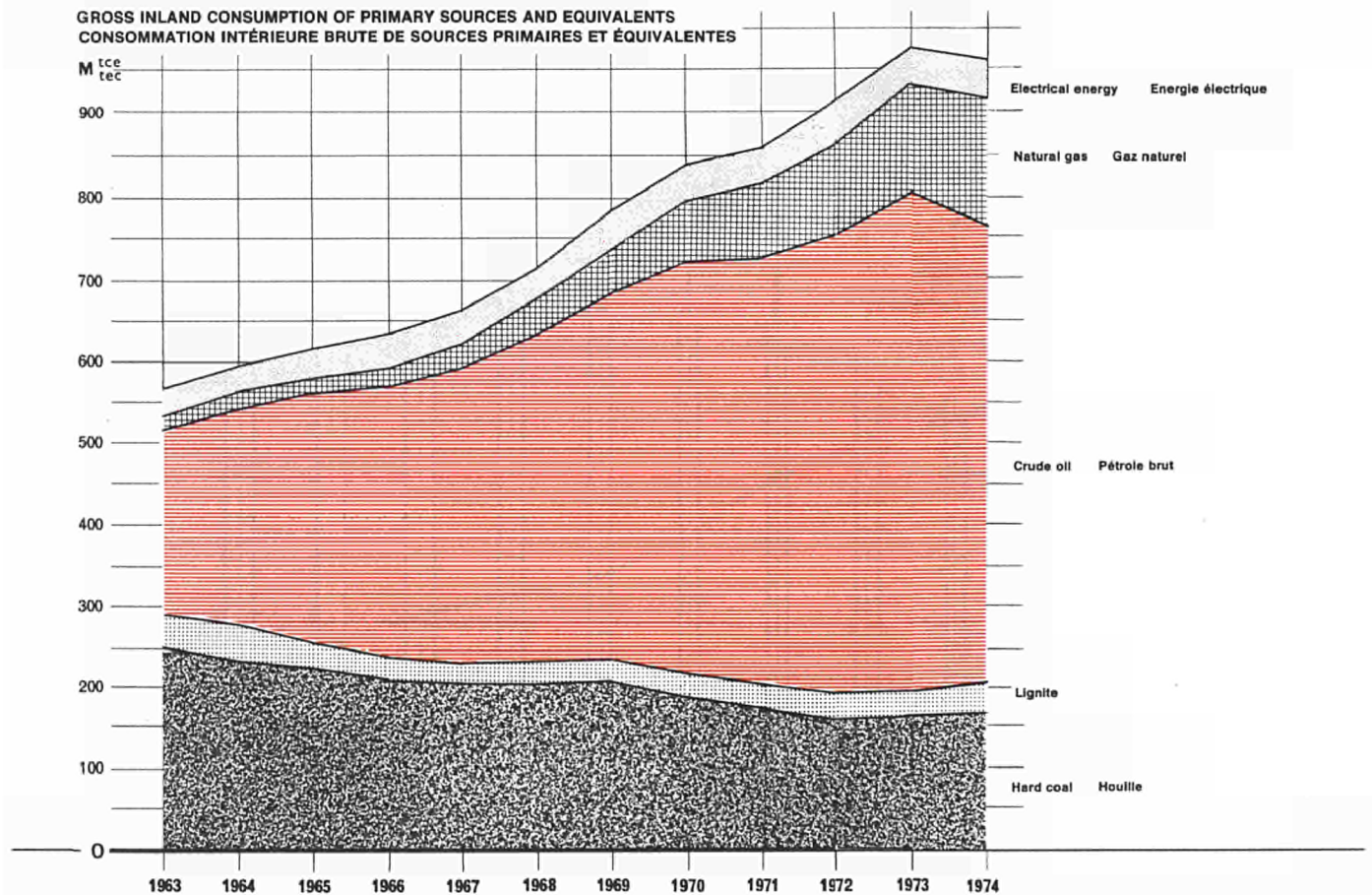


ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

EUR-6

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)													
Houille	250,9 Mtec	43,7	40,1	36,2	30,3	27,9	26,0	22,4	20,0	17,5	16,4	17,0	165,1 Mtec
Pétrole brut	230,5 Mtec	40,2	45,9	48,5	53,8	55,5	56,8	59,3	60,8	61,5	61,7	58,4	565,7 Mtec
Lignite	36,3 Mtec	6,3	6,2	5,4	4,7	4,5	4,3	3,9	3,7	3,6	3,6	3,9	37,9 Mtec
Gaz naturel	17,1 Mtec	3,0	3,2	3,3	4,6	6,0	7,2	8,7	10,5	12,3	13,5	15,3	148,4 Mtec
Energie électrique primaire	33,3 Mtec	6,7	5,5	6,4	6,3	6,0	5,5	5,6	4,8	4,9	4,6	5,2	50,3 Mtec
Total énergie primaire	573,9 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	969,3 Mtec
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)													
Energie	48,0 Mtec	9,1	9,5	9,5	9,1	8,9	8,7	8,5	8,5	8,4	8,2	8,2	70,2 Mtec
Industrie	225,4 Mtec	42,9	44,1	44,1	42,8	42,7	42,0	41,7	40,0	39,2	38,7	40,7	349,6 Mtec
Transports	72,5 Mtec	13,9	14,2	14,1	14,7	14,6	14,2	14,3	15,0	15,0	14,9	14,6	125,8 Mtec
Foyers domestiques	179,8 Mtec	34,2	32,2	32,4	33,4	33,9	35,1	35,5	36,5	37,4	38,2	36,5	314,0 Mtec
Total tous secteurs	525,8 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	859,6 Mtec
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)													
Houille et dérivés	145,6 Mtec	30,2	26,1	23,0	18,2	16,6	15,2	12,9	10,5	9,1	8,8	9,4	74,3 Mtec
Lignite et dérivés	17,7 Mtec	3,7	3,4	2,7	2,0	1,7	1,5	1,3	1,0	0,8	0,7	0,7	5,4 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	166,9 Mtec	34,7	38,0	41,2	45,7	47,1	48,0	49,9	50,6	50,4	49,8	46,5	368,0 Mtec
Gaz naturel	8,9 Mtec	1,8	1,9	2,1	2,9	4,5	5,5	6,7	8,3	10,0	10,8	12,0	94,8 Mtec
Gaz dérivés	34,9 Mtec	7,2	7,5	7,5	6,7	6,0	5,7	5,2	4,8	4,4	4,4	4,5	35,9 Mtec
Energie électrique	106,0 Mtec	22,0	22,7	23,1	24,1	23,7	23,6	24,4	24,4	24,8	25,0	26,4	208,5 Mtec
Chaleur	1,9 Mtec	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	3,7 Mtec
Total	482,1 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	790,7 Mtec

GROSS INLAND CONSUMPTION OF PRIMARY SOURCES AND EQUIVALENTS
CONSUMPTION INTERIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES

INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

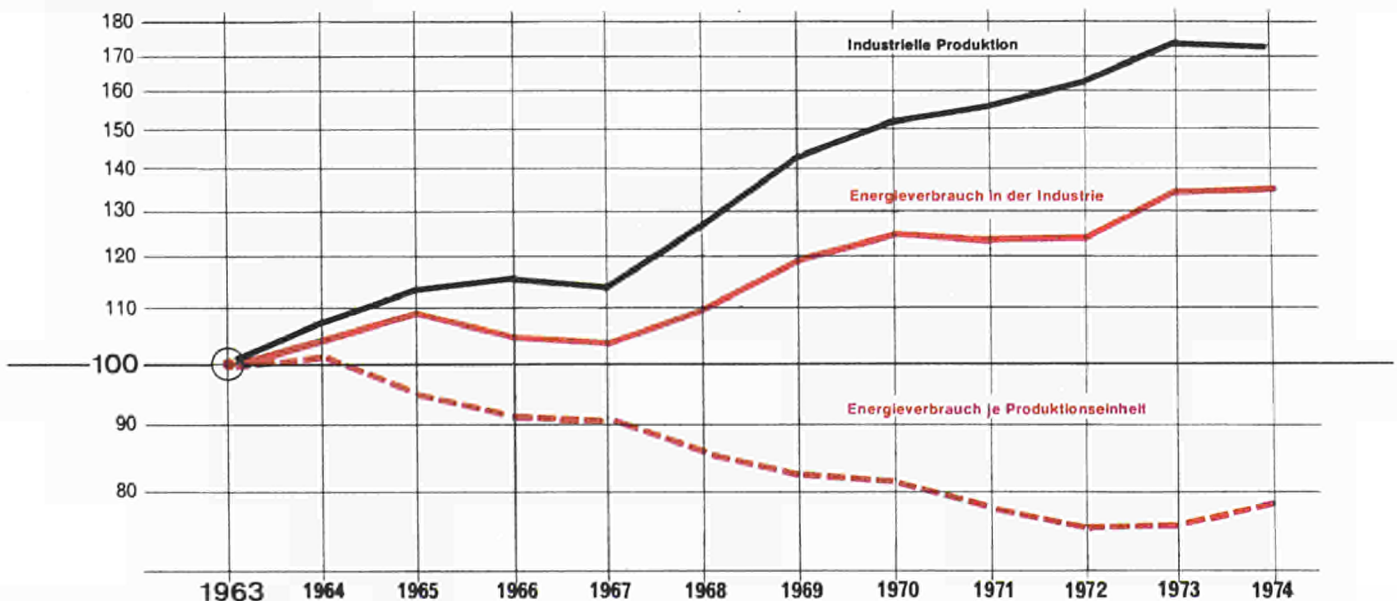
BR DEUTSCHLAND

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Energie													
Erzeugung von Primärenergieträgern	189,7 Mt SKE	100	101	97	86	88	90	93	93	91	91	172,7 Mt SKE	
Netto-Einfuhr	59,6 Mt SKE	100	124	152	182	204	236	280	297	326	358	194,7 Mt SKE	
Brutto-Inlandsverbrauch	248,2 Mt SKE	100	103	106	107	117	127	137	137	143	153	372,4 Mt SKE	
Importabhängigkeit *		23	27	33	39	40	43	48	51	53	55	57	
Umwandlung	208,7 Mt SKE	100	109	113	116	125	134	142	142	144	150	304,6 Mt SKE	
Energetischer Endverbrauch	206,4 Mt SKE	100	102	105	106	114	126	133	135	142	151	303,7 Mt SKE	
Elektrizität													
Umwandlung in herkömmlichen Wärmekraftwerken	54,2 Mt SKE	100	107	108	111	121	135	142	152	162	173	178	96,6 Mt SKE
Erzeugung aus herkömml. Wärmekraft	138,0 TWh	100	110	114	121	134	150	159	174	183	197	204	281,7 TWh
Mittl. spezif. Wärmeverbrauch		100	97	95	92	90	90	89	88	88	87	87	
Erzeugung aus Wasserkraft	12,4 TWh	100	97	124	133	135	118	143	113	111	125	144	17,9 TWh
Index der Erzeugungsmöglichkeit		0,94	0,91	1,15	1,15	1,15	0,97	1,18	0,87	0,84	1,00	1,15	
Industrie (A+B)													
a Verbrauch von Energie	118,1 Mt SKE	100	106	109	104	110	120	125	123	125	134	136	160,4 Mt SKE
b Industrielle Produktion		100	108	114	114	128	144	153	156	162	175	173	
(a) : (b) **		100	102	96	91	86	83	82	79	77	77	79	
Sektor „Energie“ (A)													
a Verbrauch von Energie	25,4 Mt SKE	100	104	107	100	104	119	122	121	119	121	120	30,5 Mt SKE
b Industrielle Produktion		100	106	109	110	120	131	142	148	156	167	172	
(a) : (b) **		100	98	98	91	87	91	86	82	76	72	70	
Sektor „Industrie“ (B)													
a Verbrauch von Energie	92,7 Mt SKE	100	106	109	105	112	122	127	125	128	138	140	129,8 Mt SKE
b Industrielle Produktion		100	109	115	114	128	146	154	157	163	176	173	
(a) : (b) **		100	97	104	92	88	84	82	80	79	78	81	
Sektor „Verkehr“													
Verbrauch von Energie	29,0 Mt SKE	100	105	107	114	119	131	142	152	159	164	158	45,7 Mt SKE
Benzin und Dieselölverbrauch	12,5 Mt	100	113	123	139	149	162	177	193	204	210	202	25,3 Mt
Fahrzeugbestand	8,7 Mio	100	111	124	142	151	165	180	193	203	211	215	18,7 Mio

* Definiert durch das Verhältnis: $\frac{\text{Netto-Einfuhr minus Bunker}}{\text{Brutto-Inlandsverbr. an Primärenergie und Äquiv.}}$ in %

Mt SKE = Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten

** Energieverbrauch je Produktionseinheit



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

BR DEUTSCHLAND

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Sektor „Haushalte usw.“														
Verbrauch von Energie	80,4 Mt SKE	100	99	103	108	118	132	143	145	156	168	158	126,8 Mt SKE	
Privater Verbrauch		100	105	111	117	121	130	138	145	151	155	156		
Pro-Kopf-Verbrauch:														
Brutto-Inlandsverbrauch	4 310 kg SKE	100	102	103	103	112	120	129	129	134	142	139	6 001 kg SKE	
Industrieller Verbrauch	2 050 kg SKE	100	105	106	100	106	114	119	115	116	125	126	2 584 kg SKE	
Verbrauch des Sektors „Verkehr“	504 kg SKE	100	104	104	109	114	120	132	140	146	152	146	737 kg SKE	
Verbrauch der Haushalte (¹)	1 395 kg SKE	100	97	100	104	113	125	136	137	147	156	147	2 044 kg SKE	
davon:														
Feste Brennstoffe	645 kg SKE	100	85	76	63	62	60	55	40	34	31	30	191 kg SKE	
Flüssige Brennstoffe	419 kg SKE	100	116	127	147	166	197	226	238	254	271	233	978 kg SKE	
Gasförmige Brennstoffe	54 kg SKE	100	112	115	134	153	182	208	237	315	365	383	207 kg SKE	
Elektrische Energie	697 kWh	100	107	120	142	159	176	194	220	248	268	277	1 932 kWh	
Bevölkerung (Jahresmitte)	57,4 Mio	100	101	102	103	104	105	106	107	107	108	108	62,1 Mio	
Abw. v. Temperatur-Mittelwert (²)		-1,4	-0,1	-0,9	+0,5	-0,2	-0,2	-0,5	+0,4	-0,4	-0,1	+0,5		
darunter:														
erstes Vierteljahr		-4,4	-1,1	-0,8	+2,0	+0,1	-0,8	-1,3	0	+1,3	+0,5	+2,6		
viertes Vierteljahr		-0,4	-0,7	-0,2	+0,5	-0,5	-0,1	+0,5	+1,0	-0,6	-0,4	+0,2		
Mengenmäßige Einfuhren insgesamt														
Alle Waren		100	112	130	129	152	181	207	242	252	284	281		
Energetische Produkte		100	112	125	147	166	184	210	217	232	255	243		
Wertmäßige Einfuhren insgesamt														
Alle Waren	13 017 Mio \$	100	112	134	133	155	191	229	265	305	417	534	69 486 Mio \$	
Energetische Produkte	1 226 Mio \$	100	109	111	142	168	180	214	262	300	501	1 088	13 338 Mio \$	
	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Letztes bekanntes Jahr
Preise zum 1. Januar *														
Einheimische Kohle: Koksfeinkohle-Ruhr (Listenpreise)	100	100	108	108	107	107	131	149	184	192	215	442	74,25 \$ /t	
Eingeführte Kohle: Amerikanische Steinkohle (Durchschnittlicher Grenzwert) *	100	101	99	99	98	97	99	121	129	144	169	331	49,03 \$ /t	
Eingeführtes Rohöl (cif deutsche Grenze) *	100	98	90	87	94	96	94	95	127	119	178	501	86,91 \$ /t	
Normalbenzin (Tankst.-Verkaufspreise)	100	100	100	94	94	107	95	97	101	102	107	133	144	34,65 \$ /100 l.
Heizöl extra leicht (Düsseldorf)	100	88	74	75	69	95	90	78	111	81	103	230	135,20 \$ /t	
Schweres Heizöl (Düsseldorf)	100	95	84	84	89	88	85	89	127	104	105	158	51,24 \$ /t	
Flüssiggas: Verwendung in Haushalten	100	100	100	100	100	95	100	109	126	125				402,70 \$ /10 Gcal.
Abgeleitete Gase / Naturgas: Verwendung in Haushalten (Düsseldorf)	100	100	100	103	103	103	104	104	126	150				131,40 \$ /10 Gcal.
Verwendung in der Industrie (Frankfurt)														
Elektrizität:														
Hochspannung *	100	100	103	104	104	109	103	103	106	112	113	122	0,035 \$ /kWh	
Niederspannung *	100	99	97	97	96	100	98	93	92	96	99	107	0,061 \$ /kWh	
Verbraucherpreise: Gesamt *	100	103	106	110	111	113	117	122	128	135	145	155		
davon: Brennstoffe und Energie *	100	102	104	105	106	113	115	123	131	139	158	185		

* Mittlerer Jahrespreis

(¹) Einschl. Handel, Kleingewerbe, Behörden und Landwirtschaft.

(²) Temperatur-Mittelwert (1881-1930) Essen-Mühlheim: Jahr 9⁷.

BR DEUTSCHLAND

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Anteil der verschiedenen Primärenergieträger am Brutto-Inlandsenergieverbrauch (in %)

Steinkohle	126,7 Mt SKE	51,1	47,2	43,2	36,8	34,1	32,7	28,8	26,4	23,8	22,4	23,2	86,4 Mt SKE
Rohöl	80,7 Mt SKE	32,5	36,6	40,8	46,9	49,2	50,4	53,3	55,4	55,1	55,0	51,1	190,1 Mt SKE
Braunkohle	33,5 Mt SKE	13,5	13,3	11,8	10,7	10,3	9,8	9,1	8,5	8,9	8,9	9,6	35,8 Mt SKE
Naturgas	1,7 Mt SKE	0,7	1,0	1,4	2,1	3,2	4,1	5,5	7,1	8,9	10,3	12,8	47,5 Mt SKE
Elektr. Primärenergie	5,2 Mt SKE	2,1	1,8	2,6	3,1	2,9	2,6	3,0	2,4	3,1	3,1	3,0	11,3 Mt SKE
Primärenergie insgesamt	248,2 Mt SKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	372,4 Mt SKE

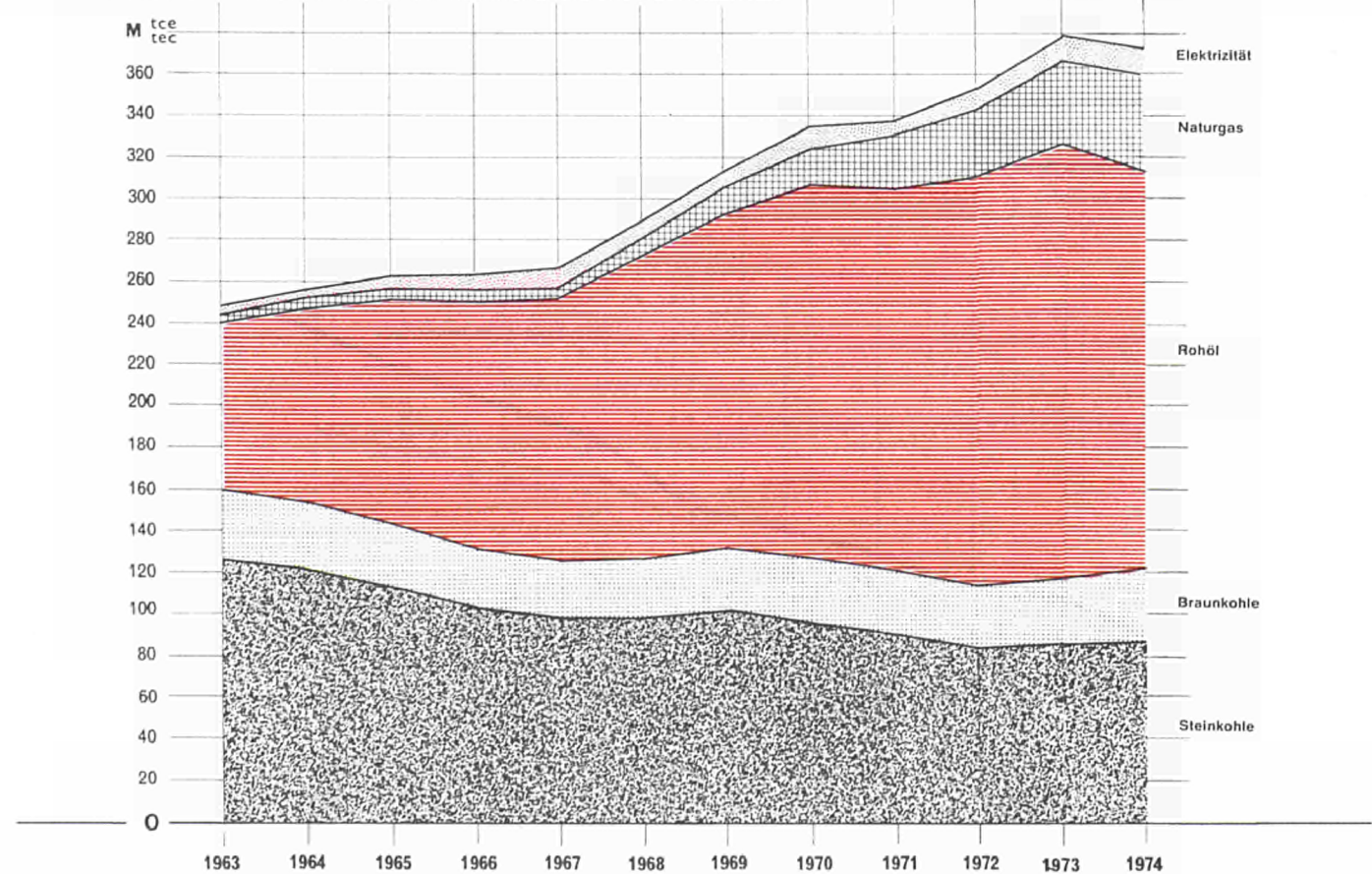
Anteil der wichtigsten Sektoren am Energieverbrauch (in %)

Energie	25,4 Mt SKE	11,2	11,3	11,2	10,5	19,2	10,0	9,7	9,6	9,1	9,0	9,2	30,5 Mt SKE
Industrie	92,7 Mt SKE	40,8	42,0	41,9	40,1	40,1	39,8	39,1	37,9	36,9	37,5	39,0	129,8 Mt SKE
Verkehr	29,0 Mt SKE	12,7	13,0	12,8	13,6	13,3	12,9	13,3	14,2	14,2	13,9	13,7	45,7 Mt SKE
Haushalte	80,4 Mt SKE	35,3	33,7	34,1	35,9	36,5	37,3	37,9	38,3	39,7	39,6	38,1	126,8 Mt SKE
Alle Sektoren insgesamt	227,5 Mt SKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	332,9 Mt SKE

Anteil der einzelnen Energiearten am energetischen Endverbrauch (in %)

Steinkohle und Derivate	65,2 Mt SKE	31,6	27,5	24,1	19,6	17,8	16,6	14,4	11,4	9,4	9,2	10,1	30,8 Mt SKE
Braunkohle und Derivate	16,0 Mt SKE	7,8	7,2	5,9	4,5	3,9	3,5	2,9	2,2	1,8	1,6	1,6	4,8 Mt SKE
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	62,9 Mt SKE	30,5	33,8	37,4	42,3	43,6	44,8	46,8	48,7	48,8	48,4	44,7	135,8 Mt SKE
Naturgas	0,5 Mt SKE	0,2	0,3	0,3	0,4	2,6	3,3	4,5	5,8	7,2	8,0	9,2	27,9 Mt SKE
Abgeleitete Gase	15,0 Mt SKE	7,2	7,9	8,0	7,7	6,3	5,9	5,3	4,7	4,3	4,1	4,2	12,7 Mt SKE
Elektrizität	45,4 Mt SKE	22,0	22,6	23,6	24,7	25,0	25,0	25,3	26,3	27,4	27,7	29,2	88,8 Mt SKE
Wärme	1,5 Mt SKE	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,1	1,0	1,0	3,0 Mt SKE
Total	206,4 Mt SKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	303,7 Mt SKE

BRUTTO-INLANDSVERBRAUCH AN PRIMÄRENERGIE UND ÄQUIVALENTEN



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

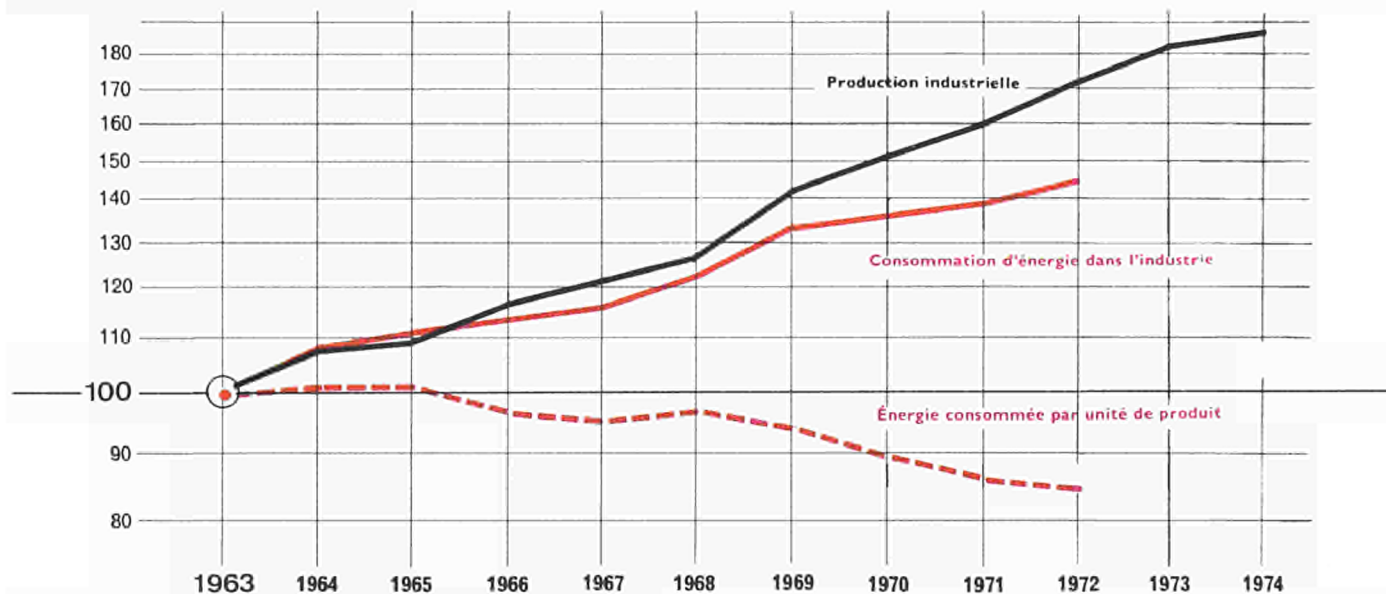
FRANCE

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
Energie											
Production de sources primaires	70,6 Mtec	100	103	107	102	97	99	97	89	86	80
Importations nettes	81,5 Mtec	100	107	113	134	147	163	194	208	225	256
Consommation intérieure brute	149,4 Mtec	100	104	108	117	124	134	144	149	157	172
Degré de dépendance énergétique *		53	54	55	60	62	64	71	73	75	78
Transformations	113,2 Mtec	100	112	118	134	140	156	173	181	195	217
Consommation finale énergétique	127,3 Mtec	100	105	109	115	122	131	141	146	154	167
Energie électrique											
Transf. dans centrales thermiques classiques	17,1 Mtec	100	129	117	134	132	150	158	184	198	222
Production thermique classique	47,8 TWh	100	132	122	143	144	166	175	203	224	250
Consomm. spécifique moyenne		100	99	96	94	92	91	91	91	89	89
Production énerg. électr. hydraulique	44,0 TWh	100	80	107	104	116	121	130	112	112	110
Indice de productibilité hydraulique		1,15	0,82	1,08	0,93	1,08	1,05	1,11	0,90	0,90	0,85
Industrie (A+B)											
a Consommation d'énergie	118,7 Mtec	100	108	111	116	123	133	135	138	144	
b Production industrielle		100	107	110	121	127	142	151	160	171	183
(a) : (b) **		100	101	101	96	97	94	89	86	84	
Secteur "Energie" (A)											
a Consommation d'énergie	10,5 Mtec	100	111	114	122	125	135	143	151	159	168
b Production industrielle		100	108	114	122	125	136	145	151	162	174
(a) : (b) **		100	103	100	100	100	99	99	99	96	97
Secteur "Industrie" (B)											
a Consommation d'énergie	60,4 Mtec	100	107	111	115	122	132	134	136	141	
b Production industrielle		100	107	109	121	127	143	152	160	172	185
(a) : (b) **		100	99	102	96	96	92	88	84	96	
Secteur "Transports"											
Consommation d'énergie	19,8 Mtec	100	107	110	122	129	138	148	157	172	187
Consommation de carburants	8,7 Mtec	100	112	123	148	161	173	189	206	226	248
Parc automobile	9,3 Mio	100	109	117	134	141	148	155	162	172	180

* Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon.

** Energie consommée par unité de produit.



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

FRANCE

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Secteurs "Foyers domestiques etc."														
Consommation d'énergie	47,1 Mtec	100	97	100	108	116	132	143	150	159				
Consommation privée		100	105	110	121	126	134	140	148	157	160	167		
Consommation par habitant:														
Consommation intérieure brute	3 123 kgec	100	103	107	113	119	127	135	139	145	158	153	4 763 kgec	
Consommation industrielle	1 491 kgec	100	106	109	111	117	125	128	129	133				
Consomm. pour les transports	414 kgec	100	103	106	115	120	128	139	143	155	171	168	695 kgec	
Consomm. des foyers domestiques (1) soit:	984 kgec	100	97	99	105	113	117	125	130	136				
combustibles solides	491 kgec	100	83	74	60	58	52	49	40	36	34	32	156 kgec	
combustibles liquides	230 kgec	100	113	132	170	194	254	283	309	323				
combustibles gazeux	85 kgec	100	107	117	132	145	157	178	194	223	254	258	219 kgec	
énergie électrique	498 kWh	100	106	115	134	147	160	175	192	213	238	253	1 258 kWh	
Population (milieu d'année)	47,8 Mio	100	101	102	104	104	105	106	107	108	109	110	52,5 Mio	
Ecarts à la température moyenne (2)														
dont:														
premier trimestre		-1°2	+0°1	-0°4	+0°3	-0°2	+0°2	+0°5	+0°6	-0°1	-2°5	+0°5		
quatrième trimestre		-3°7	-0°7	-0°5	+1°3	+0°3	+0°2	-0°5	-0°1	+1°5	+0°0	+1°9		
		+0°4	-0°4	+1°1	+0°7	+0°3	+0°4	+1°2	+0°4	+0°7	+0°3	+1°0		
Importations totales en volume														
Toutes marchandises		100	114	115	136	159	191	206	220	251	283	289		
Produits énergétiques		100	107	116	138	148	164	189	203	220	249	250		
Importations totales en valeur														
Toutes marchandises	8 726 Mio \$	100	115	118	142	160	197	217	242	302	424	598	52 146 Mio \$	
Produits énergétiques	1 443 Mio \$	100	106	111	124	133	136	148	204	241	426	827	11 939 Mio \$	
	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Dernière année connue
Prix au 1er janvier *														
Charbon indigène: fines à coke Nord / Pas-de-Calais (prix de barème)	100	100	101	101	101	101	101	127	195	220	220	267	651	82,47 \$/t
Charbon importé: houille américaine (valeur moyenne à la frontière) *	100	102	101	95	82	83	85	96	118	136	161	223		41,68 \$/t
Pétrole brut importé (cif frontière) *	100	98	97	92	95	95	88	88	108	106	136	399		76,33 \$/t
Esence normale (vente à la pompe)	100	99	96	96	96	98	106	108	109	113	114	127	172	38,71 \$/100 l.
Fuel oil domestique (Paris)	100	102	94	86	86	95	107	114	138	161	143	204		86,56 \$/t
Fuel oil lourd n° 2 (Paris)	100	100	95	89	79	80	74	76	130	141	108	157		35,60 \$/t
Gaz de pétrole liquéfiés (Paris): usages domestiques	100	100	98	97	102	109	116	119	126	136				191,20 \$/10 Gcal.
Gaz dérivés / Gaz naturel usages domestiques (Paris)	100	95	95	95	73	68	72	76	97	106				120,20 \$/10 Gcal.
usages industriels (Paris)	100	103	102	102	56	58	59	59	59	74				51,50 \$/10 Gcal.
Energie électrique:														
haute tension *	100	103	104	105	110	118	125	127	137	144	146	165		0,024 \$/kWh
basse tension *	100	104	102	106	108	110	113	117	121	122	125	134		0,061 \$/kWh
Prix à la consommation: tous produits *	100	103	106	109	112	117	125	132	139	147	159	180		
dont: combustibles et énergie *	100	102	102	104	107	113	121							

* Prix moyen annuel.

(1) Y compris commerce, artisanat, service et agriculture.

(2) Température moyenne (1881-1930) Paris-Montsouris: Année 11°4.

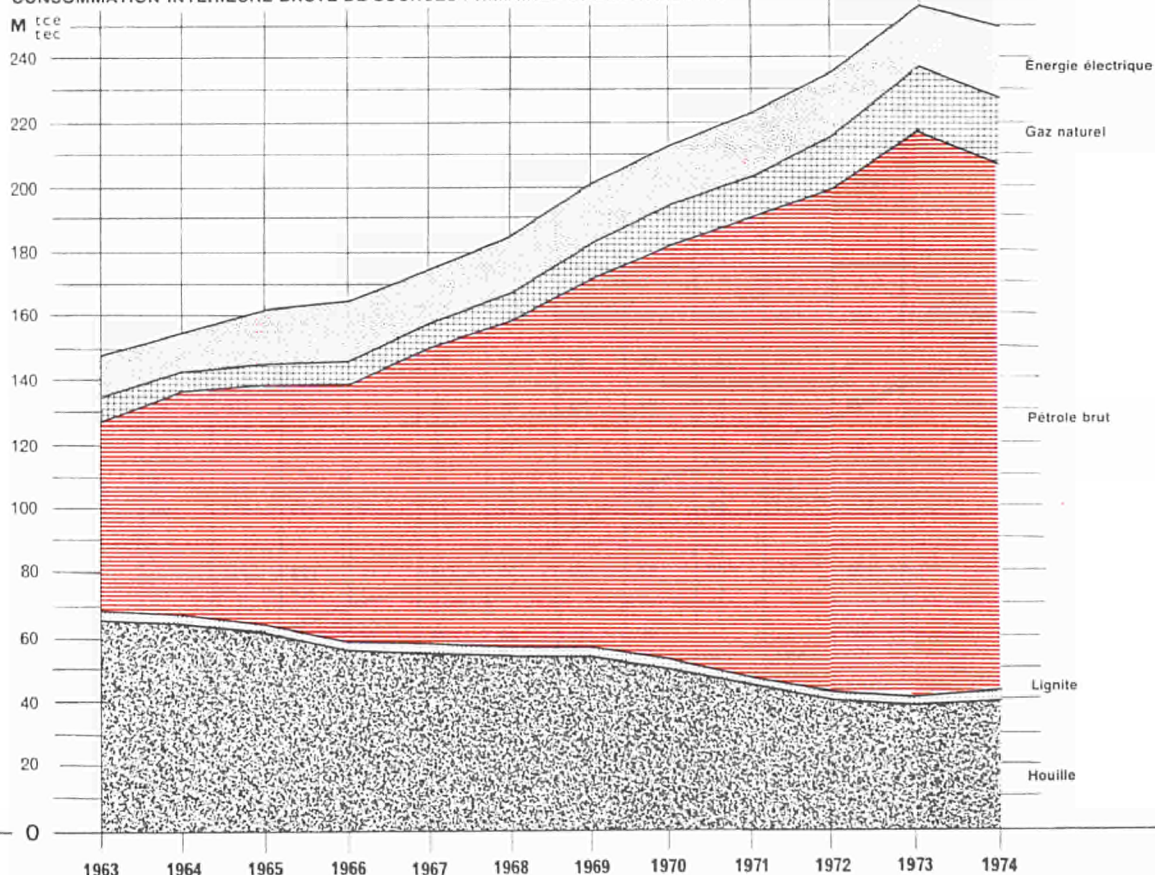
ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

FRANCE

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)													
Houille	66,8 Mtec	44,7	42,4	37,9	32,2	29,7	27,4	23,3	19,8	17,1	15,5	15,9	39,8 Mtec
Pétrole brut	59,0 Mtec	39,5	44,0	47,2	53,0	55,0	57,3	63,6	64,5	67,3	68,9	66,2	165,5 Mtec
Lignite	1,8 Mtec	1,2	1,1	1,1	1,0	1,0	0,8	0,8	0,7	0,5	0,5	0,6	1,5 Mtec
Gaz naturel	6,0 Mtec	4,0	4,0	3,7	4,1	4,6	5,2	5,6	6,3	7,1	7,7	8,2	20,5 Mtec
Energie électrique primaire	15,9 Mtec	10,6	8,5	10,2	9,7	9,7	9,2	9,3	8,2	7,8	7,4	9,0	22,6 Mtec
Total énergie primaire	149,4 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	250,1 Mtec
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)													
Energie	10,5 Mtec	7,6	8,1	8,1	8,1	7,9	7,9	7,8	7,9	7,9	7,7	7,6	17,0 Mtec
Industrie	60,4 Mtec	43,9	45,3	45,3	44,3	44,1	44,7	42,1	41,1	40,6	36,7	39,2	87,7 Mtec
Transports	19,8 Mtec	14,4	14,7	14,8	15,4	15,3	15,3	15,2	15,6	16,1	16,3	16,3	36,5 Mtec
Foyers domestiques	47,1 Mtec	34,2	31,9	31,8	32,3	32,7	32,1	34,9	35,4	35,4	39,4	36,9	82,5 Mtec
Total tous secteurs	137,7 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	223,7 Mtec
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)													
Houille et dérivés	45,6 Mtec	35,8	31,7	28,0	22,1	20,1	18,1	15,4	12,6	11,1	10,3	10,5	21,8 Mtec
Lignite et dérivés	1,1 Mtec	0,9	0,8	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,4 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	41,7 Mtec	32,8	35,7	39,5	45,7	48,5	50,1	52,6	54,7	55,6	55,9	53,6	110,7 Mtec
Gaz naturel	2,3 Mtec	1,8	2,0	2,4	2,6	2,9	3,2	3,9	4,7	5,6	6,4	6,8	14,0 Mtec
Gaz dérivés	9,6 Mtec	7,5	7,8	7,4	6,3	6,0	5,8	5,5	5,0	4,7	4,4	4,5	9,2 Mtec
Energie électrique	26,8 Mtec	21,1	21,9	22,0	22,7	22,3	22,3	22,7	22,8	22,9	24,5	24,5	50,6 Mtec
Chaleur	0,1 Mtec	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtec
Total	127,3 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	206,7 Mtec

CONSUMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

ITALIA

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Energia													
Produzione di fonti primarie	29.2 Mtec	100	98	102	106	108	112	116	114	118	118	34,5 Mtec	
Importazioni nette	70.4 Mtec	100	110	123	152	165	179	200	204	215	230	165,2 Mtec	
Consumo interno lordo	90.8 Mtec	100	107	116	138	149	161	176	179	190	201	188,1 Mtec	
Grado di dipendenza energetica *		70	72	74	77	79	78	82	82	81	83	83	
Trasformazioni	83.0 Mtec	100	118	140	178	191	212	238	241	248	268	211,6 Mtec	
Consumo finale energetico	75.4 Mtec	100	104	113	132	143	158	176	175	184	195	152,3 Mtec	
Energia elettrica													
Trasformazioni centr. termo-elettriche tradizionali	8.0 Mtec	100	139	144	203	230	265	287	318	348	405	416	33 Mtec
Produzione termoelettriche tradiz.	22.5 TWh	100	145	151	214	246	285	312	350	384	448	461	103,6 TWh
Consumo specifico medio		100	97	96	95	94	93	92	91	91	90	90	90
Produzione idroelettrica	46.1 TWh	100	85	93	93	94	91	90	87	93	85	85	39,3 TWh
Indice di producibilità idraulica		1,17	0,95	1,02	0,98	1,01	0,96	0,93	0,91	0,99	0,89	0,89	0,89
Industria (A + B)													
a Consumo d'energia	44.7 Mtec	100	106	115	131	142	148	164	156	168	176	189	84,5 Mtec
b Produzione industriale		100	101	105	128	136	140	149	148	156	171	178	
(a) : (b) **		100	105	110	102	104	106	110	108	108	103		
Settore "Energia" (A)													
a Consumo d'energia	4.5 Mtec	100	124	137	176	190	199	212	210	265	250	262	11,7 Mtec
b Produzione industriale		100	109	118	139	148	158	169	175	187	201	202	
(a) : (b) **		100	114	116	127	128	126	125	120	142	124	130	
Settore "Industria" (B)													
a Consumo d'energia	40.2 Mtec	100	104	112	126	136	149	165	150	157	167	181	72,8 Mtec
b Produzione industriale		100	100	103	127	135	138	147	145	152	167	174	
(a) : (b) **		100	104	109	99	101	107	111	103	103	100	104	
Settore "Trasporti"													
Consumo d'energia	14.4 Mtec	100	108	114	132	145	153	165	172	179	192	188	27,1 Mtec
Consumo carburanti	74. Mt	100	111	119	139	153	166	181	184	195	208	201	14,9 Mt
Parco autoveicoli	4.5 Mio	100	118	136	178	198	218	246	276	302	320	341	15,4 Mio

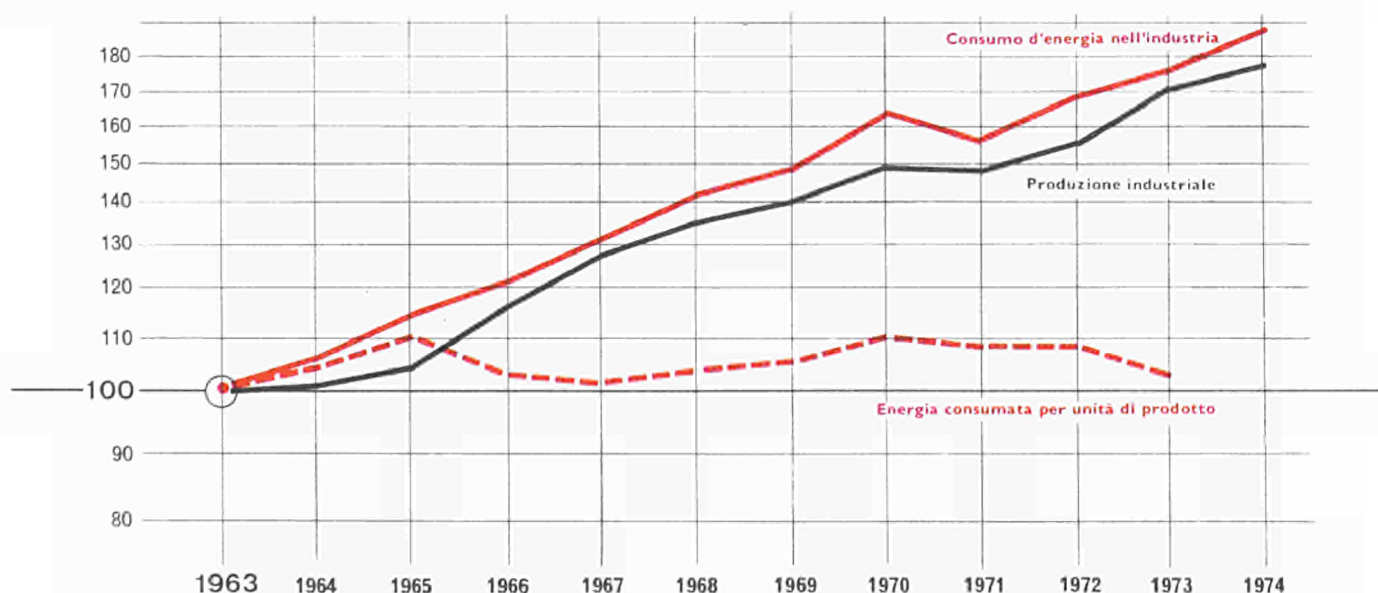
importazioni nette meno bunkeraggi

in %

Mtec = milioni di tonnellate di equivalente carbone

* Definito dal rapporto: $\frac{\text{importazioni nette meno bunkeraggi}}{\text{cons. interno lordo di fonti primarie ed equivalenti}}$

** Energia consumata per unità di prodotto.



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

ITALIA

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Settore "Usi domestici ecc."														
Consumo d'energia	20,8 Mtec	100	104	112	143	156	178	202	225	241	252	252	52,4 Mtec	
Consumi privati		100	103	106	122	127	135	145	149	154	163	167		
Consumo per abitante:														
Consumo interno lordo	1 775 kgec	100	106	114	135	144	155	168	170	179	187	191	3 394 kgec	
Consumo industriale	873 kgec	100	105	113	128	137	148	163	148	158	164	175	1 525 kgec	
Consumo per trasporti	281 kgec	100	107	103	129	140	147	158	163	169	179	174	490 kgec	
Consumo del settore domestico (1)	407 kgec	100	103	111	139	151	173	193	214	228	234	232	945 kgec	
ossia:														
<i>combustibili solidi</i>	79 kgec	100	79	73	77	54	62	46	32	25	16	9	14 kgec	
<i>combustibili liquidi</i>	153 kgec	100	111	125	181	211	252	300	346	370	369	342	523 kgec	
<i>combustibili gassosi</i>	60 kgec	100	103	111	126	138	149	158	181	196	223	262	157 kgec	
<i>energia elettrica</i>	329 kWh	100	113	123	138	150	165	180	195	217	233	242	796 kWh	
Popolazione (metà anno)	51,2 Mio	100	101	102	103	104	104	105	105	106	107	108	55,4 Mio	
Scarti della temperatura media (2)														
di cui:		-0°7	0°	-0°7	+0°6	+0°5	+0°1	+0°3	+0°4	+0°2	+0°4			
primo trimestre		-2°6	-1°0	-0°5	+1°3	+1°8	+0°2	+0°8	+0°4	+2°6	+1°4			
quarto trimestre		0°	-0°2	-0°3	+1°6	+0°8	+1°1	+0°9	+0°7	+0°7	+0°1			
Importazioni totali in volume														
Tutte le merci		100	92	93	120	129	152	180	177	202	229	218		
Prodotti energetici		100	109	132	164	179	195	214	220	226	242	235		
Importazioni totali in valore														
Tutte le merci	7 590 Mio \$	100	96	97	129	136	164	197	211	255	423	536	40 661 Mio \$	
Prodotti energetici	912 Mio \$	100	110	125	172	182	197	227	290	313	496	1 187	10 823 Mio \$	
	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Ultimo anno disponibile
Prezzi al 1° gennaio *														
Carbone importato: carbon fossile americano (valore medio alla frontiera) *	100	104	100	98	100	101	105	137	173	174	224	348		48,52 \$/t
Petrolio greggio importato (cif frontiera) *	100	99	96	94	106	113	107	111	136	131	216	568		82,12 \$/t
Benzina normale (vendita al distrib.)	100	100	115	115	125	125	125	135	158	158	158	198	299	44,54 \$/100 l.
Olio combustibile fluido (Milano)	100	99	96	94	94	97	93	93	105	101	105	186		62,50 \$/t
Olio combustibile denso (Milano)	100	94	86	95	92	102	92	90	113	90	113	176		40,81 \$/t
Gas di petrolio liquefatti: usi domestici	100	100	113	100	107	117	117	107	127	127				272,30 \$/10 Gcal.
Gas derivati / Gas naturale: usi domestici (Genova)	100	102	102	102	118	118	118	89	89	89				93,15 \$/10 Gcal.
Energia elettrica:														
alta tensione *	100	98	98	98	100	100	100	100	101	101	104	113		0,022 \$/kWh
bassa tensione *	100	99	97	98	98	97	91	90	95	94	99	106		0,050 \$/kWh
Prezzi al consumo: insieme dei prodotti * di cui: combustibili ed energia *	100	106	110	113	117	119	122	128	134	142	157	187		
	100	105	107	108	114	112	110	114	119	119	119	170		

* Prezzo medio annuale

(1) Incluso commercio, artigianato, servizi ed agricoltura.

(2) Temperatura media (1881-1930) Italia del Nord: Anno 13°3.

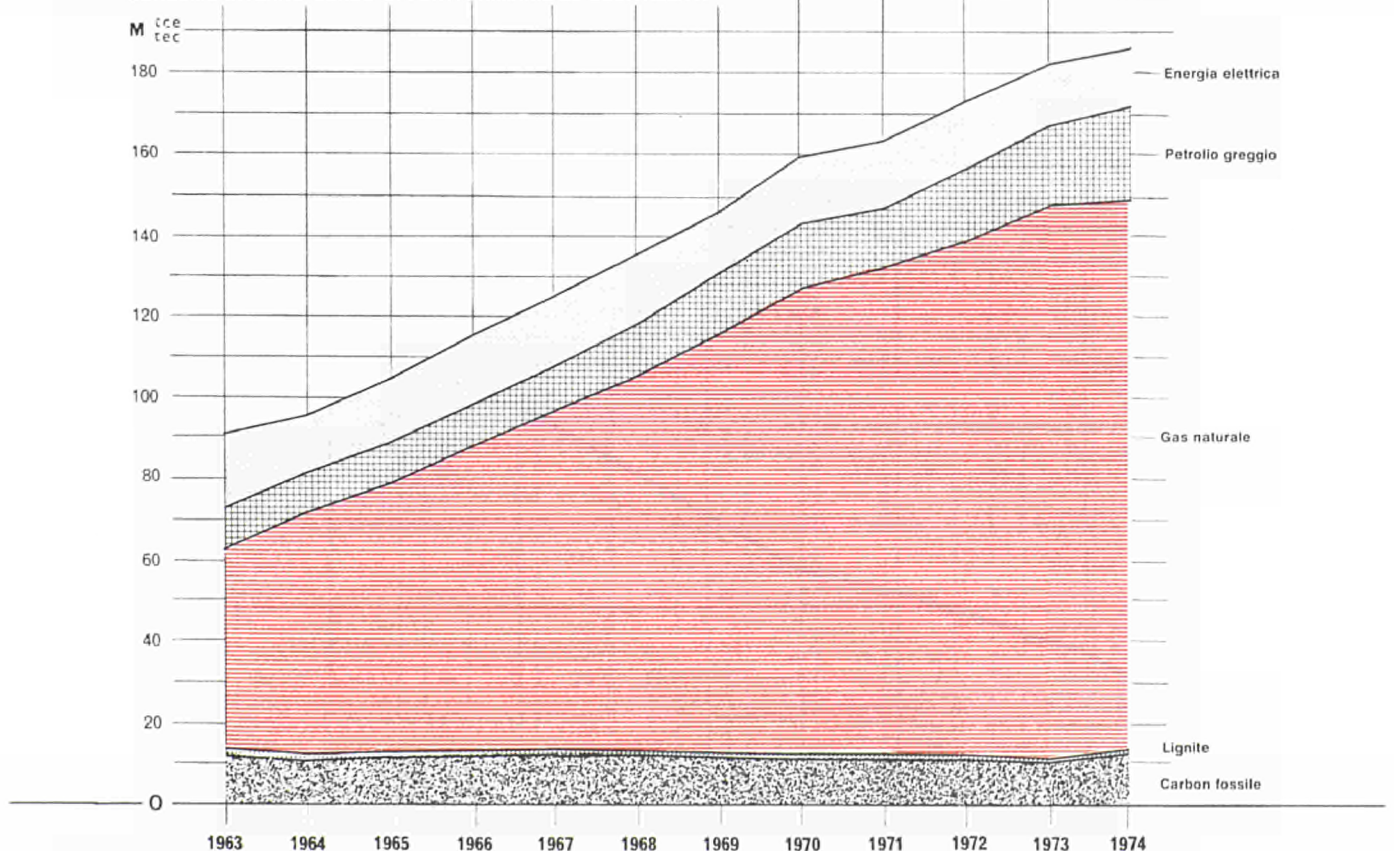
INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

ITALIA

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Aliquota delle varie fonti di energia primaria nel consumo interno lordo di energia (in %)													
Carbone	11,1 Mtec	13,1	10,6	10,7	9,9	8,8	8,3	7,5	6,9	6,3	6,0	6,7	12,6 Mtec
Petrolio greggio	69,9 Mtec	57,5	63,7	64,4	67,2	68,9	70,6	72,1	73,7	73,9	74,6	72,7	136,7 Mtec
Lignite	0,5 Mtec	0,7	0,6	0,5	0,8	0,6	0,6	0,4	0,4	0,2	0,3	0,3	0,5 Mtec
Gas naturale	8,7 Mtec	9,5	9,4	8,7	8,8	9,5	9,7	9,7	9,7	10,6	11,3	12,4	23,2 Mtec
Energia elettrica primaria	17,3 Mtec	19,1	15,6	15,4	13,1	12,0	10,6	10,1	9,0	8,7	7,6	7,7	14,5 Mtec
Totale energia primaria	90,8 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	188,1 Mtec
Aliquota dei principali settori nel consumo di energia (in %)													
Energia	4,5 Mtec	5,6	6,6	6,7	7,4	7,1	7,0	6,7	6,6	7,9	7,1	7,1	11,7 Mtec
Industria	40,2 Mtec	50,3	49,4	49,5	47,2	48,0	46,6	46,9	42,6	41,7	42,5	44,4	72,8 Mtec
Trasporti	14,4 Mtec	18,0	18,4	18,1	17,8	17,5	17,2	16,8	17,5	17,1	17,4	16,5	27,1 Mtec
Settore domestico	20,8 Mtec	26,1	25,6	25,7	27,7	27,3	29,3	29,7	33,3	33,4	33,1	31,9	52,4 Mtec
Totale di tutti i settori	79,9 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	164,0 Mtec
Aliquota dei vari tipi di energia nel consumo finale energetico (in %)													
Carbone e derivati	8,7 Mtec	11,5	9,2	9,0	7,7	6,5	6,0	5,1	4,5	4,1	4,1	4,5	6,9 Mtec
Lignite e derivati	0,2 Mtec	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1 Mtec
Prodotti petroliferi non gassosi	35,7 Mtec	47,6	50,6	51,4	53,1	54,6	55,9	57,6	56,6	56,5	55,1	52,7	80,3 Mtec
Gas naturale	5,9 Mtec	7,8	7,5	6,8	6,8	7,3	7,5	7,6	8,6	9,7	10,7	12,0	18,3 Mtec
Gas derivati	3,5 Mtec	4,7	4,3	4,8	4,4	4,3	4,2	4,4	4,5	3,7	3,8	4,1	6,3 Mtec
Energia elettrica	21,2 Mtec	28,1	28,1	27,8	27,8	27,2	26,2	25,1	25,7	25,9	26,3	26,5	40,4 Mtec
Calore	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	75,4 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	152,3 Mtec

CONSUMO INTERNO LORDO DI FONTI PRIMARIE ED EQUIVALENTI



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

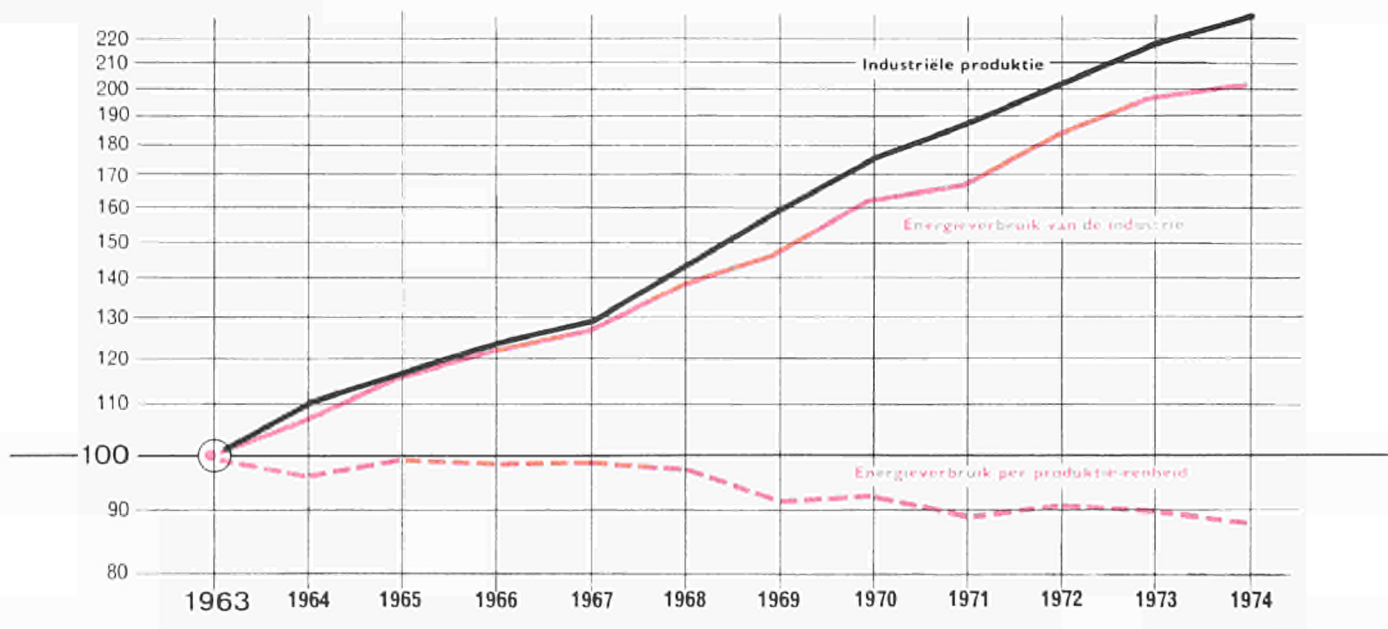
NEDERLAND

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Energie												
Produktie van primaire energiedragers	15,1 Mtske	100	102	110	125	167	216	278	359	460	545	640
Netto-invoer	30,5 Mtske	100	109	116	126	134	134	137	105	97	74	19
Bruto binnenlands verbruik	39,6 Mtske	100	104	112	127	140	154	175	183	210	222	217
Afhankelijkheidsgraad energievoorz.		63	66	63	67	56	48	42	26	16	6	- 9
Omzetting	49,7 Mtske	100	110	119	128	141	176	206	205	232	245	220
Energetisch eindverbruik	32,8 Mtske	100	102	109	119	134	148	165	171	197	209	204
Elektrische Energie												
Omzetting in conv. therm. centrales	8,0 Mtske	100	106	114	131	144	156	171	187	204	211	213
Conventionele thermische productie	21,0 TWh	100	110	119	144	160	175	193	212	235	245	248
Gemiddeld specifiek warmteverbruik		100	97	96	92	90	89	89	88	88	87	86
Produktie uit waterkracht		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coefficient van mogelijke productie		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrie (A+B)												
a Energieverbruik	16,2 Mtske	100	107	115	125	138	146	162	166	183	196	200
b Industriële productie		100	110	116	128	143	160	176	188	203	219	230
(a) : (b) **		100	97	99	98	97	91	92	88	90	89	87
Sector „Energie“ (A)												
a Energieverbruik	4,3 Mtske	100	107	116	120	130	130	150	154	155	159	148
b Industriële productie		100	108	117	136	158	189	221	247	288	313	326
(a) : (b) **		100	99	99	88	82	69	68	62	54	51	45
Sector „Industrie“ (B)												
a Energieverbruik	11,9 Mtske	100	107	114	127	141	151	166	169	192	210	216
b Industriële productie		100	110	116	127	141	156	170	180	191	205	216
(a) : (b) **		100	97	98	100	100	97	98	94	101	102	101
Sector „Vervoer“												
Energieverbruik	5,0 Mtske	100	108	117	134	141	152	168	178	190	201	187
Verbruik van benzine en gasolie	2,2 Mt	100	113	123	144	157	164	181	196	209	218	206
Autopark	1,2 Mio	100	119	140	183	208	235	261	279	301	317	335

* Bepaald door de verhouding: $\frac{\text{netto-import min zeescheepvaart}}{\text{bruto binnenl. verbruik van primaire en equivalente bronnen}}$ in %

Mtske = miljoen ton steenkoleneenheden

** Energieverbruik per geproduceerde eenheid.



KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

NEDERLAND

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Sector „Huisbrand, enz.“														
Energieverbruik	15,9 Mtske	100	97	103	109	127	145	163	171	202	211	198	31,6 Mtske	
Verbruik van de gezinshuishoudingen		100	105	113	121	129	137	148	153	159	163	167		
Verbruik per inwoner:														
Bruto binnenlands verbruik	3 309 kgske	100	102	109	119	132	143	161	166	187	197	192	6 354 kgske	
Industrieel verbruik	1 350 kgske	100	106	111	118	129	135	148	150	163	175	176	2 380 kgske	
Verbruik voor vervoer	421 kgske	100	107	114	128	133	141	155	162	171	179	166	697 kgske	
Verbruik van de gezinshuishoud. (¹)	1 330 kgske	100	96	100	104	119	135	153	158	185	187	175	2 331 kgske	
daarvan:														
vaste brandstoffen	560 kgske	100	78	63	39	33	28	22	12	9	7	4	23 kgske	
vloeibare brandstoffen	410 kgske	100	113	133	142	163	166	186	172	173	173	122	500 kgske	
gasvormige brandstoffen	99 kgske	100	101	131	252	380	580	701	851	1 146	1 252	1 291	1 278 kgske	
elektrische energie	677 kWh	100	109	120	137	150	164	181	191	211	228	239	1 619 kWh	
Bevolking (midden van het jaar)	12,0 Mio	100	101	103	105	106	108	109	110	111	112	113	13,5 Mio	
Afwijk. v. d. gemidd. temperatuur (²)		-1°6	-0°3	-0°6	-0°5	-0°3	0°	-0°1	-0°1	-0°5	-0°8			
waaronder:														
eerste kwartaal		-4°2	-0°6	+0°1	+2°1	+0°3	-1°4	-1°3	+0°2	+0°5	+0°8			
vierde kwartaal		-0°7	-0°8	-0°6	+0°5	+0°8	+0°6	+0°4	+0°9	-0°2	-0°8			
Totale invoer naar volume														
Alle goederen		100	115	120	135	151	178	203	218	222	255	245		
Energetische producten		100	103	107	117	125	150	180	175	193	207	192		
Totale invoer naar waarde														
Alle goederen	5 967 Mio \$	100	118	125	140	156	184	224	209	288	409	557	33 220 Mio \$	
Energetische producten	727 Mio \$	100	107	105	119	130	148	201	217	308	424	810	5 888 Mio \$	
	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Gegevens over het laatst bekende jaar
Prijzen op 1 januari *														
Binnenlandse steenkool: cokeslijnkolen Limburg (lijstenprijzen)	100	103	103	105	105	105	105	-	-	-	-	-	-	
Ingevoerde steenkool: Amerikaanse kolen (gemidd. waarde aan de grens) *	100	99	97	96	96	101	111	138	167	174	194			
Ingevoerde ruwe olie (cif grens) *	100	98	89	82	86	89	82	85	106	97	131	399		78,81 \$/t
Normale benzine (prijs aan de pomp)	100	101	109	116	124	126	124	132	137	151	156	184	200	37,53 \$/100 l.
Huisbrandolie I (Rotterdam)	100	93	77	89	97	116	112	102	148	125	148	286		112,14 \$/t
Stookolie „3 500“ (Rotterdam)	100	98	89	94	102	100	94	98	160	106	118	152		32,01 \$/t
Vloeibaar petroleumgas (Rotterdam: huishoudelijk verbruik)														
Gemaakt gas / <i>Natuurlijk gas:</i> huishoudelijk verbruik (Rotterdam)	100	100	100	46	46	46	47	47	47	47				53,75 \$/10 Gcal
Elektrische energie:														
hoogspanning *	100	98	95	96	97	93	82	85	88	81	89			0,018 \$/kWh
laagspanning *	100	98	97	96	96	96	91	91	94	93	92			0,033 \$/kWh
Kosten van levensonderhoud: totaal *	100	105	112	118	121	126	136	142	153	165	178	195	195	
daarvan: brandstoffen en energie	100	103	105	106	106	108	115	121	130	140	151	176	176	

* Gemiddelde jaarprijs

(¹) Inclusief handel, ambacht, landbouw en dienstverlenende bedrijven.

(²) Gemiddelde temperatuur (1881-1930) De Bill: jaar 9°4.

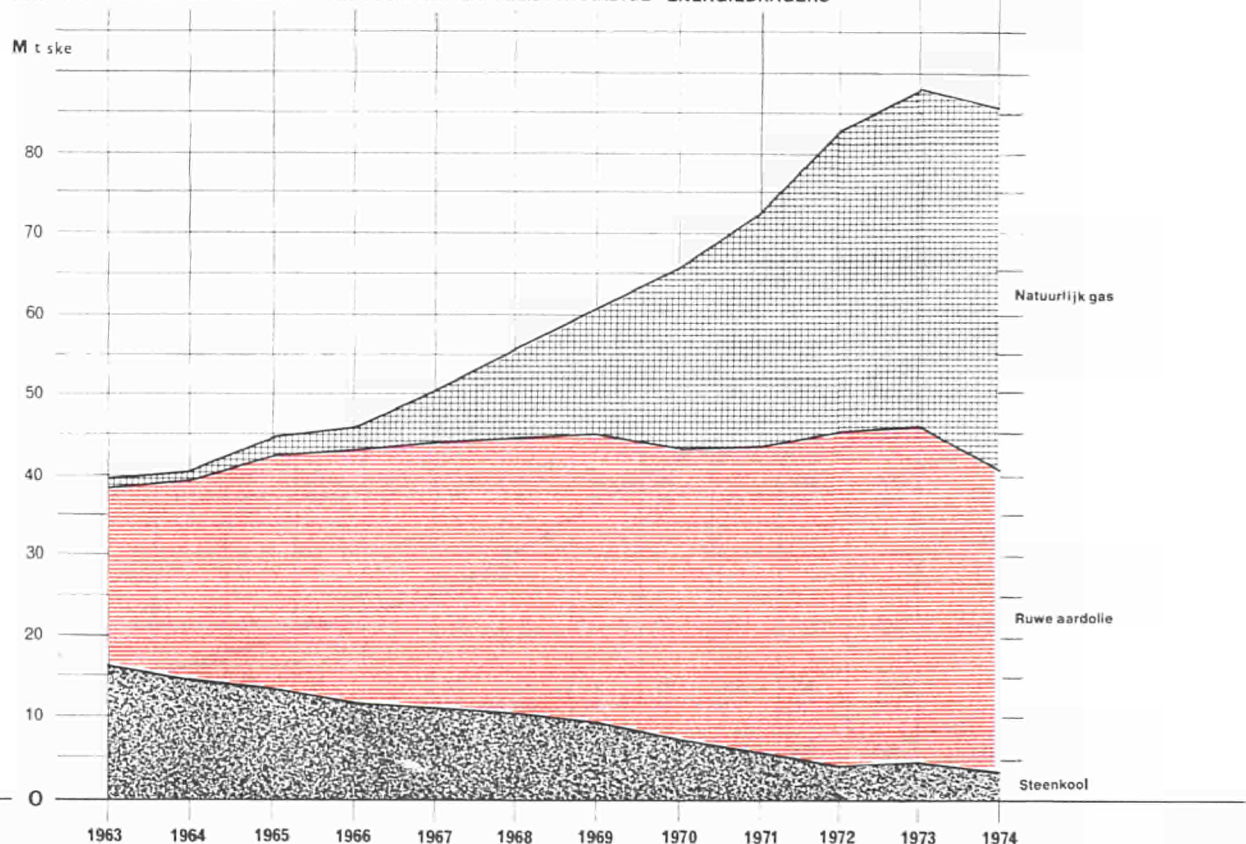
ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

NEDERLAND

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Aandeel van de verschillende vormen van primaire energie in het bruto binnenlands energieverbruik (in %)													
Steenkool	16,2 Mtske	40,9	35,1	29,8	22,9	19,4	15,4	10,5	7,6	5,9	5,1	4,8	4,1 Mtske
Ruwe olie	22,4 Mtske	56,7	62,1	65,5	64,0	61,2	58,5	57,1	52,6	49,3	47,7	42,8	36,8 Mtske
Bruinkool	0,2 Mtske	0,5	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtske
Aardgas	0,7 Mtske	1,8	2,4	4,3	13,1	19,4	26,0	32,4	40,2	45,2	47,2	51,8	44,5 Mtske
Elektrische primaire energie	0,0 Mtske	0,0	0,0	0,0	-0,2	-0,1	0,0	0,0	-0,3	-0,4	-0,1	0,7	0,6 Mtske
Totale primaire energie	39,6 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	86,1 Mtske
Aandeel van de voornaamste sectoren in het energieverbruik (in %)													
Energie	4,3 Mtske	11,5	12,1	12,2	11,6	11,2	10,3	10,8	10,6	9,3	9,0	8,7	6,4 Mtske
Industrie	11,9 Mtske	32,0	33,2	33,3	34,0	33,9	33,1	32,4	32,0	32,1	33,1	35,3	25,9 Mtske
Vervoer	5,0 Mtske	13,6	14,4	14,4	15,3	14,3	14,1	14,0	14,3	13,5	13,4	12,9	9,4 Mtske
Huisbrand	15,9 Mtske	42,9	40,4	40,1	39,2	40,6	42,5	42,8	43,1	45,1	44,5	43,1	31,6 Mtske
Alle sectoren tezamen	37,1 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	73,2 Mtske
Aandeel van de verschillende energiedragers in het energetisch eindverbruik (in %)													
Steenkool en afgeleide producten	8,5 Mtske	25,9	21,1	16,6	11,3	9,2	7,9	6,0	4,5	3,6	3,4	3,2	2,2 Mtske
Bruinkool en afgeleide producten	0,2 Mtske	0,6	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtske
Niet-gasvormige aardolieproducten	15,2 Mtske	46,2	49,9	52,7	51,6	49,0	45,2	43,4	38,6	35,1	33,3	27,8	18,6 Mtske
Aardgas	0,3 Mtske	0,8	1,3	3,5	11,3	16,8	22,3	26,4	32,2	37,3	38,1	40,8	27,3 Mtske
Gemaakt gas	2,2 Mtske	6,7	6,7	6,0	3,5	2,9	2,7	2,4	2,3	2,6	4,1	5,2	3,5 Mtske
Elektriciteit	6,4 Mtske	19,4	20,2	20,5	21,7	21,6	21,5	21,4	22,2	21,1	20,9	22,8	15,2 Mtske
Warmte	0,1 Mtske	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1 Mtske
Totaal	32,6 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	66,9 Mtske

BRUTO BINNENLANDS VERBRUIK VAN PRIMAIRE EN GELIJKWAARDIGE ENERGIEDRAGERS



BELGIQUE/BELGIË

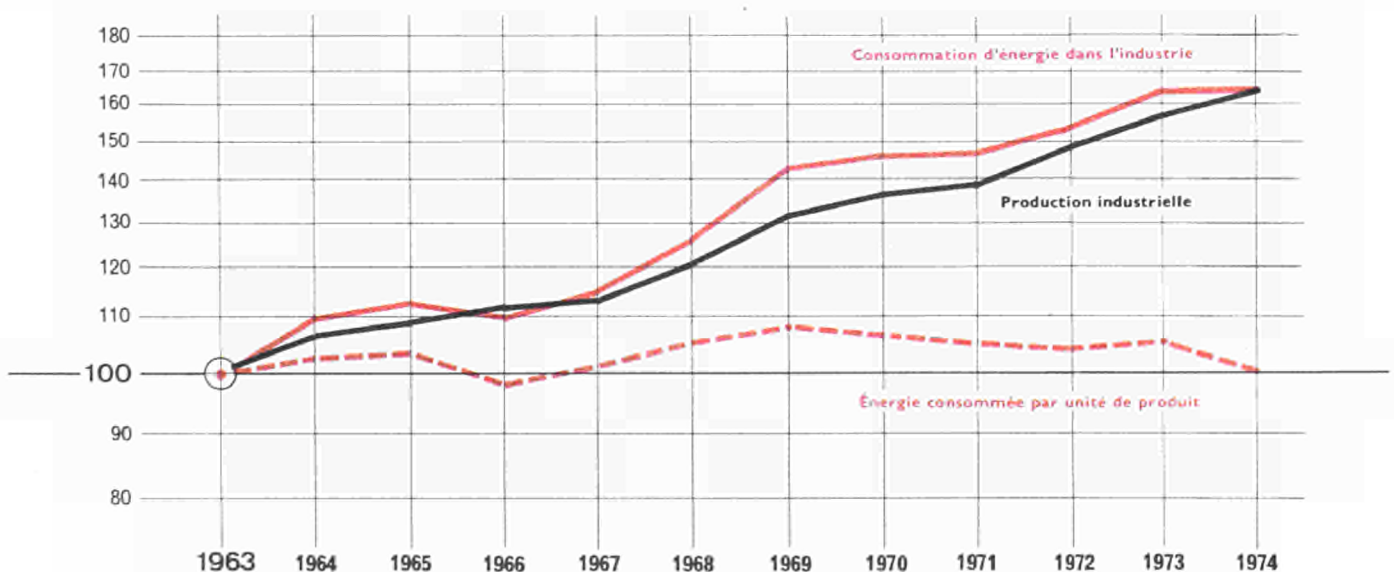
	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Energie													
Production de sources primaires	19,6 Mtec	100	99	92	77	69	62	53	51	49	41	38	7,6 Mtec
Importations nettes	22,3 Mtec	100	112	125	140	176	199	231	237	254	278	282	62,9 Mtec
Consommation intérieure brute	40,7 Mtec	100	100	103	109	123	134	143	142	155	163	159	64,8 Mtec
Degré de dépendance énergétique *		49	55	59	63	72	74	82	85	83	86	91	
Transformations													
Transformations	37,9 Mtec	100	106	113	118	142	164	170	171	200	206	183	69,6 Mtec
Consommation finale énergétique	35,2 Mtec	100	100	104	108	121	129	137	136	147	156	152	53,7 Mtec
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	7,4 Mtec	100	109	109	113	123	134	141	155	173	186	196	14,5 Mtec
Production thermique classique	18,9 TWh	100	109	114	124	139	153	161	175	196	214	222	41,9 TWh
Consomm. spécifique moyenne		100	100	96	97	88	87	87	88	88	86	88	
Production hydraulique	0,1 TWh	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,6 TWh
Indice de productibilité hydraulique		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industrie (A+B)													
a Consommation d'énergie	19,3 Mtec	100	1010	113	114	127	141	145	145	153	164	165	31,9 Mtec
b Production industrielle		100	107	109	113	120	131	135	138	149	157	165	
(a) : (b) **		100	103	104	101	106	108	106	105	103	104	100	
Secteur "Energie" (A)													
a Consommation d'énergie	3,3 Mtec	100	104	103	98	109	114	115	116	134	138	139	4,6 Mtec
b Production industrielle		100	104	106	107	113	119	119	124	138	145	145	
(a) : (b) **		100	100	97	92	96	96	97	94	97	95	96	
Secteur "Industrie" (B)													
a Consommation d'énergie	16,0 Mtec	100	111	115	117	131	147	151	151	157	168	170	27,3 Mtec
b Production industrielle		100	107	110	115	121	133	138	141	150	159	168	
(a) : (b) **		100	104	105	102	108	111	109	107	105	106	101	
Secteur "Transports"													
Consommation d'énergie	4,1 Mtec	100	106	111	122	136	134	150	156	168	173	162	6,6 Mtec
Consommation de carburants	1,8 Mt	100	113	123	142	159	155	176	185	202	209	193	3,5 Mt
Parc automobile	1,3 Mio	100	112	127	152	169	179	187	194	203	214	223	2,9 Mio

importations nettes moins soutes

* Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et equivalentes}}$ en %

** Energie consommée par unité de produit.

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

BELGIQUE/BELGIË

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974			
Secteur "Foyers domestiques etc."															
Consommation d'énergie	15,1 Mtec	100	87	93	96	105	110	119	115	131	138	130	19,7 Mtec		
Consommation privée		100	103	107	113	119	125	131	137	144	153	157			
Consommation par habitant:															
Consommation intérieure brute	4 383 kgec	100	99	101	106	119	129	138	137	149	155	151	6 614 kgec		
Consommation industrielle	2 083 kgec	100	109	111	110	123	134	140	139	146	155	157	3 268 kgec		
Consommation pour les transports	448 kgec	100	105	108	118	131	129	144	149	160	162	151	678 kgec		
Consomm. des foyers domestiques ⁽¹⁾	1 631 kgec	100	86	92	93	102	106	114	111	126	131	124	2 018 kgec		
soit:															
<i>combustibles solides</i>	1006 kgec	100	73	71	61	62	57	54	40	38	34	34	338 kgec		
<i>combustibles liquides</i>	373 kgec	100	104	128	152	178	197	233	234	281	296	250	933 kgec		
<i>combustibles gazeux</i>	84 kgec	100	101	116	130	152	178	196	239	290	338	365	307 kgec		
<i>énergie électrique</i>	405 kWh	100	114	124	146	164	181	202	223	250	278	300	1 217 kWh		
Population (milieu d'année)	9,3 Mio	100	101	102	103	104	104	104	104	105	105	105	9,8 Mio		
Ecart à la température moyenne ⁽²⁾															
dont:															
premier trimestre		-0°6	+0°4	-0°1	+0°8	+0°1	+0°5	+0°4	+0°8	+0°1	-0°5	+0°8			
quatrième trimestre		+0°1	-0°5	+0°4	+0°3	-0°2	+0°1	+1°0	+0°7	+0°4	-0°2	+0°7			
U.E.B.L.:															
Importations totales en volume															
Toutes marchandises		100	113	123	139	161	188	205	215	237	261	269			
Produits énergétiques		100	109	116	125	154	178	194	209	237	261	248			
Importations totales en valeur															
Toutes marchandises	5 112 Mio \$	100	116	125	140	163	195	222	246	276	300	580	29 654 Mio \$		
Produits énergétiques	558 Mio \$	100	104	105	110	142	160	186	215	254	276	755	4 213 Mio \$		
		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Dernière année connue
Prix au 1^{er} janvier *															
Charbon indigène: fines à coke Campine (prix de barème)	100	100	100	100	105	105	105	105	140	173	173	198	478	70,52 \$/t	
Charbon importé: houille américaine (valeur moyenne à la frontière) *	100	96	92	92	91	91	92	144	182	175	203	374		51,36 \$/t	
Pétrole brut importé (cif Anvers) *	100	97	93	81	91	95	92	94	113	103	144	428		78,49 \$/t	
Essence normale (vente à la pompe)	100	102	100	117	111	114	114	116	120	124	136	149	183	38,56 \$/100 l.	
Gasoil chauffage (Bruxelles)	100	100	100	98	90	91	97	97	118	105	124	171		100,06 \$/t	
Bunker C (Bruxelles)	100	95	84	91	85	102	82	87	155	91	106	164		39,11 \$/t	
Gaz pétrole liquéfiés: usages domestiques	100	100	100	100	100	100	102	102	90	95				175,20 \$/10 Gcal.	
Gaz dérivés / Gaz naturel usages industriels	100	100	111	123	102	103	113	118	124	126				51,40 \$/10 Gcal.	
Energie électrique: haute tension *	100	100	102	103	104	102	96	99	120	110	115	152		0,034 \$/kWh	
basse tension *	100	100	102	102	105	103	102	100	107	101	99	112		0,071 \$/kWh	
Prix à la consommation: tous produits *	100	105	108	113	116	120	125	131	137	145	154	173			
dont: combustibles et énergie *	100	103	105	106	106	107	109	114	120	122	127	159			

* Prix moyen annuel.

⁽¹⁾ Y compris commerce, artisanat, services et agriculture.⁽²⁾ Température moyenne (1881-1930) Uccle: Année 9^e.

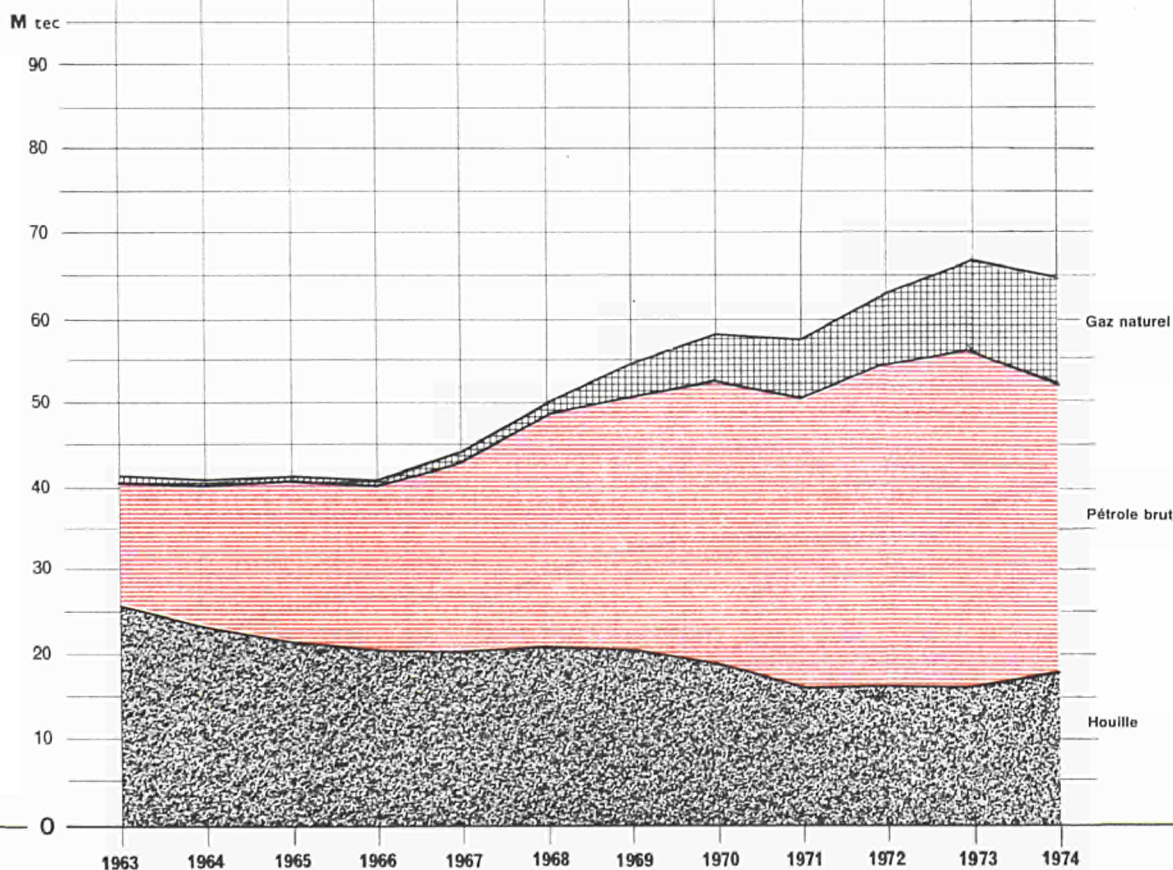
INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

BELGIQUE/BELGIË

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)													
Houille	25,3 Mtec	62,1	56,8	52,9	45,9	42,4	38,0	32,4	27,9	26,1	25,1	28,1	18,2 Mtec
Pétrole brut	15,4 Mtec	37,9	43,0	46,5	52,1	54,2	56,1	58,6	60,3	60,3	59,3	53,0	34,3 Mtec
Gaz naturel	0,1 Mtec	0,2	0,2	0,2	1,4	3,1	5,8	8,5	11,9	13,7	16,8	18,8	12,2 Mtec
Energie électrique primaire	-	-	-	0,2	0,4	0,2	-	0,4	-0,2	-0,1	-0,3	0,0	0,0 Mtec
Total énergie primaire	40,7 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	64,8 Mtec
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)													
Energie	3,3 Mtec	8,6	9,0	8,4	7,9	7,9	7,7	7,4	7,5	7,9	7,7	7,9	4,6 Mtec
Industrie	16,0 Mtec	41,5	45,9	45,6	45,2	45,2	47,6	46,4	46,6	44,6	45,3	46,8	27,3 Mtec
Transports	4,1 Mtec	10,6	11,2	11,1	12,0	12,0	11,1	11,7	12,2	12,2	11,9	11,4	6,6 Mtec
Foyers domestiques	15,1 Mtec	39,2	33,9	34,8	34,9	34,5	33,5	34,5	33,7	35,3	35,9	33,8	19,7 Mtec
Total tous secteurs	38,6 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	58,3 Mtec
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)													
Houille et dérivés	15,5 Mtec	43,9	37,6	34,3	28,9	27,9	25,9	22,9	19,6	18,4	18,0	19,0	10,2 Mtec
Lignite et dérivés	0,1 Mtec	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	10,8 Mtec	30,5	35,0	38,0	43,2	43,6	43,9	46,0	45,6	45,2	44,6	38,8	20,8 Mtec
Gaz naturel	-	-	-	-	0,1	1,5	3,6	5,5	8,0	9,3	10,7	13,1	7,0 Mtec
Gaz dérivés	3,3 Mtec	9,4	9,5	9,8	9,3	8,9	8,2	6,8	6,4	6,2	5,7	5,9	3,2 Mtec
Energie électrique	5,5 Mtec	15,5	17,3	17,8	17,8	17,5	17,8	18,2	19,6	20,2	20,6	22,3	11,9 Mtec
Chaleur	0,2 Mtec	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,7	0,8	0,9	1,0	0,5 Mtec
Total	35,2 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	53,7 Mtec

CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET EQUIVALENTES



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

LUXEMBOURG

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Energie													
Consommation intérieure brute	5,2 Mtec	100	109	109	107	115	125	128	128	132	141	153	7.9 Mtec
Degré de dépendance énergétique (1)		100	100	99	99	99	99	99	99	99	100	99	
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	0,7 Mtec	100	104	101	95	94	95	89	89	92	95	83	0,5 Mtec
Production thermique classique	1,4 TWh	100	104	103	97	98	100	94	94	96	99	86	1,2 TWh
Consomm. spécifique moyenne		100	100	98	98	96	95	95	95	95	95	97	
Secteur "Industrie"													
a Consommation d'énergie	4,2 Mtec	100	110	111	104	112	123	126	123	125	132	143	6,0 Mtec
b Production industrielle		100	109	110	106	112	127	127	126	131	147	152	
(a) : (b) (2)		100	101	101	98	100	97	99	98	95	90	94	
Skierurgie													
a Consommation d'énergie	4,0 Mtec	100	110	111	102	109	120	122	119	121	126	135	5,4 Mtec
b Production industrielle		100	113	114	111	117	134	133	127	132	148	156	
(a) : (b) (2)		100	97	97	92	97	89	92	94	92	85	87	
Ecart à la température moyenne (3)													
dont:		-1°9	-0°6	-1°1	-0°1	-0°9	-0°7	-0°3	-0°3	-0°9	-0°5	-0°3	
premier trimestre		-4°6	-1°3	-0°8	+1°0	-0°1	-0°9	-1°7	-1°2	+0°2	-0°5	+2°1	
quatrième trimestre		-1°0	-1°1	0°	-0°2	-1°0	-1°0	+0°1	-0°1	-0°8	-1°1	-0°9	

Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation brute d'énergie (en %)

Houille	4,0 Mtec	77,0	73,7	69,7	61,2	60,2	60,1	57,8	55,4	52,6	48,7	49,3	3,9 Mtec
Pétrole brut	0,8 Mtec	16,1	8,1	21,5	27,7	28,9	28,7	29,7	30,7	31,0	32,9	28,2	2,2 Mtec
Lignite	0,1 Mtec	2,0	1,9	1,4	1,3	1,1	0,9	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,0 Mtec
Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4	4,4	5,4	0,4 Mtec
Energie électrique primaire	0,2 Mtec	4,8	6,3	7,3	9,8	9,7	10,2	11,5	13,0	13,3	13,5	16,6	1,3 Mtec
Totale énergie primaire	5,2 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	7,9 Mtec

Part des principaux secteurs dans le consommation d'énergie (en %)

Energie	0,0 Mtec	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,0 Mtec
Industrie	4,2 Mtec	83,6	85,3	84,7	83,2	82,8	83,0	82,7	82,0	80,5	79,3	80,2	6,0 Mtec
Transports	0,2 Mtec	4,1	3,6	3,9	4,4	4,3	4,1	4,4	4,9	5,6	6,1	5,5	0,4 Mtec
Foyers domestiques	0,6 Mtec	11,4	10,1	10,6	11,7	12,1	12,2	12,2	12,5	13,4	14,0	13,9	1,0 Mtec
Total tous secteurs	5,0 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	7,5 Mtec

Prix au 1er janvier (4)	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Dernière année connue
	Essence normale (vente à la pompe)	100	101	106	116	118	121	121	121	125	123	130	140	172
Energie électrique: haute tension (4)	100	101	90	90	89	88	88	89	90	95	90	94		0,022\$/kWh
basse tension (4)	100	98	87	80	75	72	68	68	70	71	70	74		0,048\$/kWh

importations nettes moins sorties

(1) Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins sorties}}{\text{cons. int. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon

(2) Energie consommée par unité de produit.

(3) Température moyenne (1881-1930). Findel: Année 8°9.

(4) Prix moyen annuel.

INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

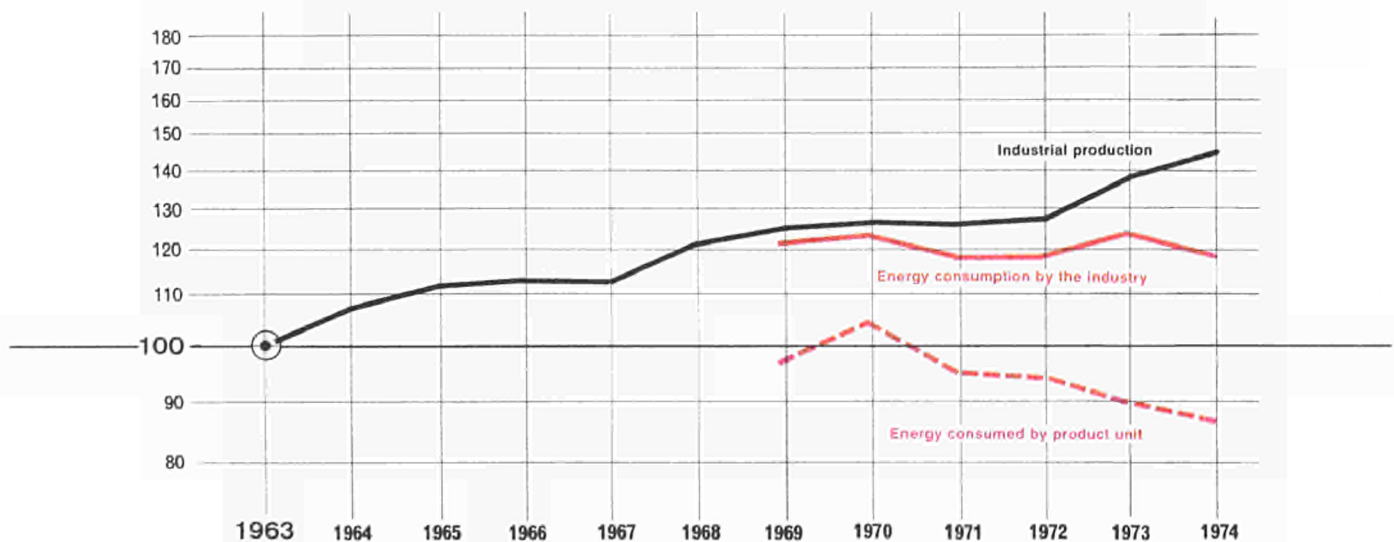
UNITED KINGDOM

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Energy													
Production of primary sources	189,5 Mtce	100					85	83	90	82	88	82	156,0 Mtce
Net imports	77,0 Mtce						180	189	204	208	210	208	160,6 Mtce
Gross inland consumption	266,7 Mtce	100					113	115	113	115	119	115	306,6 Mtce
Degree of dependence on foreign supply *		26					43	45	49	50	48	50	
Transformations	207,1 Mtce	100					126	133	133	132	137	127	263,8 Mtce
Final energy consumption	219,2 Mtce	100					112	115	113	114	118	114	249,7 Mtce
Electrical energy													
Transf. in conventional thermal power stations	72,4 Mtce	100					110	117	117	119	126	118	85,4 Mtce
Conventional thermal generation	163,4 TWh	100	104	107	110	117	126	133	138	141	153	144	234,9 TWh
Average specific consumption		100					89	89	87	86	84	82	
Hydro-electric generation	3,7 TWh	100	110	126	157	121	120	155	118	118	122	131	4,8 TWh
Hydro-energy capability factor									0,88	0,89	1,0	1,08	
Industry (A + B)													
a Energy consumption	105,4 Mtce	100					121	123	119	119	124	118	123,9 Mtce
b Industrial production		100	108	111	113	120	125	125	125	128	138	135	
(a) : (b) **							97	98	95	93	90	87	
"Energy" sector (A)													
a Energy consumption	22,8 Mtce	100					102	104	102	101	106	105	24,0 Mtce
b Industrial production													
(a) : (b) **													
"Industry" sector (B)													
a Energy consumption	82,6 Mtce	100					126	129	124	124	130	121	99,9 Mtce
b Industrial production													
(a) : (b) **													
"Transportation" sector													
Energy consumption	29,7 Mtce	100					116	122	127	132	140	136	40,3 Mtce
Fuels consumption	12,1 Mt	100					152	160	167	175	186	182	22,0 Mt
Motor vehicles in use	9,5 Mio	100	109	117	132	137	141	144	151	158	166	168	16,1 Mio

* Defined by the ratio: $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$ in %

Mtce = million tonnes of coal equivalent

** Energy consumed by product unit



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

UNITED KINGDOM

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
"Households, etc." sector												
Energy consumption	106,7 Mtce	100				101	103	100	101	105	103	109,5 Mtce
Private consumption		100	103	104	109	112	112	115	118	125	131	131
Consumption per capita												
Gross inland consumption	4 958 kgce	100				110	111	109	111	115	110	5 470 kgce
Industry consumption	1 906 kgce	100				120	123	118	118	123	116	2 211 kgce
Transportation consumption	611 kgce	100				103	108	112	115	122	118	719 kgce
Households consumption (1)	1 988 kgce	100				98	99	96	97	100	98	1 953 kgce
of which:												
solid fuels	1 034 kgce	100				62	56	47	40	39	37	387 kgce
liquid fuels	186 kgce	100				152	165	162	171	181	154	286 kgce
gaseous fuels	129 kgce	100				182	200	222	254	271	305	394 kgce
electrical energy	1 483 kWh	100	101	110	119	126	136	144	150	158	167	2 441 kWh
Population (mid year)	53,7 Mio	100	101	101	102	103	103	103	104	104	104	56,1 Mio
Deviation from average temperature (2)												
		-1°3	-0°2	-0°2	+0°2	-0°1	-0°2	-0°1	+0°3	-0°3	+0°1	0
among which:												
first quarter		-3°0	-0°4	-0°1	+1°4	+0°1	-0°9	-0°7	+0°6	+0°7	+0°9	+1°5
fourth quarter		-0°1	-0°6	-0°5	+0°3	+0°1	-0°2	+0°3	+0°9	+0°2	-0°5	+0°1

Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

Hard coal	181,7 Mtce	68,3				49,0	45,6	40,4	35,1	36,2	33,5	102,7 Mtce
Crude petroleum	79,8 Mtce	30,0				44,4	46,0	48,0	49,8	48,6	47,8	146,5 Mtce
Lignite	-	-				-	-	-	-	-	-	-
Natural gas	0,2 Mtce	0,1				2,6	4,9	7,8	11,0	11,5	14,3	43,7 Mtce
Primary electrical energy	4,4 Mtce	1,6				4,0	3,5	3,8	4,1	3,7	4,5	13,7 Mtce
Primary energy total	266,1 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	306,6 Mtce

Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	22,7 Mtce	9,4				8,6	8,6	8,7	8,5	8,6	8,8	24,0 Mtce
Industry	79,6 Mtce	32,9				38,7	38,5	37,9	37,4	37,5	36,5	99,9 Mtce
Transportation	32,8 Mtce	13,6				12,8	13,2	14,0	14,4	14,6	14,7	40,3 Mtce
Households	106,7 Mtce	44,1				39,9	39,7	39,4	39,7	39,3	40,0	109,5 Mtce
All sectors total	241,8 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	273,7 Mtce

Part of different energy types in final energy consumption (in %)

Hard coal and derived products	89,1 Mtce	40,7				26,4	23,8	20,0	16,6	15,9	15,1	37,8 Mtce
Brown coal and derived products	-	-				-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	54,6 Mtce	24,9				33,8	35,0	36,0	36,4	35,9	34,3	85,8 Mtce
Natural gas	0,1 Mtce	0,0				0,6	1,9	5,0	7,8	10,3	13,4	33,4 Mtce
Derived gases	14,1 Mtce	6,4				8,4	7,9	6,9	6,6	5,3	4,2	10,5 Mtce
Electrical energy	61,2 Mtce	27,9				30,8	31,4	32,1	32,6	32,7	32,9	82,3 Mtce
Heat	-	-				-	-	-	-	-	-	-
Total	219,1 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	249,7 Mtce

(1) Includes commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

(2) Average temperature (1941-1970), Great Britain: year 9°6.

INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

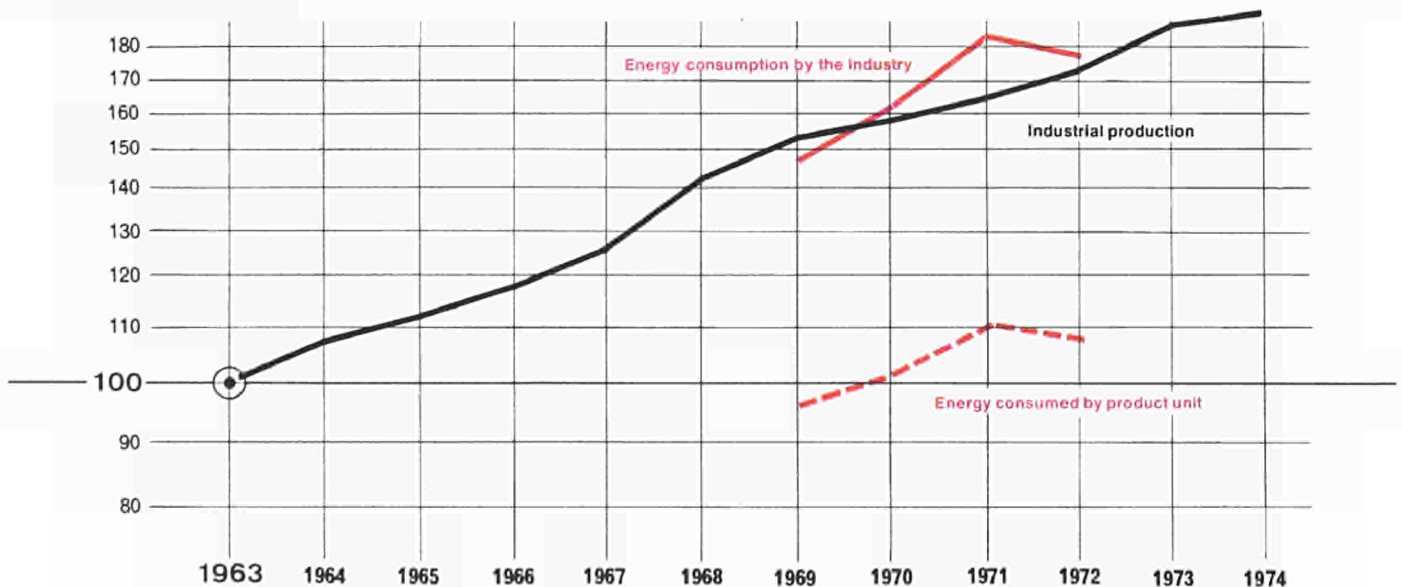
IRELAND

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Energy													
Production of primary sources	1,7 Mtce	100					149	142	134	131	100	108	1,8 Mtce
Net imports	4,2 Mtce	100					155	172	197	192	208	205	8,5 Mtce
Gross inland consumption	5,6 Mtce	100					154	163	180	181	190	183	10,3 Mtce
Degree of dependence on foreign supply*		72					73	75	81	81	81	82	
Transformations	3,9 Mtce	100					143	159	174	167	172	178	6,8 Mtce
Final energy consumption	4,9 Mtce	100					155	166	181	198	191	184	9,1 Mtce
Electrical energy													
Transf. in conventional thermal power stations	1,2 Mtce	100					161	170	201	199	216	229	2,7 Mtce
Conventional thermal generation	2,3 TWh	100	110	119	151	171	207	218	253	269	291	299	6,9 TWh
Average specific consumption		100					80	77	79	75	77	77	
Hydro-electric generation	0,7 TWh	100	102	116	119	111	85	117	68	99	94	147	1,0 TWh
Hydro-energy capability factor		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industry (A + B)													
a Energy consumption	1,8 Mtce	100					148	161	182	177			
b Industrial production		100	108	112	127	142	153	159	165	172	189	194	
(a) : (b)**							97	101	110	108			
"Energy" sector (A)													
a Energy consumption	0,2 Mtce	100					175	185	194	191	193		0,4 Mtce
b Industrial production													
(a) : (b)**													
"Industry" sector (B)													
a Energy consumption	1,6 Mtce	100					149	162	185	179			
b Industrial production													
(a) : (b)**													
"Transportation" sector													
Energy consumption	0,7 Mtce	100					201	212	237	245			
Fuels consumption	0,4 Mio	100					163	178	191	206			
Motor vehicles in use	0,3 Mio	100	111	118	131	138	146	156	167	176	188	197	0,6 Mio

* Defined by the ratio: $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$ in %

Mtce = million tonnes of coal equivalent

** Energy consumed by product unit



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

IRELAND

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
"Households, etc." sector													
Energy consumption	2,6 Mtce	100					149	159	166	169			
Private consumption		100	104	107	113	123	130	133	137	141	150	147	
Consumption per capita													
Gross inland consumption	1 956 kgce	100					150	157	173	172	179	170 ^U	3 326 kgce
Industry consumption	626 kgce	100					145	155	174	168			
Transportation consumption	261 kgce	100					196	204	227	232			
Households consumption ⁽¹⁾ of which:	913 kgce	100					145	154	159	160			
<i>solid fuels</i>	416 kgce	100					164	160	148	141	116	120	498 kgce
<i>liquid fuels</i>	172 kgce	100					115	155	189	203			
<i>gaseous fuels</i>	41 kgce	100					112	127	132	141	156	154	63 kgce
<i>electrical energy</i>	567 kWh	100	106	122	143	153	174	191	204	219	226	228	1 294 kWh
Population (mid year)	2,9 Mio	100	100	101	102	102	103	104	104	106	107	108	3.1 Mio

Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

Hard coal	1,7 Mtce	29,9					15,0	13,3	10,5	9,4	7,8	7,8	0,8 Mtce
Crude petroleum	2,4 Mtce	43,6					59,8	63,0	69,0	70,2	74,4	72,9	7,5 Mtce
Lignite	1,2 Mtce	20,6					22,5	20,3	18,8	18,0	15,3	16,4	1,7 Mtce
Natural gas	-	-					-	-	-	-	-	-	-
Primary electrical energy	0,3 Mtce	5,9					2,7	3,4	1,7	2,4	2,5	2,9	0,3 Mtce
Primary energy total	5,6 Mtce	100					100	100	100	100	100	100	10,3 Mtce

Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	0,2 Mtce	4,4					4,1	4,0	3,9	3,9	3,7	4,3	0,4 Mtce
Industry	1,6 Mtce	30,4					28,9	29,4	30,8	29,8	35,1	35,5	
Transportation	0,7 Mtce	14,5					18,7	18,4	18,9	19,4	18,5	16,5	
Households	2,6 Mtce	50,7					48,3	48,2	46,4	46,9	42,8	43,6	
All sectors total	5,1 Mtce	100					100	100	100	100	100	100	9,5 Mtce

Part of different energy types in final energy consumption (in %)

Hard coal and derived products	1,4 Mtce	29,4					15,7	13,8	11,0	9,9	8,1	8,2	0,7 Mtce
Peat and derived products	0,5 Mtce	10,8					12,9	12,2	11,0	11,1	8,3	9,5	0,9 Mtce
Non-gaseous petroleum products	1,6 Mtce	33,5					46,4	49,1	52,5	52,7	55,8	53,2	4,8 Mtce
Natural gas	-	-					-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	0,1 Mtce	2,4					2,3	2,5	2,5	2,7	2,8	3,0	0,3 Mtce
Electrical energy	1,2 Mtce	23,9					22,7	22,4	23,0	23,6	25,0	26,0	2,4 Mtce
Heat	-	-					-	-	-	-	-	-	-
Total	4,9 Mtce	100					100	100	100	100	100	100	9,1 Mtce

(1) Includes commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

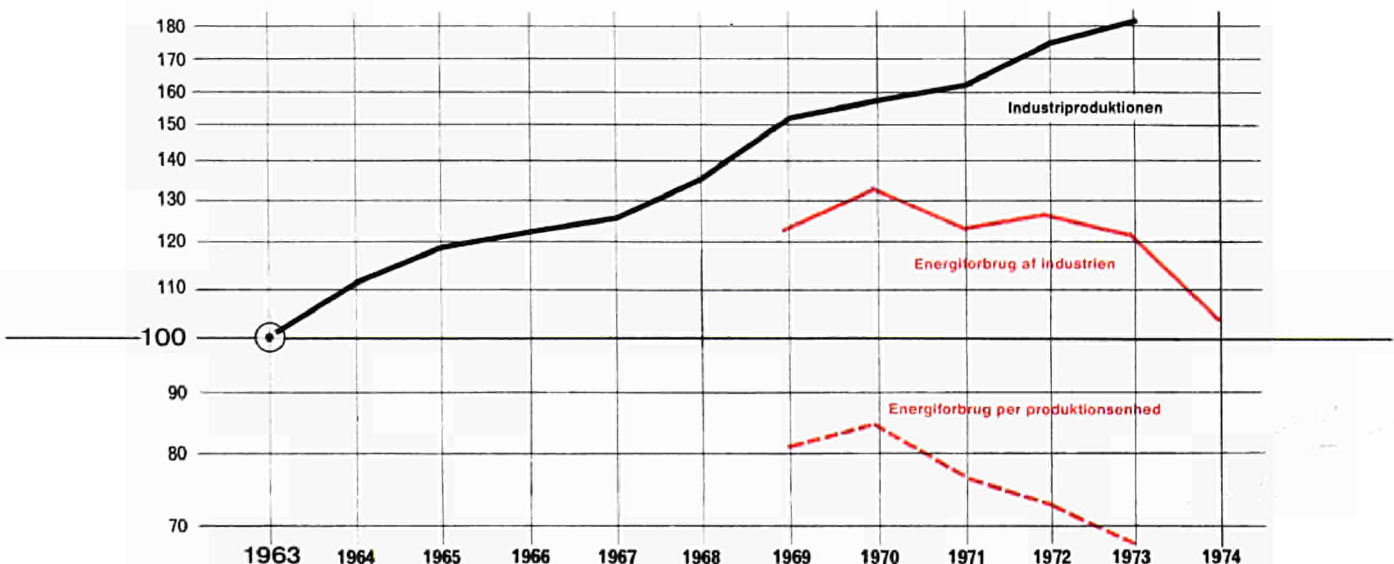
DANMARK

	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Energi												
Produktion af primær energi	0.5 Mt SKÆ	100				21	8	1	21	19	25	0,1 Mt SKÆ
Nettoimport	17.1 Mt SKÆ	100				158	176	167	174	173	168	28,8 Mt SKÆ
Indenlandsk bruttoforbrug	16.7 Mt SKÆ	100				158	169	161	169	168	154	25,6 Mt SKÆ
Import afhængighed *		98				100	100	100	100	100	100	
Omformning	7.1 Mt SKÆ	100				268	302	299	304	298	278	19,7 Mt SKÆ
Endeligt energetisk forbrug	15.6 Mt SKÆ	100				153	162	157	161	163	144	22,4 Mt SKÆ
Elektricitet												
Omformning i varmekraftværker	3.6 Mt SKÆ	100				175	193	173	198	187	179	6,4 Mt SKÆ
Elektr. prod. fra konv. varmekraftværker	7.4 TWh	100	105	106	136	173	238	271	252	278	258	18,7 TWh *
Produktionsmulighedskoefficient		100					76	75	72	72	74	71
Elektr. prod. i vandkraftværker		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Produktionsmulighedskoefficient		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industri (A + B)												
a Energiforbrug	5.3 Mt SKÆ	100				123	135	124	127	121	103	5,4 Mt SKÆ
b Industriproduktionen		100	112	119	127	137	152	158	162	175	181	
(a) : (b) **							81	85	77	73	67	
"Energi"-sektoren (A)												
a Energiforbrug	0.4 Mt SKÆ	100				200	199	190	186	179	171	0,7 Mt SKÆ
b Industriproduktionen												
(a) : (b) **												
"Industri"-sektoren (B)												
a Energiforbrug	4.9 Mt SKÆ	100				117	129	118	122	116	97	4,7 Mt SKÆ
b Industriproduktionen												
(a) : (b) **												
"Transport"-sektoren												
Energiforbrug	2.3 Mt SKÆ	100				170	180	184	192	197	180	4,1 Mt SKÆ
Benzin- og dieselolieforbrug	1.0 Mt	100				179	180	182	185	188	173	1,8 Mt
Samlet antal motorkøretøjer	0.8 Mio	100	112	119	140	148	156	166	171	178	180	1,5 Mio

* Defineres af forholdet: $\frac{\text{nettoimport minus bunkring}}{\text{indenlandsk bruttoforbrug af primær energi og ækvivalenten}}$ i %

Mt SKÆ = millioner tons stenkulsækvivalenter

** Energiforbrug per produktionsenhed.



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

DANMARK

	1963		1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Sektoren "husholdninger osv".													
Energiforbrug	8,4 Mt SKÆ	100					169	177	172	176	182	161	13,6 Mt SKÆ
Privat forbrug		100	108	112	120	122	134	136	139	143	148	144	
Pr.-Indbygger-forbrug													
Indenlandsk bruttoforbrug	3 581 kg SKÆ	100					150	159	151	157	156	142	5 076 kg SKÆ
Industriens forbrug	1 095 kg SKÆ	100					122	132	120	123	116	98	1 077 kg SKÆ
Forbrug af "Transport"-Sektoren	486 kg SKÆ	100					161	151	172	179	183	166	805 kg SKÆ
Forbrug af husholdningerne (*) heraf:	1 894 kg SKÆ	100					147	153	147	157	161	142	2 694 kg SKÆ
<i>fast brændsel</i>	562 kg SKÆ	100					29	15	10	8	7	7	40 kg SKÆ
<i>flydende brændsel</i>	781 kg SKÆ	100					255	271	262	262	269	231	1 803 kg SKÆ
<i>gasformigt brændsel</i>	61 kg SKÆ	100					111	118	103	92	93	77	47 kg SKÆ
<i>elektricitet</i>	964 kWh	100	110	124	142	156	176	196	207	229	238	229	2 205 kWh
Befolkning (medio året)	4,7 Mio	100	101	102	103	104	104	105	106	107	107	108	5,0 Mio
Var. af temperaturgennemsnitsværdi (°)		-0°8	0°	-0°5	+1°0	+0°4	-0°1	-0°5	+0°6	+0°2	+0°6	+0°9	

Del af de forskellige primærenergikilder i det indenlandske bruttoenergiforbrug (i %)

Stenkul	5,4 Mt SKÆ	32,4					15,0	11,2	7,3	6,9	11,5	10,9	2,8 Mt SKÆ
Råolie	10,5 Mt SKÆ	62,5					88,5	93,3	94,9	95,4	88,6	89,1	22,8 Mt SKÆ
Brunkul	0,7 Mt SKÆ	4,0					0,6	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0 Mt SKÆ
Naturgas	-	-					-	-	-	-	-	-	-
Primær elektricitet	0,2 Mt SKÆ	1,1					-4,1	-4,8	-2,3	-2,4	-0,2	-0,1	-0,0 Mt SKÆ
Primær energi ialt	16,8 Mt SKÆ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	25,6 Mt SKÆ

Del af de vigtigste sektorer i energiforbruget (i %)

Energi	0,5 Mt SKÆ	3,1					3,5	3,3	3,2	3,0	2,9	3,1	0,7 Mt SKÆ
Industri	4,6 Mt SKÆ	28,4					23,8	24,9	23,8	22,9	21,6	20,5	4,7 Mt SKÆ
Transport	2,3 Mt SKÆ	14,0					16,0	15,9	16,4	16,8	17,0	17,6	4,1 Mt SKÆ
Husholdninger	8,9 Mt SKÆ	54,5					56,7	55,9	56,6	57,3	58,6	58,9	13,6 Mt SKÆ
Sektorerne ialt	16,3 Mt SKÆ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	23,1 Mt SKÆ

Del af enkelte energikilder i det endelige energiforbrug (i %)

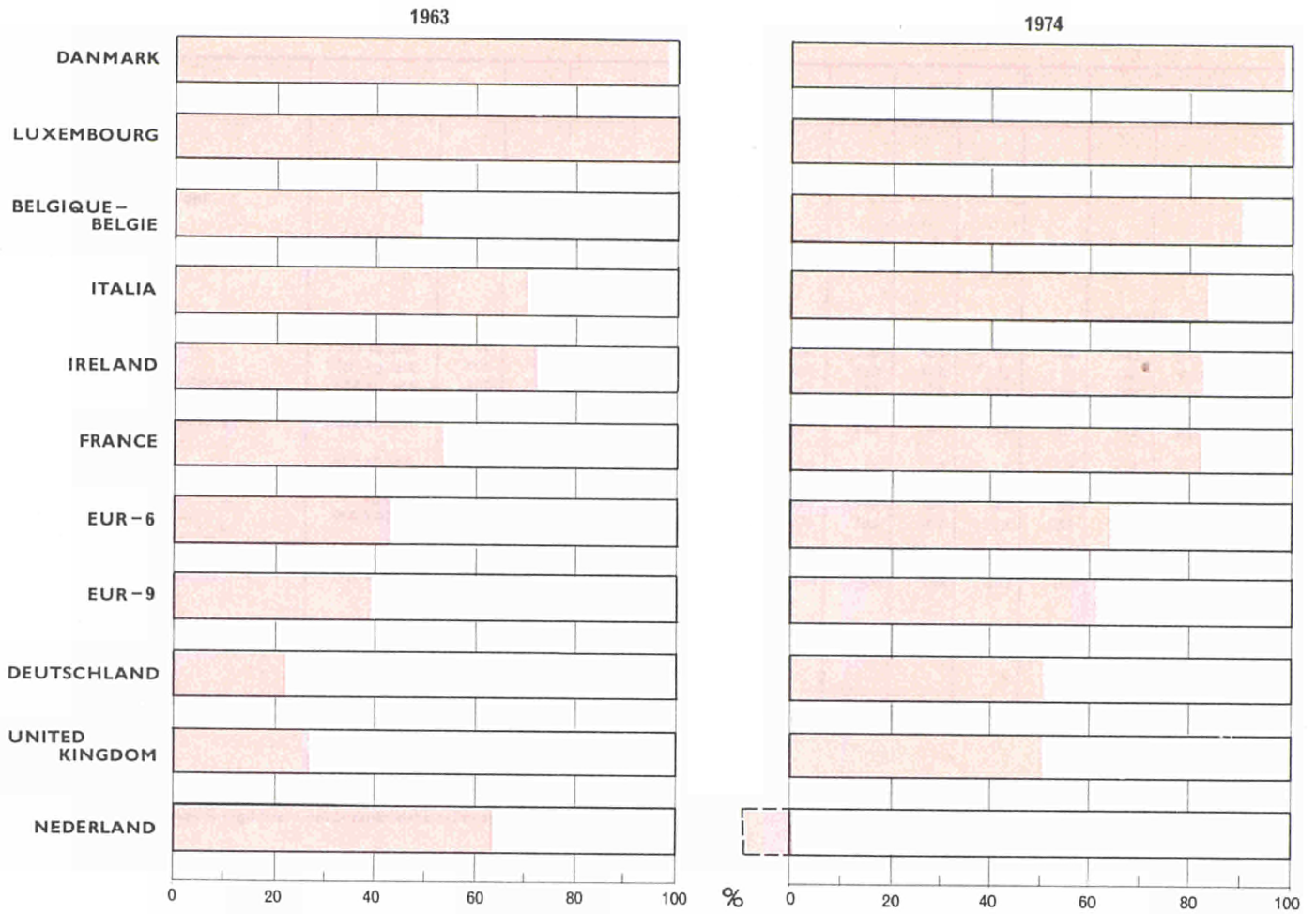
Stenkul og afledede produkter	3,0 Mt SKÆ	18,9					5,4	2,6	1,7	1,4	2,4	3,0	0,7 Mt SKÆ
Brunkul og afledede produkter	0,2 Mt SKÆ	1,2					0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0 Mt SKÆ
Ikke gasformige mineralolieprodukter	9,1 Mt SKÆ	57,7					73,0	75,4	75,5	75,1	73,0	70,5	15,8 Mt SKÆ
Naturgas	-	-					-	-	-	-	-	-	-
Afledede gasser	0,4 Mt SKÆ	2,4					2,3	2,3	2,2	2,2	2,5	2,5	0,6 Mt SKÆ
Elektricitet	2,7 Mt SKÆ	17,2					16,1	16,5	17,5	18,0	18,9	20,8	4,6 Mt SKÆ
Varme	0,4 Mt SKÆ	2,6					3,0	3,0	3,0	3,1	3,0	3,2	0,7 Mt SKÆ
Ialt	15,8 Mt SKÆ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	22,4 Mt SKÆ

(*) Inklusive handel, håndværk, offentlige institutioner og landbrug.

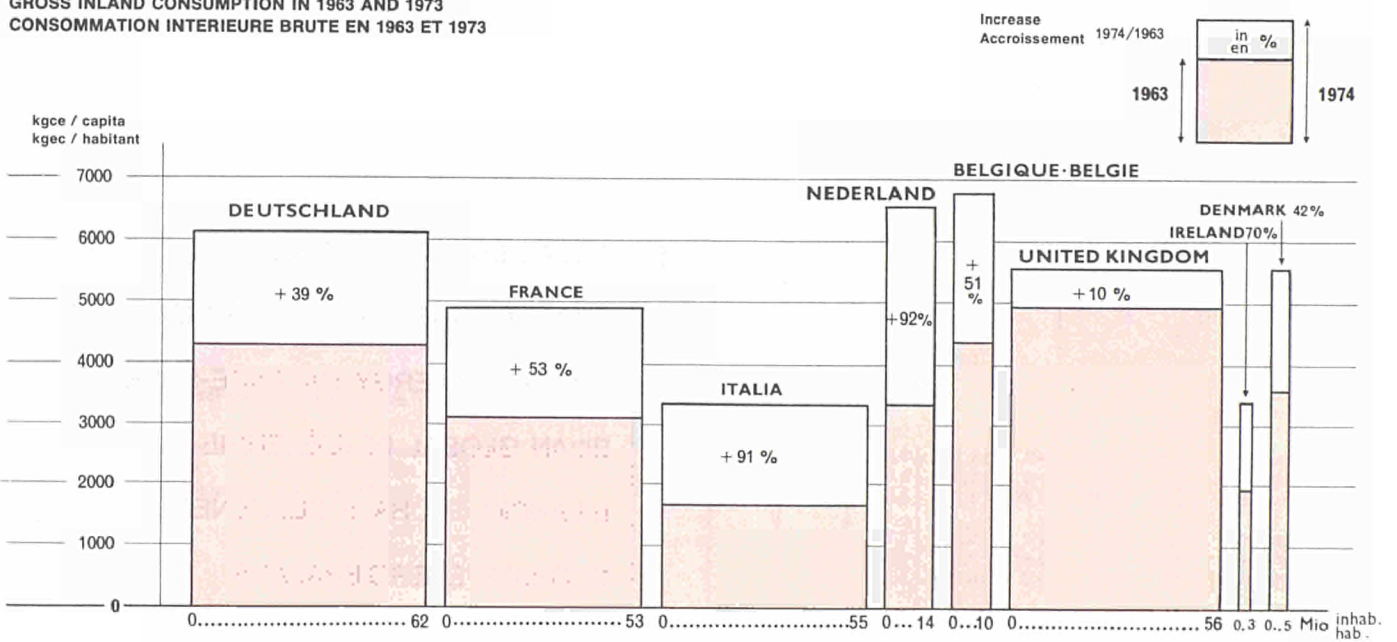
(*) Temperaturgennemsnit (1896-1925): Ar 7°5

B | TOTAL ENERGIOPGØRELSE
ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ
OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET
BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA
GLOBALE ENERGIEBALANS

DEGREE OF DEPENDENCE ON FOREIGN SUPPLY
DEGRÉ DE DÉPENDANCE ÉNERGÉTIQUE



GROSS INLAND CONSUMPTION IN 1963 AND 1973
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE EN 1963 ET 1973



TOTAL ENERGIOPGØRELSE

Karakteristiske data

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE

Données caractéristiques

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

Charakteristische Angaben

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

Dati caratteristici

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

Energy economics

GLOBALE ENERGIEBALANS

Karakteristieke gegevens

	EUR-9	EUR-6	BR Deutch-land	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 - Production of primary energy												
	10⁶ tce /tec											
	1 - Production de sources primaires											
1969	482,8	318,3	170,6	70,2	32,6	32,7	12,2	0,0	161,9	2,5	0,1	1969
1970	490,3	330,8	175,7	68,8	33,8	42,0	10,5	0,1	157,0	2,4	0,0	1970
1971	508,9	335,9	175,2	63,0	33,2	54,4	10,1	0,0	170,8	2,3	0,0	1971
1972	503,8	346,4	171,5	61,1	34,5	69,6	9,6	0,0	155,0	2,2	0,1	1972
1973	521,8	353,9	172,4	56,5	34,3	82,5	8,2	0,0	166,1	1,7	0,1	1973
1974	526,6	368,6	172,7	56,8	34,5	96,9	7,6	0,0	155,9	1,8	0,1	1974
2 - Net imports minus bunker *												
	10⁶ tce/tec											
	2 - Importations nettes moins soutes *											
1969	616,8	453,4	134,8	127,9	114,8	29,1	40,1	6,4	130,8	6,3	26,3	1969
1970	702,6	528,7	161,7	152,4	130,4	29,3	47,7	6,7	137,7	6,9	29,3	1970
1971	727,4	542,6	171,8	163,2	133,2	18,9	48,9	6,6	149,2	8,1	27,5	1971
1972	766,0	577,0	188,6	176,3	140,2	12,8	52,3	6,8	152,5	7,9	28,6	1972
1973	821,2	630,4	208,2	200,6	151,5	5,5	57,4	7,2	153,8	8,6	28,4	1973
1974	802,0	611,7	190,2	206,0	156,4	- 7,2	59,1	7,8	153,8	8,4	28,0	1974
3 - Gross inland consumption of primary sources and equivalents												
	10⁶ tce/tec											
	3 - Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
1969	1 120,9	784,2	314,8	200,6	146,6	61,1	54,6	6,4	298,8	8,6	26,4	1969
1970	1 189,5	845,8	337,2	214,5	160,0	69,3	58,3	6,6	305,5	9,1	28,1	1970
1971	1 200,5	862,2	339,5	223,2	162,7	72,3	57,8	6,6	301,5	8,0	26,8	1971
1972	1 260,4	915,3	354,8	235,2	172,9	82,5	63,2	6,8	306,6	10,1	28,2	1972
1973	1 337,1	980,3	379,8	256,4	182,7	87,8	66,4	7,3	318,2	10,7	28,0	1973
1974	1 311,8	969,3	372,4	250,0	188,1	86,1	64,6	7,9	306,6	10,3	25,6	1974
4 - Degree of dependence from foreign supply												
	%											
	4 - Degré de dépendance énergétique **											
1969	55,1	57,7	42,8	63,8	78,2	47,7	73,4	99,3	43,8	73,0	99,6	1969
1970	59,0	62,3	47,9	71,0	81,8	42,3	81,8	99,2	45,1	76,1	99,9	1970
1971	60,5	62,8	50,6	73,1	81,8	26,2	84,6	99,5	49,5	80,5	100,0	1971
1972	60,7	63,0	53,2	74,9	81,1	15,6	82,7	99,5	49,7	77,8	99,6	1972
1973	61,4	64,3	54,8	78,2	83,0	6,3	86,4	99,6	48,3	80,7	99,6	1973
1974	61,1	63,1	51,1	82,3	83,1	- 9,1	91,2	99,4	50,2	82,2	99,5	1974
5 - Gross inland consumption, per capita												
	kgce/kgce											
	5 - Consommation intérieure brute, par habitant											
1969	4 490	4 196	5 174	3 985	2 754	4 748	5 658	19 127	5 397	2 927	5 388	1969
1970	4 732	4 499	5 559	4 226	2 956	5 315	6 042	19 837	5 505	3 080	5 706	1970
1971	4 740	4 547	5 539	4 356	3 019	5 484	5 981	19 305	5 415	3 378	5 607	1971
1972	4 850	4 797	5 753	4 550	3 185	6 192	6 505	19 594	5 496	3 372	5 429	1972
1973	5 210	5 091	6 128	4 919	3 326	6 535	6 812	20 595	5 679	3 494	5 571	1973
1974	5 088	5 005	6 001	4 713	3 394	6 354	6 614	22 132	5 470	3 326	5 076	1974
6 - Industrial consumption, per capita												
	kgce/kgce											
	6 - Consommation de l'ensemble de l'industrie, par habitant											
1969	1 971	1 900	2 333	1 772	1 290	1 852	2 800	15 406	2 296	905	1 332	1969
1970	2 084	2 016	2 433	1 890	1 418	2 002	2 906	15 743	2 341	971	1 449	1970
1971	2 004	1 963	2 364	1 907	1 292	2 027	2 905	15 259	2 257	1 088	1 314	1971
1972	2 053	2 032	2 378	1 972	1 379	2 209	3 045	15 409	2 243	1 050	1 345	1972
1973	2 137	2 115	2 559	1 946	1 429	2 363	3 237	15 830	2 342		1 272	1973
1974	2 145	2 168	2 584	1 994	1 525	2 380	3 268	16 891	2 211		1 077	1974
7 - Consumption by the 'Transport' sector, per capita												
	kgce/kgce											
	7 - Consommation du secteur «Transport», par habitant											
1969	560	533	609	542	414	595	569	764	624	512	784	1969
1970	597	576	665	575	444	651	634	826	653	533	823	1970
1971	625	604	705	606	459	681	657	914	678	593	836	1971
1972	657	639	734	657	476	719	706	1 061	703	605	870	1972
1973	693	674	766	710	503	752	724	1 215	745		887	1973
1974	666	650	737	695	490	697	678	1 154	719		805	1974
8 - Consumption by the 'Household, commerce, handicraft'												
	kgce/kgce											
	8 - Consommation du secteur «Foyers domestiques, commerce, artisanat», par habitant											
1969	1 480	1 316	1 748	1 235	705	1 792	1 721	2 247	1 939	1 324	2 910	1969
1970	1 581	1 430	1 894	1 321	787	1 995	1 865	3 310	1 972	1 402	3 021	1970
1971	1 600	1 476	1 908	1 378	872	2 054	1 806	2 311	1 912	1 453	2 917	1971
1972	1 695	1 594	2 049	1 442	929	2 408	2 045	2 513	1 938	1 462	2 969	1972
1973	1 807	1 726	2 177	1 721	953	2 493	2 144	2 765	1 993		3 051	1973
1974	1 711	1 622	2 044	1 571	945	2 331	2 018	2 905	1 953		2 694	1974

* Imports minus exports minus bunkers

** Defined by the ratio:

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

* Importations moins exportations moins soutes

** Défini par le rapport:

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

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tec	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	491 242	509 445	504 330	521 888	526 565	- 0,9	331 734	336 405	346 948	354 095	368 641	4,1	
3-4 Importations totales	967 097	999 921	1 059 200	1 144 017	1 105 760	- 3,3	748 171	770 982	826 346	906 999	876 946	- 3,3	
sources primaires	813 254	843 292	889 550	969 949	938 045	- 3,3	642 993	661 286	708 181	780 456	750 822	- 3,8	
produits dérivés	153 843	156 629	169 651	174 069	167 717	- 3,6	105 178	109 696	118 165	126 543	126 125	- 0,3	
5 Ressources (*)													
6 Variations des stocks prod. et import (?)	+ 2 327	- 21 804	- 13 265	- 4 042	- 605		- 5 230	- 11 817	- 10 972	+ 63	+ 2 472		
61 producteurs	+ 2 012	- 22 081	- 13 365	- 4 461	- 625		- 5 718	- 12 058	- 10 978	+ 304	+ 2 347		
62 importateurs	+ 315	+ 277	+ 100	+ 419	+ 20		+ 489	+ 241	+ 6	+ 366	+ 125		
7 Variations des stocks transform. et consom. (?)	- 5 971	- 13 361	+ 3 804	- 1 892	- 16 160		- 7 679	- 3 875	+ 2 855	- 4 288	- 13 557		
71 transformateurs	- 4 735	- 13 873	+ 2 757	- 1 929	- 15 085		- 6 645	- 4 568	+ 2 179	- 4 322	- 12 745		
72 consommateurs finals	- 1 236	+ 511	+ 1 047	+ 37	- 1 075		- 1 034	- 693	+ 676	+ 33	- 812		
8-9 Exportations totales	218 599	224 450	239 959	268 387	257 950	- 3,9	182 426	189 486	204 680	231 129	227 055	- 1,8	
sources primaires	36 892	40 957	49 626	61 303	71 046	+ 15,9	31 909	36 009	42 618	53 838	67 405	+ 25,2	
produits dérivés	181 707	183 492	190 333	207 084	186 905	- 9,7	150 517	153 477	162 062	177 291	159 650	- 10,0	
10 Consommation brute (*)	1 236 093	1 249 748	1 314 109	1 391 583	1 357 609	- 2,4	884 569	902 208	960 497	1 025 738	1 007 447	- 1,8	
11 Soutes	45 909	48 101	52 909	54 208	45 841	- 15,4	37 100	38 933	44 304	45 242	38 160	- 15,7	
12 Consommation intérieure brute (*)	1 190 185	1 201 647	1 261 200	1 337 374	1 311 768	- 1,9	847 469	863 275	916 193	980 496	969 287	- 1,1	
13 Transformations	1 162 081	1 174 025	1 221 684	1 296 121	1 223 695	- 5,6	858 471	871 258	920 867	984 480	933 312	- 5,2	
sources primaires	1 040 294	1 046 875	1 078 059	1 146 293	1 079 938	- 5,8	775 174	782 473	822 100	875 930	829 531	- 5,3	
produits dérivés	121 789	127 150	143 626	149 828	143 758	- 4,1	83 298	88 785	98 767	108 550	103 780	- 4,4	
2 Production de produits dérivés à partir de sources primaires	1 144 980	1 157 215	1 205 592	1 280 184	1 208 801	- 5,6	847 463	859 320	910 252	973 282	922 932	- 5,2	
à partir de sources dérivées	1 024 616	1 031 916	1 064 066	1 132 054	1 064 988	- 5,9	765 663	772 400	813 267	866 294	820 298	- 5,3	
à partir de sources dérivées	120 365	125 299	141 526	148 129	143 812	- 2,9	81 800	86 920	96 985	106 988	102 634	- 4,1	
14 Consommation du secteur Energie	90 606	90 831	94 157	96 499	95 348	- 1,2	65 718	66 391	69 928	71 022	70 206	- 1,1	
15 Pertes sur les réseaux	25 396	26 136	27 523	28 260	26 108	- 7,6	14 283	14 779	15 242	16 071	15 125	- 5,9	
16 Consommation finale non énergétique	75 933	77 105	85 461	96 645	96 810	+ 0,2	60 691	62 133	70 003	79 222	79 156	- 0,1	
17 Consommation finale énergétique	979 702	983 678	1 031 716	1 094 937	1 071 952	- 2,1	694 312	703 795	748 068	799 463	790 744	- 1,1	
18 Ecart statistique	+ 1 468	+ 7 090	+ 6 250	+ 5 097	+ 6 655		+ 1 477	+ 4 239	+ 2 337	+ 3 518	+ 3 676		
Transformations:													
131 centrales électriques	246 184	261 475	277 540	297 181	294 617	- 0,9	152 475	167 627	181 328	196 320	199 732	+ 1,7	
132 fabriques d'agglom. et briquettes	17 889	14 799	13 019	12 167	11 765	- 3,3	16 167	12 898	11 319	10 625	10 446	- 1,7	
133 usines à gaz	29 817	24 651	20 470	15 900	11 512	- 27,6	8 722	7 960	6 284	5 584	4 816	- 13,8	
134 cokeries	120 254	112 560	105 041	107 385	107 649	+ 0,2	92 652	86 354	81 553	83 280	86 556	+ 3,9	
135 hauts fourneaux	24 709	21 893	22 239	23 472	24 267	+ 3,4	20 335	18 271	18 764	19 901	21 112	+ 6,1	
135 raffineries	723 231	738 647	783 378	840 017	773 887	- 7,9	568 120	578 149	621 619	668 770	610 650	- 8,7	
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	43 994	45 296	51 221	58 418	60 457	+ 3,5	34 266	35 983	41 418	47 250	48 343	+ 2,3	
169 autres	31 939	31 809	34 240	38 227	36 353	- 4,9	26 425	26 150	28 584	31 972	30 814	- 3,6	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	429 748	417 993	431 319	451 997	457 583	+ 1,2	314 700	307 015	320 558	335 922	349 553	+ 4,1	
172 transports	150 807	159 098	168 166	177 707	171 793	- 3,3	108 952	115 416	122 760	129 696	125 834	- 3,0	
dont:													
1722 transports routiers	117 021	124 659	132 811	139 638	135 200	- 3,2	85 625	91 872	98 442	104 465	101 092	- 3,2	
173 foyers domestiques, etc.	397 058	404 585	430 439	463 742	441 263	- 4,8	268 570	279 362	302 957	332 353	314 044	- 5,5	
179 autres non dénommés ailleurs	2 089	2 002	1 793	1 492	1 314	- 12,0	2 089	2 002	1 793	1 492	1 314	- 12,0	

(1) sources primaires et équivalentes.

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

(*) y compris échanges intracommunautaires.

	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t SKE	
BR DEUTSCHLAND							FRANCE							
176 889	175 894	172 112	172 366	172 749	+ 0,2	68 680	62 879	61 089	56 678	56 820	+ 0,3	1	Erzeugung von Primärenergieträgern	
209 125	216 213	230 749	253 859	242 021	- 4,7	177 188	189 509	205 483	232 357	233 233	+ 0,4	3+ 4	Einfuhr insgesamt	
157 874	161 666	169 220	187 076	181 563	- 2,9	162 773	173 295	188 181	216 452	216 442	- 0,0		<i>Primärenergieträger</i>	
51 251	54 547	61 529	66 783	60 459	- 9,5	14 415	16 215	17 302	15 905	16 791	+ 5,6		<i>Abgeleitete Produkte</i>	
385 813	392 106	402 861	426 225	414 770	- 2,7	245 867	252 389	266 572	289 035	290 053	+ 0,4	5	Aufkommen (1)	
+ 3 653	- 7 317	- 5 524	- 35	+ 12 628		- 3 590	- 2 000	- 2 965	+ 358	- 6 880		6	Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. (2)	
+ 3 338	- 7 620	- 5 595	- 85	+ 12 580		- 3 786	- 1 942	- 2 892	+ 74	- 6 983		61	<i>Erzeuger</i>	
+ 316	- 303	+ 71	+ 50	+ 48		+ 196	- 58	+ 73	+ 283	+ 104		62	<i>Importeure</i>	
- 3 169	+ 417	+ 181	- 673	- 3 225		- 3 059	- 941	- 731	- 1 187	- 5 850		7	Bestandsveränderungen bei den	
- 2 660	- 130	+ 131	- 603	- 2 724		- 2 602	- 1 171	+ 406	- 1 128	- 5 884		71	Umwandlungsbetr. und Verbrauchern (2)	
- 510	+ 547	+ 49	- 71	- 500		- 457	+ 230	+ 325	- 59	+ 34		72	<i>Umwandlungsbetriebe</i>	
													72	<i>Endverbraucher</i>
41 982	39 043	36 382	40 459	47 367	+ 17,1	19 198	20 374	22 138	23 683	19 966	- 15,7	8+9	Ausfuhr insgesamt	
15 978	14 115	13 018	14 117	17 136	+ 21,4	1 158	844	869	896	603	- 32,7		<i>Primärenergieträger</i>	
26 004	24 928	23 364	26 341	30 231	14,8	18 040	19 530	21 269	22 787	19 363	- 15,0		<i>Abgeleitete Produkte</i>	
344 316	346 163	361 135	385 058	376 807	- 2,1	220 020	229 074	242 200	264 523	257 357	- 2,7	10	Bruttoverbrauch (1)	
5 394	5 397	5 720	5 284	4 426	- 16,2	5 607	5 942	6 956	7 898	7 279	7,8	11	Bunker	
338 922	340 766	355 415	379 774	372 381	- 1,9	214 413	223 133	235 244	256 625	250 078	- 2,6	12	Brutto-Inlandsverbrauch (1)	
295 938	296 964	300 322	313 919	304 570	- 3,0	195 804	204 479	220 663	245 635	235 726	- 4,0	13	Umwandlung	
269 714	271 379	272 947	285 444	279 221	- 2,2	177 044	183 085	194 737	214 917	205 789	- 4,2		<i>Primärenergieträger</i>	
26 224	25 586	27 381	28 476	25 350	- 11,0	18 760	21 393	25 926	30 718	29 938	- 2,5		<i>Abgeleitete Energie</i>	
293 029	293 282	297 486	311 351	300 428	- 3,5	192 297	201 217	216 875	240 492	231 782	3,6	2	Erzeugung von abgeleiteten Produkten	
267 466	268 674	271 013	283 598	275 911	- 2,7	174 046	180 310	191 341	210 222	201 836	- 4,0		<i>aus Primärenergieträgern</i>	
25 563	24 608	26 473	27 753	24 516	- 11,7	18 251	20 907	25 534	30 269	29 947	- 1,1		<i>aus abgeleiteter Energie</i>	
30 985	30 701	30 311	30 855	30 522	- 1,1	14 966	15 798	16 604	17 559	16 968	- 3,4	14	Verbrauch des Sektors Energie	
5 015	5 130	5 075	5 156	5 000	- 3,0	3 889	4 177	4 298	4 520	4 187	- 7,4	15	Netzverluste	
21 660	22 003	25 270	28 757	27 482	- 4,4	12 253	12 661	13 477	15 950	16 541	+ 3,7	16	Nichtenergetischer Endverbrauch	
275 952	277 940	292 070	311 613	303 719	- 2,5	177 184	183 543	193 984	210 204	206 702	- 1,7	17	Energetischer Endverbrauch	
+ 2 400	+ 1 311	- 145	+ 824	+ 1 516		- 2 614	+ 3 692	- 3 093	+ 3 248	+ 1 736		18	Statistische Differenz	
													Umwandlung:	
77 385	83 391	89 046	94 193	97 382	+ 3,4	26 985	31 214	33 990	37 804	36 456	- 3,6	131	Elektrizitätswerke	
10 414	8 178	7 183	6 848	6 727	- 1,8	4 101	3 550	3 178	3 058	3 259	+ 6,6	132	Brikettfabriken	
5 981	5 438	3 993	3 660	3 174	- 13,3	1 655	1 523	1 392	1 207	981	- 18,7	133	Gaswerke	
52 058	49 259	44 864	43 909	44 734	+ 1,9	18 976	16 555	15 346	15 820	16 262	+ 2,8	134	Kokerien	
8 045	6 943	7 151	7 864	8 465	+ 7,6	5 613	4 997	4 861	5 124	5 544	+ 8,2	135	Hochöfen	
142 055	143 755	148 085	157 446	144 088	- 8,5	138 474	146 639	161 898	182 622	173 224	- 5,1	136	Raffinerien	
													Nichtenergetischer Endverbrauch:	
8 571	9 552	11 173	12 847	12 581	- 2,1	6 615	7 018	7 078	8 743	9 701	+ 11,0	161	Chemie	
13 089	12 451	14 096	15 910	14 901	- 6,3	5 638	5 643	6 399	7 207	6 840	- 5,1	169	Sonstige	
													Energetischer Endverbrauch:	
118 086	115 375	118 906	127 723	129 844	+ 1,7	80 933	81 944	85 407	83 485	87 713	+ 5,1	171	Industrie	
41 074	44 009	46 137	47 475	45 715	- 3,7	29 195	31 036	33 965	37 021	36 504	- 1,4	172	Verkehr	
31 772	34 556	36 544	37 653	36 225	- 3,8	23 449	25 599	28 166	30 964	30 440	- 1,7	1722	<i>darunter:</i>	
													<i>Straßenverkehr</i>	
114 703	116 553	125 234	134 923	126 846	- 6,0	67 056	70 563	74 612	89 698	82 485	- 8,0	173	Haushalte, usw.	
2 090	2 002	1 793	1 492	1 314	- 12,0	-	-	-	-	-	-	179	Sonstige	

(1) Primärenergie und Äquivalente

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

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tec		1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %
ITALIA													
1	Produzione fonti primarie	33 783	33 166	34 512	34 308	34 533	+ 0,7	42 021	54 379	69 560	82 536	96 866	+ 17,4
3+4	Importazioni totali	182 472	186 750	192 582	206 184	199 876	- 3,1	106 078	103 360	113 373	122 223	112 965	- 7,6
	fonti primarie	175 809	179 745	183 522	197 715	189 886	- 4,0	91 172	90 046	100 250	107 180	96 576	- 9,9
	prodotti derivati	6 673	7 027	9 075	8 469	9 991	+ 18,0	14 906	13 314	13 124	15 043	16 390	+ 9,0
5	Risorse (1)	216 255	219 916	227 095	240 493	234 410	- 2,5	148 099	157 739	182 934	204 758	209 632	+ 2,5
6	Variazioni delle scorte prod. e import (2)	- 3 476	- 2 210	- 2 260	- 1 214	- 1 414		- 2 241	+ 349	- 766	+ 94	- 331	
61	produttori	- 3 465	- 2 160	- 2 321	- 1 220	- 1 448		- 2 215	+ 322	- 735	+ 94	- 277	
62	importatori	- 11	- 49	+ 60	+ 6	- 34		- 26	+ 27	- 31	-	- 54	
7	Variazioni delle scorte trasform. e consum. (2)	- 1 212	- 1 494	+ 363	- 2 028	- 1 481		+ 180	- 1 334	+ 867	- 342	- 2 673	
71	trasformatori	- 1 315	- 1 609	+ 329	- 2 134	- 1 510		+ 213	- 1 112	+ 660	- 416	- 2 291	
72	consumatori finali	+ 103	+ 115	+ 34	+ 106	+ 29		- 33	- 222	+ 207	+ 74	- 382	
8-9	Esportazioni totali	41 885	42 943	41 248	44 147	34 691	- 21,4	64 212	71 241	83 961	99 572	107 033	+ 7,5
	fonti primarie	-	-	-	-	-		14 190	20 568	28 172	38 003	49 132	+ 29,3
	prodotti derivati	41 885	42 951	41 248	44 147	34 691	- 21,4	50 022	50 673	55 789	61 570	57 901	- 6,0
10	Consumo lordo (1)	169 682	173 268	183 950	193 103	196 823	+ 1,9	81 827	85 512	99 075	104 938	99 795	- 4,9
11	Bunkeraggi	9 703	10 651	11 167	10 453	8 770	- 16,1	12 553	13 185	16 282	17 120	13 735	- 19,8
12	Consumo interno lordo (1)	159 980	162 618	172 783	182 650	188 053	+ 3,0	69 275	72 327	82 793	87 818	86 059	- 2,0
13	Trasformazioni	197 042	200 289	205 971	222 376	211 591	- 4,8	102 360	101 805	115 535	121 677	109 375	- 10,1
	fonti primarie	176 383	176 241	179 030	190 905	179 236	- 6,1	96 616	96 488	110 645	117 937	106 445	- 9,7
	prodotti derivati	20 659	24 048	26 941	31 470	32 355	+ 2,8	5 744	5 317	4 890	3 740	2 930	- 21,7
2	Produzione di prodotti derivati da fonti primarie	194 354	197 129	203 547	219 217	209 075	- 4,6	101 665	101 071	115 124	122 015	110 408	- 9,5
	da fonti derivate	173 876	173 290	176 852	188 005	176 794	- 6,0	95 956	95 755	110 234	118 275	107 459	- 9,1
		20 478	23 839	26 695	31 212	32 281	+ 3,4	5 709	5 316	4 890	3 740	2 949	- 22,8
14	Consumo del settore energia	9 480	9 393	11 868	11 187	11 700	+ 4,6	6 430	6 586	6 648	6 804	6 353	- 6,6
15	Perdite sulle reti	3 564	3 567	3 787	4 045	3 915	- 3,2	937	1 047	1 089	1 494	1 165	- 22,0
16	Consumo finale non energetico	15 640	15 215	16 148	17 051	16 899	- 0,9	6 961	7 793	10 231	12 264	13 022	- 6,2
17	Consumo finale energetico	132 349	131 776	138 998	147 223	152 334	+ 3,5	54 152	56 226	64 598	68 561	66 893	- 2,4
18	Differenza statistica	- 3 741	- 494	- 442	- 16	- 690		- 99	- 59	- 184	- 967	- 342	
Trasformazioni:													
131	centrali elettriche	22 901	25 308	27 827	32 338	33 283	+ 2,9	13 653	14 898	16 258	16 828	16 978	+ 0,9
132	fabbriche di agglomerati	91	57	41	50	77	54,0	876	574	459	250	-	-
133	officine del gas	975	986	905	716	660	- 7,9	35	1	-	-	-	-
134	cokerie	9 543	9 380	9 525	10 321	11 674	13,1	2 603	2 437	2 487	3 349	3 369	+ 0,6
135	altiforni	1 443	1 474	1 610	1 725	1 985	15,1	686	736	830	907	919	+ 1,3
136	raffinerie	162 088	163 079	166 027	177 226	163 912	- 7,5	84 507	83 159	95 501	100 343	88 109	- 12,2
Consumo finale non energetico:													
161	chimica	11 254	10 738	11 609	12 355	12 571	+ 1,7	4 932	5 714	8 183	9 932	10 108	+ 1,8
169	altri settori	4 386	4 477	4 539	4 696	4 327	- 7,9	2 029	2 079	2 048	2 332	2 914	+ 25,0
Consumo finale energetico:													
171	industria	66 510	60 232	62 949	67 263	72 841	+ 8,3	19 661	20 071	22 860	24 946	25 879	+ 3,7
172	trasporti di cui:	23 805	24 717	25 846	27 604	27 140	- 1,7	8 484	8 982	9 588	10 110	9 436	- 6,7
1722	trasporti stradali	19 795	20 398	21 516	23 073	22 388	- 3,0	5 768	6 249	6 663	6 970	6 650	- 4,6
173	usi domestici ecc.	42 034	46 828	50 203	52 356	52 353	- 0,0	26 007	27 175	32 150	33 506	31 579	- 5,8

(1) Fonti primarie e equivalenti.

(2) (+) prelievi dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1 000 t SKE											
BELGIQUE/BELGIË												LUXEMBOURG											
10 510	10 057	9 642	8 176	7 629	- 6,7	51	30	33	31	44	+ 40,6	1	Productie van primaire energie										
66 238	68 087	76 968	84 748	80 676	- 4,8	7 070	7 063	7 190	7 628	8 175	+ 7,2	3+4	Totale invoer										
55 232	56 283	66 564	71 410	65 325	- 8,5	143	259	461	623	1 031	65,5		primaire energie										
11 006	11 804	10 404	13 338	15 351	+ 15,1	6 927	6 804	6 729	7 005	7 143	+ 2,0		afgeleide energie										
76 764	78 166	86 753	92 923	88 305	- 5,0	7 121	7 094	7 223	7 660	8 218	+ 7,3	5	Bruto beschikbare hoeveelheden (1)										
+ 424	- 639	+ 543	+ 860	- 1 530	-	-	-	-	-	-	-	6	Voorraadjwijzigingen bij prod. en importeurs (2)										
+ 410	- 658	+ 565	+ 833	- 1 524	-	-	-	-	-	-	-	61	producenten										
+ 14	19	- 22	+ 27	6	-	-	-	-	-	-	-	62	importeurs										
- 336	- 526	+ 723	- 46	- 421	-	- 82	+ 4	- 9	- 12	92	-	7	Voorraadjwijzigingen omzettende industrieën en verbruikers (2)										
- 281	- 545	+ 653	- 41	- 336	-	-	-	-	-	-	-	71	omzettende industrieën										
- 55	+ 19	+ 70	- 5	- 85	-	- 82	+ 4	- 9	- 12	92	-	72	eindverbruikers										
14 719	15 391	20 534	22 891	17 589	- 23,2	432	495	418	378	409	+ 8,4	8+9	Totale uitvoer										
583	481	559	822	535	- 34,9	-	-	-	-	-	-		primaire energie										
14 136	14 909	19 975	22 069	17 055	- 22,7	432	495	418	378	409	+ 8,4		afgeleide energie										
62 117	61 589	67 341	70 846	68 764	- 2,9	6 608	6 603	6 796	7 270	7 901	+ 8,7	10	Brutoverbruik (1)										
3 844	3 759	4 180	4 487	3 950	- 12,0	-	-	-	-	-	-	11	Zeescheepvaart										
58 274	57 830	63 161	66 359	64 815	- 2,3	6 608	6 603	6 796	7 270	7 901	+ 8,7	12	Bruto binnenlands verbruik (1)										
64 334	64 822	75 669	78 126	69 566	- 11,0	2 995	2 900	2 706	2 747	2 483	- 9,6	13	Omzetting										
55 410	55 272	64 713	66 664	58 772	- 11,8	8	8	34	63	69	- 9,5		primaire energie										
8 925	9 550	10 956	11 462	10 794	- 5,8	2 987	2 892	2 672	2 684	2 414	- 10,1		afgeleide energie										
63 265	63 895	74 682	77 603	68 959	- 11,1	2 852	2 727	2 538	2 604	2 280	- 12,4	2	Afgeleide productie uit primaire energie										
54 345	54 361	63 791	66 213	58 227	- 12,1	8	12	34	63	70	+ 11,4		uit afgeleide energie										
8 921	9 533	10 891	11 390	10 731	- 5,8	2 844	2 715	2 504	2 541	2 210	- 13,0												
3 821	3 877	4 456	4 579	4 629	- 1,1	37	37	37	38	34	- 10,1	14	Verbruik van de sector Energie										
838	820	957	812	806	- 0,8	39	36	36	43	52	+ 21,3	15	Verliezen op het verdeelingsnet										
4 134	4 415	4 841	5 154	5 041	- 2,2	43	46	37	46	172	+ 275,0	16	Niet-energetisch eindverbruik										
48 313	48 020	51 902	54 902	53 652	- 2,3	6 362	6 290	6 517	6 962	7 445	- 6,9	17	Energetisch eindverbruik										
+ 99	- 232	+ 13	+ 388	+ 80	-	- 16	+ 21	+ 1	+ 38	- 4	-	18	Statistische afwijking										
10 450	11 578	13 037	14 016	14 535	+ 3,7	1 101	1 238	1 170	1 141	1 098	- 3,8		Omzetting:										
684	530	458	419	383	- 8,6	-	-	-	-	-	-	131	elektrische centrales										
69	7	2	1	1	-	7	7	2	-	-	-	132	briketfabrieken										
9 473	8 724	9 284	9 881	10 517	+ 6,4	-	-	-	-	-	-	133	gasfabrieken										
2 661	2 466	2 778	2 675	2 814	+ 5,2	1 887	1 655	1 534	1 606	1 385	- 13,8	134	cokefabrieken										
40 997	41 517	50 110	51 134	41 316	- 19,2	-	-	-	-	-	-	135	hoogovens										
												136	raffinaderijen										
2 890	2 958	3 372	3 372	3 378	- 0,2	4	3	3	1	3	- 100,0		Niet-energetisch eindverbruik:										
1 244	1 457	1 469	1 782	1 663	- 6,7	39	43	34	44	169	+ 280,6	161	chemische industrie										
												169	andere										
24 209	24 207	25 162	26 957	27 303	- 1,3	5 300	5 186	5 274	5 550	5 996	+ 8,0		Energetisch eindverbruik:										
6 115	8 359	6 858	7 057	6 628	- 6,1	280	313	366	429	412	- 4,1	171	industrie										
4 638	4 846	5 289	5 489	5 093	- 7,2	204	225	265	316	296	- 6,4	172	vervoer										
17 989	17 454	19 881	20 888	19 721	- 5,6	782	791	878	983	1 037	- 5,5	1722	waaronder: wegvervoer										
												173	huisbrand enz.										

(1) primaire en soortgelijke energiedragers.

(2) (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename.

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tce	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	
	UNITED KINGDOM							IRELAND		
1 Production of primary sources	157 050	170 758	155 044	165 988	155 952	- 6,0	2 417	2 274	2 222	
3+4 Total imports	176 328	187 052	189 852	193 551	187 058	- 3,4	8 206	9 353	8 938	
<i>primary sources</i>	147 253	159 391	160 020	167 759	165 679	- 1,2	5 106	5 281	4 774	
<i>derived products</i>	29 076	27 649	29 832	25 792	21 379	-17,1	3 100	4 072	4 163	
5 Resources (1)	333 378	357 810	344 896	359 539	343 009	- 4,6	10 623	11 627	11 160	
6 Variations of stocks at the producers and importers (2)	+ 9 121	- 9 401	- 1 872	- 3 554	- 1 021		- 252	- 223	+ 4	
61 <i>producers</i>	+ 9 121	- 9 401	- 1 872	- 3 554	- 1 021		- 484	- 178	62	
62 <i>importers</i>							- 58	- 45	66	
7 Variations of stocks at the transformers and final consumers (2)	+ 1 652	- 9 101	+ 1 027	+ 2 047	- 2 130		+ 10	- 88	+ 25	
71 <i>transformers</i>	+ 1 782	- 8 945	+ 673	+ 2 040	- 1 987		+ 65	- 61	+ 53	
72 <i>final consumers</i>	- 130	- 156	+ 354	+ 7	- 143		- 55	- 27	- 28	
8+9 Total exports	30 755	29 742	29 930	31 923	26 445	- 17,2	1 070	1 146	926	
<i>primary sources</i>	4 899	4 911	6 886	7 336	3 597	-51,0	84	38	83	
<i>derived products</i>	25 856	24 831	23 045	24 587	22 848	- 7,1	986	1 108	843	
10 Gross consumption (1)	313 397	309 587	314 120	326 109	313 413	- 3,9	9 310	10 170	10 263	
11 Bunkers	7 888	8 087	7 470	7 864	6 805	- 13,5	225	110	113	
12 Gross inland consumption (1)	305 509	301 480	306 650	318 245	306 608	- 3,7	9 085	10 060	10 150	
13 Transformations	275 899	274 719	272 676	283 744	263 840	- 7,0	6 230	6 813	6 541	
<i>primary sources</i>	243 381	242 936	235 262	248 683	230 445	- 7,3	4 940	5 177	4 853	
<i>derived products</i>	32 518	31 783	37 414	35 060	33 395	- 4,7	1 290	1 636	1 688	
2 Production of derived products	270 130	269 843	267 642	279 445	259 808	- 7,0	6 112	6 712	6 473	
<i>from primary sources</i>	237 751	238 250	230 474	244 470	225 179	- 7,9	4 823	5 107	4 785	
<i>from derived sources</i>	32 378	31 593	37 167	34 974	34 629	- 1,0	1 289	1 605	1 688	
14 Consumption of the energy sector	23 711	23 284	23 093	24 368	24 018	- 1,4	347	365	360	
15 Distribution losses	10 353	10 573	11 446	11 283	10 109	- 10,4	251	264	282	
16 Final non-energy consumption	14 103	13 859	14 283	16 091	16 527	+ 2,7	267	267	339	
17 Final energy consumption	251 901	246 555	249 505	260 564	249 720	- 4,2	8 227	8 969	9 049	
18 Statistical difference	- 328	+ 2 334	+ 3 289	+ 1 640	+ 2 201		- 126	+ 94	+ 52	
Transformations:										
131 <i>electrical power stations</i>	84 804	85 302	86 821	91 540	85 721	- 6,4	2 029	2 398	2 344	
132 <i>patent fuel and briquetting plants</i>	1 537	1 716	1 514	1 372	1 154	-15,9	185	185	186	
133 <i>gas works</i>	20 477	16 083	13 585	9 744	6 173	-36,7	212	215	220	
134 <i>coke ovens</i>	27 602	26 206	23 488	24 105	21 093	-12,5	-	-	-	
135 <i>blast furnaces</i>	4 374	3 622	3 475	3 571	3 155	-11,6	-	-	-	
136 <i>refineries</i>	137 105	141 790	143 794	153 412	146 545	- 4,5	3 804	4 015	3 791	
Final non-energy consumption:										
161 <i>chemical industry</i>	9 541	9 137	9 621	10 965	11 904	+ 8,6	49	53	53	
169 <i>others</i>	4 562	4 722	4 662	5 127	4 623	- 9,8	219	214	286	
Final energy consumption:										
171 <i>industry</i>	106 218	102 372	102 028	106 988	99 922	- 6,6	2 518	2 875	2 799	
172 <i>transportation</i>	36 223	37 765	39 243	41 736	40 324	- 3,4	1 574	1 766	1 820	
<i>among which:</i>										
<i>road transportation</i>	27 555	28 813	30 247	32 295	31 465	- 2,6	1 111	1 194	1 284	
173 <i>households, etc.</i>	109 461	106 418	108 235	111 841	109 473	- 2,1	4 135	4 327	4 430	

(1) primary sources and equivalents.

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

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t SKÆ
IRELAND			DANMARK						
1 701	1 837	+ 8,0	42	7	116	105	134	+ 28,6	1 Produktion af primære energikilder
9 513	9 238	- 2,9	34 393	32 535	34 065	33 956	32 520	- 4,2	3+4 Total import
4 708	4 684	- 0,5	17 903	17 335	16 574	17 027	16 860	- 1,0	primære energikilder
4 805	4 554	- 5,2	16 491	15 200	17 491	16 930	15 660	- 7,5	afledede produkter
11 213	11 075	- 1,2	34 435	32 542	34 181	34 061	32 654	- 4,1	5 Rådighedsmængde (1)
+ 412	- 17		- 1 313	- 363	- 426	- 963	- 2 039		6 Lagerforandringer hos producenter
+ 372	+ 73		- 1 197	- 443	- 453	- 976	- 2 024		og importører (2)
+ 40	- 90		- 116	+ 80	+ 28	+ 13	- 15		61 producenter
- 24	+ 33		+ 45	- 298	- 103	+ 374	- 506		62 importører
- 36	+ 24		+ 62	- 299	- 148	+ 389	- 377		7 Lagerforandringer hos omdannelsingsvirksomheder og
- 12	+ 9		- 17	+ 1	+ 45	- 15	- 129		endelige forbrugere (2)
844	711	- 15,7	4 348	4 076	4 422	4 491	3 739	- 16,7	71 omdannelsingsvirksomheder
73	44	- 39,7	-	-	39	56	0		72 endelige forbrugere
771	667	- 13,7	4 348	4 076	4 383	4 435	3 739	- 15,7	8+9 Total eksport
10 758	10 380	- 3,5	28 820	27 805	29 230	28 980	26 370	- 9,0	primære energikilder
99	116	- 17,4	696	971	1 021	1 004	761	- 24,2	afledede produkter
10 659	10 264	- 3,7	28 123	26 834	28 209	27 976	25 610	- 8,5	10 Bruttoforbrug (1)
6 728	6 803	+ 1,1	21 483	21 235	21 603	21 170	19 741	- 6,7	11 Bunker
4 842	4 746	- 2,0	16 799	16 289	15 846	16 839	15 216	- 9,6	12 Indenlandsk bruttoforbrug (1)
1 886	2 057	+ 9,7	4 684	4 946	5 756	4 331	4 525	+ 4,5	13 Omformning
6 671	6 759	+ 1,3	21 277	21 341	21 228	20 789	19 303	- 7,1	primære energikilder
4 785	4 724	- 1,3	16 382	16 159	15 807	16 507	14 789	- 10,4	afledede produkter
1 886	2 035	+ 7,9	4 895	5 182	5 421	4 281	4 514	+ 5,4	2 Produktion af afledede produkter
362	412	- 13,8	830	791	777	747	712	- 4,7	af primære energikilder
315	308	- 2,2	509	520	555	592	566	- 4,3	af afledede produkter
405	329	- 18,7	871	845	837	927	798	- 13,9	14 Forbrug i "energi"-sektoren
9 502	9 115	- 4,1	25 262	24 360	25 094	25 409	22 374	- 11,9	15 Distributionstab
- 18	+ 56		+ 445	+ 423	+ 572	- 80	+ 721		16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
2 601	2 733	+ 5,1	6 876	6 148	7 047	6 720	6 431	- 4,3	17 Endeligt energetisk forbrug
170	165	- 2,9	-	-	-	-	-		18 Statistisk differens
246	246	- 0,1	406	394	381	326	277	- 15,0	Omformning:
-	-		-	-	-	-	-		131 elektricitetsværker
-	-		-	-	-	-	-		132 briketfabrikker
3 711	3 659	- 1,4	14 201	14 693	14 174	14 124	13 033	- 7,7	133 gasværker
									134 koksværker
									135 højovne
									136 raffinaderier
54	54		137	123	129	149	156	+ 4,8	Endeligt ikke-energetisk forbrug:
350	275	- 21,6	734	722	708	778	642	- 17,5	161 kemisk industri
									169 øvrige industri
			6 312	5 731	5 935	5 630	4 722	- 16,1	Endeligt energetisk forbrug:
			4 057	4 151	4 342	4 455	4 062	- 8,8	171 industri
			2 731	2 780	2 837	2 877	2 643	- 8,2	172 transport
			14 893	14 478	14 817	15 324	13 590	- 11,3	herunder:
									1722 færdigstrafik
									173 husholdninger, osv.

(1) primære energikilder og ækvivalenter.

(2) +: lagerformmindskelse; -: lagervækst.

Table with columns for years 1970-1974 and 74/73 % for BR DEUTSCHLAND and FRANCE. Rows are categorized by energy product types: 1: Erzeugung von Primärenergieträgern, 3+4: Einfuhr insgesamt, 5: Aufkommen an Primärenergie und Äquivalenten, 6: Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren, 7: Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern, 8+9: Ausfuhr insgesamt. Includes sub-totals like 'Insgesamt', 'Primärenergieträger', and 'Abgeleitete Produkte'.

(·) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t ske
BR DEUTSCHLAND												
FRANCE												
16: Nichtenergetischer Endverbrauch												
21 680	22 002	25 289	28 757	27 482	- 4,4	12 253	12 661	13 477	15 950	16 541	+ 3,7	Insgesamt
196	143	133	144	132	- 8,9	-	-	-	-	-	-	Rohöl
589	1 140	1 375	1 415	1 624	+ 14,8	1 296	1 336	1 310	1 703	1 965	+ 15,4	Naturgas
19 417	19 252	22 420	25 637	24 330	- 5,1	10 223	10 432	11 724	13 884	14 126	+ 1,7	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
1 458	1 467	1 341	1 561	1 396	- 10,6	734	893	443	363	451	+ 24,2	Abgeleitete Gase
17: Energetischer Endverbrauch												
275 952	278 322	292 070	311 613	303 719	- 2,5	177 184	183 543	193 984	210 204	208 702	- 1,7	Insgesamt
2 277	10 244	7 686	7 011	7 125	+ 1,6	12 707	10 283	9 428	9 116	8 370	- 8,2	Steinkohle
851	663	530	551	564	+ 2,4	345	340	224	194	231	+ 19,1	Braunkohle
12 321	16 041	21 037	25 063	27 861	+ 11,2	6 851	8 699	10 830	13 016	13 961	+ 7,3	Naturgas
3 694	2 606	2 307	2 130	2 010	- 5,6	4 410	3 773	3 421	3 303	3 389	+ 2,6	Steinkohlenbriketts
23 680	18 932	17 330	19 573	21 677	+ 10,7	10 242	9 030	8 595	9 201	10 048	+ 9,2	Koks
7 081	5 485	4 732	4 286	4 242	- 1,0	194	168	147	139	163	17,2	Braunkohlenbriketts
129 264	135 584	142 670	150 768	135 751	- 10,0	93 159	100 356	107 935	117 640	110 731	- 5,9	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
14 626	13 103	12 455	12 748	12 709	- 0,3	9 739	9 193	9 164	9 339	9 220	- 1,3	Abgeleitete Gase
2 462	2 462	3 214	3 208	3 024	- 5,7	85	44	13	25	21	- 14,8	Wärme
69 695	73 201	80 104	86 275	88 756	+ 2,9	39 454	41 657	44 226	48 230	50 567	+ 4,8	Elektrizität
131: Umwandlung in Elektrizitätswerken												
77 385	83 391	89 046	94 193	97 382	+ 3,4	26 965	31 214	33 990	37 804	38 456	- 3,6	Insgesamt
34 288	37 897	37 043	35 631	34 339	- 3,6	11 846	12 652	10 081	8 976	8 488	- 5,4	Steinkohle
21 929	22 034	24 399	27 052	29 202	+ 7,9	966	827	860	1 004	1 076	+ 7,2	Braunkohle
4 285	6 124	7 994	11 082	16 738	+ 51,0	1 946	2 216	2 801	2 985	3 182	+ 6,6	Naturgas
1 058	967	870	1 030	1 210	+ 17,5	204	218	289	190	131	- 31,1	Andere Brennstoffe
-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
260	379	545	632	643	+ 1,7	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts usw.
11 374	11 621	13 654	13 730	9 842	- 28,3	9 908	13 259	17 706	22 087	20 844	- 5,6	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
3 475	3 505	3 742	4 306	4 668	+ 8,4	2 058	1 978	2 177	2 491	2 616	+ 5,0	Abgeleitete Gase
716	864	808	730	740	+ 1,4	57	64	76	71	119	+ 67,6	Elektrizität
171: Energetischer Endverbrauch des Sektors „Industrie“												
118 086	115 375	118 906	127 723	129 844	+ 1,7	80 933	81 944	85 407	83 485	87 713	+ 5,1	Insgesamt
5 409	4 337	3 153	2 776	3 227	+ 16,2	5 704	4 714	4 498	4 400	4 090	- 7,0	Steinkohle
753	627	522	544	557	+ 2,4	291	276	176	158	188	+ 19,0	Braunkohle
9 921	12 195	14 601	16 597	17 947	+ 8,1	3 647	4 640	5 439	6 287	6 586	+ 4,7	Naturgas
20	18	21	7	5	- 28,6	31	17	9	5	5	-	Steinkohlenbriketts
15 956	13 556	12 830	15 209	17 553	+ 15,4	9 361	8 439	8 089	8 717	9 638	+ 10,6	Koks
590	438	400	392	427	+ 8,7	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
35 430	34 886	35 326	36 898	33 056	- 10,4	33 184	34 891	37 509	32 368	34 274	+ 5,9	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
10 233	9 143	8 437	8 995	9 750	+ 8,4	5 206	4 743	4 682	4 797	5 087	+ 6,0	Abgeleitete Gase
837	837	1 093	1 090	1 028	- 5,7	28	14	3	2	1	- 37,5	Wärme
38 934	39 335	642	45 214	46 295	+ 2,4	23 482	24 210	25 003	26 750	27 844	+ 4,1	Elektrizität
172: Energetischer Endverbrauch des Sektors „Verkehr“												
41 074	44 009	46 137	47 475	45 715	- 3,7	29 195	31 038	33 985	37 021	36 504	- 1,4	Insgesamt
1 599	1 331	1 045	870	620	- 28,7	321	114	56	44	36	- 18,2	Steinkohle
4	-	-	-	-	-	27	24	20	20	13	- 33,5	Naturgas
-	-	-	-	-	-	65	49	39	28	31	+ 10,7	Steinkohlenbriketts
106	84	76	63	63	-	36	29	22	18	18	-	Koks
36 640	39 822	42 100	43 558	42 011	- 3,6	26 884	28 950	31 900	34 891	34 399	- 1,4	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
17	23	28	37	39	+ 6,4	-	-	-	-	-	-	Abgeleitete Gase
2 678	2 719	2 865	2 928	2 962	+ 1,1	1 859	1 867	1 925	2 018	2 006	- 0,6	Elektrizität
173: Energetischer Endverbrauch des Sektors „Haushalte, usw.“												
114 703	116 553	125 234	134 923	126 846	- 6,0	67 056	70 583	74 812	89 698	82 485	- 8,0	Insgesamt
3 806	2 760	2 161	2 288	2 305	+ 0,7	6 682	5 455	4 874	4 672	4 244	- 9,2	Steinkohle
83	28	4	3	3	-	54	84	48	38	43	+ 19,4	Braunkohle
2 400	3 846	6 436	8 466	9 914	17,1	3 177	4 035	5 371	6 709	7 362	+ 9,7	Naturgas
3 643	2 583	2 281	2 121	2 003	- 5,6	4 314	3 707	3 373	3 270	3 353	+ 2,5	Steinkohlenbriketts
7 085	4 749	3 981	3 907	3 740	- 4,3	845	562	484	466	392	- 15,9	Koks
6 431	5 003	4 296	3 860	3 781	- 2,1	191	165	145	137	163	+ 19,0	Braunkohlenbriketts usw.
57 194	60 876	64 366	70 312	60 685	- 13,7	33 090	36 615	38 526	50 382	42 058	- 16,5	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
4 376	3 937	3 990	3 716	2 920	- 21,4	4 533	4 450	4 482	4 542	4 133	- 9,0	Abgeleitete Gase
1 625	1 625	2 121	2 118	1 996	- 5,7	57	30	10	23	20	- 12,5	Wärme
28 081	31 146	35 598	38 133	39 499	+ 3,6	14 113	15 580	17 298	19 461	20 717	+ 6,5	Elektrizität

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %
ITALIA												
1: Produzione di fonti primarie												
Totale	33 783	33 166	34 512	34 308	34 533	+ 0,7	42 021	54 379	69 561	82 536	96 866	+ 17,4
Carbon fossile	146	140	94	3	2	- 33,3	4 261	3 556	2 761	1 697	742	- 56,3
Lignite	489	488	309	447	405	- 9,4	-	-	-	-	-	-
Petrolio greggio	2 009	1 845	1 730	1 580	1 563	- 1,1	2 744	2 451	2 342	2 225	2 251	+ 1,2
Prodotti petroliferi primari	139	89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas naturale	15 746	16 045	17 005	18 367	18 333	- 0,2	34 894	48 238	64 351	78 256	92 816	+ 18,6
Altri combustibili	446	323	389	377	466	+ 23,6	-	-	-	-	-	-
Energia elettrica primaria	14 808	14 236	14 985	13 535	13 764	+ 1,7	122	134	107	358	1 057	+ 195,5
NEDERLAND												
3 + 4: Importazioni totali												
Totale	182 472	186 750	192 582	206 184	199 876	- 3,1	106 078	103 360	113 373	122 223	112 965	- 7,6
fonti primarie	175 800	179 739	183 506	197 715	189 886	- 4,0	91 172	90 046	100 250	107 180	96 576	- 9,9
prodotti derivati	6 673	7 012	9 077	8 469	9 991	18,0	14 906	13 314	13 124	15 043	16 390	+ 9,0
Carbon fossile	12 636	11 999	11 827	11 468	12 830	+ 11,9	5 186	3 199	3 313	3 990	4 219	+ 5,7
Lignite	41	38	20	26	39	+ 50,0	-	-	-	-	-	-
Petrolio greggio	163 123	167 662	169 927	183 826	172 046	- 6,4	85 986	86 847	96 937	103 190	92 357	- 10,5
Gas naturale	-	40	1 732	2 395	4 971	107,6	-	-	-	-	-	-
Agglomerati di carbon fossile	55	35	17	10	6	- 40,0	4	2	1	1	8	-
Coke	192	117	130	114	111	- 2,6	914	1 211	947	617	757	+ 22,7
Mattonelle di lignite	116	79	62	60	61	+ 1,1	27	19	14	13	12	- 5,3
Prodotti petroliferi non gassosi	4 706	5 503	7 783	7 186	8 374	+ 16,5	13 585	11 745	11 629	13 821	15 148	+ 9,6
Gas derivati	109	258	173	80	112	+ 39,2	136	122	96	90	63	- 29,5
Energia elettrica	1 495	1 021	911	1 019	1 327	+ 30,2	240	215	437	501	401	- 19,9
5: Risorse primarie ed equivalenti												
Totale	216 255	219 916	227 095	240 493	234 410	- 2,5	148 099	157 739	182 934	204 759	209 832	+ 2,5
Carbon fossile ed equivalenti	13 029	12 291	12 068	11 595	12 949	11,7	10 365	7 968	7 022	6 305	5 726	- 9,2
Lignite ed equivalenti	646	605	391	533	505	- 5,3	27	15	14	13	12	- 5,3
Petrolio greggio ed equivalenti	170 086	175 355	179 613	192 672	182 095	- 5,5	102 451	101 165	111 003	119 326	109 819	- 8,0
Gas naturale	15 746	16 085	18 737	20 672	23 304	12,2	34 894	48 238	64 351	78 256	92 816	+ 18,6
Altri combustibili	446	323	389	377	466	23,6	-	-	-	-	-	-
Energia elettrica	16 303	15 257	15 896	14 553	15 091	3,7	362	349	544	859	1 459	+ 69,8
6: Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori *												
Totale	- 3 476	- 2 210	- 2 260	1 214	- 1 414		- 2 241	+ 349	- 766	+ 94	- 331	
fonti primarie	- 424	- 523	- 405	- 107	- 122		+ 40	- 310	- 43	+ 238	+ 287	
prodotti derivati	- 3 053	1 688	- 1 855	- 1 107	- 1 302		- 2 281	+ 659	- 723	- 144	- 618	
Carbon fossile	- 122	- 233	+ 4	- 56	- 50		+ 40	- 310	- 43	+ 238	+ 287	
Lignite	2	-	+ 2	- 56	-		-	-	-	-	-	
Gas naturale	- 304	- 290	- 411	- 51	- 62		-	-	-	-	-	
Coke	- 121	- 405	+ 39	- 50	- 31		- 3	- 47	+ 64	- 8	- 4	
Prodotti petroliferi non gassosi	- 2 839	- 1 283	- 1 780	- 1 010	- 1 291		- 2 258	+ 729	- 758	- 219	- 633	
Gas derivati	- 90	- 2	- 118	- 47	+ 28		-	-	-	-	-	
7: Variazioni delle scorte presso i trasformatori ed i consumatori finali *												
Totale	- 1 212	- 1 494	+ 363	2 028	1 481		+ 180	- 1 334	+ 867	342	- 2 673	
fonti primarie	- 1 299	- 1 655	+ 336	2 059	1 503		+ 215	- 1 105	+ 678	- 410	- 2 660	
prodotti derivati	+ 87	+ 161	+ 27	+ 31	+ 22		- 35	- 229	+ 189	+ 68	- 13	
Carbon fossile	- 478	- 174	+ 644	+ 96	- 475		- 27	+ 562	- 68	- 16	- 386	
Petrolio greggio	- 821	- 1 481	+ 980	- 2 155	- 1 978		+ 242	- 1 667	- 746	- 426	- 2 274	
Coke	- 87	+ 161	+ 27	+ 31	+ 22		- 35	- 229	+ 189	+ 68	- 13	
8 + 9: Esportazioni totali												
Totale	41 885	42 943	41 248	44 147	34 691	- 21,4	64 212	71 239	83 961	99 572	107 033	+ 7,5
fonti primarie	-	-	-	-	-		14 190	20 567	28 171	38 003	49 132	+ 29,3
prodotti derivati	41 885	42 943	41 248	44 147	34 691	- 21,4	50 022	50 672	55 789	61 570	57 901	- 6,0
Carbon fossile	-	-	-	-	-		1 700	1 381	1 412	1 238	844	- 31,8
Petrolio greggio	-	-	-	-	-		20	1	1	13	-	-
Gas naturale	-	-	-	-	-		12 470	19 185	26 758	36 765	48 275	+ 31,3
Agglomerati di carbon fossile	-	-	-	-	-		690	450	366	266	11	- 95,9
Coke	308	419	547	614	692	+ 12,7	669	621	745	683	661	- 3,2
Mattonelle di lignite	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi non gassosi	40 868	41 537	39 302	42 235	32 846	- 22,2	47 666	48 245	52 991	58 833	55 763	- 5,2
Gas derivati	483	491	551	555	549	- 1,1	643	783	771	852	588	- 31,0
Energia elettrica	226	496	848	743	605	- 18,6	353	573	916	935	878	- 6,1

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

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t SKE
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
												1: Produktie van primaire energie
10 510	10 057	9 642	8 176	7 629	- 6,7	51	31	33	31	44	+ 40,6	Totaal
10 312	9 920	9 487	7 995	7 387	- 7,6	-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
59	55	58	60	67	+ 11,6	-	-	-	-	-	-	Primaire aardolieprodukten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
37	37	33	39	48	+ 21,0	7	5	3	4	4	-	Overige brandstoffen
102	45	64	81	128	+ 56,8	44	26	30	27	39	+ 47,3	Primaire elektrische energie
												3 + 4: Totale invoer
66 238	68 087	76 968	84 748	80 676	- 4,8	7 070	7 063	7 190	7 628	8 175	+ 7,2	Totaal
55 232	56 283	66 564	71 410	65 325	- 8,5	143	259	461	623	1 031	+ 65,5	primaire energie
11 006	11 804	10 404	13 338	15 351	+ 15,1	6 927	6 804	6 729	7 005	7 143	+ 2,0	afgeleide energie
7 567	5 282	6 205	7 178	9 486	+ 32,2	127	237	297	305	605	+ 98,4	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
42 737	44 140	51 825	53 839	43 721	- 18,8	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
4 928	6 861	8 534	10 392	12 118	+ 16,6	16	22	164	318	426	+ 34,0	Natuurlijk gas
272	205	180	162	89	- 45,1	3	2	2	1	1	-	Steenkoolbriketten
1 532	1 006	864	1 110	1 352	+ 21,8	3 786	3 393	3 282	3 247	3 200	- 1,4	Cokes
29	23	21	19	23	+ 21,4	48	39	36	31	38	+ 22,2	Bruinkoolbriketten
8 400	9 876	8 424	11 144	12 667	+ 13,7	1 936	2 002	2 072	2 370	2 201	- 7,1	Niet-gasvormige aardolieprodukten
334	332	390	359	379	+ 5,6	57	61	49	33	33	0,4	Gemaakt gas
439	362	526	544	841	+ 54,6	1 097	1 307	1 287	1 324	1 671	+ 26,2	Elektriciteit
												5: Bruto beschikbare hoeveelheden
76 748	78 144	86 610	92 923	88 305	- 5,0	7 121	7 094	7 223	7 660	8 218	+ 7,3	Totaal
19 683	16 413	16 736	16 445	18 314	+ 11,4	3 931	3 650	3 587	3 553	3 806	+ 7,1	Steenkool en equivalenten
29	23	21	19	23	+ 21,4	48	39	36	31	35	+ 13,3	Bruinkool en equivalenten
51 471	54 348	60 639	65 342	56 766	- 13,1	1 978	2 045	2 115	2 402	2 233	- 7,0	Ruwe aardolie en equivalenten
4 987	6 916	8 592	10 452	12 185	+ 16,6	16	22	164	318	426	+ 34,0	Natuurlijk gas
37	37	33	39	48	+ 21,0	7	5	3	4	4	-	Overige brandstoffen
541	407	590	625	969	+ 54,9	1 141	1 333	1 317	1 351	1 710	+ 26,6	Elektriciteit
												6: Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs
- 424	- 639	+ 543	- 860	- 1 530	-	-	-	-	-	-	-	Totaal
- 981	- 388	- 537	- 1 127	- 936	-	-	-	-	-	-	-	primaire energie
- 557	- 1 027	- 6	- 267	2 466	-	-	-	-	-	-	-	afgeleide energie
+ 993	- 444	- 479	- 1 114	+ 936	-	-	-	-	-	-	-	Steenkool
- 12	- 56	- 58	- 13	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
- 70	- 76	- 37	- 11	- 89	-	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
- 493	- 952	- 44	- 285	- 2 381	-	-	-	-	-	-	-	Cokes
-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Niet-gasvormige aardolieprodukten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Gemaakt gas
												7: Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers
- 336	- 526	- 723	- 46	- 421	-	- 82	+ 4	- 9	- 12	92	-	Totaal
- 278	- 545	- 653	- 49	- 339	-	+ 7	0	1	-	-	-	primaire energie
58	- 19	- 70	- 3	82	-	- 83	+ 4	- 10	- 12	92	-	afgeleide energie
- 332	- 306	- 78	- 33	- 16	-	1	-	1	-	-	-	Steenkool
+ 54	- 851	- 731	- 16	- 323	-	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
- 58	- 19	+ 70	- 3	82	-	- 83	4	- 10	- 12	92	-	Cokes
												8 + 9: Totale uitvoer
14 719	15 391	20 534	22 891	17 589	- 23,2	432	495	418	378	409	+ 8,4	Totaal
583	481	559	822	535	- 34,9	-	-	-	-	-	-	primaire energie
14 136	14 909	19 975	22 069	17 055	- 22,7	432	495	418	378	409	+ 8,4	afgeleide energie
549	377	372	350	389	+ 11,1	-	-	-	-	-	-	Steenkool
34	104	187	472	146	- 69,1	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
92	51	43	51	25	- 51,0	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbriketten
713	530	375	469	464	- 1,1	-	-	-	-	-	-	Cokes
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkoolbriketten
12 810	13 611	18 669	20 612	15 504	- 24,8	56	20	7	7	9	+ 20,0	Niet-gasvormige aardolieprodukten
208	189	182	144	113	- 21,5	1	-	-	-	-	-	Gemaakt gas
312	530	707	793	948	+ 19,6	375	475	411	371	401	+ 8,2	Elektriciteit

(-) voorraadafname, (+) voorraadtoename

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	
							ITALIA						
10: Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti													
Totale	169 682	173 268	183 950	193 103	196 823	+ 1,9	81 827	85 512	99 075	104 938	99 795	- 4,9	
Carbon fossile ed equivalenti	12 084	11 223	10 951	11 002	12 665	+ 15,1	7 262	5 469	4 612	4 515	4 113	- 8,9	
Lignite ed equivalenti	648	605	393	533	505	- 5,3	27	19	14	13	12	- 5,3	
Petrolio greggio ed equivalenti	124 985	130 562	138 842	146 671	145 460	- 0,8	52 105	51 196	57 228	58 996	50 548	- 14,3	
Gas naturale	15 442	15 795	18 326	20 710	23 242	+ 12,2	22 424	29 052	37 593	41 491	44 542	+ 7,4	
Altri combustibili	446	323	389	377	466	+ 23,6	-	-	-	-	-	-	
Energia elettrica	16 076	14 760	15 048	13 810	14 486	+ 4,9	9	- 224	- 372	- 77	580	-	
							NEDERLAND						
11: Bunkeraggi													
Totale (Prodotti petroliferi non gassosi)	9 703	10 651	11 167	10 453	8 770	- 16,1	12 553	13 185	16 282	17 120	13 735	- 19,8	
12: Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti													
Totale	159 980	162 618	172 783	182 650	188 053	+ 3,0	69 275	72 327	82 793	87 818	86 059	- 2,0	
Carbon fossile ed equivalenti	12 084	11 223	10 951	11 002	12 665	+ 15,1	7 262	5 469	4 612	4 515	4 113	- 8,9	
Lignite ed equivalenti	648	605	393	533	505	- 5,3	27	19	14	13	12	- 5,3	
Petrolio greggio ed equivalenti	115 282	119 911	127 675	136 217	136 689	+ 0,3	39 552	38 011	40 946	41 876	36 812	- 12,1	
Gas naturale	15 442	15 795	18 326	20 710	23 242	+ 12,2	22 424	29 052	37 593	41 491	44 542	+ 7,4	
Altri combustibili	446	323	389	377	466	+ 23,6	-	-	-	-	-	-	
Energia elettrica	16 076	14 760	15 048	13 810	14 486	+ 4,9	9	- 224	- 372	- 77	580	-	
13: Trasformazioni													
Totale	197 042	200 289	205 971	222 376	211 591	- 4,8	102 360	101 805	115 535	121 677	109 375	- 10,1	
fonti primarie	176 383	176 241	179 030	190 905	179 236	- 6,7	96 616	96 488	110 645	117 937	106 445	- 9,7	
prodotti derivati	20 659	24 048	26 941	31 470	32 355	+ 2,8	5 744	5 317	4 890	3 740	2 930	- 21,7	
Carbon fossile	10 889	10 850	10 438	10 910	12 627	+ 15,7	6 041	4 642	3 814	4 206	3 693	- 12,2	
Lignite	471	464	305	424	385	- 9,2	-	-	-	-	-	-	
Petrolio greggio	162 088	163 079	166 027	177 226	163 912	- 7,5	84 507	83 159	95 501	100 343	88 109	- 12,2	
Gas naturale	2 489	1 526	1 871	1 970	1 847	- 6,3	6 068	8 687	11 330	13 388	14 643	+ 9,4	
Altri combustibili	446	323	386	376	465	+ 23,7	-	-	-	-	-	-	
Coke	1 491	1 516	1 668	1 777	2 045	+ 15,1	686	736	830	907	919	+ 1,3	
Prodotti petroliferi non gassosi	17 919	21 315	23 643	27 821	28 381	- 2,4	4 582	4 136	3 592	2 284	1 405	- 38,5	
Gas derivati	817	782	1 009	1 144	1 127	- 1,4	475	445	468	549	606	+ 10,4	
Energia elettrica	432	435	621	728	702	- 3,6	-	-	-	-	-	-	
2: Produzione di prodotti derivati													
Totale	194 354	197 129	203 547	219 217	209 075	- 4,6	101 665	101 071	115 124	122 015	110 408	- 9,5	
da fonti primarie	173 876	173 290	176 852	188 005	176 794	6,0	95 922	95 753	110 234	118 193	107 459	- 9,1	
da prodotti derivati	20 478	23 839	26 695	31 212	32 281	+ 3,4	5 744	5 318	4 890	3 822	2 949	- 22,8	
Agglomerati di carbon fossile	82	56	45	47	72	+ 53,2	886	585	465	251	-	-	
Coke	7 171	7 070	7 064	7 668	8 566	+ 11,7	1 997	1 900	1 984	2 655	2 683	+ 1,1	
Prodotti petroliferi non gassosi	155 637	156 466	160 615	170 695	157 453	- 7,8	82 577	80 987	93 123	97 738	85 841	- 12,2	
Gas di cokerie	1 784	1 729	1 763	1 911	2 129	+ 11,4	490	476	500	714	717	+ 0,5	
Gas di altiforni	1 443	1 474	1 610	1 744	2 070	+ 18,7	686	736	830	907	928	+ 2,3	
Gas di officine	844	829	818	673	629	- 6,5	-	-	-	-	-	-	
GPL e gas di raffinerie	4 626	4 335	3 998	4 364	5 029	+ 15,2	1 371	1 516	1 914	2 953	3 285	+ 11,2	
Energia elettrica derivata	22 768	25 170	27 636	32 114	33 126	+ 3,1	13 467	14 716	16 151	16 641	16 804	+ 1,0	
Calore	-	-	-	-	-	-	158	155	158	158	149	- 5,4	
14: Consumo del settore -Energia-													
Totale	9 480	9 393	11 868	11 187	11 700	+ 4,6	6 430	6 586	6 648	6 804	6 353	- 6,6	
Carbon fossile	-	-	-	-	-	-	123	64	43	21	11	- 47,6	
Petrolio greggio (combustibili di raffineria)	6 408	5 934	8 107	7 169	7 383	+ 3,0	4 446	4 469	4 523	4 597	4 211	- 8,4	
Gas naturale	77	122	212	210	228	+ 8,6	415	490	354	373	452	+ 21,3	
Agglomerati di carbon fossile	-	-	-	-	-	-	6	9	-	-	-	-	
Coke	15	14	6	3	-	-	-	-	-	-	-	-	
Gas derivati	968	1 063	1 111	1 090	1 259	+ 15,5	250	301	397	448	376	- 16,2	
Energia elettrica	2 012	2 260	2 432	2 715	2 830	+ 4,2	1 190	1 253	1 331	1 357	1 302	- 4,0	
15: Perdite sulle reti													
Totale	3 564	3 567	3 787	4 045	3 915	- 3,2	937	1 047	1 089	1 494	1 165	- 22,0	
Gas naturale	264	207	278	168	190	+ 13,4	237	284	242	610	303	- 50,3	
Gas derivati	53	51	49	43	40	- 5,8	10	-	-	-	-	-	
Energia elettrica	3 248	3 309	3 460	3 834	3 684	- 3,9	690	763	846	884	862	- 2,5	

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GBLALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1 000 t ske
------	------	------	------	------	------------	------	------	------	------	------	------------	-------------

BELGIQUE/BELGIË

LUXEMBOURG

10: Brutoverbruik van primaire

en gelijkwaardige energiedragers

62 117	61 589	67 341	70 846	68 764	- 2,9	6 608	6 603	6 796	7 270	7 901	+ 8,7	
18 863	16 141	16 467	16 677	18 189	+ 9,1	3 849	3 654	3 578	3 541	3 898	+ 10,1	
29	23	21	19	23	+ 21,4	48	39	36	31	35	+ 13,3	
37 984	38 649	42 288	43 813	38 299	- 12,6	1 921	2 025	2 108	2 395	2 225	- 7,1	
4 975	6 860	8 650	10 465	12 185	+ 16,4	16	22	164	318	426	+ 34,0	
37	37	33	39	48	+ 21,0	7	5	3	4	4	-	
229	- 121	- 116	- 167	21		766	858	903	980	1 310	+ 33,6	

Totaal

Steenkool en equivalenten
Bruinkool en equivalenten
Ruwe aardolie en equivalenten
Natuurlijk gas
Overige brandstoffen
Elektriciteit

11: Zeescheepvaart

3 844	3 759	4 180	4 487	3 950	- 12,0	-	-	-	-	-		
-------	-------	-------	-------	-------	--------	---	---	---	---	---	--	--

Totaal (niet-gasvormige aardolieproducten)

12: Bruto binnenlands verbruik

van primaire en gelijkwaardige energiedragers

58 274	57 830	63 161	66 359	64 815	- 2,3	6 608	6 603	6 796	7 270	7 901	+ 8,7	
18 863	16 141	16 467	16 677	18 189	+ 9,1	3 849	3 654	3 578	3 541	3 898	+ 10,1	
29	23	21	19	23	+ 21,4	48	39	36	31	35	+ 13,3	
34 140	34 890	38 108	39 326	34 349	- 12,7	1 921	2 025	2 108	2 395	2 225	- 7,1	
4 975	6 860	8 650	10 465	12 185	+ 16,4	16	22	164	318	426	+ 34,0	
37	37	33	39	48	+ 21,0	7	5	3	4	4	-	
229	- 121	- 116	- 167	21		766	856	903	980	1 310	+ 33,6	

Totaal

Steenkool en equivalenten
Bruinkool en equivalenten
Ruwe aardolie en equivalenten
Natuurlijk gas
Overige brandstoffen
Elektriciteit

13: Omzetting

64 334	64 822	75 689	78 126	69 566	- 11,0	2 995	2 900	2 706	2 747	2 483	- 9,6	
55 410	55 272	64 713	66 664	58 772	- 11,8	8	8	34	63	69	- 9,5	
8 925	9 550	10 956	11 462	10 794	- 5,8	2 987	2 892	2 672	2 684	2 414	- 10,1	
13 025	11 587	11 963	12 225	13 582	- 11,1	-	-	-	-	14		
40 997	41 517	50 110	51 134	41 316	- 19,2	-	-	-	-	-		
1 351	2 131	2 607	3 266	3 826	+ 17,1	1	3	31	59	51	- 13,6	
37	37	33	39	48	+ 23,1	7	5	3	4	4	-	
2 661	2 466	2 778	2 675	2 814	+ 5,2	1 894	1 661	1 540	1 613	1 390	- 13,8	
5 236	5 966	6 584	7 142	6 381	- 10,7	99	178	195	159	153	- 3,8	
1 028	1 106	1 406	1 434	1 391	- 3,0	477	409	376	403	322	- 20,1	
-	-	188	211	208	- 1,4	510	644	561	509	549	- 7,9	

Totaal

primaire energie
afgeleide energie

Steenkool
Bruinkool
Ruwe aardolie
Natuurlijk gas
Overige brandstoffen
Cokes
Niet-gasvormige aardolieproducten
Gemaakt gas
Elektriciteit

2: Produktie van afgeleide producten

63 265	63 895	74 682	77 603	68 959	- 11,1	2 853	2 727	2 538	2 604	2 280	- 12,4	
54 345	54 359	63 789	66 213	58 227	- 12,1	3	12	35	63	70	+ 11,4	
8 921	9 536	10 893	11 390	10 731	- 5,8	2 850	2 715	2 503	2 541	2 210	- 13,0	
745	574	496	456	416	- 8,8	-	-	-	-	-		
7 119	6 783	7 239	7 774	8 050	+ 3,6	-	-	-	-	-		
39 654	39 973	48 660	50 080	40 669	- 18,8	-	-	-	-	-		
1 764	1 686	1 761	1 896	1 950	+ 2,8	-	-	-	-	-		
2 661	2 466	2 777	2 675	2 820	+ 5,4	1 887	1 655	1 520	1 607	1 335	- 16,9	
69	7	1	1	1	-	7	7	2	-	-		
812	856	782	777	599	- 22,9	-	-	-	-	-		
10 205	11 230	12 564	13 458	13 941	- 3,6	959	1 065	1 015	997	945	- 5,2	
236	320	401	486	513	+ 5,6	-	-	-	-	-		

Totaal

uit primaire energie
uit afgeleide energie

Steenkoolbriketten
Cokes
Niet-gasvormige aardolieproducten
Cokesovengas
Hoofovengas
Fabrieksgas
Vloeibaar en raffinerijsgas
Afgeleide elektriciteit
Warmte

14: Verbruik van de sector „Energie“

3 821	3 877	4 461	4 579	4 629	+ 1,1	37	37	37	38	34	- 10,1	
104	99	83	75	55	- 26,7	-	-	-	-	-		
1 709	1 730	2 088	2 131	2 082	- 2,3	-	-	-	-	-		
28	50	214	217	309	+ 41,9	-	-	-	-	-		
28	19	15	11	8	- 27,3	-	-	-	-	-		
3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-		
886	885	906	988	1 031	+ 4,4	1	1	-	-	-		
1 064	1 093	1 154	1 157	1 144	- 1,1	36	36	37	38	34	- 10,1	

Totaal

Steenkool
Ruwe aardolie (raffinerijsbrandstoffen)
Natuurlijk gas
Steenkoolbriketten
Cokes
Gemaakt gas
Elektriciteit

15: Verliezen op het verdeelingsnet

838	820	957	812	806	- 0,8	39	36	36	43	52	+ 21,3	
284	254	340	181	136	- 24,7	0	0	1	2	3	+ 33,3	
4	-	-	-	-	-	2	2	-	-	-		
550	566	617	631	670	+ 6,0	38	34	35	41	50	+ 20,7	

Totaal

Natuurlijk gas
Gemaakt gas
Elektriciteit

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %													
ITALIA													NEDERLAND												
16: Consumo finale non energetico													16: Consumo finale non energetico												
Totale	15 640	15 215	16 148	17 051	16 899	- 0,9	6 961	7 793	10 231	12 264	13 022	- 6,2													
Gas naturale	2 543	2 488	2 522	2 638	2 617	- 0,8	1 375	1 598	1 834	1 965	2 161	+ 10,0													
Prodotti petroliferi non gassosi	12 608	12 428	13 228	14 098	13 584	- 3,7	5 586	6 195	8 397	10 299	10 861	+ 5,5													
Gas derivati	489	299	398	315	698	+ 121,9	-	-	-	-	-	-													
17: Consumo finale energetico													17: Consumo finale energetico												
Totale	132 349	131 776	138 998	147 223	152 334	+ 3,5	54 152	56 226	64 598	68 561	66 893	2,4													
Carbon fossile	1 128	782	713	569	590	+ 3,7	1 573	937	652	517	317	- 38,7													
Lignite	41	36	20	26	30	+ 15,4	-	-	-	-	-	-													
Gas naturale	10 059	11 392	13 418	15 697	18 335	+ 16,8	14 292	18 068	24 102	26 120	27 308	+ 4,5													
Agglomerati di carbon fossile	134	93	66	52	70	+ 34,6	175	103	71	46	16	- 65,2													
Coke	5 539	5 028	4 938	5 459	6 241	+ 14,3	1 515	1 477	1 619	1 757	1 823	+ 3,8													
Mattonelle di lignite	116	79	62	60	61	+ 1,1	27	19	14	13	12	- 5,3													
Prodotti petroliferi non gassosi	76 314	74 521	78 478	81 161	80 290	- 1,1	23 518	21 672	22 677	22 811	18 590	- 18,5													
Gas derivati	5 867	5 919	5 125	5 552	6 297	+ 13,4	1 296	1 318	1 704	2 816	3 458	+ 22,8													
Calore	-	-	-	-	-	-	158	155	159	158	149	- 5,4													
Energia elettrica	33 153	33 926	36 171	38 647	40 395	+ 4,5	11 595	12 475	13 601	14 322	15 219	+ 6,3													
131: Trasformazioni nelle centrali elettriche													131: Trasformazioni nelle centrali elettriche												
Totale	22 901	25 308	27 827	32 338	33 283	- 2,9	13 653	14 898	16 258	16 828	16 978	+ 0,9													
Carbon fossile	1 136	1 291	831	591	936	+ 58,4	2 562	1 631	868	607	324	- 46,6													
Lignite	471	464	305	424	385	- 9,2	-	-	-	-	-	-													
Gas naturale	1 918	942	1 258	1 463	1 306	- 10,7	6 068	8 687	11 330	13 388	14 643	+ 9,4													
Altri combustibili	446	323	389	376	465	+ 23,7	-	-	-	-	-	-													
Prodotti petroliferi non gassosi	17 694	21 086	23 429	27 627	28 375	+ 2,7	4 581	4 135	3 592	2 284	1 405	- 38,5													
Gas derivati	804	767	994	1 129	1 114	- 1,3	442	445	468	549	606	+ 10,4													
Energia elettrica	432	435	621	728	702	- 3,6	-	-	-	-	-	-													
171: Consumo finale energetico del settore «Industria»													171: Consumo finale energetico del settore «Industria»												
Totale	66 510	60 232	62 949	67 263	72 841	+ 8,3	19 661	20 071	22 860	24 946	25 879	+ 3,7													
Carbon fossile	380	307	253	222	183	- 17,6	226	167	57	53	28	- 47,2													
Lignite	-	-	-	-	14	- 33,3	-	-	-	-	-	-													
Gas naturale	7 210	7 816	9 144	10 283	11 605	+ 12,8	5 566	7 217	9 374	9 891	10 405	+ 5,2													
Agglomerati di carbon fossile	-	-	-	-	-	-	-	12	10	2	5	+ 150,0													
Coke	4 438	4 261	4 507	4 998	5 894	+ 17,9	1 480	1 459	1 607	1 748	1 814	+ 3,8													
Prodotti petroliferi non gassosi	30 064	23 581	24 208	24 998	26 567	+ 6,3	5 477	3 780	3 532	3 612	2 871	- 20,5													
Gas derivati	2 842	2 725	2 046	2 494	3 268	+ 31,0	878	947	1 175	2 250	2 851	+ 26,7													
Calore	-	-	-	-	-	-	54	52	54	54	51	- 5,3													
Energia elettrica	21 562	21 532	22 777	24 246	25 286	+ 4,3	5 977	6 431	7 052	7 336	7 854	+ 7,1													
172: Consumo finale energetico del settore «Trasporti»													172: Consumo finale energetico del settore «Trasporti»												
Totale	23 805	24 717	25 846	27 604	27 140	1,7	8 484	8 982	9 588	10 110	9 436	- 6,7													
Carbon fossile	259	258	214	190	123	- 35,3	3	10	8	6	4	- 33,3													
Gas naturale	113	138	158	180	253	+ 40,7	-	-	-	-	-	-													
Prodotti petroliferi non gassosi	21 593	22 373	23 489	25 128	24 733	- 1,6	8 085	8 565	9 169	9 664	8 943	- 7,5													
Gas derivati	676	786	802	920	810	- 12,0	91	93	109	151	198	+ 31,4													
Energia elettrica	1 164	1 162	1 183	1 187	1 221	- 2,9	305	314	303	289	290	+ 0,5													
173: Consumo finale energetico del settore «Usi domestici, ecc.»													173: Consumo finale energetico del settore «Usi domestici, ecc.»												
Totale	42 034	46 828	50 203	52 356	52 353	0,0	26 007	27 175	32 150	33 506	31 579	- 5,8													
Carbon fossile	489	217	246	157	284	- 80,9	1 344	760	587	458	285	- 37,8													
Lignite	27	24	12	5	16	-	-	-	-	-	-	-													
Gas naturale	2 736	3 440	4 118	5 233	6 477	+ 23,8	8 726	10 851	14 728	16 230	16 903	+ 4,2													
Agglomerati di carbon fossile	134	93	66	52	70	+ 34,6	175	91	61	44	11	- 75,0													
Coke	1 101	767	431	461	347	- 24,7	35	18	12	9	9	0,0													
Mattonelle di lignite	116	79	62	60	61	+ 1,1	27	19	14	13	12	- 5,3													
Prodotti petroliferi non gassosi	24 655	28 567	30 781	31 035	28 990	- 6,6	9 956	9 327	9 976	9 535	6 775	- 28,9													
Gas derivati	2 349	2 410	2 278	2 138	2 219	- 3,8	327	276	420	415	409	- 1,5													
Calore	-	-	-	-	-	-	104	103	105	104	99	- 5,5													
Energia elettrica	10 427	11 232	12 210	13 214	13 888	+ 5,1	5 313	5 730	6 246	6 697	7 076	+ 5,6													

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1 000 t ske
BELGIQUE/BELGIE						LUXEMBOURG						
												16: Niet-energetisch eindverbruik
4 134	4 415	4 841	5 154	5 041	- 2,2	43	46	37	46	172	+ 275,0	Totaal
655	550	790	851	928	+ 9,0	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
3 345	3 736	4 002	4 270	4 104	- 3,9	43	46	37	46	172	+ 275,0	Niet-gasvormige aardolieproducten
134	129	49	33	8	- 74,4	-	-	-	-	-	-	Gemaakt gas
												17: Energetisch eindverbruik
48 313	48 020	51 902	54 902	53 652	- 2,3	6 362	6 290	6 517	6 962	7 445	+ 6,9	Totaal
4 993	3 961	3 822	3 587	3 666	+ 2,2	128	237	299	305	591	+ 93,8	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
2 647	3 836	4 808	5 888	7 008	- 19,0	15	19	129	256	372	+ 45,2	Natuurlijk gas
904	705	632	565	476	- 15,8	3	2	2	1	1	0,0	Steenkoolbriketten
5 155	4 754	5 081	5 755	6 029	+ 4,8	1 809	1 736	1 732	1 628	1 907	+ 17,1	Cokes
29	23	21	19	23	- 21,4	48	39	36	31	38	+ 22,2	Bruinkoolbriketten
22 241	21 916	23 446	24 164	20 805	+ 8,6	1 760	1 743	1 836	2 115	1 869	- 11,6	Niet-gasvormige aardolieproducten
3 286	3 069	3 203	3 145	3 192	- 1,5	1 459	1 306	1 196	1 492	1 045	- 15,4	Gemaakt gas
237	320	401	486	513	+ 5,6	-	-	-	-	-	-	Warmte
8 820	9 436	10 488	11 292	11 940	+ 5,7	1 141	1 208	1 286	1 390	1 622	+ 16,7	Electriciteit
												131: Omzetting in de elektrische centrales
10 450	11 578	13 037	14 016	14 535	+ 3,7	1 100	1 238	1 170	1 141	1 098	- 3,8	Totaal
2 868	2 333	2 221	1 925	2 682	- 39,3	-	-	-	-	14	-	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
1 290	2 124	2 607	3 266	3 826	+ 17,1	1	3	31	59	51	- 13,6	Natuurlijk gas
37	37	33	39	48	+ 23,1	7	5	3	4	4	-	Overige brandstoffen
5 236	5 966	6 583	7 142	6 381	- 10,7	99	178	195	159	153	- 3,8	Niet-gasvormige aardolieproducten
1 019	1 106	1 405	1 433	1 390	- 3,0	477	402	374	403	322	- 20,1	Gemaakt gas
-	12	188	211	208	- 1,4	510	644	561	509	549	+ 7,9	Electriciteit
												171: Energetisch eindverbruik van de sector „Industrie“
24 209	24 207	25 162	26 957	27 303	+ 1,3	5 300	5 186	5 274	5 550	5 996	+ 8,0	Totaal
806	845	805	859	925	+ 7,7	104	222	286	294	579	+ 96,9	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
1 776	2 546	3 074	3 776	4 628	+ 22,6	15	19	105	164	215	+ 30,6	Natuurlijk gas
19	9	6	7	9	+ 28,6	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbriketten
5 020	4 668	5 006	5 659	5 941	+ 5,0	1 797	1 729	1 725	1 623	1 904	+ 17,3	Cokes
8 081	7 445	6 728	6 660	5 394	- 19,1	1 040	977	974	1 153	968	- 16,0	Niet-gasvormige aardolieproducten
2 519	2 380	2 535	2 467	2 531	+ 2,6	1 414	1 258	1 152	1 208	1 022	- 15,4	Gemaakt gas
81	109	100	121	129	+ 5,9	-	-	-	-	-	-	Warmte
5 906	6 203	6 905	7 408	7 746	+ 4,6	930	981	1 032	1 108	1 305	+ 17,8	Electriciteit
												172: Energetisch eindverbruik van de sector „Vervoer“
6 115	6 359	6 857	7 057	6 628	- 6,1	280	313	366	429	412	- 4,1	Totaal
29	24	15	13	12	- 7,7	-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
5 778	6 043	6 547	6 745	6 292	- 6,7	259	295	346	409	390	- 4,5	Niet-gasvormige aardolieproducten
42	25	25	26	42	+ 58,7	5	5	6	5	3	- 33,3	Gemaakt gas
250	258	262	269	280	+ 4,1	16	13	14	15	18	+ 16,5	Electriciteit
												173: Energetisch eindverbruik van de sector „Huisbrand, enz.“
17 989	17 454	19 881	20 888	19 721	- 5,6	783	791	878	983	1 037	+ 5,5	Totaal
4 158	3 092	3 002	2 715	2 729	+ 0,5	24	15	13	11	12	+ 9,1	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
870	1 289	1 734	2 112	2 379	+ 12,6	-	-	24	92	157	+ 71,4	Natuurlijk gas
884	695	625	558	467	- 16,3	3	2	2	1	1	-	Steenkoolbriketten
121	80	68	93	86	- 7,5	12	7	7	5	3	- 40,0	Cokes
29	23	21	19	23	+ 21,4	48	39	36	31	35	+ 13,3	Bruinkoolbriketten
8 381	8 430	10 170	10 759	9 119	- 15,2	462	471	516	553	511	- 7,8	Niet-gasvormige aardolieproducten
725	662	641	652	619	- 4,9	41	43	38	23	20	- 14,0	Gemaakt gas
156	211	301	364	384	+ 5,5	-	-	-	-	-	-	Warmte
2 664	2 971	3 319	3 615	3 914	+ 8,3	193	214	240	267	298	+ 12,0	Electriciteit

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE EINERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tce	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972
UNITED KINGDOM									
1: Production of primary sources									
Total	157 050	170 758	155 044	165 988	155 952	- 6,0	2 417	2 274	2 222
Hard coal	131 244	135 993	109 383	118 114	98 631	- 16,5	130	90	75
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	1 979	1 999	1 891
Crude oil	189	257	389	531	585	+ 10,2	-	-	-
Primary petroleum products	34	37	90	107	110	+ 2,7	-	-	-
Natural gas	13 710	22 782	32 873	35 586	42 928	+ 20,6	-	-	-
Primary electrical energy	11 873	11 689	12 308	11 650	13 698	+ 17,6	308	185	256
3 + 4 Total imports									
Total	176 328	187 052	189 852	193 551	187 058	- 3,4	8 206	9 353	8 938
primary sources	147 253	159 391	160 020	167 759	165 679	- 1,2	5 106	5 281	4 774
derived products	29 076	27 649	29 832	25 792	21 379	- 17,1	3 100	4 072	4 163
Hard coal	79	4 241	4 998	1 676	3 547	+ 114,6	1 219	1 038	892
Lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crude oil	146 074	154 054	154 012	165 115	161 328	- 2,3	3 887	4 243	3 882
Natural gas	1 099	1 096	1 010	968	803	- 17,0	-	-	-
Patent fuel	53	307	313	195	167	- 14,4	-	-	-
Coke	-	15	91	51	3	- 94,1	11	14	17
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	28 536	27 101	29 015	25 232	21 052	- 16,6	3 043	3 997	4 078
Derived gases	271	182	231	249	75	- 69,9	46	61	68
Electrical energy	216	56	182	65	82	- 26,4	-	-	-
5: Resources of primary energy and equivalents									
Total	333 378	357 810	344 896	359 539	343 009	- 4,6	10 623	11 627	11 160
Hard coal and equivalents	131 376	140 556	114 785	120 036	102 348	- 14,7	1 360	1 142	984
Lignite and equivalents	-	-	-	-	-	-	1 979	1 999	1 891
Crude oil and equivalents	175 104	181 631	183 737	191 233	183 150	- 4,2	6 976	8 301	8 029
Natural gas	14 809	23 877	33 884	36 554	43 731	+ 19,6	-	-	-
Electrical energy	12 089	11 745	12 490	11 715	13 780	+ 17,6	308	185	256
6: Variations of stocks at the producers and importers *									
Total	+ 9 121	- 9 401	- 1 872	- 3 554	- 1 021	-	- 252	- 223	+ 4
primary sources	+ 9 731	- 5 933	- 3 539	- 3 429	+ 1 086	-	- 116	- 126	+ 30
derived products	- 610	- 3 468	- 1 667	- 125	- 2 107	-	- 136	- 97	- 26
Hard coal	+ 9 731	- 5 933	+ 3 539	- 3 429	+ 1 086	-	- 48	- 52	+ 58
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	- 68	- 74	- 28
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patent fuel	- 6	- 139	- 133	- 10	+ 123	-	-	-	-
Coke	+ 795	- 1 021	- 466	- 211	+ 1 474	-	-	-	-
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	- 8	+ 10	+ 13
Non-gaseous petroleum products	- 1 368	- 2 309	- 2 224	+ 127	- 3 682	-	- 144	- 107	- 39
Derived gases	- 31	- 1	- 43	- 31	- 22	-	-	- 1	- 1
7: Variations of stocks at the transformers and final consumers *									
Total	- 1 652	- 9 101	+ 1 027	2 047	- 2 130	-	+ 10	- 88	+ 25
primary sources	+ 1 328	- 8 878	+ 818	2 070	- 1 994	-	+ 10	- 88	+ 25
derived products	+ 324	- 225	+ 209	- 23	- 136	-	-	-	-
Hard coal	+ 932	- 6 398	- 964	+ 2 315	+ 1 208	-	- 6	+ 22	+ 6
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	- 55	- 27	- 28
Crude oil	+ 396	- 2 480	+ 1 782	- 245	- 3 202	-	- 59	- 83	+ 47
Coke	+ 324	- 223	+ 209	- 23	- 136	-	-	-	-
8 + 9 Total exports									
Total	30 755	29 742	29 930	31 923	26 445	- 17,2	1 070	1 146	925
primary sources	4 899	4 971	6 886	7 336	3 597	- 51,0	84	38	83
derived products	25 856	24 831	23 045	24 587	22 848	- 7,1	986	1 108	843
Hard coal	3 207	2 667	1 798	2 710	1 589	- 41,4	82	34	78
Crude oil	1 692	2 244	5 088	4 626	2 008	- 56,6	-	-	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patent fuel	16	16	9	4	4	-	-	-	-
Coke	954	563	463	678	1 812	+ 167,3	24	19	19
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	20	16	17
Non-gaseous petroleum products	24 722	24 047	22 359	23 611	20 709	- 12,3	918	1 047	788
Derived gases	162	205	211	253	260	+ 2,6	24	16	7
Electrical energy	2	-	2	42	64	+ 52,6	-	11	12

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

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t SKÆ
IRELAND									
1 701	1 837	8,0	42	7	116	105	134	+ 28,6	I alt
64	68	+ 6,3	-	-	-	-	-	-	Stenkul
1 388	1 472	+ 6,1	34	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	109	97	127	+ 30,9	Råolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Primære mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
249	297	+ 19,5	8	7	7	7	7	- 2,0	Primær elektrisk energi
DANMARK									
1: Produktion af primære energikilder									
3+ 4 Total import									
9 513	9 238	- 2,9	34 393	32 535	34 065	33 956	32 520	- 4,2	I alt
4 708	4 684	- 0,5	17 903	17 335	16 574	17 027	16 860	- 1,0	primære energikilder
4 805	4 554	- 5,2	16 491	15 200	17 491	16 930	15 660	- 7,5	afledede produkter
811	892	+ 10,0	3 371	2 257	2 187	3 014	3 471	+ 15,2	Stenkul
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkul
3 897	3 792	- 2,7	14 532	15 078	14 387	14 013	13 389	- 4,4	Råolie
-	-	-	1	-	-	-	-	-	Naturgas
13	20	+ 53,8	355	140	121	130	158	+ 21,5	Stenkulsbriketter
-	-	-	49	26	23	17	17	0,0	Koks
4 686	4 430	- 5,5	15 729	14 645	16 914	16 302	15 121	- 7,2	Brunkulsbriketter
77	81	+ 4,6	178	170	179	174	162	- 6,7	Ikke gasformige mineralolieprodukter
29	23	- 20,4	179	220	253	307	202	- 34,2	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi
5: Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter									
11 213	11 075	- 1,2	34 435	32 542	34 181	34 061	32 654	- 4,1	I alt
888	980	+ 10,4	3 727	2 397	2 308	3 144	3 629	+ 15,4	Stenkul og ækvivalenter
1 388	1 472	+ 6,1	83	26	23	17	17	0,0	Brunkul og ækvivalenter
8 660	8 303	- 4,1	30 438	29 893	31 589	30 585	28 799	- 5,8	Råolie og ækvivalenter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
277	320	+ 15,4	187	227	260	314	209	- 33,4	Elektrisk energi
6: Lagerforandringer hos producenter og importører *									
- 412	- 17	-	- 1 313	- 363	- 426	- 963	- 2 039	-	I alt
+ 283	+ 177	-	- 482	- 161	- 135	- 366	- 271	-	primære energikilder
- 129	- 134	-	- 837	- 202	- 291	- 567	- 1 768	-	afledede produkter
+ 35	- 99	-	- 482	- 161	- 135	- 366	- 271	-	Stenkul
+ 248	+ 216	-	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
-	-	-	+ 7	+ 51	+ 23	+ 9	-	-	Koks
+ 2	+ 6	-	+ 2	+ 5	+ 1	+ 4	-	-	Brunkulsbriketter
+ 130	- 140	-	- 837	- 245	- 312	- 609	- 1 753	-	Ikke gasformige mineralolieprodukter
- 3	-	-	- 3	- 14	- 3	- 1	1	-	Afledede gasser
7: Lagerforandringer hos omformingsvirksomheder og endelige forbrugere									
- 24	+ 33	-	+ 45	- 298	- 103	+ 374	- 506	-	I alt
- 24	+ 33	-	+ 53	- 298	- 126	+ 374	- 506	-	primære energikilder
-	-	-	- 8	-	+ 23	-	-	-	afledede produkter
+ 15	- 19	-	+ 2	- 281	- 212	+ 498	- 485	-	Stenkul
+ 12	+ 9	-	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
- 51	+ 43	-	+ 51	- 17	+ 86	- 124	- 21	-	Råolie
-	-	-	- 8	-	+ 23	-	-	-	Koks
8+ 9 Total eksport									
844	711	- 15,7	4 348	4 076	4 422	4 491	3 739	- 16,7	I alt
73	44	- 39,7	-	-	39	56	-	-	primære energikilder
771	667	- 13,4	4 348	4 076	4 383	4 435	3 739	- 15,7	afledede produkter
69	39	- 43,5	-	-	-	-	-	-	Stenkul
-	-	-	-	-	39	56	-	-	Råolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
34	20	- 41,2	86	56	61	57	58	+ 1,8	Koks
16	12	- 26,1	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
705	605	- 14,2	2 706	3 155	3 383	3 987	3 446	- 13,6	Ikke gasformige mineralolieprodukter
5	4	- 17,1	60	57	8	16	8	- 51,2	Afledede gasser
11	27	+ 140,3	1 496	808	931	375	227	- 39,6	Elektrisk energi

* (+): lagerformindskelse; (-): lagervækst

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tce	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972
UNITED KINGDOM									
10: Gross consumption of primary sources and equivalents									
Total	313 397	309 567	314 120	326 109	313 413	- 3,9	9 310	10 170	10 263
Hard coal and equivalents	138 975	123 596	107 622	115 286	102 698	- 10,9	1 212	1 059	951
Lignite and equivalents	-	-	-	-	-	-	1 842	1 888	1 826
Crude oil and equivalents	147 526	50 348	160 126	162 595	153 268	- 5,7	5 949	7 049	7 242
Natural gas	14 809	23 877	33 884	36 554	43 731	+ 19,6	-	-	-
Electrical energy	12 087	11 745	12 488	11 673	13 717	+ 17,5	308	174	244
11: Bunkers									
Total (non-gaseous petroleum products)	7 888	8 087	7 470	7 864	6 805	- 13,5	225	110	113
12: Gross inland consumption of primary sources and equivalents									
Total	305 509	301 480	306 650	318 245	306 608	- 3,7	9 085	10 060	10 150
Hard coal and equivalents	138 975	123 596	107 622	115 286	102 698	- 10,9	1 212	1 059	951
Lignite and equivalents	-	-	-	-	-	-	1 842	1 888	1 826
Crude oil and equivalents	139 638	142 262	152 656	154 732	146 462	- 5,3	5 724	6 939	7 129
Natural gas	14 809	23 877	33 884	36 554	43 731	+ 19,6	-	-	-
Electrical energy	12 087	11 745	12 488	11 673	13 717	+ 17,5	308	174	244
13: Transformations									
Total	275 899	274 719	272 676	283 744	263 840	- 7,0	6 230	6 813	6 541
<i>primary sources</i>	<i>243 381</i>	<i>242 936</i>	<i>235 262</i>	<i>248 683</i>	<i>230 445</i>	<i>7,3</i>	<i>4 940</i>	<i>5 177</i>	<i>4 853</i>
<i>derived products</i>	<i>32 518</i>	<i>31 783</i>	<i>37 414</i>	<i>35 060</i>	<i>33 395</i>	<i>- 4,7</i>	<i>1 290</i>	<i>1 636</i>	<i>1 688</i>
Hard coal	96 454	89 759	79 387	88 065	76 199	- 13,5	119	95	86
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	1 017	1 067	976
Crude oil	137 105	141 790	143 794	153 412	146 545	- 4,5	3 804	4 015	3 791
Natural gas	9 822	11 387	12 081	7 207	7 702	+ 6,9	-	-	-
Coke	4 668	3 907	3 767	3 727	3 308	- 11,2	-	-	-
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	25 298	25 756	31 674	29 279	28 533	- 2,5	1 286	1 631	1 684
Derived gases	1 973	1 663	1 530	1 732	1 229	- 29,0	4	4	4
Electrical energy	578	457	444	322	325	+ 0,9	-	-	-
2: Production of derived products									
Total	270 130	269 843	267 642	279 445	259 808	- 7,0	6 112	6 712	6 473
<i>from primary sources</i>	<i>237 751</i>	<i>238 250</i>	<i>230 474</i>	<i>244 470</i>	<i>225 179</i>	<i>- 7,9</i>	<i>4 823</i>	<i>5 279</i>	<i>4 961</i>
<i>from derived sources</i>	<i>32 378</i>	<i>31 593</i>	<i>37 167</i>	<i>34 974</i>	<i>34 629</i>	<i>- 1,0</i>	<i>1 289</i>	<i>1 433</i>	<i>1 512</i>
Patent fuel	1 201	1 360	1 252	1 185	992	- 16,3	-	-	-
Coke	22 681	20 108	17 388	18 076	15 790	- 12,6	36	26	27
Brown coal and peat briquettes	-	-	-	-	-	-	226	213	225
Non-gaseous petroleum products	133 299	138 448	139 647	148 930	142 441	- 4,4	3 719	3 965	3 685
Coke oven gas	4 338	4 130	3 496	3 645	3 075	- 15,6	-	-	-
Blast furnace gas	4 378	3 625	3 477	3 571	3 155	- 11,7	-	-	-
Works gas	16 645	14 403	12 805	9 166	5 851	- 36,2	134	133	142
Refinery gas and LPG	2 624	2 499	3 057	3 432	2 933	- 14,5	70	60	61
Derived electrical energy	84 964	85 270	86 519	91 440	85 571	- 6,4	1 926	2 314	2 333
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14: Consumption by the energy sector									
Total	23 711	23 284	23 093	24 368	24 018	- 1,4	347	365	360
Hard coal	1 940	1 487	1 240	1 172	1 790	+ 52,7	-	-	-
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	46	46	47
Crude oil (refineries fuels)	8 620	8 842	9 181	10 084	9 931	- 1,5	146	146	139
Natural gas	185	168	168	165	136	- 17,8	-	-	-
Patent fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	372	227	162	237	228	- 3,8	-	-	-
Derived gases	2 372	2 358	2 160	2 240	1 925	- 14,1	4	4	4
Electrical energy	10 221	10 202	10 183	10 469	10 008	- 4,4	151	169	169
15: Distribution losses									
Total	10 353	10 573	11 446	11 283	10 109	10,4	251	264	282
Natural gas	-	-	2 103	2 481	2 532	+ 2,0	-	-	-
Derived gases	3 437	3 394	2 285	1 645	886	- 46,2	11	11	12
Electrical energy	6 917	7 179	7 058	7 157	6 692	- 6,5	240	253	270

1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1 000 t SK Æ
IRELAND									
10758	10380	- 3,5	28 820	27 805	29 230	28 980	26 370	- 9,0	I alt
835	803	- 3,8	3 160	1 950	1 946	3 228	2 800	- 13,3	Stenkul og ækvivalenter
1 630	1 687	+ 3,4	85	32	24	21	17	- 19,4	Brunkul og ækvivalenter
8 026	7 597	- 5,3	26 884	26 405	27 931	25 792	23 571	- 8,6	Råolie og ækvivalenter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
266	293	+ 10,1	- 1 310	- 582	- 671	- 61	- 18	- 71,1	Elektrisk energi
DANMARK									
10: Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter									
99	116	+ 17,4	696	971	1 021	1 004	761	- 24,2	I alt (ikke gasformige mineralolieprodukter)
11: Bunker									
10 659	10 264	- 3,7	28 123	26 834	28 209	27 976	25 610	- 8,5	I alt
835	803	- 3,8	3 160	1 950	1 946	3 228	2 800	- 13,3	Stenkul og ækvivalenter
1 630	1 687	+ 3,4	85	32	24	21	17	- 19,4	Brunkul og ækvivalenter
7 928	7 482	- 5,6	26 188	25 434	26 910	24 788	22 810	- 8,0	Råolie og ækvivalenter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
266	293	+ 10,1	- 1 310	- 582	- 671	- 61	- 18	- 71,1	Elektrisk energi
12: Indenlæns bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter									
6 728	6 803	+ 1,1	21 483	21 235	21 803	21 170	19 741	- 6,7	I alt
4 842	4 746	- 2,0	16 799	16 289	15 846	16 839	15 216	- 9,6	primære energikilder
1 886	2 057	+ 9,1	4 684	4 946	5 756	4 331	4 525	+ 4,5	afledede produkter
105	89	- 15,2	2 564	1 596	1 672	2 715	2 183	- 19,6	Stenkul
1 026	998	- 2,7	34	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
3 711	3 659	- 1,4	14 201	14 693	14 174	14 124	13 033	- 7,7	Råolie
-	-	-	13	2	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
1 882	1 937	+ 2,9	4 601	4 856	5 666	4 241	4 443	+ 4,8	Brunkulsbriketter
4	4	- 3,4	70	88	90	90	83	- 8,2	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	116	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi
13: Omformning									
6 671	6 759	+ 1,3	21 277	21 341	21 228	20 789	19 303	- 7,1	I alt
4 785	4 724	- 1,3	16 382	16 159	15 542	16 507	14 789	- 10,4	af primære energikilder
1 886	2 035	+ 7,9	4 895	5 182	5 685	4 281	4 514	+ 5,4	af afledede produkter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
37	30	- 18,9	102	91	84	85	60	- 29,4	Koks
224	214	- 4,3	-	-	-	-	-	-	Brunkuls- og tørvbriketter
3 599	3 599	0,0	13 574	14 364	13 655	13 554	12 430	- 8,3	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koksværksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Højovngas
169	166	- 1,8	221	210	207	196	179	- 8,5	Gasværksgas
53	53	- 0,7	345	348	350	338	299	- 11,6	Flaske- og raffinaderigas
2 589	2 697	+ 4,2	6 282	5 587	6 144	5 847	5 620	- 3,9	Afledet elektrisk energi
-	-	-	754	740	787	789	716	- 6,9	Varme
2: Produktion af afledede produkter									
382	412	+ 13,8	830	791	777	747	712	- 4,7	I alt
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkul
43	41	- 4,7	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
134	176	+ 30,9	393	395	343	329	300	- 8,7	Råolie (raffinaderibrændsel)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
6	6	+ 2,3	10	7	7	7	7	- 8,9	Afledede gasser
179	190	+ 5,8	427	389	426	411	405	- 1,4	Elektrisk energi
14: Forbrug i »Energis«-Sektoren									
315	308	- 2,2	509	520	555	592	566	- 4,3	I alt
14	15	+ 12,4	15	16	16	16	13	- 17,6	Naturgas
301	292	- 2,8	493	505	538	576	553	- 4,0	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi
15: Distributionstab									

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER
ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN
OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tce	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	
	UNITED KINGDOM							IRELAND		
16: Final non-energy consumption										
Total	14 103	13 859	14 283	16 091	16 527	+ 2,7	267	267	339	
Crude oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Non-gaseous petroleum products	13 918	13 747	14 101	15 876	16 295	+ 2,6	267	267	339	
Derived gases	185	112	182	215	232	+ 7,8	-	-	-	
17: Final energy consumption										
Total	251 901	246 555	249 505	260 564	249 720	- 4,2	8 227	8 969	9 049	
Hard coal	40 711	33 621	27 063	26 530	24 557	- 7,4	1 108	968	867	
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	792	781	807	
Natural gas	4 798	12 304	19 490	26 751	33 374	+ 24,8	-	-	-	
Patent fuel	1 232	1 500	1 422	1 366	1 278	- 6,4	-	-	-	
Coke	17 811	14 182	12 830	13 509	11 940	- 11,6	23	21	25	
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	214	206	221	
Non-gaseous petroleum products	88 109	88 779	90 875	93 510	85 777	- 8,3	4 040	4 706	4 749	
Derived gases	19 906	16 991	16 502	13 733	10 532	- 23,3	207	220	243	
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrical energy	79 335	79 177	81 823	85 165	82 262	- 3,4	1 843	2 066	2 137	
131: Transformation by electrical power stations										
Total	84 804	85 302	86 821	91 540	85 721	- 6,4	2 029	2 398	2 344	
Hard coal	63 076	60 094	53 956	62 077	53 845	- 13,3	61	52	42	
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	832	882	790	
Natural gas	232	942	2 356	1 348	3 610	+ 167,8	-	-	-	
Coke	275	200	166	156	153	- 1,9	-	-	-	
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Non-gaseous petroleum products	20 099	23 022	29 373	26 751	26 943	+ 0,7	1 136	1 464	1 512	
Derived gases	544	587	526	886	845	- 4,6	-	-	-	
Electrical energy	578	457	444	322	325	+ 0,9	-	-	-	
171: Final energy consumption by the industry										
Total	106 218	102 372	102 028	106 988	99 922	6,6	2 518	2 875	2 799	
Hard coal	16 442	12 697	9 426	9 447	8 365	- 11,5	150	120	100	
Lignite	-	-	-	-	-	-	9	8	8	
Natural gas	2 342	6 751	10 412	13 712	15 779	+ 15,1	-	-	-	
Patent fuel	102	82	70	66	126	+ 90,9	-	-	-	
Coke	10 795	9 341	8 623	9 339	7 537	- 19,3	13	12	14	
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Non-gaseous petroleum products	36 288	35 490	35 028	33 915	30 492	- 10,1	1 682	1 972	1 878	
Derived gases	8 038	6 589	7 278	7 159	6 035	- 15,7	54	59	68	
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrical energy	32 211	31 422	31 190	33 350	31 589	- 5,3	610	704	731	
172: Final energy consumption by transportation										
Total	36 223	37 765	39 243	41 736	40 324	- 3,4	1 574	1 766	1 820	
Hard coal	245	182	104	92	79	- 14,1	-	-	-	
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Patent fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Coke	52	19	7	-	-	-	-	-	-	
Non-gaseous petroleum products	34 863	36 519	38 121	40 689	39 258	- 3,5	1 574	1 766	1 820	
Derived gases	-	-	-	-	2	-	-	-	-	
Electrical energy	1 062	1 044	1 011	955	985	+ 3,2	-	-	-	
173: Final energy consumption by households, etc.										
Total	109 461	106 418	108 235	111 841	109 473	2,1	4 135	4 327	4 430	
Hard coal	24 024	20 742	17 533	16 991	16 113	- 5,2	958	848	767	
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	783	773	799	
Natural gas	2 456	5 553	9 078	13 040	17 594	+ 34,9	-	-	-	
Patent fuel	1 130	1 418	1 352	1 300	1 152	- 11,4	-	-	-	
Coke	6 964	4 823	4 200	4 170	4 403	+ 5,6	10	9	11	
Brown coal and peat briquettes	-	-	-	-	-	-	214	206	221	
Non-gaseous petroleum products	16 958	16 770	17 726	18 906	16 027	- 15,2	784	968	1 051	
Derived gases	11 868	10 402	9 224	6 574	4 496	- 31,6	153	161	175	
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrical energy	46 061	46 711	49 122	50 860	49 688	- 2,3	1 233	1 362	1 406	

* Included in final energy consumption by the industry (line 171)

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t SKÆ
IRELAND									
405	329	- 18,7	871	845	837	927	798	- 13,9	I alt
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Raolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
405	329	- 18,7	871	845	837	927	798	- 13,9	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser
DANMARK									
16: Endeligt ikke-energetisk forbrug									
9 502	9 115	- 4,1	25 262	24 360	25 084	25 409	22 374	- 11,9	I alt
750	714	- 4,8	324	218	168	454	528	+ 16,3	Stenkul
576	654	+ 13,5	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	1	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
16	30	+ 87,5	338	206	190	167	145	- 13,2	Koks
210	209	- 0,7	50	26	24	21	17	- 19,4	Brunkulsbriketter
5307	4 845	- 8,7	19 166	18 507	18 856	18 567	15 767	- 15,1	Ikke gasformige mineralolieprodukter
268	271	+ 0,9	578	550	560	631	557	- 11,7	Afledede gasser
-	-	-	754	740	787	769	716	- 6,9	Varme
2375	2392	+ 0,7	4 052	4 112	4 509	4 800	4 644	- 3,2	Elektrisk energi
17: Endeligt energetisk forbrug									
2 601	2 733	+ 5,1	6 876	6 148	7 047	6 720	6 431	- 4,3	I alt
47	34	- 27,7	2 387	1 446	1 555	2 593	2 081	- 19,7	Stenkul
856	833	- 2,7	34	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	13	2	-	-	-	-	Koks
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
1 698	1 750	+ 3,1	4 442	4 700	5 492	4 127	4 350	+ 5,4	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi
131: Omformning i elektricitetsværkerne									
171: Endeligt energetisk forbrug i -industri- sektoren									
-	-	-	6 312	5 731	5 935	5 630	4 722	- 16,1	I alt
50	40	- 20,0	190	108	83	378	450	+ 19,0	Stenkul
13	11	- 15,4	-	-	-	-	-	-	Brunkul
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
13	15	+ 15,4	90	74	56	78	36	- 53,8	Koks
-	3	- 63,6	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
-	-	-	4 763	4 266	4 404	3 669	2 696	- 26,5	Ikke gasformige mineralolieprodukter
75	78	+ 3,5	170	175	202	272	263	- 3,3	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Varme
864	879	+ 1,8	1 099	1 108	1 190	1 232	1 278	+ 3,7	Elektrisk energi
172: Endeligt energetisk forbrug i -transport- sektoren									
-	-	-	4 057	4 151	4 342	4 455	4 062	- 8,8	I alt
-	-	-	3	1	1	2	1	-	Stenkul
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
-	-	-	3 971	4 064	4 231	4 346	3 974	- 8,6	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	51	57	80	75	59	- 21,4	Afledede gasser
-	-	-	32	29	30	33	28	- 13,0	Elektrisk energi
173: Endeligt energetisk forbrug i sektoren -husholdninger, osv-									
-	-	-	14 893	14 478	14 817	15 324	13 590	- 11,3	I alt
700	674	- 3,7	131	109	84	74	77	+ 4,1	Stenkul
563	643	+ 14,2	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	1	-	-	-	-	-	Naturgas
3	15	+ 450,0	248	132	134	89	109	+ 22,5	Stenkulsbriketter
202	206	+ 1,7	50	26	24	21	17	- 19,4	Koks
-	-	-	10 432	10 177	10 220	10 552	9 098	- 13,8	Brunkuls- og tørbriketter
193	193	- 0,1	357	319	278	284	236	- 17,1	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	754	740	787	769	716	- 6,9	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Varme
1 511	1 513	+ 0,1	2 920	2 975	3 289	3 534	3 337	- 5,6	Elektrisk energi

FAST BRÆNDEL
FESTE BRENNSTOFFE
SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES
COMBUSTIBILI SOLIDI
VASTE BRANDSTOFFEN

FAST BRÆNDSEL

FESTE BRENNSTOFFE

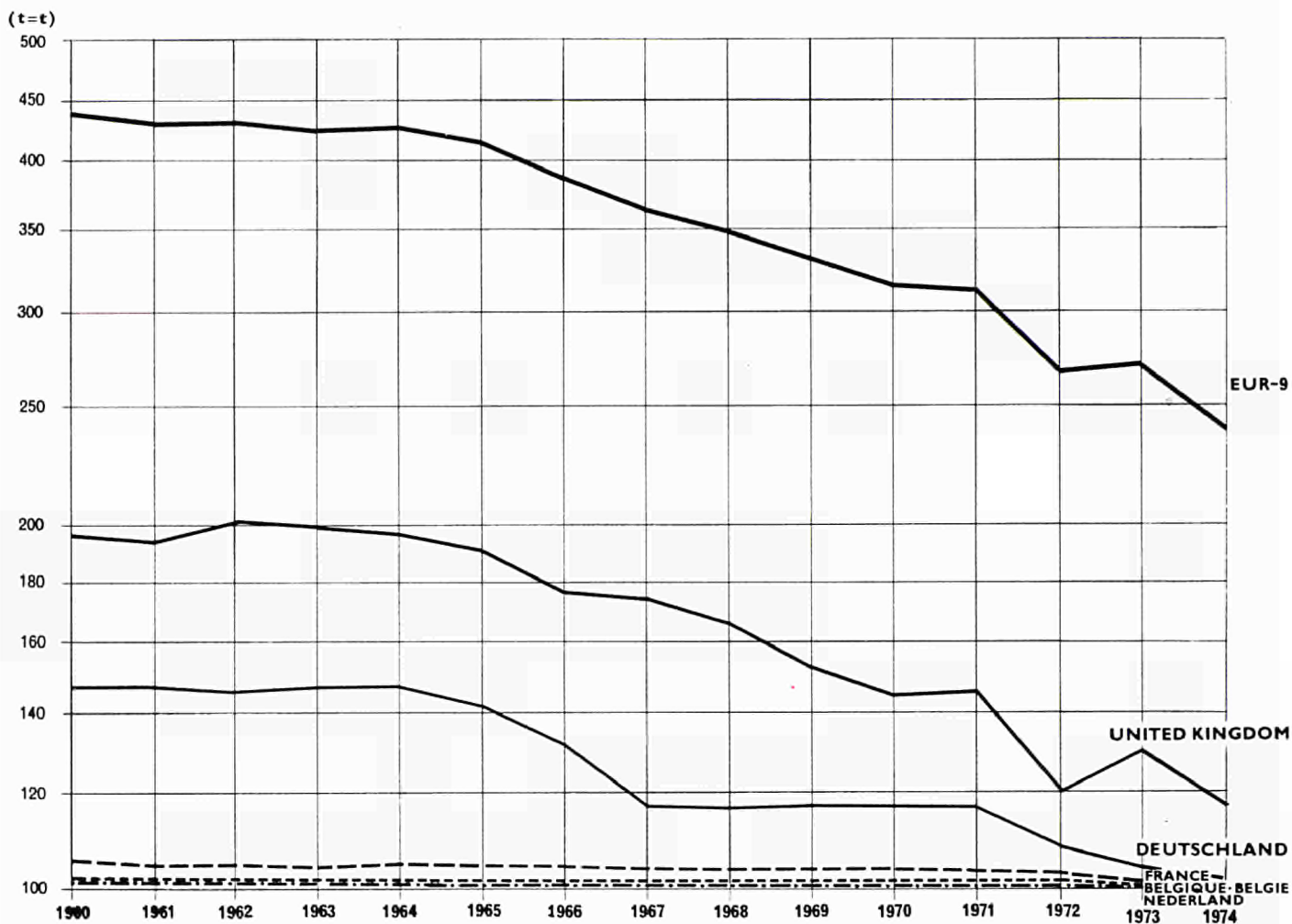
SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES

COMBUSTIBILI SOLIDI

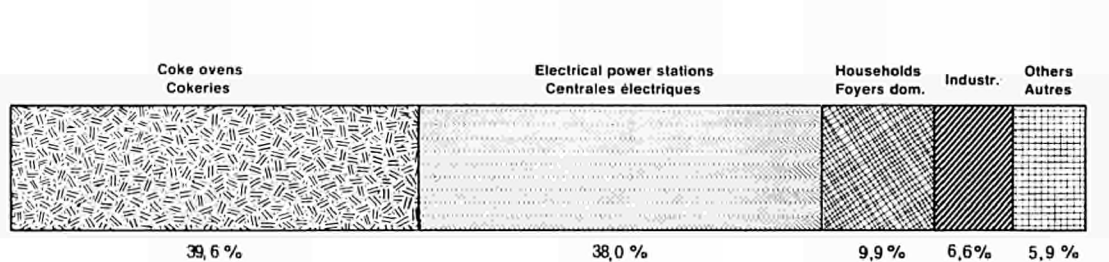
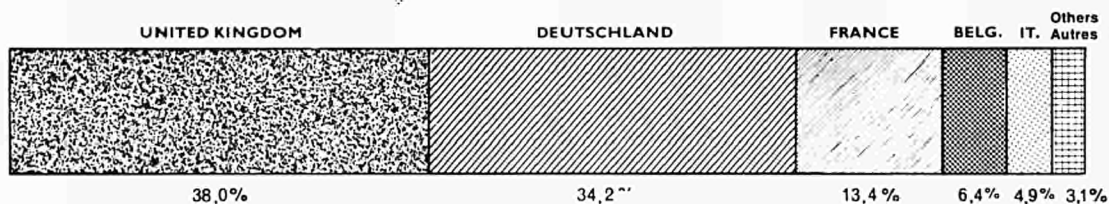
VASTE BRANDSTOFFEN

PRODUCTION OF HARD COAL IN 10⁶ t
PRODUCTION DE HOUILLE EN 10⁶ t



EUR-9

GROSS INLAND CONSUMPTION IN 1974
CONSOMMATION INTÉRIÈRE BRUTE EN 1974



270 10⁶ tce/tec

CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR STEINKOHLE

DATI CARATTERISTICI
DEL CARBON FOSSILE

CHARACTERISTIC FEATURES
OF HARD COAL

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR STEENKOLEN

— 1974—

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
HARD COAL	10⁶ tce/tec											HOUILLE
Production	223,7	125,0	96,0	20,8	0,0	0,8	7,4	-	98,6	0,1	-	Production
Supplies from EUR-9	19,8	19,5	1,5	7,6	3,5	1,2	5,2	0,6	0,1	0,2	0,0	Recept. en prov. de EUR-9
Imports from third-party countries	38,0	30,4	4,8	8,8	9,3	3,0	4,3	0,0	3,4	0,7	3,5	Importations en prov. des pays tiers
Total colliery stocks (end of 1974)	11,9	5,9	2,4	3,2	0,0	0	0,2	-	6,0	0,0	-	Stocks totaux aux mines (fin 1974)
Gross inland consumption	270,4	164,0	92,6	36,1	13,3	4,0	17,4	0,6	102,9	0,8	2,7	Consommation intérieure brute
Transformations	219,1	140,7	83,1	27,6	12,6	3,7	13,6	-	76,2	0,1	2,2	Transformations
of which:												soit:
<i>coke ovens</i>	107,0	85,4	44,6	15,9	11,6	3,4	10,5	-	24,1	-	-	<i>cokeries</i>
<i>electrical power stations</i>	102,7	46,8	34,3	8,5	0,9	0,3	2,7	0,0	53,8	0,0	2,1	<i>centrales électriques</i>
<i>gas works</i>	2,2	2,0	2,0	-	-	-	-	-	0,1	0,0	0,1	<i>usines à gaz</i>
<i>patent fuel and briquetting plants</i>	7,1	5,9	2,2	3,3	0,0	-	0,4	-	1,4	-	-	<i>fabriques d'agglomérés</i>
Final energy consumption	46,5	20,7	7,1	8,4	0,6	0,3	3,7	0,6	24,6	0,7	0,5	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>industry</i>	17,9	9,0	3,2	4,1	0,2	0,0	0,9	0,6	9,4	0,0	0,5	<i>industrie</i>
<i>households, etc.</i>	26,7	9,9	2,3	4,2	0,3	0,3	2,7	0,0	16,1	0,7	0,0	<i>foyers domestiques, etc.</i>

PATENT FUEL	10⁶ t											AGGLOMERES
Production	7,1	6,1	2,2	3,4	0,0	-	0,4	-	1,0	-	-	Production
Final energy consumption	7,2	6,0	2,0	3,4	0,0	0,0	0,5	-	1,3	-	-	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>households, etc.</i>	7,1	5,9	2,0	3,4	0,0	0,0	0,5	-	1,2	-	-	<i>foyers domestiques, etc.</i>

HARD COAL MINES												MINES DE HOUILLE
Number of mines	348	93	47	30	1	-	15	-	250	5	-	Nombre de mines
1 000												
Workers and officials on colliery books underground and face (end of 1974)	639,3	333,9	204,9	84,8	-	14,4	29,6	-	305,0	-	-	Ouvriers et employés inscrits fond et jour (fin 1974)
kg												
Output per manshift underground	3 572	3 744	4 196	2 799	-	4 219	2 597	-	3 350	-	-	Rendement par ouvrier du fond et par poste

STENKULS OPGØRELSE

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tec	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production	292 744	291 885	252 491	249 973	223 661	10,5	161 370	155 802	143 033	131 795	124 962	- 5,2	
3a Receptions en prov. d'EUR-6	(20 796)	(18 959)	(17 514)	(18 762)	(19 828)	- 5,7	(17 789)	(16 211)	(15 191)	(15 943)	(17 937)	- 12,5	
3b Receptions en prov. nouv. pays membres							2 704	2 269	1 541	2 363	1 593	- 32,6	
4 Importations en prov. des pays tiers	32 831	31 120	31 629	29 804	37 979	- 27,4	28 465	24 063	24 334	24 759	30 367	+ 22,7	
5 Ressources	325 575	323 005	284 120	279 777	261 640	6,5	192 539	182 134	168 908	158 917	156 922	- 1,2	
6 Variations des stocks prod. et imp. *	+ 15 645	- 8 217	5 652	- 642	- 9 835	- 6,444	- 2 071	- 2 036	- 3 118	+ 9 119			
611/2 mines	+ 17 530	5 382	3 274	+ 2 396	- 12 283	- 5 959	- 2 198	- 2 550	- 2 142	+ 7 421			
613 récupérations et rect. pour bas-produits	- 2 037	2 782	2 537	- 3 308	2 448	- 155	- 156	- 431	- 746	+ 1 608			
62 importateurs	+ 152	53	+ 159	+ 270	0	+ 330	29	- 83	- 230	+ 90			
7 Variations des stocks transform. et consom. *	2 486	5 069	- 343	+ 3 567	404	- 3 426	+ 1 588	- 526	- 739	- 1 108			
71 transformateurs	- 1 864	- 5 344	2 039	+ 3 509	- 265	3 267	+ 1 381	- 702	- 696	- 575			
72 consommateurs finals	- 622	- 275	- 343	+ 58	669	- 159	- 207	- 176	- 43	- 533			
8a Livraisons a EUR-6	(20 567)	(18 340)	(16 628)	(18 363)	(18 724)	- 2,0	(17 642)	(15 651)	(14 521)	(15 480)	(17 015)	- 9,9	
8b Livraisons aux nouv. pays membres							45	184	330	233	249	- 6,9	
9 Exportations vers les pays tiers	1 886	1 037	899	898	1 735	- 93,2	1 477	841	800	749	1 567	+ 9,2	
10 Consommation brute	337 077	309 301	276 759	282 203	270 440	4,2	194 182	181 186	165 886	162 235	164 039	+ 1,1	
11 Soutes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12 Consommation intérieure brute	337 077	309 301	276 759	282 203	270 440	4,2	194 182	181 186	165 886	162 235	164 039	+ 1,1	
13 Transformations	256 524	243 102	221 927	229 324	219 137	- 4,4	157 387	151 652	140 782	138 439	140 666	+ 1,6	
14 Consommation du secteur Energie	5 812	4 945	4 536	3 834	4 082	- 6,5	3 872	3 458	3 296	2 662	2 292	- 13,9	
17 Consommation finale énergétique	74 949	60 869	50 698	48 839	46 458	4,9	32 806	26 062	22 600	21 105	20 659	- 2,1	
18 Ecart statistique	208	+ 385	402	- 206	- 763	+ 117	- 14	- 792	- 29	+ 422			
Transformations:													
131 centrales électriques	118 224	117 396	106 597	112 447	102 743	8,6	52 700	55 804	51 044	47 730	46 783	- 2,0	
132 fabriques d'agglomérés	10 978	9 136	8 031	7 369	7 100	3,7	9 441	7 420	6 517	5 997	5 946	- 0,9	
133 usines à gaz	7 693	4 755	2 981	2 708	2 248	17,0	3 219	2 739	2 268	2 017	1 984	- 1,6	
134 cokeries	119 629	111 815	104 318	106 800	107 046	- 0,2	92 027	85 689	80 953	82 695	85 953	3,9	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	29 411	23 517	18 661	18 479	17 887	3,2	12 629	10 592	9 052	8 604	9 032	+ 5,0	
soit:													
1710 sidérurgie	3 123	3 054	3 216	3 210	3 535	- 10,1	2 510	2 694	3 084	2 962	3 272	+ 10,4	
1711 métaux non ferreux	610	595	547	620	628	- 1,3	610	595	547	620	628	+ 1,3	
1712 chimie	5 003	3 093	1 677	1 456	1 718	- 18,0	2 343	1 801	1 268	1 356	1 718	+ 26,7	
1713 produits minéraux non métalliques	2 449	1 580	4 644	5 646	4 821	14,6	2 231	1 580	1 078	1 228	1 289	+ 4,9	
1714 extraction (combustibles exclus)	342	333	1 826	228	112	50,9	342	333	307	228	112	- 50,9	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	1 268	831	1 745	1 931	1 804	- 6,6	1 258	831	648	582	531	- 8,8	
1716 textiles, cuir, habillement	945	451	1 404	1 626	1 439	- 11,5	943	651	514	478	407	- 14,9	
1717 papier et imprimerie	876	615	566	1 877	1 638	12,7	876	615	566	481	430	- 10,6	
1718 fabrications métalliques	928	762	1 787	2 413	2 318	- 3,9	928	762	544	501	444	- 11,4	
1719 autres branches	670	556	1 453	1 384	1 428	+ 3,2	666	556	430	233	303	+ 30,0	
ajustement	- 13 197	+ 11 447	- 204	- 1 912	- 1 554		83	+ 174	+ 66	- 35	- 102		
172 transports	2 449	1 920	1 443	1 217	875	- 28,1	2 201	1 737	1 338	1 123	795	- 29,2	
soit:													
1721 transports ferroviaires	2 304	1 807	1 394	1 195	66	- 94,5	2 186	1 726	1 329	1 115	795	- 28,7	
1724 navigation intérieure	145	113	49	22	73	- 40,9	15	11	9	8	0		
173 foyers domestiques, etc.	41 616	33 998	29 267	28 066	26 723	- 4,8	16 503	12 299	10 883	10 301	9 859	- 4,3	
179 autres non dénommés ailleurs	1 473	1 434	1 327	1 077	973	- 9,7	1 473	1 434	1 327	1 077	973	- 9,7	

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

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t SKE
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
112 179	111 942	103 549	98 770	96 011	- 2,8	34 472	30 244	27 142	23 330	20 820	- 10,8	1 Förderung
1 161	1 125	1 461	1 524	1 039	- 31,8	6 709	6 459	6 453	6 562	7 003	+ 6,7	3a Bezüge aus EUR-6
1 460	1 506	1 060	1 572	470	- 70,1	500	466	299	507	576	+ 13,6	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
7 099	5 556	5 200	4 518	4 827	- 6,8	6 513	6 714	4 951	5 441	8 842	+ 62,5	4 Einfuhr aus dritten Ländern
121 899	120 129	111 270	106 384	102 347	- 3,8	48 194	43 883	38 845	35 840	37 241	+ 3,9	5 Aufkommen
+ 4 498	- 2 070	- 2 003	+ 473	+ 8 193		+ 1 035	+ 98	- 473	+ 1 349	- 247		6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
+ 4 112	- 2 292	- 2 260	+ 230	+ 7 100		+ 1 385	+ 639	- 225	+ 1 392	+ 9		611/2 Zechen und Lager. "Notgemeinschaft"
+ 254	+ 206	+ 227	+ 236	+ 1 093		- 567	- 507	- 294	- 233	- 372		613 Wiedergewinnung u. Ber. f. Ballastkohle
+ 132	+ 16	+ 30	+ 7	-		+ 217	- 34	+ 46	+ 190	+ 116		Importeure usw.
- 2 136	+ 989	- 102	+ 307	- 913		- 454	- 95	+ 365	+ 353	- 268		7 Bestandsveränder. Umwandlungsbetr. u. Verbr.*
- 2 089	+ 809	- 60	+ 298	- 679		- 320	- 161	+ 173	+ 392	- 334		71 Umwandlungsbetriebe
- 47	+ 180	- 42	+ 9	- 234		- 134	+ 66	+ 192	- 39	+ 66		72 Endverbraucher
14 408	13 194	12 091	13 184	15 427	+ 17,0	1 047	754	746	812	527	- 35,1	8a Lieferungen an EUR-6
29	150	216	188	94	- 50,0	-	-	32	3	2	33,4	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 335	742	692	644	1 489	+ 131,2	96	78	90	63	59	- 6,4	9 Ausfuhr in dritte Länder
108 489	104 962	96 166	93 148	92 617	- 0,6	47 632	43 054	37 869	36 664	36 138	- 1,4	10 Brutto-Verbrauch
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		11 Bunker
108 489	104 962	96 166	93 146	92 617	- 0,6	47 632	43 054	37 869	36 664	36 138	- 1,4	12 Brutto-Inlandsverbrauch
92 981	92 274	86 388	83 678	83 125	- 0,7	34 451	32 299	28 179	27 420	27 625	+ 0,7	13 Umwandlung
2 965	2 712	2 689	2 214	1 904	- 14,0	680	583	481	352	322	- 8,5	14 Verbrauch des Sektors Energie
12 277	9 862	7 686	7 011	7 125	+ 1,6	12 707	10 283	9 428	9 116	8 370	- 8,2	17 Energetischer Endverbrauch
- 266	- 114	- 597	- 245	- 463		- 206	- 111	- 219	- 224	- 179		18 Statistische Differenz
Umwandlung:												
34 288	37 897	37 043	35 631	34 339	- 3,6	11 846	12 652	10 081	8 976	8 488	- 5,4	131 Elektrizitätswerke
3 688	2 700	2 381	2 220	2 227	+ 0,3	4 101	3 550	3 178	3 058	3 259	+ 6,6	132 Brikettfabriken
3 042	2 579	2 216	2 017	1 984	- 1,6	12	4	-	-	-		133 Gaswerke
51 963	49 098	44 748	43 810	44 575	- 1,7	18 492	16 093	14 920	15 386	15 878	+ 3,2	134 Kokereien
Energetischer Endverbrauch:												
5 409	4 337	3 153	2 776	3 227	+ 16,2	5 704	4 714	4 496	4 400	4 090	- 7,0	171 Industrie
465	554	433	329	317	- 3,6	1 737	1 715	2 134	2 094	2 140	+ 2,2	davon:
275	232	188	195	225	- 15,4	240	172	196	276	248	- 10,2	1710 Eisenschaffende Industrie
1 385	1 041	703	713	1 124	- 57,6	799	659	510	607	569	- 6,3	1711 NE-Metallindustrie
728	484	332	243	332	+ 36,6	686	416	239	304	287	- 5,6	1712 Chemie
28	22	12	7	4	42,9	313	311	295	221	108	- 51,4	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
765	589	450	395	376	- 4,8	437	192	175	158	132	- 16,5	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
418	295	233	183	151	- 17,5	515	349	279	292	254	- 13,0	1715 Nahrungs- und Genußmittel
464	382	277	247	275	+ 11,3	392	229	267	189	155	- 17,9	1716 Textil, Leder, Bekleidung
590	488	363	320	285	- 10,9	299	244	161	158	133	- 15,8	1717 Papier und Druckereigewerbe
291	250	162	144	139	- 3,5	302	230	241	74	136	+ 83,8	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
-	-	-	-	1		16	+ 197	+ 1	+ 27	- 72		1719 Sonstige
1 589	1 331	1 045	870	620	- 28,7	321	114	56	44	36	- 18,2	172 Verkehr
1 574	1 320	1 036	862	620	- 28,7	321	114	56	44	36	- 18,2	davon:
15	11	9	8	-		-	-	-	-	-		1721 Eisenbahnen
3 806	2 760	2 161	2 288	2 305	+ 0,7	6 682	5 455	4 874	4 672	4 244	- 9,2	1724 Binnenschifffahrt
1 473	1 434	1 327	1 077	973	- 9,7	-	-	-	-	-		173 Haushalte, usw.
												179 Sonstige

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

STENKULSOPGØRELSE

STEINKOHLENBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tec	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	ITALIA							NERDERLAND					
1 Produzione	146	140	94	3	2		4 261	3 558	2 761	1 697	742	- 56,3	
3a Arrivi da EUR-6	3 031	3 415	2 934	2 860	3 459	+ 20,9	2 170	1 441	890	1 004	1 043	+ 3,9	
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	277	163	30	41	61	+ 48,8	357	88	120	127	131	+ 3,1	
4 Importazioni dai paesi terzi	9 328	8 421	8 863	8 567	9 310	+ 8,7	2 859	1 690	2 503	2 859	3 045	+ 6,5	
5 Risorse	12 782	12 139	11 921	11 471	12 832	+ 11,9	9 447	6 755	6 074	5 687	4 961	- 12,6	
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 122	- 233	+ 4	- 56	- 50		+ 40	- 310	- 43	+ 238	+ 287		
611 produttori	- 1	- 25	+ 36	- 4	- 2		+ 66	- 336	- 12	+ 238	+ 341		
613 recupero e rettif. p. bassi prod.	- 110	- 159	- 92	- 58	- 82		-	-	-	-	-		
62 importatori	- 11	- 49	+ 60	+ 6	+ 34		- 26	+ 26	- 31	-	- 54		
7 Variazioni delle scorte trasform. e consumi.*	- 478	- 174	- 644	+ 96	+ 475		- 27	+ 562	- 68	+ 16	- 386		
71 trasformatori	- 494	- 128	- 651	+ 21	+ 468		- 29	+ 555	- 86	+ 10	- 17		
72 consumatori finali	+ 16	- 46	+ 7	+ 75	+ 7		+ 2	+ 7	+ 18	+ 6	- 369		
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-		1 648	1 330	1 315	1 141	685	- 40,0	
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-		16	34	80	62	153	+ 146,8	
9 Esportazioni verso paesi terzi	-	-	-	-	-		36	17	17	35	6	- 82,9	
10 Consumo lordo	12 182	11 732	11 281	11 511	13 267	+ 15,2	7 780	5 626	4 551	4 703	4 018	- 14,6	
11 Bunkeraggi	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
12 Consumo interno lordo	12 182	11 732	11 281	11 511	13 257	+ 15,2	7 780	5 626	4 551	4 703	4 018	- 14,6	
13 Trasformazioni	10 889	10 850	10 438	10 910	12 627	+ 15,7	6 041	4 642	3 814	4 206	3 693	- 12,2	
14 Consumo del settore Energia	0	0	0	0	0		123	64	43	21	11	- 47,6	
17 Consumo finale energetico	1 228	782	713	569	590	+ 3,5	1 573	937	652	517	317	- 38,7	
18 Differenza statistica	+ 165	+ 100	+ 130	+ 32	+ 40		+ 23	- 17	+ 42	- 41	- 3		
Trasformazioni:													
131 centrali elettriche	1 136	1 291	831	591	936	+ 58,4	2 562	1 631	868	607	324	- 46,6	
132 fabbriche di agglomerati	92	66	41	50	77	+ 54,0	876	574	459	250	-	- 100,0	
133 officine del gas	185	156	52	-	-		-	-	-	-	-		
134 cokerie	9 496	9 337	9 514	10 269	11 614	+ 13,1	2 603	2 437	2 487	3 349	3 369	+ 0,6	
Consumo finale energetico:													
171 industria	380	307	253	222	183	- 17,6	226	167	57	53	28	- 47,2	
ossia:													
1710 siderurgia	32	31	36	37	40	+ 8,1	17	22	16	2	2		
1711 metalli non ferrosi	32	51	72	51	43	- 15,5	32	35	10	19	3		
1712 chimica	125	74	38	18	17	- 5,6	31	19	17	12	6	- 50,0	
1713 prodotti minerali non metallici	188	156	85	105	95	9,5	131	78	10	16	12	- 25,0	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	1	0	-	-	-		-	-	-	-	-		
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	6	5	5	3	1	- 33,3	2	2	1	1	1		
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	4	2	1	1	0		2	1	0	-	-		
1717 carta e stampa	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0		
1718 fabbricazioni metalliche	13	10	7	7	9	+ 28,6	3	3	2	-	1		
1719 altri settori	1	1	-	-	7		8	7	1	3	3		
aggiustamento	- 22	- 23	+ 9	-	- 29		-	-	-	-	-		
172 trasporti	259	258	214	190	123	- 35,3	3	10	8	6	4	- 33,3	
di cui:													
1721 trasporti ferroviari	259	258	214	190	123	- 35,3	3	10	8	6	4	- 33,3	
1724 navigazione interna	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
173 usi domestici, ecc.	489	217	246	157	284	+ 80,3	1 344	760	587	458	285	- 37,8	

* (+) prelievi dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

BILANCIO CARBON FOSSILE

STEENKOOLBALANS

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t ske
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
10 312	9 920	9 487	7 995	7 387	- 7,6	-	-	-	-	-	-	1 Productie
4 591	3 534	3 358	3 690	4 841	+ 31,2	127	237	297	303	552	+ 82,2	3a Aanvoer uit EUR-6
110	66	32	116	322	-	-	-	-	-	33	-	3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
2 866	1 682	2 817	3 372	4 323	+ 28,2	-	-	-	2	20	-	4 Invoer uit derde landen
17 879	15 202	15 692	15 173	16 873	+ 11,2	127	237	297	305	605	+ 98,4	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 993	+ 444	+ 479	+ 1 114	+ 936	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp. *
+ 397	- 184	- 89	+ 286	- 27	-	-	-	-	-	-	-	611 producenten
+ 578	+ 616	+ 590	+ 801	+ 969	-	-	-	-	-	-	-	613 terugwinningen en correcties voor ballastkolen
+ 18	+ 12	- 22	+ 27	- 6	-	-	-	-	-	-	-	62 importeurs
- 332	+ 306	- 78	- 33	- 16	+ 1	-	-	+ 1	-	-	-	7 Voorraadwijzigingen omzettende ind. en verbr. *
- 335	+ 306	- 78	- 25	- 13	-	-	-	-	-	-	-	71 omzettende industrieën
+ 3	-	-	- 8	- 3	+ 1	-	-	+ 1	-	-	-	72 eindverbruikers
539	373	369	343	376	+ 9,6	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
10	4	1	7	13	+ 85,7	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
17 991	15 575	15 721	15 904	17 404	+ 9,4	128	237	298	305	605	+ 98,4	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 Zeescheepvaart
17 991	15 575	15 721	15 904	17 404	+ 9,4	128	237	298	305	605	+ 98,4	12 Bruto binnenlands verbruik
13 025	11 587	11 963	12 225	13 582	+ 11,1	-	-	-	-	14	-	13 Omzetting
104	99	83	75	55	- 26,7	-	-	-	-	-	-	14 Verbruik van de sector Energie
4 993	3 961	3 822	3 587	3 666	+ 2,2	128	237	299	305	591	+ 93,8	17 Energetisch eindverbruik
131	- 72	- 147	+ 17	+ 101	-	-	-	1	-	-	-	18 Statistische afwijking
2 668	2 333	2 221	1 921	2 682	+ 39,2	-	-	-	-	14	-	Omzetting:
684	530	458	419	383	- 8,6	-	-	-	-	-	-	131 elektrische centrales
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 brikketfabrieken
9 473	8 724	9 284	9 881	10 517	+ 6,4	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134 cokesfabrieken
806	845	805	859	925	+ 7,7	104	222	286	294	579	+ 96,9	Energetisch eindverbruik:
175	170	190	207	195	- 5,8	84	202	275	293	578	+ 97,3	171 industrie waarvan:
31	105	81	79	109	+ 38,0	-	-	-	-	-	-	1710 ijzer- en staalindustrie
3	8	-	6	2	-	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferrometalen
503	446	472	560	563	+ 0,5	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasindustrie
46	41	17	24	20	- 16,7	2	2	-	1	1	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
4	4	1	2	2	-	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
20	4	22	15	0	-	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
23	17	11	16	16	-	-	-	-	-	-	-	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
47	50	15	12	18	+ 50,0	17	18	11	-	-	-	1718 metaalverwerkende industrie
46	-	+ 56	- 62	-	-	+ 1	-	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie aanpassingsverschil
29	24	15	13	12	- 7,7	-	-	-	-	-	-	172 vervoer waarvan:
29	24	15	13	12	- 7,7	-	-	-	-	-	-	1721 spoorwegen
0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1724 binnenvaart
4 158	3 092	3 002	2 715	2 729	+ 0,5	24	15	13	11	12	+ 9,1	173 huisbrand, enz.

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

STENKULSOPGØRELSE

STEINKOHLLENBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tce	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
1 Production	131 244	135 993	109 383	118 114	98 631	- 18,4	130	90	75
3a Supplies from EUR-6	67	242	529	270	98	- 63,7	44	40	34
3b Supplies from new member countries	-	19	89	25	11	- 56,0	165	170	123
4 Imports from third-party countries	12	3 980	4 380	1 381	3 438		1 010	828	733
5 Resources	131 323	140 234	114 381	119 790	102 178	- 14,7	1 349	1 128	961
6 Variations of stocks at the producers and importers *	+ 9 731	- 5 933	- 3 539	- 3 429	+ 1 086		- 48	- 52	+ 58
611 mines	+ 11 561	- 3 177	- 716	+ 259	+ 4 871		+ 10	- 7	- 8
613 recovered products and rectifications of low-grade coal	- 1 830	- 2 756	- 2 823	- 3 688	- 3 785		-	-	-
62 coal importers	-	-	-	-	-		- 58	- 45	+ 61
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers *	+ 932	- 6 398	- 964	+ 2 315	+ 1 208		+ 6	+ 22	+ 6
71 transformers	+ 1 386	- 6 465	- 1 109	+ 2 285	+ 1 215		+ 6	+ 22	+ 12
72 final consumers	- 454	+ 67	- 145	+ 30	- 7		-	-	-
8a Deliveries to EUR-6	2 639	2 332	1 605	2 447	1 328	- 45,7	60	13	5
8b Deliveries to new member countries	169	140	95	115	96	- 16,5	12	20	7
9 Exports to third-party countries	399	195	98	148	165	+ 11,5	10	1	1
10 Gross consumption	138 779	125 236	108 080	115 966	102 883	- 11,3	1 225	1 064	953
11 Bunkers	-	-	-	-	-		-	-	-
12 Gross inland consumption	138 779	125 236	108 080	115 966	102 883	- 11,3	1 225	1 064	953
13 Transformations	96 454	89 759	79 387	88 065	76 199	- 13,5	119	95	86
14 Consumption of the „Energy“ sector	1 940	1 487	1 240	1 172	1 790	+ 52,7	0	0	0
17 Final energy consumption	40 711	33 621	27 063	26 530	24 557	- 7,4	1 108	968	861
18 Statistical differences	- 326	+ 369	+ 390	+ 199	+ 337		- 2	+ 1	-
Transformations:									
131 electrical power stations	63 076	60 094	53 956	62 077	53 845	- 13,3	61	52	4
132 patent fuel and briquetting plants	1 537	1 716	1 514	1 372	1 154	- 15,3	-	-	-
133 gas works	4 239	1 823	552	511	107		58	43	4
134 coke ovens	27 602	26 126	23 365	24 105	21 093	- 12,5	-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry	16 442	12 697	9 426	9 447	8 365	- 11,5	150	120	10
of which:									
1710 iron and steel industry	610	359	132	248	263	+ 6,0	1	1	1
1711 non-ferrous metals industry							0	0	
1712 chemical industry	2 660	1 292	409	100	-				
1713 glass, pottery and building materials industry			3 566	4 004	3 532	- 11,8			
1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)									
1715 food, drink and tobacco industry			1 519	1 335	1 273	- 4,6			
1716 textile, leather and clothing industry			1 097	1 147	1 032	- 10,0			
1717 paper and printing industry			890	1 423	1 208	- 15,1			
1718 engineering and other metal industry			1 243	1 912	1 874	- 2,0			
1719 other non-classified industries			1 023	1 150	1 125	- 2,2			
agreement			- 453	- 1 872	- 1 942				
172 transportation	245	182	104	92	79	- 14,1	-	-	-
of which:									
1721 rail transportation	118	90	72	78	66	- 15,4	-	-	-
1724 inland navigation	127	92	32	14	13	- 7,2	-	-	-
173 households, commerce, handicraft, etc.	24 024	20 742	17 533	16 991	16 113	- 5,2	958	848	76

* (+) decrease; (-) increase.

BILANCIO CARBON FOSSILE

STEENKOOBALANS

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t SKÆ
IRELAND			DANMARK						
64	68	- 6,3	-	-	-	-	-	-	1 Produktion
25	43	- 82,8	3	3	3	1	2		3a Leveringer fra EUR-6
130	134	- 3,1	24	5	3	5	10		3b Leveringer fra de nye medlemslande
656	715	+ 9,0	3 344	2 249	2 182	3 008	3 459	+ 14,9	4 Import fra tredjelande
875	960	+ 9,7	3 371	2 257	2 187	3 014	3 471	- 15,2	5 Rådighedsmaengde
+ 35	- 99		- 482	- 161	- 135	- 366	- 271		6 Lagerforandringer hos producenter og importører*
- 5	- 9		- 362	- 182	- 145	- 366	- 271		611 miner
+ 40	- 90		- 120	+ 21	+ 10	-	-		613 genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
									62 importører
+ 15	- 19		+ 2	- 281	- 212	+ 498	- 485		7 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere*
+ 15	- 19		+ 11	- 282	- 234	+ 513	- 356		71 omformningsvirksomheder
-	-		- 9	+ 1	+ 22	- 15	- 129		72 endelige forbrugere
28	25	- 10,7	-	-	-	-	-		8a Leveringer til EUR-6
40	11	- 72,5	-	-	-	-	-		8b Leveringer til de nye medlemslande
1	3		-	-	-	-	-		9 Eksport til tredjelande
856	803	- 6,2	2 891	1 815	1 840	3 146	2 715	- 13,7	10 Bruttoforbrug
-	-		-	-	-	-	-		11 Bunker
856	803	- 6,2	2 891	1 815	1 840	3 146	2 715	- 13,7	12 Indenlandsbruttoforbrug
105	89	- 15,2	2 564	1 596	1 672	2 715	2 183	- 19,6	13 Omformning
0	0		-	-	-	-	-		14 Forbrug i energi-sektoren
750	714	- 4,8	324	218	168	454	528	- 16,3	17 Endeligt energetisk forbrug
+ 1	-		+ 3	+ 1	-	- 23	+ 4		18 Statistisk differens
									Omformning
47	34	- 27,7	2 387	1 446	1 555	2 593	2 081	19,7	131 elektricitetsværker
58	55	- 5,2	177	150	117	122	102	- 16,4	132 briketfabrikker
-	-		-	-	-	-	-		133 gasværker
									134 koksværker
									Endeligt energetisk forbrug:
50	40	- 20,0	190	108	83	378	450	- 19,0	171 industri
0	0		1	0	0	0	0		herunder:
-	-		0	-	-	0	0		1710 jern- og stålindustrien
			213	-	-	414	-		1711 øvrige metalindustri
			-	-	-	-	-		1712 kemisk industri
			10	-	-	-	-		1713 glas-, keramisk og byggematerialeindustri
			2	-	-	-	-		1714 minedrift (undtagen brændselundvinding)
			0	-	-	-	-		1715 nærings- og nydelsesmidler
			0	-	-	-	-		1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande
			0	-	-	-	-		1717 papir- og trykkerindustri
			4	-	-	-	-		1718 jern- og metalforarbejdning
			- 40	-	-	-	-		1719 øvlige industri
									udligning
-	-		3	1	1	2	1	- 50,0	172 transport
-	-		3	1	1	2	0		herunder:
-	-		-	-	-	-	-		1721 jernbaner
									1724 indenrigsskibsfart
700	674	3,7	131	109	84	74	77	4,1	173 husholdninger, handel, håndværk, etc.

* (+) lagerformindskelse, (-) lagervækst

STENKUL

Produktion efter kulsorter

- 1 Antracit – gruppe I
- 2 Magre kul – gruppe II
- 3 ¼–½ fede kul – gruppe III
- 4 ½–¾ fede kul – gruppe IV
- 5 Fede kul – gruppe V
- 6 Langflammede fede kul – gruppe VI
- 7 Langflammede tørre kul – gruppe VII

STEINKOHLE

Förderung nach Kohlenarten

- 1 Anthrazit – Gruppe I
- 2 Magerkohle – Gruppe II
- 3 Eßkohle – Gruppe III
- 4 ¼–¾ Fettkohle – Gruppe IV
- 5 Fettkohle – Gruppe V
- 6 Gasflammkohle – Gruppe VI
- 7 Edelflammkohle – Gruppe VII

HARD COAL

Output by categories

- 1 Anthracite – Group I
- 2 Anthracitic/low volatile coal – Group II
- 3 Low volatile dry coal – Group III
- 4 Low volatile-coking steam coal – Group IV
- 5 Medium volatile-coking coal – Group V
- 6 High volatile-coking/gas coal – Group VI
- 7 High volatile-industrial coal – Group VII

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland					France					Italia			
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Centre-Midi		Petites mines		
1	1969	23 309	19 538	9 103	5 827	2 057	1 220	-	-	-	3 086	1 571	-	1 498	16	-
	1970	23 761	19 947	8 735	5 650	1 855	1 231	-	-	-	3 821	2 203	-	1 596	22	-
	1971	21 556	17 348	8 580	5 463	1 751	1 366	-	-	-	3 490	1 956	-	1 510	23	-
	1972	17 473	14 284	6 919	4 263	1 496	1 160	-	-	-	3 081	1 698	-	1 374	9	-
	1973	14 832	11 809	5 753	2 883	1 638	1 232	-	-	-	2 863	1 620	-	1 243	-	-
	1974	13 938	11 234	6 603	2 730	1 674	2 200	-	-	-	2 542	1 374	-	1 168	-	-
2	1969		10 931	1 504	1 070	259	175	-	-	-	6 998	5 999	-	1 000	-	-
	1970		9 344	1 481	804	524	152	-	-	-	6 022	5 185	-	837	-	-
	1971		8 915	1 340	746	580	14	-	-	-	5 689	4 953	-	736	-	-
	1972		8 075	1 058	536	522	-	-	-	-	5 404	4 345	-	1 059	-	-
	1973		6 377	1 010	310	700	-	-	-	-	4 228	3 465	-	763	-	-
	1974		4 964	781	165	616	-	-	-	-	3 433	2 999	-	434	-	-
3	1969		7 720	5 215	1 323	2 506	1 385	-	-	-	2 128	2 127	-	-	2	-
	1970		7 254	5 837	1 704	2 599	1 534	-	-	-	1 215	1 215	-	-	0	-
	1971		6 553	6 044	1 925	2 580	1 539	-	-	-	492	492	-	-	0	-
	1972		5 824	5 392	1 620	2 237	1 535	-	-	-	421	421	-	-	-	-
	1973		4 932	4 568	1 442	1 872	1 254	-	-	-	360	360	-	-	-	-
	1974		3 735	3 473	1 629	1 843	-	-	-	-	263	263	-	-	-	-
4	1969		2 366	682	-	682	-	-	-	-	1 081	-	-	1 081	-	-
	1970		2 026	592	5	587	-	-	-	-	1 055	-	-	1 055	-	-
	1971		1 740	536	1	534	-	-	-	-	940	-	-	940	-	-
	1972		1 426	581	-	581	-	-	-	-	636	-	-	636	-	-
	1973		1 028	631	-	631	-	-	-	-	333	-	-	333	-	-
	1974		1 354	603	-	603	-	-	-	-	751	-	-	751	-	-
5	1969		84 888	70 333	68 835	1 498	-	-	-	-	10 533	7 643	-	2 878	11	-
	1970		85 790	73 108	71 550	1 558	-	-	-	-	9 638	6 750	-	2 876	11	-
	1971		85 736	74 440	73 021	1 419	-	-	-	-	8 144	5 686	-	2 448	10	-
	1972		79 829	69 664	68 036	1 628	-	-	-	-	6 971	4 930	-	2 030	12	-
	1973		76 132	67 683	66 279	1 404	-	-	-	-	5 797	4 191	-	1 606	-	-
	1974		74 036	66 053	64 629	1 425	-	-	-	-	5 315	3 869	-	1 446	-	-
6	1969		43 119	24 818	18 972	-	-	5 846	-	-	14 103	1 549	11 648	906	-	-
	1970		38 752	21 626	16 492	-	-	5 134	-	-	13 076	1 633	10 596	846	-	-
	1971		36 401	20 174	15 268	-	-	4 906	-	-	12 070	1 437	9 672	962	-	-
	1972		33 913	18 865	14 411	-	-	4 454	-	-	10 917	1 200	8 951	766	-	-
	1973		33 048	19 062	14 574	-	-	4 489	-	-	10 366	768	8 672	927	-	-
	1974		31 315	19 109	14 686	-	-	4 423	-	-	8 802	505	7 552	745	-	-
7	1969		8 186	5 229	-	-	-	5 229	-	-	2 654	-	2 258	397	-	303
	1970		8 243	5 420	-	-	-	5 420	-	-	2 527	-	2 192	336	-	295
	1971		8 216	5 771	-	-	-	5 771	-	-	2 189	-	1 840	349	-	256
	1972		8 459	5 975	-	-	-	5 975	-	-	2 333	-	1 987	346	-	151
	1973		6 425	4 687	-	-	-	4 687	-	-	1 734	-	1 440	294	-	5
	1974		6 298	4 507	-	-	-	4 507	-	-	1 788	-	1 514	273	-	4

Production par catégories

- 1 Anthracites - Groupe I
- 2 Maigres - Groupe II
- 3 ¼ à ½ Gras - Groupe III
- 4 ½ à ¾ Gras - Groupe IV
- 5 Gras - Groupe V
- 6 Flambants gras - Groupe VI
- 7 Flambants secs - Groupe VII

CARBON FOSSILE

Produzione per categorie

- 1 Antracite - Gruppo I
- 2 Carboni magri - Gruppo II
- 3 Carboni da ¼ a ½ grassi - Gruppo III
- 4 Carboni da ½ a ¾ grassi - Gruppo IV
- 5 Carboni grassi - Gruppo V
- 6 Carboni grassi a lunga fiamma - Gruppo VI
- 7 Carboni secchi a lunga fiamma - Gruppo VII

STEENKOLEN

Produktie naar soorten

- 1 Antraciet - Groep I
- 2 Magerkolen - Groep II
- 3 ¼-½ vetkolen - Groep III
- 4 ½-¾ vetkolen - Groep IV
- 5 Vetkolen - Groep V
- 6 Vet- en gaskolen - Groep VI
- 7 Gasvlamkolen - Groep VII

1 000 t

Neder-land	Belgique / België			United Kingdom										Ireland		
	Total	Kempen Campine	Sud Zuiden	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Western	Mid-lands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast			
4 351	2 899	-	2 999	3 631	-	-	-	-	-	-	2 213	-	-	1 418	140	1969
3 609	2 782	-	2 782	3 684	-	-	-	-	-	-	2 133	-	-	1 551	130	1970
2 864	2 414	-	2 414	4 124	-	-	-	-	-	-	2 156	-	-	1 968	84	1971
2 104	2 181	-	2 181	3 114	-	-	-	-	-	-	1 518	-	-	1 596	75	1972
1 293	1 900	-	1 900	2 959	-	-	-	-	-	-	1 311	-	-	1 648	64	1973
550	1 539	-	1 539	2 636	-	-	-	-	-	-	1 283	-	-	1 353	68	1974
1 181	1 249	-	1 249													1969
937	904	-	904													1970
931	956	-	956													1971
838	775	-	775													1972
536	603	-	603													1973
251	499	-	499													1974
108	269	-	269													1969
-	202	-	202													1970
-	16	-	16													1971
-	12	-	12													1972
-	4	-	4													1973
-	-	-	-													1974
-	603	21	582													1969
-	380	0	379													1970
-	264	-	264													1971
-	209	-	209													1972
-	64	-	64													1973
-	-	-	-													1974
139	3 883	3 796	87													1969
-	3 044	3 044	-													1970
-	3 152	3 152	-													1971
-	3 193	3 193	-													1972
-	2 652	2 652	-													1973
-	2 669	2 669	-													1974
-	4 198	4 198	-													1969
-	4 051	4 051	-													1970
-	4 157	4 157	-													1971
-	4 130	4 130	-													1972
-	3 619	3 619	-													1973
-	3 404	3 404	-													1974
-	-	-	-													1969
-	-	-	-													1970
-	-	-	-													1971
-	-	-	-													1972
-	-	-	-													1973
-	-	-	-													1974

STENKUL

Lager

- 1 Samlede lagre ved minerne
2 hos importørerne
(ved årets udgang)

HOUILLE

Stocks

- 1 Stocks totaux des mines
2 chez les importateurs
(en fin d'année)

STEINKOHLE

Bestände

- 1 Gesamtbestände bei den Zechen
2 bei den Importeuren
(am Jahresende)

CARBON FOSSILE

Scorte

- 1 Scorte totali presso le miniere
2 presso gli importatori
(fine anno)

HARD COAL

Stocks

- 1 Total colliery stocks
2 importers stocks
(end of year)

STEENKOLEN

Voorraden

- 1 Totaal voorraden bij mijnen
2 bij de importeurs
(einde van het jaar)

1 000 t

	Year	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland						France					Italia	Year			
				Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raîne	Cent-re-Midi	Peti-tes mines					
1 Colliery Mines	1960	57 514	27 834	7 164	5 168	228	368	1 400		13 202	4 532	4 764	3 903	3	93	1960			
	1961	46 750	24 984	8 302	5 776	433	554	1 539		11 618	3 649	4 350	3 617	2	8	1961			
	1962	42 480	16 714	6 166	4 109	256	661	1 139		8 550	2 614	3 586	2 347	3	43	1962			
	1963	30 802	10 885	3 813	2 390	129	659	635		6 123	1 938	2 530	1 650	5	68	1963			
	1964	37 712	17 007	8 749	7 108	328	795	517		5 703	1 474	2 612	1 608	9	73	1964			
	1965	47 569	25 708	14 797	11 808	710	925	1 354		7 185	2 412	2 722	2 039	12	24	1965			
	1966	50 992	32 146	17 262	12 596	873	976	2 818		10 300	4 296	3 302	2 692	10	25	1966			
	1967	56 366	32 546	17 188	11 406	579	895	4 309		11 723	5 322	3 463	2 929	8	18	1967			
	1968	53 684	25 188	12 314	7 174	443	857	3 841		10 507	4 395	2 902	3 204	7	40	1968			
	1969	33 222	14 432	5 540	3 182	157	457	1 745		7 878	3 207	2 394	2 273	3	11	1969			
	1970	17 493	9 603	2 969	1 603	310	246	810		6 089	2 683	1 955	1 447	5	12	1970			
	1971	19 094	8 740	5 743	4 283	909	188	363		4 839	2 389	1 315	1 125	10	37	1971			
	1972	26 652	15 531	9 194	7 182	1 370	231	410		5 201	2 222	1 409	1 559	10	1	1972			
	1973	23 919	13 045	8 987	7 360	1 223	112	292		3 426	1 417	1 102	907	-	5	1973			
	1974	11 858	5 859	2 372	1 600	379	53	341		3 236	1 229	951	1 056	-	7	1974			
					Belgique / België				United Kingdom										
			Neder-land	Total	Kem-pen Campine	Zuiden Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North West-ern	Mid-lands	South Wales	Kent	Li-censed mines	Open-cast	Ireland		
		1960	810	6 565	2 255	4 310	29 676									24	5 656	4	1960
		1961	663	4 394	1 582	2 812	21 765									39	3 788	1	1961
		1962	604	1 351	476	874	25 765									39	3 184	1	1962
1963		428	454	171	283	19 916	1 955	988	4 415	2 995	6 553	642	431		10	1 927	1	1963	
1964		992	1 489	687	802	20 702									8	2 183	3	1964	
1965		1 283	2 419	1 182	1 238	21 837	898	437	6 762	3 658	6 064	1 016	50		7	2 965	4	1965	
1966		1 514	3 046	1 485	1 561	18 841	1 069	828	4 290	2 402	5 097	1 754	31		3	3 367	5	1966	
1967		973	2 644	1 292	1 352	23 813	2 791	2 335	4 293	2 828	4 004	3 171	67		6	4 318	7	1967	
1968		521	1 735	1 072	663	28 484	2 132	1 371	5 222	3 036	8 885	3 524	10		2	4 302	12	1968	
1969		372	631	411	219	18 777	1 203	529	2 979	2 119	5 638	3 076	21		1	3 211	13	1969	
1970		318	215	83	132	7 215	518	175	1 061	506	835	2 237	15		5	1 863	3	1970	
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	18	1972	
1973		439	189	91	97	10 854	555	1 234	412	570	915	3 483	480		4	3 201	20	1973	
1974		0	244	117	127	5 979	175	152	330	198	529	2 338	287		4	1 966	20	1974	
			EUR-9	EUR-6	BR Deutschland	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark						
2 Importers Importateurs		1960		3 790	143	3 252	-	-	30	-	-	-	-	-	1960				
		1961		4 784	194	4 188	-	-	17	-	-	-	-	-	1961				
		1962		5 047	156	4 594	-	-	23	-	-	-	-	-	1962				
		1963		2 129	87	1 634	-	-	61	-	-	-	-	-	1963				
	1964		2 328	72	1 630	-	-	188	-	-	-	-	-	1964					
	1965		1 976	13	1 520	-	-	107	-	-	-	-	-	1965					
	1966		2 162	13	1 876	-	-	74	-	-	-	-	-	1966					
	1967		2 280	22	1 986	-	-	64	-	-	-	-	-	1967					
	1968		1 637	13	1 478	-	-	48	-	-	-	-	-	1968					
	1969		856	21	730	-	-	43	-	-	-	-	-	1969					
	1970		611	16	471	-	-	26	-	-	-	-	-	1970					
	1971		706	0	571	116	5	14	-	-	-	-	-	1971					
1972		620	607	7	470	56	36	-	-	-	-	-	1972						
1973		322	309	7	215	50	36	-	-	-	-	-	1973						
1974		231	219	0	98	16	90	15	-	-	-	-	1974						

STENKUL

Leverancer/Import

- 1 fra Frankrig
- 2 fra Nederlandene
- 3 fra Storbritannien
- 4 fra Amerikas Forenede Stater

STEINKOHLE

Bezüge/Einfuhr

- 1 aus Frankreich
- 2 aus den Niederlanden
- 3 aus dem Vereinigten Königreich
- 4 aus den Vereinigten Staaten

HARD COAL

Supplies/Imports

- 1 from France
- 2 from the Netherlands
- 3 from United Kingdom
- 4 from the U.S.A.

HOUILLE

Réceptions/Importations

- 1 en provenance de France
- 2 en provenance des Pays-Bas
- 3 en provenance du Royaume-Uni
- 4 en provenance des États-Unis

CARBON FOSSILE

Arrivi/Importazioni

- 1 dalla Francia
- 2 dai Paesi Bassi
- 3 dal Regno Unito
- 4 dagli Stati Uniti

STEENKOOL

Aanvoer/Invoer

- 1 uit Frankrijk
- 2 uit Nederland
- 3 uit het Verenigd Koninkrijk
- 4 uit de VS

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from France de France	1960	973	973	606		37	49	232	48	—	—	—	1960
	1961	977	977	641		32	28	251	26	—	—	—	1961
	1962	1 016	1 015	663		35	19	278	20	—	—	1	1962
	1963	746	746	549		19	6	155	17	—	—	—	1963
	1964	783	783	438		25	114	203	3	—	—	—	1964
	1965	743	743	414		23	139	162	4	—	—	—	1965
	1966	616	614	356		18	141	96	3	—	2	—	1966
	1967	658	658	355		16	130	152	5	—	—	—	1967
	1968	804	804	377		20	106	295	6	—	—	—	1968
	1969	1 017	1 016	422		41	99	438	15	—	1	—	1969
	1970	1 063	1 061	534		96	69	321	40	—	2	—	1970
	1971	793	793	476		64	17	196	39	—	—	—	1971
	1972	797	764	498		28	15	180	44	33	—	0	1972
1973	823	820	597		29	6	146	42	3	—	—	1973	
1974	532	532	373		36	3	108	13	—	—	—	1974	
2 from the Netherlands des Pays-Bas	1960	1 999	1 999	319	939	20		717	5	—	—	0	1960
	1961	2 264	2 259	352	1 104	12		787	4	—	4	1	1961
	1962	2 226	2 226	397	1 059	4		761	4	—	—	0	1962
	1963	2 30	2 310	404	1 066	5		829	7	—	0	—	1963
	1964	2 007	2 004	239	959	6		796	4	—	3	0	1964
	1965	1 999	1 999	212	901	4		876	6	—	—	—	1965
	1966	1 754	1 745	192	621	6		918	8	—	9	—	1966
	1967	1 899	1 859	151	536	26		1 133	13	—	40	0	1967
	1968	1 856	1 815	196	571	15		1 023	11	—	41	0	1968
	1969	1 681	1 637	231	495	9		878	24	—	44	0	1969
	1970	1 613	1 528	262	495	4		752	14	65	20	0	1970
	1971	1 555	1 431	386	410	3		622	10	100	24	—	1971
	1972	1 818	1 564	590	336	1		632	6	231	23	—	1972
1973	1 438	1 387	547	307	—		468	5	43	8	—	1973	
1974	902	871	347	175	0		340	9	23	8	0	1974	
3 from United Kingdom du Royaume-Uni	1960	4 435	1 735	395	175	124	909	132	—	—	1 198	1 502	1960
	1961	4 947	2 527	542	414	113	1 324	134	—	—	1 141	1 279	1961
	1962	4 401	3 099	490	791	101	1 445	273	—	—	609	693	1962
	1963	7 122	5 626	600	2 124	136	1 607	1 148	12	—	593	903	1963
	1964	5 381	4 137	637	1 064	73	1 387	972	4	—	585	659	1964
	1965	3 476	2 600	523	806	13	936	320	2	—	436	440	1965
	1966	2 647	2 003	454	707	289	413	139	—	—	395	249	1966
	1967	1 722	1 468	403	566	222	226	51	—	—	187	67	1967
	1968	2 477	2 225	771	426	263	664	101	—	—	164	88	1968
	1969		3 044	1 400	388	311	760	186	—	—	171	62	1969
	1970	2 893	2 705	1 460	500	277	357	110	—	—	165	23	1970
	1971	2 444	2 268	1 506	466	163	68	66	—	—	170	6	1971
	1972	1 668	1 540	1 060	299	30	120	32	—	—	125	3	1972
1973	2 491	2 353	1 561	507	42	127	117	—	—	132	5	1973	
1974	1 718	1 574	451	576	61	131	322	32	—	134	10	1974	
4 from the USA des États-Unis	1960	12 819	12 522	4 505	578	4 428	2 211	800	—	—	185	112	1960
	1961	12 238	11 937	4 526	649	4 427	1 668	668	—	—	203	98	1961
	1962	15 620	15 345	5 987	778	5 407	2 250	923	—	—	228	47	1962
	1963	21 772	21 276	6 092	2 577	7 233	3 267	2 103	5	—	436	60	1963
	1964	20 886	20 461	6 285	2 015	7 189	3 187	1 784	0	—	403	22	1964
	1965	21 288	20 922	6 471	1 916	8 383	2 205	1 947	—	—	361	5	1965
	1966	18 838	18 521	6 039	1 742	7 253	1 872	1 615	—	—	315	2	1966
	1967	16 157	15 892	6 124	2 154	5 304	1 096	1 213	—	—	265	—	1967
	1968	12 157	12 004	4 506	1 681	3 877	1 002	939	—	—	153	0	1968
	1969	12 091	11 998	4 340	1 998	3 406	1 262	992	—	—	93	—	1969
	1970	15 526	15 474	4 630	3 340	3 922	1 549	2 034	—	3	49	0	1970
	1971	13 785	11 427	3 821	2 958	2 796	1 040	812	—	2 320	38	0	1971
	1972	12 986	10 395	2 973	1 691	3 316	1 400	1 016	—	2 576	15	0	1972
1973	10 131	9 157	1 939	1 792	2 989	1 306	1 131	—	974	—	—	1973	
1974	12 757	11 083	1 943	2 758	3 562	1 352	1 463	5	1 674	—	—	1974	

STENKUL

Import

- 1 fra Polen
2 fra USSR
3 fra Australien
4 fra Sydafrika

STEINKOHLE

Einfuhr

- 1 aus Polen
2 aus der UdSSR
3 aus Australien
4 aus Südafrika

HARD COAL

Imports

- 1 from Poland
2 from the U.S.S.R.
3 from Australia
4 from South Africa

HOUILLE

Importations

- 1 en provenance de Pologne
2 en provenance d'URSS
3 en provenance d'Australie
4 en provenance d'Afrique du Sud

CARBON FOSSILE

Importazioni

- 1 dalla Polonia
2 dall'URSS
3 dall'Australia
4 dall'Africa del Sud

STEENKOOL

Invoer

- 1 uit Polen
2 uit de USSR
3 uit Australië
4 uit Zuid-Afrika

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from Poland de Pologne	1960	3 634	1 703	506	265	812	120	—	—	—	136	1 795	1960
	1961	3 721	1 778	390	225	1 014	151	—	—	—	194	1 749	1961
	1962	4 495	1 840	408	226	991	215	—	—	—	306	2 349	1962
	1963	4 351	1 759	397	361	784	213	4	—	—	299	2 293	1963
	1964	4 272	1 613	365	542	425	223	58	—	—	223	2 436	1964
	1965	4 542	1 769	380	472	437	221	259	—	—	348	2 425	1965
	1966	5 241	2 058	389	556	779	169	164	—	—	424	2 759	1966
	1967	6 425	2 801	376	651	1 345	206	223	—	—	579	3 045	1967
	1968	8 282	4 095	491	799	2 210	275	319	—	—	705	3 482	1968
	1969	8 425	4 669	561	1 088	2 210	381	428	—	—	716	3 040	1969
	1970	10 321	6 612	1 336	1 533	2 796	444	503	—	—	942	2 767	1970
	1971	9 742	7 137	863	2 045	3 197	419	613	—	85	776	1 744	1971
	1972	10 805	7 716	1 559	1 638	3 088	493	939	—	670	691	1 728	1972
	1973	12 278	8 974	1 791	1 968	2 888	866	1 461	—	91	595	2 617	1973
1974	15 247	10 864	1 938	3 308	2 876	988	1 755	—	692	673	3 018	1974	
2 from the USSR d'URSS	1960	1 747	1 355	38	784	496	35	2	—	—	—	392	1960
	1961	2 286	1 884	45	932	854	32	20	—	—	—	402	1961
	1962	2 812	2 360	16	947	1 200	131	66	—	—	—	452	1962
	1963	4 549	3 922	30	1 836	1 315	318	423	—	—	—	627	1963
	1964	4 204	3 559	44	1 722	1 264	261	267	—	—	—	645	1964
	1965	3 520	2 969	59	1 557	1 067	118	169	—	—	—	551	1965
	1966	3 641	3 033	17	1 450	1 347	40	178	—	—	1	607	1966
	1967	4 028	3 533	21	1 467	1 856	18	170	—	—	—	495	1967
	1968	3 838	3 252	31	1 256	1 735	24	205	—	—	—	586	1968
	1969	4 248	3 742	29	1 348	2 104	56	206	—	—	—	506	1969
	1970	4 338	3 762	36	1 454	2 017	41	213	—	—	—	576	1970
	1971	3 912	3 395	31	1 416	1 786	5	156	—	—	—	517	1971
	1972	3 620	3 165	50	1 170	1 666	44	235	—	—	—	455	1972
	1973	3 680	3 268	100	1 079	1 808	31	250	—	—	21	391	1973
1974	4 131	3 765	247	1 529	1 600	11	377	—	—	32	334	1974	
3 from Australia d'Australie	1960	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1960
	1961	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1961
	1962	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1962
	1963	10	10	—	—	—	10	—	—	—	—	—	1963
	1964	15	15	—	6	—	9	—	—	—	—	—	1964
	1965	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1965
	1966	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1966
	1967	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1967
	1968	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1968
	1969	39	39	39	—	—	—	—	—	—	—	—	1969
	1970	714	714	181	46	143	344	—	—	—	—	—	1970
	1971	2 237	691	358	—	236	97	—	—	1 546	—	—	1971
	1972	2 835	1 759	178	69	676	548	288	—	1 076	—	—	1972
	1973	2 173	1 874	82	99	773	587	334	—	299	—	—	1973
1974	3 786	2 751	70	698	1 115	574	293	—	999	—	36	1974	
4 from South Africa d'Afrique du Sud	1960	105	105	1	—	94	10	—	—	—	—	—	1960
	1961	107	107	—	—	107	—	—	—	—	—	—	1961
	1962	188	188	—	—	148	40	—	—	—	—	—	1962
	1963	299	299	—	—	242	28	29	—	—	—	—	1963
	1964	355	355	—	—	256	55	44	—	—	—	—	1964
	1965	203	203	—	—	184	19	—	—	—	—	—	1965
	1966	185	185	0	—	182	—	3	—	—	—	—	1966
	1967	218	218	—	—	217	—	1	—	—	—	—	1967
	1968	148	148	—	—	148	—	—	—	—	—	—	1968
	1969	233	233	22	—	199	3	9	—	—	—	—	1969
	1970	648	648	300	—	230	107	11	—	—	—	—	1970
	1971	590	590	262	0	223	93	12	—	—	—	—	1971
	1972	414	414	264	12	101	—	37	—	—	—	—	1972
	1973	1 398	1 380	441	500	99	4	334	2	6	12	—	1973
1974	1 185	1 181	400	426	95	28	217	15	—	4	—	1974	

Indenlandske leveringer

Livraisons intérieures

- 1 Værkernes egenforbrug
- 2 Levering til videre forarbejdning på briketfabrikker
- 3 Levering til videre forarbejdning på koksværker

- 1 Consommation propre des mines de houille
- 2 Livraisons pour transformations aux fabriques d'agglomérés
- 3 Livraisons pour transformations aux cokeries

STEINKOHLE

CARBON FOSSILE

Inlandslieferungen

Forniture al consumo interno

- 1 Selbstverbrauch der Zechen
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an Brikettfabriken
- 3 Lieferungen zur Umwandlung an Kokereien

- 1 Consumo interno delle miniere di carbon fossile
- 2 Forniture per trasformazione alle fabbriche di agglomerati
- 3 Forniture per trasformazione alle cokerie

HARD COAL

STEENKOLEN

Inland deliveries

Binnenlandse leveringen

- 1 Own consumption of collieries
- 2 Deliveries for transformation in patent fuel plants
- 3 Deliveries for transformation in coke ovens

- 1 Eigen verbruik der mijnen
- 2 Leveringen voor omzetting aan briketfabrieken
- 3 Leveringen voor omzetting aan cokesfabrieken

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Collieries Mines de houille	1960	13 949	9 616	7 632	1 110	3	454	417	-	4 333	0	-	1960
	1961	12 093	8 886	7 078	1 015	1	452	340	-	4 017	0	-	1961
	1962	11 997	8 276	6 508	987	1	435	345	-	3 721	0	-	1962
	1963	11 576	8 187	6 354	997	1	477	358	-	3 389	0	-	1963
	1964	10 916	7 726	5 925	998	1	517	286	-	3 190	0	-	1964
	1965	10 823	7 833	6 064	967	1	538	264	-	2 990	0	-	1965
	1966	9 845	7 125	5 562	859	0	475	228	-	2 720	0	-	1966
	1967	7 967	5 524	4 025	994	0	299	207	-	2 443	0	-	1967
	1968	7 005	5 003	3 688	933	0	219	163	-	2 002	0	-	1968
	1969	6 333	4 685	3 385	937	0	210	151	-	1 648	0	-	1969
	1970	4 434	2 924	1 729	927	0	140	129	-	1 510	0	-	1970
	1971	4 244	2 976	1 963	799	0	81	133	-	1 268	0	-	1971
	1972	3 597	2 523	1 713	643	0	52	115	-	1 074	0	-	1972
	1973	3 113	2 070	1 462	476	0	29	103	-	1 043	0	-	1973
	1974	2 833	1 878	1 320	465	0	18	75	-	955	0	-	1974
	2 Patent fuel plants Fabriques d'agglomérés	1960	14 705	13 255	5 467	5 661	24	1 089	1 013	-	1 450	-	-
1961		14 614	13 074	5 013	5 793	31	1 131	1 106	-	1 540	-	-	1961
1962		16 630	15 048	5 752	6 553	49	1 186	1 508	-	1 582	-	-	1962
1963		19 542	17 878	6 340	7 806	138	1 485	2 109	-	1 664	-	-	1963
1964		15 940	14 528	5 361	6 446	67	1 289	1 366	-	1 412	-	-	1964
1965		13 314	12 333	4 450	5 451	66	1 349	1 017	-	981	-	-	1965
1966		12 011	11 006	3 940	4 827	74	1 221	945	-	1 005	-	-	1966
1967		11 289	10 041	3 499	4 540	118	1 081	804	-	1 248	-	-	1967
1968		11 213	9 892	3 657	4 322	91	1 048	773	-	1 321	-	-	1968
1969		11 150	9 661	3 804	3 996	139	1 041	681	-	1 489	-	-	1969
1970		11 262	9 503	3 688	4 150	105	876	684	-	1 759	-	-	1970
1971		9 280	7 491	2 700	3 633	54	574	530	-	1 789	-	-	1971
1972		8 054	6 509	2 381	3 176	55	459	460	-	1 545	-	-	1972
1973		7 444	6 023	2 220	3 094	41	249	419	-	1 421	-	-	1973
1974		7 058	5 912	2 227	3 206	95	-	384	-	1 144	-	-	1974
3 Coke ovens Cokeries		1960	129 612	98 236	59 799	18 141	4 748	5 704	9 844	-	31 376	-	-
	1961	127 025	97 706	59 788	17 693	4 849	9 448	9 448	-	29 319	-	-	1961
	1962	122 867	96 481	57 889	17 640	5 662	9 568	9 568	-	26 386	-	-	1962
	1963	120 704	94 232	55 872	17 723	5 804	9 660	9 660	-	26 472	-	-	1963
	1964	126 494	97 284	57 721	18 258	5 962	9 732	9 732	-	29 210	-	-	1964
	1965	126 412	97 695	57 409	17 291	7 632	5 616	9 747	-	28 717	-	-	1965
	1966	119 114	91 958	52 905	16 786	8 097	5 222	8 948	-	27 156	-	-	1966
	1967	111 147	85 014	46 889	16 249	7 936	4 869	9 071	-	26 133	-	-	1967
	1968	113 430	85 973	48 512	16 029	8 274	3 861	9 297	-	27 457	-	-	1968
	1969	118 277	89 972	57 776	17 649	8 422	2 640	9 485	-	28 305	-	-	1969
	1970	121 177	92 953	51 988	18 576	9 719	2 716	9 954	-	28 224	-	-	1970
	1971	111 737	85 100	49 098	15 985	9 207	2 312	8 498	-	26 637	-	-	1971
	1972	104 901	81 551	44 707	15 164	9 933	2 384	9 363	-	23 350	-	-	1972
	1973	106 946	82 338	43 385	15 334	10 387	3 356	9 876	-	24 608	-	-	1973
	1974	108 021	86 370	44 720	16 079	11 734	3 369	10 468	-	21 651	-	-	1974

Indenlandske leveringer

Livraisons intérieures

- 1 til videre forarbejdning på gasværker
- 2 til videre forarbejdning på offentlige elektricitetsværker
- 3 til videre forarbejdning på kraftværker ved miner
- 4 til jernbaner

- 1 pour transformations aux usines à gaz
- 2 pour transformations aux centrales électriques des services publics
- 3 pour transformations aux centrales électriques minières
- 4 aux chemins de fer

STEINKOHLE

CARBON FOSSILE

Inlandslieferungen

Forniture al consumo interno

- 1 zur Umwandlung an die Gaswerke
- 2 zur Umwandlung an die öffentlichen Elektrizitätswerke
- 3 zur Umwandlung an die Zechenkraftwerke
- 4 an die Eisenbahnen

- 1 per trasformazione alle officine da gas
- 2 per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche
- 3 per trasformazione alle centrali elettriche minerarie
- 4 alle ferrovie

HARD COAL

STEENKOLEN

Inland deliveries

Binnenlandse leveringen

- 1 for transformation to gas works
- 2 for transformation to public power stations
- 3 for transformation to pithead power stations
- 4 to railways

- 1 voor omzetting aan gasfabrieken
- 2 voor omzetting aan openbare elektrische centrales
- 3 voor omzetting aan elektrische centrales bij de mijnen
- 4 aan spoorwegen

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Gas works Usines à gaz	1960	32 799	9 340	6 807	885	1 232	373	-	43	22 544	297	618	1960
	1961	32 506	8 472	6 448	543	1 161	273	-	46	23 090	286	658	1961
	1962	31 815	8 464	6 754	321	1 116	231	-	42	22 408	268	675	1962
	1963	32 245	8 527	7 007	186	1 103	188	-	42	22 799	246	673	1963
	1964	29 285	7 856	6 930	70	719	99	-	39	20 624	248	557	1964
	1965	25 165	6 266	5 606	23	553	66	-	18	18 209	229	461	1965
	1966	23 084	5 159	4 632	20	451	53	-	4	17 321	190	414	1966
	1967	18 835	4 214	3 769	11	420	14	-	-	14 132	135	354	1967
	1968	14 248	3 518	3 097	11	406	4	-	-	10 307	100	323	1968
	1969	10 239	3 204	2 993	11	198	3	-	-	6 719	65	251	1969
	1970	7 642	3 372	3 191	13	168	-	-	-	4 035	58	177	1970
	1971	4 406	2 658	2 495	3	160	-	-	-	1 560	43	145	1971
	1972	2 966	2 269	2 248	-	21	-	-	-	536	44	117	1972
	1973	2 459	1 808	1 808	-	-	-	-	-	485	56	108	1973
1974	2 212	1 971	1 971	-	-	-	-	-	91	55	95	1974	
2 Public power stations Centrales électriques des services publics	1960	79 721	25 926	13 308	4 728	579	4 061	3 250	-	51 855	247	1 693	1960
	1961	85 927	27 051	13 080	5 049	975	4 312	3 635	-	57 189	139	1 548	1961
	1962	95 420	30 778	14 678	5 978	1 111	4 752	4 259	-	62 655	73	1 914	1962
	1963	105 515	34 267	16 929	7 659	750	4 905	4 024	-	69 003	64	2 181	1963
	1964	106 318	34 013	17 754	7 064	669	4 158	4 368	-	70 082	55	2 168	1964
	1965	107 344	34 502	16 808	8 613	569	3 881	4 631	-	70 581	74	2 187	1965
	1966	106 381	34 456	15 688	9 405	1 071	3 836	4 456	-	71 169	72	2 684	1966
	1967	109 492	37 228	16 307	10 860	1 513	4 303	4 245	-	69 595	57	2 612	1967
	1968	116 170	38 321	18 008	10 551	1 648	3 905	4 209	-	74 842	39	2 968	1968
	1969	117 131	38 615	20 214	10 682	986	3 135	3 598	-	75 603	44	2 869	1969
	1970	114 102	35 553	20 841	9 075	1 379	1 794	2 464	-	75 739	61	2 749	1970
	1971	115 495	34 611	21 794	8 903	1 483	581	2 050	-	79 004	52	1 628	1971
	1972	104 505	35 056	24 987	6 697	930	435	2 006	-	67 707	42	1 701	1972
	1973	109 316	31 814	24 280	4 809	679	286	1 759	-	75 032	32	2 438	1973
1974	99 605	31 239	22 528	5 457	380	555	2 319	-	65 603	48	2 715	1974	
3 Pithead power stations Centrales électriques minières	1960	20 297	19 591	10 843	6 008	-	1 121	1 619	-	706	-	-	1960
	1961	20 967	20 390	11 018	6 752	-	1 111	1 509	-	577	-	-	1961
	1962	23 329	22 786	12 494	7 804	-	1 100	1 387	-	543	-	-	1962
	1963	23 211	22 660	13 197	6 957	-	1 039	1 467	-	551	-	-	1963
	1964	25 871	25 339	13 515	9 212	-	1 113	1 499	-	532	-	-	1964
	1965	22 803	22 105	12 434	7 119	62	1 117	1 374	-	498	-	-	1965
	1966	20 757	20 300	11 556	6 028	330	1 128	1 258	-	457	-	-	1966
	1967	20 567	20 100	11 205	6 426	393	1 076	1 000	-	467	-	-	1967
	1968	19 119	18 662	11 055	5 253	343	1 043	968	-	457	-	-	1968
	1969	20 281	19 874	12 226	5 512	327	1 004	805	-	417	-	-	1969
	1970	23 541	23 135	15 600	5 580	293	864	798	-	406	-	-	1970
	1971	26 789	26 456	17 322	7 447	230	689	768	-	313	-	-	1971
	1972	19 023	18 692	11 582	5 764	185	386	777	-	331	-	-	1972
	1973	17 859	17 523	9 882	6 660	-	309	672	-	336	-	-	1973
1974	18 367	18 066	10 961	6 161	-	213	731	-	301	-	-	1974	
4 Railways Chemins de fer	1960	20 935	11 771	7 406	2 621	892	8	739	46	8 974	(50)	140	1960
	1961	19 252	11 122	6 986	2 517	933	8	655	23	8 002	(40)	88	1961
	1962	18 181	10 333	6 834	2 306	617	8	550	18	5 767	(30)	51	1962
	1963	15 480	10 458	6 833	2 263	890	9	444	20	4 944	(20)	38	1963
	1964	12 440	8 724	5 716	2 081	624	7	296	-	3 677	(10)	29	1964
	1965	9 412	6 681	4 363	1 569	553	5	190	1	2 713	-	18	1965
	1966	7 005	5 333	3 639	1 205	389	4	95	0	1 655	-	17	1966
	1967	4 866	3 900	2 649	790	412	4	46	-	753	-	13	1967
	1968	3 239	2 989	2 154	512	262	2	39	-	261	-	9	1968
	1969	2 638	2 459	1 703	486	237	1	31	-	174	-	5	1969
	1970	2 301	2 156	1 572	293	261	0	29	-	142	-	3	1970
	1971	1 881	1 764	1 319	103	320	-	22	-	116	-	1	1971
	1972	1 426	1 339	1 036	49	240	-	14	-	86	-	1	1972
	1973	1 172	1 081	858	45	165	-	13	-	91	-	1	1973
1974	854	776	595	35	134	-	12	-	78	-	0	1974	

STENKUL

Lagre *

- 1 hos de endelige forbrugere og energiproducenter
- 2 hos de offentlige kraftværker
- 3 hos koksværkerne
- 4 hos industrielle forbrugere
* ved årets udgang

STEINKOHLE

Bestände *

- 1 bei den Endverbrauchern und Umwandlern
- 2 bei den öffentlichen Kraftwerken
- 3 bei den Kokereien
- 4 bei den industriellen Verbrauchern
* am Jahresende

HARD COAL

Stocks *

- 1 by industrial consumers and transformers
- 2 by public power stations
- 3 by coking plants
- 4 by industrial consumers
* end of year

HOUILLE

Stocks *

- 1 chez les consommateurs finals et les transformateurs
- 2 dans les centrales électriques des services publics
- 3 dans les cokeries
- 4 chez les consommateurs industriels
* en fin d'année

CARBON FOSSILE

Sorte di carbon fossile *

- 1 presso i consumatori finali e i trasformatori
- 2 alle centrali elettriche pubbliche
- 3 alle cokerie
- 4 presso i consumatori industriali
* a fine anno

STEENKOLEN

Vorraden *

- 1 bij de eindverbruikers en de omzettingsindustrieën
- 2 bij de openbare elektrische centrales
- 3 bij de cokesfabrieken
- 4 bij de industriële verbruikers
* aan het einde van het jaar

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total utilisateurs	1960		17 127	7 110	5 562	1 077		1 798		11 288			1960
	1961		15 161	5 832	5 412	1 046		1 560		12 545			1961
	1962		12 873	5 101	3 962	996		1 447		12 781			1962
	1963		17 810	7 093	6 323	1 266		1 586		13 660			1963
	1964		17 982	8 126	5 660	1 159		1 499		14 949			1964
	1965		17 721	6 874	6 248	1 414		1 626		14 641			1965
	1966		17 803	6 362	6 913	1 701		1 391		16 540			1966
	1967		16 423	5 522	6 396	1 831		1 312		17 010			1967
	1968		14 880	5 259	5 631	1 880		1 070		15 745			1968
	1969		12 736	5 219	4 381	1 282		858		14 134			1969
	1970		16 172	7 358	4 836	1 760		1 190		13 202			1970
	1971		14 570	6 368	4 918	1 934		884		19 600			1971
1972		38 012	15 265	6 615	4 557	2 578		962		20 613		2 134	1972
1973		34 232	14 248	6 403	3 836	2 482		995		18 348		1 636	1973
1974		35 051	15 830	7 816	4 105	2 010		1 008		17 099		2 122	1974
2 Power stations Centrales électriques	1960		8 263	3 259	2 465	192	1 055	1 292		5 769			1960
	1961		7 391	2 683	2 604	127	893	1 084		7 113			1961
	1962		6 074	2 395	1 655	102	920	1 002		7 987			1962
	1963		9 251	3 456	3 455	205	1 103	1 032		8 827			1963
	1964		9 096	4 189	2 508	194	1 229	976		10 331			1964
	1965		9 845	3 953	3 449	174	1 231	1 038		10 187			1965
	1966		10 711	3 857	4 267	445	1 179	963		12 022			1966
	1967		10 577	3 440	4 533	557	1 176	871		12 948			1967
	1968		9 971	3 397	4 074	855	912	733		12 690			1968
	1969		7 858	3 237	2 912	362	806	541		11 194			1969
	1970		10 216	5 148	3 165	621	788	484		9 728			1970
	1971		9 357	4 395	3 407	780	358	417		15 963			1971
1972		28 574	9 489	4 601	3 179	1 015	274		17 060			2 025	1972
1973		25 507	9 212	4 632	2 850	1 016	259		14 769			1 526	1973
1974		25 439	9 921	5 679	3 036	410	276		13 629			1 889	1974
3 Coking plants Cokeries	1960		3 678	2 215	418	862		421		1 463			1960
	1961		3 046	1 950	373	720		396		1 096			1961
	1962		2 998	1 040	325	567		383		1 058			1962
	1963		3 116	2 053	366	594		487		1 063			1963
	1964		3 124	2 001	416	588		453		1 123			1964
	1965		3 479	2 163	317	490		547		1 316			1965
	1966		3 416	2 061	265	443		398		1 355			1966
	1967		3 441	2 034	252	412		419		1 407			1967
	1968		2 821	1 696	268	375		315		1 125			1968
	1969		3 237	1 986	375	530		294		1 251			1969
	1970		4 231	2 774	422	614		688		1 457			1970
	1971		4 084	2 279	421	493		451		1 805			1971
1972		4 994	2 999	333	570		526		1 995			1972	
1973		5 032	2 940	347	520		516		2 092			1973	
1974		5 325	3 328	492	722		464		1 997			1974	
4 Industries	1960		4 129	2 072	1 555	229		18		2 176			1960
	1961		3 711	1 745	1 514			17		2 172			1961
	1962		3 187	1 499	1 261	199		19		1 846			1962
	1963		4 028	1 868	1 718	217		21		1 774			1963
	1964		4 236	2 010	1 841	171		30		1 691			1964
	1965		3 765	1 719	1 569	195		19		1 638			1965
	1966		3 281	1 416	1 589	156		19		1 470			1966
	1967		2 377	1 136	1 005	150		11		1 343			1967
	1968		2 109	1 008	919	114		13		1 153			1968
	1969		1 988	1 063	743	117		14		1 146			1969
	1970		2 194	1 110	906	119		11		1 600			1970
	1971		1 975	944	851	124		14		1 533			1971
1972		3 524	2 045	1 149	665	93		14	1 426			53	1972
1973		3 051	1 600	1 140	351	69		22	1 384			67	1973
1974		3 738	2 141	1 395	286	51		22	(1 400)			197	1974

STENKULSMINER

Registrerede arbejdere og ansatte

ved årets udgang

MINES DE HOUILLE

Ouvriers et employés inscrits

en fin d'année

STEINKOHLBERGBAU

Angelegte Arbeiter und Angestellte

am Jahresende

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Operai e impiegati iscritti

fine anno

HARD COAL MINES

Workers and officials on colliery books

end of year

STEENKOLENMIJNEN

Effectieve sterkte van arbeiders en beambten

einde van het jaar

1 000

	Arbeiter und Angestellte insgesamt Total workers and officials	Arbeiter		Workers		Angestellte		Officials		
		Insgesamt Total	Grubenbetriebe		Insgesamt Total	Technische Angestellte		Insgesamt Total	Technische beambten	
			Coal mines			Technical staff				
			unter Tage underground	über Tage at the face		unter Tage underground	über Tage at the face			
EUR-9										
1969									1969	
1970	783,7	684,8	454,7	159,2	98,9	.	.	.	1970	
1971	759,1	662,7	438,8	155,9	96,4	.	.	.	1971	
1972	703,6	613,6	405,3	144,3	90,0	.	.	.	1972	
1973	645,9	561,5	369,1	130,8	84,6	.	.	.	1973	
1974	639,3	555,8	364,9	128,8	83,4	.	.	.	1974	
EUR-6										
1969	454,9	385,0	244,7	104,4	69,9	25,0	23,3	.	1969	
1970	433,2	365,7	233,5	97,3	67,5	23,8	22,1	.	1970	
1971	414,6	348,9	220,9	95,0	65,7	22,9	21,8	.	1971	
1972	375,7	313,9	195,8	87,9	61,8	21,5	20,3	.	1972	
1973	341,3	283,4	175,4	79,0	57,9	19,8	19,2	.	1973	
1974	333,9	277,1	171,3	75,8	56,7	19,1	16,8	.	1974	
BR Deutschland										
1969	254,1	214,9	137,1	54,7	39,1	13,2	12,4	.	1969	
1970	250,1	211,6	138,3	51,1	38,4	13,0	11,5	.	1970	
1971	244,4	205,9	133,5	52,3	38,5	13,0	11,6	.	1971	
1972	220,6	184,7	118,8	47,9	35,9	12,3	10,4	.	1972	
1973	204,5	170,9	110,3	43,6	33,6	11,5	9,7	.	1973	
1974	204,9	171,5	109,9	44,1	33,4	11,6	9,6	.	1974	
FRANCE										
1969	128,0	109,1	70,3	34,0	18,9	7,3	6,9	.	1969	
1970	117,0	99,1	63,0	31,5	17,8	6,8	6,6	.	1970	
1971	109,3	92,3	57,7	30,1	16,9	6,3	6,5	.	1971	
1972	99,5	83,3	50,5	28,6	16,2	5,9	6,4	.	1972	
1973	89,6	74,3	43,9	26,3	15,3	5,4	6,1	.	1973	
1974	84,8	70,2	41,2	24,8	14,6	4,9	6,0	.	1974	
NETHERLAND										
1969	27,7	22,1	8,8	5,8	5,6	0,8	2,9	.	1969	
1970	24,9	19,3	6,6	5,0	5,6	0,6	3,0	.	1970	
1971	22,3	17,1	5,5	3,8	5,1	0,5	2,8	.	1971	
1972	19,7	14,9	4,2	3,1	4,8	0,4	2,6	.	1972	
1973	16,1	11,5	1,9	1,9	4,6	0,3	2,6	.	1973	
1974	14,4	9,6	0,8	0,7	4,8	0,2	0,5	.	1974	
BELGIQUE/BELGIË										
1969	43,5	37,6	27,6	9,4	6,0	3,6	1,0	.	1969	
1970	39,8	34,4	24,8	9,1	5,4	3,2	0,9	.	1970	
1971	37,2	32,3	23,5	8,3	4,9	2,9	0,9	.	1971	
1972	34,9	30,1	21,9	7,8	4,8	2,9	0,8	.	1972	
1973	30,3	26,0	19,0	6,7	4,3	2,6	0,8	.	1973	
1974	29,6	25,6	19,2	6,2	3,9	2,4	0,7	.	1974	
UNITED KINGDOM										
1969									1969	
1970	350,5	319,1	221,2	61,9	31,4	.	.	.	1970	
1971	344,5	313,8	217,9	60,9	30,7	.	.	.	1971	
1972	327,9	299,6	209,5	56,4	28,2	.	.	.	1972	
1973	304,6	278,1	193,4	51,6	26,6	.	.	.	1973	
1974	305,0	278,6	193,6	52,7	26,7	.	.	.	1974	
	Total des ouvriers et employés Arbeiders en beambten te zamen	Ouvriers		Arbeiders		Employés		Beambten		
		Total Totaal	Entreprises minières		Total Totaal	Employés techniques		Total Totaal	Technische beambten	
			Mijnbedrijven			Technische beambten				
			au fond ondergronds	au jour bovengronds		au fond ondergronds	au jour bovengronds			

STENKULSMINER

Fortegnelse over mineselskaber

STEINKOHLENBERGBAU
Verzeichnis der Unternehmen

HARD COAL MINES

List of mining enterprises

1 000 t

Nom de l'entreprise	Localisation	Production					
		1969	1970	1971	1972	1973	1974
BR Deutschland	Insgesamt	117 035	116 970	117 143	108 690	103 654	101 484
Niedersachsen							
Preußag		2 780	2 917	2 918	2 695	2 486	2 200
Nordrhein-Westfalen		103 029	103 327	103 289	95 330	91 731	89 999
<i>Ruhr</i>		<i>96 027</i>	<i>96 204</i>	<i>96 424</i>	<i>88 866</i>	<i>85 487</i>	<i>83 838</i>
Ruhrkohle AG	Essen	-	89 374	89 904	82 659	79 399	77 786
Gewerkschaft Auguste Victoria	Marl	2 924	3 189	2 987	2 942	2 819	2 772
Eschweiler Bergwerks-Verein (Ruhr)	Kohlscheid	-	3 641	3 534	3 266	3 269	3 280
Gewerkschaft Alte Haase	Dortmund	54	-	-	-	-	-
<i>Aachen</i>		<i>7 002</i>	<i>7 123</i>	<i>6 865</i>	<i>6 464</i>	<i>6 244</i>	<i>6 161</i>
Eschweiler Bergwerks-Verein	Kohlscheid	5 123	5 268	5 114	4 968	4 606	4 487
Sophia-Jacoba Gewerkschaft	Huckelhoven	1 878	1 855	1 751	1 496	1 638	1 674
Saarland							
Saarbergwerke	Saarbrücken	11 075	10 554	10 677	10 429	9 175	8 930
Kleinzechen		150	172	258	237	260	355
FRANCE	Total	40 583	37 354	33 014	29 763	25 682	22 895
Bourgogne							
Houillères du Bassin de Blanzay	Montceau-les-Mines	1 866	1 798	1 725	1 677	1 399	1 446
Nord							
Houillères du Bassin du Nord et Pas-de-Calais	Douai	18 889	16 987	14 523	12 593	10 404	9 011
Lorraine							
Houillères du Bassin de Lorraine	Merlebach	13 906	12 788	11 512	10 939	10 111	9 066
Midi-Pyrénées							
Houillères du Bassin d'Aquitaine	Albi	1 606	1 616	1 459	1 308	1 187	1 184
Auvergne							
Houillères du Bassin d'Auvergne	Clermont-Ferrand	704	611	592	562	469	424
Rhône-Alpes							
Houillères du Bassin de la Loire	Saint-Etienne	1 585	1 564	1 299	1 015	696	554
Houillères du Bassin du Dauphine	Le Villaret de Susville	613	620	569	518	431	375
Languedoc							
Houillères du Bassin des Cevennes	Ales	1 386	1 337	1 301	1 130	985	836
Petites mines		29	34	35	21	-	-
ITALIA							
Sardegna							
Ente nazionale per l'energia elettrica (ENEL)	Suicis	303	295	256	151	5	4
NEDERLAND							
Zuid (Limburg)	Totaal	5 778	4 545	3 795	2 942	1 829	801
Staatsmijnen Heerlen	Heerlen	2 272	1 766	1 653	1 150	464	-
Oranje-Nassau	Heerlen	1 909	1 779	1 321	1 072	725	332
Laura en Vereniging	Eygelshoven	1 056	918	820	720	640	469
Willem Sophia	Spekholzerheide	405	83	-	-	-	-
Domaniale mijn	Kerkrade	136	-	-	-	-	-

MINIERE DI CARBON FOSSILE
Elenco delle imprese minerarie

STEENKOOLMIJNEN
Lijst der mijnondernemingen

1 000 t

Name of enterprise	Site	Production					
		1969	1970	1971	1972	1973	1974
BELGIQUE/BELGIË	Total	13 200	11 362	10 960	10 500	8 842	8 111
Noord (Limburg)		8 015	7 095	7 310	7 323	6 272	6 073
André Dumont	Genk (Waterschei)	1 409	1 176	1 359	1 365	1 216	1 173
Beerlingen	Beerlingen	1 494	1 339	1 400	1 421	1 095	894
Zolder et Houthalen	Zolder	2 288	2 173	2 079	2 062	1 928	2 031
Limbourg-Meuse	Eisden	1 298	1 130	1 116	1 078	971	960
Espérance-Longdoz	Genk (Winterslag)	1 526	1 277	1 356	1 397	1 061	1 016
Sud (Hainaut-Liège)		5 185	4 267	3 651	3 176	2 570	2 038
Bois-du-Luc	Houdeng-Aimeries	327	284	252	221	68	-
Aiseau-Preisle	Farciennes	390	299	274	219	193	159
Monceau-Fontaine	Monceau-sur-Sambre	852	740	724	666	594	577
Mambourg Sacré Madame et Poirier réunis	Charleroi	320	218	134	109	-	-
Petit-Try	Lambusart	401	393	328	285	213	29
Roton Farciennes	Tamines	520	495	477	438	477	465
Argenteau	Trembleur	159	232	196	187	169	132
Cockerill-Ougree	Seraing	200	205	161	165	123	121
Espérance et Bonne Fortune	Montegnee	305	285	278	275	193	112
Grande-Bacnure	Coronmeuse-Herstal	176	131	62	-	-	-
Hasard	Micheroux	481	448	361	329	349	237
Hensies-Pommerœul	Hensies	490	417	375	282	191	206
Borinage	Cuesmes	280	121	29	-	-	-
Centre	Ressaix	41	-	-	-	-	-
Anderlues	Anderlues	87	-	-	-	-	-
Gouffre	Châtelineau	47	-	-	-	-	-
Patience et Beaujonc	Micheroux	76	-	-	-	-	-
Wérister	Romsee	33	-	-	-	-	-
UNITED KINGDOM	Total	152 967	144 563	147 137	119 519	130 154	109 218
Scotland		11 901	11 124	12 524	9 849	10 517	8 677
Scottish North	Alloa	5 229	5 085	6 019	4 712	-	-
Scottish South	Liberton	6 672	6 039	6 504	5 137	-	-
Northern		21 565	19 247	19 193	15 187	16 450	12 876
Northumberland	Ashington	7 242	6 402	6 380	5 291	6 005	-
North Durham	Whitburn	5 674	5 203	5 124	3 858	4 067	-
South Durham	Spennymoor	8 649	7 642	7 691	6 038	6 378	-
Yorkshire		37 392	35 465	38 575	30 461	33 931	28 049
North Yorkshire	Allerton Bywater	9 370	9 585	10 375	8 326	9 190	7 025
South Yorkshire	Wath-upon-Dearne	10 463	9 852	9 552	7 895	9 113	7 237
Barnsley	Grimethorpe	8 685	7 852	8 201	6 889	7 550	6 557
Doncaster	Doncaster	8 874	8 176	8 447	7 351	8 079	7 230
North-West		16 185	14 971	13 501	10 653	12 382	10 874
North Western	Walkden	7 333	6 469	5 441	4 655	4 959	-
Staffordshire	Berry Hill Stoke	8 852	8 502	8 061	5 998	7 423	-
Midlands		44 106	42 138	40 718	31 940	35 990	30 901
North Nottinghamshire	Edwinstowe	12 043	12 221	11 957	10 010	10 949	9 476
South Nottinghamshire	Bestwood	11 398	10 670	10 547	8 398	9 611	8 247
North Derbyshire	Bolsover	11 069	10 123	9 519	6 999	7 800	6 625
South Midlands	Colleorton	9 596	9 124	8 695	6 533	7 630	6 553
Wales		13 315	11 972	12 097	9 545	9 202	7 386
East Wales	Ystrad Fawr	7 958	6 879	6 919	-	-	-
West Wales	Tondu	5 357	5 093	5 178	-	-	-
Kent		1 261	1 023	1 085	767	905	647
Licensed mines	-	847	738	799	678	854	578
Opencast mines	Harrow-on-the-Hill	6 417	7 885	10 686	10 439	10 123	9 230
IRELAND	Total	140	130	84	75	84	68

STENKULSMINER

MINES DE HOUILLE

Miner *

Sièges *

- 1 Miner producerende stenkul (ved årets udgang)
2 Gennemsnitsproduktion pr. arbejdsdag og pr. mine

- 1 Nombre de sièges en activité (en fin d'année)
2 Production moyenne par jour ouvré et par siège

* uden små-miner

* petites mines exclues

STEINKOHLBERGBAU

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Schachtanlagen *

Pozzi *

- 1 Fördernde Schachtanlagen (am Jahresende)
2 Mittlere fördertägliche Förderung je Schachtanlage

- 1 Pozzi in attività (a fine anno)
2 Produzione media per giorno lavorato e per pozzo

* ohne Kleinzechen

* senza piccole miniere

HARD COAL MINES

STEENKOOLMIJNEN

Mines *

Mijnen *

- 1 Mines producing hard coal (end of year)
2 Average output per working day and mine

- 1 Mijnen in bedrijf (aan het einde van het jaar)
2 Gemiddelde produktie per gewerkte dag en per mijnzetel

* without small mines

* Zonder kleine mijnen

	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland					France				Italia		
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Total	Nord-P.d.C.	Lorraine	Centre-Midi			
1960	1 036	330	146	122	8	3	13	95	56	11	28	2	1960	
1961	984	304	140	116	8	3	13	86	51	8	27	2	1961	
1962	913	286	128	107	6	3	12	81	46	8	27	2	1962	
1963	867	275	120	99	6	3	12	76	45	8	25	2	1963	
1964	816	261	115	97	6	2	10	75	42	8	25	2	1964	
1965	760	243	107	90	6	2	9	70	38	7	25	1	1965	
1966	668	215	95	79	6	2	8	64	35	7	22	1	1966	
1967	602	186	81	65	6	2	8	59	32	7	20	1	1967	
1968	506	167	72	58	6	2	6	54	28	7	19	1	1968	
1969	484	151	69	56	5	2	6	50	27	7	16	1	1969	
1970	447	145	69	56	5	2	6	46	23	7	16	1	1970	
1971	431	135	67	54	5	2	6	42	20	7	15	1	1971	
1972	409	122	59	47	4	2	6	37	17	6	14	1	1972	
1973	375	109	53	41	4	2	6	35	15	6	14	1	1973	
1974	348	93	47	35	4	2	6	30	13	5	12	1	1974	
	Nederland	Belgique/België			United Kingdom								Ireland	
		Total	Kempen Campine	Zuiden Sud	Total	Scotland	North-ern	York-shire	North Wes-tern	Mid-lands	South Wales	Kent		
1960	12	75	7	68	668	125	154	107	59	132	117	4	10	1960
1961	12	64	7	57	669	117	147	105	53	130	113	4	11	1961
1962	12	63	7	56	616	99	134	102	48	122	107	4	11	1962
1963	12	63	7	56	580	90	124	102	43	116	101	4	12	1963
1964	11	58	7	51	545	78	117	100	40	113	93	4	10	1964
1965	11	54	7	47	507	69	105	100	37	105	87	4	10	1965
1966	11	44	5	39	443	59	86	92	29	99	74	4	10	1966
1967	6	37	5	32	408	52	77	89	27	89	68	4	10	1967
1968	6	32	5	27	329	39	58	76	18	76	58	4	10	1968
1969	6	25	5	20	304	33	51	76	17	71	53	3	9	1969
1970	5	24	5	19	293	32	50	72	29	56	51	3	9	1970
1971	5	22	5	17	289	32	48	72	27	56	51	3	7	1971
1972	5	20	5	15	282	29	45	71	27	56	51	3	5	1972
1973	2	18	5	13	261	24	39	66	24	56	49	3	5	1973
1974	-	15	5	10	250	22	34	65	24	54	48	3	5	1974
t	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique/Belgie	United Kingdom	Ireland					
1960		2 630	3 785	2 005	1 175	3 760	1 135		.	1960				
1961		2 805	3 970	2 075	1 250	4 040	1 205	1 115	.	1961				
1962		2 985	4 205	2 225	1 205	3 820	1 310	1 269	.	1962				
1963		3 185	4 520	2 345	1 145	3 825	1 375	1 357	.	1963				
1964		3 305	4 775	2 485	1 060	3 915	1 425	1 433	.	1964				
1965		3 380	4 850	2 580	1 095	3 875	1 440	1 486	.	1965				
1966		3 576	5 165	2 739	1 719	3 728	1 509	1 586	.	1966				
1967		3 841	5 606	2 981	1 875	3 441	1 665	1 729	.	1967				
1968		4 125	6 107	3 005	1 484	3 405	1 764	2 009	.	1968				
1969		4 694	6 552	3 186	1 261	3 838	1 919	1 993	.	1969				
1970	2 798	4 712	8 675	3 241	1 252	3 827	2 099	1 929	.	1970				
1971	2 653	4 932	8 891	3 231	1 068	2 968	2 093	1 946	.	1971				
1972	2 821	5 112	7 498	3 362	635	2 335	2 181	1 866	.	1972				
1973	2 857	5 239	7 821	3 076	-	3 670	2 047	1 914	.	1973				
1974	3 020	5 685	8 163	3 036	-	1 615	2 246	2 006	.	1974				
2	Average output	Production moyenne												

STENKUL

Gennemsnitlig værdi ved grænsen

- 1 Stenkul fra USA
- 2 Stenkul fra Storbritannien
- 3 Stenkul fra Polen
- 4 Stenkul fra USSR

STEINKOHLE

Durchschnittlicher Grenzwert

- 1 Steinkohle aus den Vereinigten Staaten
- 2 Steinkohle aus dem Vereinigten Königreich
- 3 Steinkohle aus Polen
- 4 Steinkohle aus der UdSSR

HARD COAL

Average frontier value

- 1 Coal from the U.S.A.
- 2 Coal from the United Kingdom
- 3 Coal from Poland
- 4 Coal from the U.S.S.R.

HOUILLE

Valeur moyenne à la frontière

- 1 Houille en provenance des Etats-Unis
- 2 Houille en provenance du Royaume-Uni
- 3 Houille en provenance de Pologne
- 4 Houille en provenance d'URSS

CARBON FOSSILE

Valore medio alla frontiera

- 1 Carbon fossile proveniente dagli Stati Uniti
- 2 Carbon fossile proveniente dal Regno Unito
- 3 Carbon fossile proveniente dalla Polonia
- 4 Carbon fossile proveniente dall'URSS

STEENKOOL

Gemiddelde waarde aan de grens

- 1 Steenkolen uit de V.S.
- 2 Steenkolen uit het Verenigd Koninkrijk
- 3 Steenkolen uit Polen
- 4 Steenkolen uit de U.S.S.R.

		1960	1963	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
	\$/t												
1 from the USA des Etats-Unis	BR Deutschland	16.42	14.82	14.90	14.65	14.49	14.44	14.62	17.87	19.11	21.30	25.00	49.03
	France	18.96	18.63	18.95	18.79	15.23	15.39	15.78	17.93	21.95	25.25	29.93	41.48
	Italia	13.75	13.93	14.53	13.87	13.90	14.13	14.63	19.03	24.13	24.24	31.26	48.52
	Nederland	14.92	13.16	13.00	12.71	12.57	13.32	14.61	18.11	21.98	22.93	25.55	38.95
	Belgique-Luxembourg	14.75	13.76	13.25	12.63	12.47	12.53	12.67	19.82	25.09	24.05	27.90	51.36
	United Kingdom										25.08	30.09	48.27
	Danemark										-	-	-
	Ireland										-	-	-
2 from United Kingdom du Royaume-Uni	BR Deutschland	9.40	10.68	10.96	10.72	10.59	9.78	10.28	10.92	10.52	11.06	12.71	35.30
	France	23.72	16.92	19.41	19.62	17.61	17.26	16.92	18.97	23.96	25.29	28.01	42.39
	Italia	15.29	16.60	19.63	19.86	10.91	9.96	15.28	14.39	16.72	24.17	29.41	47.19
	Nederland	11.74	15.71	16.44	17.22	19.52	13.22	15.48	23.67	21.48	22.30	24.75	39.97
	Belgique-Luxembourg	15.85	13.96	13.04	11.77	13.07	12.61	13.81	19.59	15.07	18.08	27.64	36.92
	Danmark										41.66	34.80	46.84
	Ireland										-	-	32.01
	3 from Poland de Pologne	BR Deutschland	11.65	14.75	12.98	12.37	12.15	12.10	12.68	16.33	19.05	18.62	21.75
France		18.90	15.86	15.32	13.27	11.95	11.31	11.20	12.21	17.35	19.76	23.15	33.57
Italia		11.19	11.75	14.27	12.70	10.18	11.47	12.18	14.39	19.81	20.40	24.73	37.88
Nederland		9.72	8.72	10.41	9.68	10.65	11.00	12.01	13.96	17.52	19.96	24.99	36.87
Belgique-Luxembourg			11.40	9.71	6.90	8.21	8.80	9.07	12.60	18.61	21.51	25.09	36.77
United Kingdom											23.60	25.13	28.06
Danmark											10.09	24.36	27.34
Ireland											-	-	41.09
4 from the USSR d'URSS	BR Deutschland	7.77	10.02	10.85	10.69	11.18	10.06	11.07	12.15	11.06	12.78	15.38	24.08
	France	30.68	24.41	26.26	27.94	26.61	27.00	27.45	27.49	27.67	28.02	31.18	40.44
	Italia	18.98	12.51	14.14	14.76	11.75	11.17	10.76	12.20	20.83	19.74	23.93	31.66
	Nederland	19.02	16.80	19.54	19.99	13.88	10.36	9.10	8.76		14.73	16.26	17.78
	Belgique-Luxembourg	20.27	14.04	14.33	12.67	12.05	8.97	9.29	13.20	21.98	20.98	20.75	28.71
	United Kingdom										-	-	-
	Danmark										(9.93)	(17.08)	29.91
	Ireland										-	-	38.38

STENKULSBRIKETER OPGØRELSE

STEINKOHLBRIKETTILANZ

BALANCE-SHEET FOR PATENT FUEL

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	EUR-9 (a)							EUR-6 (a)					
2 Production	10 940	9 026	8 036	7 443	7 126	- 4,3	9 739	7 666	6 784	6 258	6 134	- 2,0	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(887)	(821)	(727)	(557)	(320)	- 42,5	(833)	(514)	(414)	(362)	(176)	- 51,4	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	-	-	-	-	23		-	0	-	-	-		
4 Importations en prov. des pays tiers	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
5 Ressources	10 940	9 026	8 036	7 443	7 149	- 4,0	9 739	7 666	6 784	6 258	6 134	- 2,0	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 19	- 198	- 85	+ 113	140		- 13	- 59	+ 48	+ 123	+ 17		
61 producteurs	- 19	- 195	- 85	+ 114	139		- 13	- 56	+ 48	+ 124	+ 16		
62 importateurs	-	3	-	1	1		-	3	0	1	1		
8a Livraisons à EUR-6	(857)	(714)	(613)	(496)	264	- 46,8	(825)	(511)	(412)	(351)	(173)	- 51,0	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-	-		16	187	192	141	87	- 38,3	
9 Exportations vers les pays tiers	327	88	95	91	69	- 24,2	327	88	95	91	69	- 24,2	
10 Consommation brute													
12 Consommation intérieure brute	10 624	8 847	7 970	7 526	7 276	- 3,3	9 391	7 335	6 547	6 160	5 988	- 2,6	
14 Consommation du secteur Energie	59	52	49	56	42	- 25,0	59	52	49	56	42	- 25,0	
17 Consommation finale énergétique	10 553	8 782	7 921	7 463	7 240	- 3,0	9 320	7 282	6 499	6 097	5 962	- 2,2	
18 Ecart statistique	+ 12	+ 13	-	+ 7	- 6		+ 12	+ 1	+ 7	+ 7	- 6		
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	172	138	116	87	150	+ 72,4	70	56	46	21	24	+ 14,3	
172 transports (transports ferroviaires)	70	51	40	28	31	+ 10,7	70	51	40	28	31	+ 10,7	
173 foyers domestiques, etc.	10 284	8 589	7 760	7 346	7 057	- 3,9	9 153	7 171	6 408	6 046	5 905	- 2,3	
179 autres non dénommés ailleurs	27	4	5	2	2	-	27	4	5	2	2	-	

BR DEUTSCHLAND

FRANCE

2 Erzeugung	3 725	2 716	2 427	2 271	2 249	- 1,0	4 301	3 735	3 351	3 233	3 397	+ 5,1
3a Bezüge aus EUR-6	300	124	95	86	13	- 84,9	199	146	119	102	59	- 42,2
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	-	0	-	-	-		-	-	-	-	-	
4 Einfuhr aus dritten Ländern	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
5 Aufkommen	4 025	2 840	2 522	2 357	2 262	- 4	4 500	3 881	3 470	3 335	3 456	+ 3,6
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	-	7	+ 9	+ 8	+ 2		+ 4	- 26	+ 51	41	0	
61 Erzeuger	- 3	7	+ 9	+ 9	+ 7		+ 7	- 23	+ 51	47	0	
62 Importeure	+ 3	-	0	- 1	- 1		- 3	3	0	0	0	
8a Lieferungen an EUR-6	53	28	19	39	123		65	24	14	9	16	+ 77,8
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	9	123	103	88	45	- 48,8	3	40	69	51	42	- 17,7
9 Ausfuhr in dritte Länder	244	64	80	77	65	- 15,6	12	6	5	2	2	
10 Bruttoverbrauch												
12 Brutto-Inlandsverbrauch	3 719	2 618	2 329	2 161	2 031	- 6,0	4 424	3 785	3 433	3 314	3 396	+ 2,5
14 Verbrauch des Sektors Energie	11	12	22	26	26	-	14	12	12	12	8	- 33,3
17 Energetischer Endverbrauch	3 694	2 606	2 307	2 130	2 010	- 5,6	4 410	3 773	3 421	3 303	3 389	+ 2,6
18 Statistische Differenz	+ 14	-	-	5	5		-	-	-	1	1	
Energetischer Endverbrauch :												
171 Industrie	20	18	21	7	5	- 28,6	31	17	9	5	5	-
172 Verkehr (Eisenbahnen)	4	1	0	0	-		65	49	39	28	31	+ 10,7
173 Haushalte usw.	3 643	2 583	2 281	2 121	2 003	- 5,6	4 314	3 707	3 373	3 270	3 353	+ 2,5
179 Sonstige	27	4	5	2	2	-	-	-	-	-	-	-

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename

a) y compris Luxembourg: Réceptions et consomm. finale foyers domestiques: 1970 3 000 t; 1971 et 1972 2 000 t; 1973 1 000 t; 1974 1 000 t.

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
ITALIA						NEDERLAND						
82	56	45	47	72	+ 53,2	886	585	465	251		- 100,0	2 Produkte
55	35	17	10	6	- 40,0	4	2	1	1	8		3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4 Invoer uit derde landen
137	91	62	57	78	+ 36,8	890	587	466	252	8	96,8	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 3 +	2 +	4	0	8		20 -	23 -	29 +	67 +	19		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp. *
- 3 +	2 +	4	0	8		20 -	23 -	29 +	67 +	19		61 <i>producenten</i>
-	-	-	-	0		-	-	-	-	-		62 <i>importeurs</i>
-	-	-	-	-		646	418	341	255	11	- 95,7	8a Leveringen aan EUR-6
-	-	-	-	-		1	18	17	2			8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-		43	14	8	9			9 Uitvoer naar derde landen
134	93	66	57	70	- 22,8	180	114	71	53	16	- 69,8	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-		6	9	0	7			12 Bruto binnenlands verbruik
134	93	66	52	70	+ 34,6	175	103	71	46	16	- 65,2	14 Verbruik van de sector energie
-	-	-	5	-		1 +	2	-	-	-		17 Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		18 Statistische afwijking
												Energetisch eindverbruik :
-	-	-	-	-		0	12	10	2	5	+ 150,0	171 industrie
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		172 vervoer (<i>spoorwegen</i>)
134	93	66	52	70	+ 34,6	175	91	61	44	11	- 75,0	173 huisbrand, enz.
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		179 overige niet elders genoemde sectoren
BELGIQUE / BELGIË						UNITED KINGDOM						
745	574	496	456	416	8,8	1 201	1 360	1 252	1 186	992	- 16,4	2 Production
272	205	180	162	89	- 45,1	53	307	313	197	144	26,9	3a Supplies from EUR-6
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		3b Supplies from new member countries
-	-	-	-	-		-	-	-	-	23		4 Imports from third-party countries
1 017	779	676	618	505	- 18,3	1 254	1 667	1 565	1 383	1 159	- 16,2	5 Resources
+ 6 -	5 +	13 -	7 -	4 -		- 6 -	139 -	133 +	84 +	123		6 Variations of stocks at the producers and importer..*
+ 6 -	5 +	13 -	7 -	4 +		- 6 -	139 -	133 +	84 +	123		61 <i>producers</i>
0	0	-	0	0		-	-	-	-	0		62 <i>importers</i>
61	41	38	48	23	- 52,1	-	-	-	-	-		8a Deliveries to EUR-6
3	6	3	-	-		16	16	9	3	4	- 33,3	8b Deliveries to new member countries
28	4	2	3	2	- 33,3	-	-	-	-	-		9 Exports to third-party countries
831	723	646	574	484	15,7	1 232	1 512	1 423	1 464	1 278	12,7	10 Consumption
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		12 Gross inland consumption
28	19	15	11	8	- 27,3	-	-	-	-	-		14 Consumption of the energy sector
904	705	632	565	476	- 15,8	1 232	1 500	1 422	1 464	1 278	12,7	17 Final energy consumption
1	1	1	2	0		-	+ 12 +	1	-	-		18 Statistical difference
												Final energy consumption :
19	9	6	7	9	+ 28,6	102	82	70	53	126		171 industry
1	1	1	-	-		-	-	-	-	-		172 transportation (<i>rail transportation</i>)
884	695	625	558	464	- 16,3	1 130	1 418	1 352	1 411	1 152	18,3	173 households, commerce, handicraft etc.
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		179 other non-classified sectors

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename

STENKULSBRIKETTER

- 1 Produktion
- 2 Leverancer fra EUR-9
- 3 Løn i naturalier
- 4 Leverancer til husholdning, etc.

AGGLOMÉRÉS DE HOUILLE

- 1 Production
- 2 Réceptions en provenance d'EUR-9
- 3 Livraisons au personnel
- 4 Livraisons aux foyers domestiques, etc.

STEINKOHLBRIKETTS

- 1 Erzeugung
- 2 Bezüge aus EUR-9
- 3 Deputate
- 4 Lieferungen an Haushalte usw.

AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

- 1 Produzione
- 2 Arrivi da EUR-9
- 3 Consegne al personale
- 4 Forniture per consumi domestici, ecc.

PATENT FUEL

- 1 Production
- 2 Supplies from EUR-9
- 3 Miners coal
- 4 Deliveries to households, etc.

STEENKOOLBRIKETTEN

- 1 Produktie
- 2 Aanvoer uit EUR-9
- 3 Leveringen aan personeel
- 4 Leveringen voor huisbrand, enz.

1 000 t		EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Production	1960	15 320	13 885	5 566	6 074	27	1 139	1 079	-	1 435	-	-	1960
	1961	15 091	13 601	5 137	6 083	29	1 188	1 164	-	1 491	-	-	1961
	1962	17 360	15 786	5 939	6 936	59	1 250	1 602	-	1 573	-	-	1962
	1963	20 274	18 596	6 614	7 994	128	1 561	2 299	-	1 678	-	-	1963
	1964	16 340	14 989	5 505	6 624	72	1 355	1 433	-	1 351	-	-	1964
	1965	13 815	12 871	4 570	5 809	68	1 349	1 074	-	944	-	-	1965
	1966	12 291	11 327	4 006	5 056	74	1 222	969	-	964	-	-	1966
	1967	11 473	10 484	3 578	4 839	108	1 090	869	-	989	-	-	1967
	1968	11 254	10 214	3 693	4 549	96	1 053	823	-	1 040	-	-	1968
	1969	11 247	10 080	3 907	4 197	132	1 051	793	-	1 167	-	-	1969
	1970	10 941	9 740	3 725	4 301	82	886	745	-	1 201	-	-	1970
	1971	9 025	7 665	2 716	3 735	56	585	574	-	1 360	-	-	1971
	1972	8 036	6 784	2 427	3 351	45	465	496	-	1 252	-	-	1972
	1973	7 445	6 260	2 271	3 235	47	251	456	-	1 185	-	-	1973
1974	7 127	6 135	2 249	3 397	72		417	-	992	-	-	1974	
2 Supplies from EUR-9 Réceptions d'EUR-9	1960	977	969	217	372	13	133	102	9	-	-	8	1960
	1961	1 030	1 025	216	403	131	113	153	9	-	-	5	1961
	1962	1 289	1 282	375	481	144	126	147	9	-	-	7	1962
	1963	1 860	1 852	623	774	132	146	166	11	-	-	8	1963
	1964	1 531	1 528	329	721	155	85	230	8	-	-	3	1964
	1965	1 201	1 199	304	410	96	54	330	5	-	-	2	1965
	1966	1 105	1 103	290	339	85	43	342	4	-	-	2	1966
	1967	1 009	1 007	275	317	79	24	308	3	-	-	2	1967
	1968	1 005	1 004	312	315	61	19	293	4	-	-	1	1968
	1969	1 075	1 074	435	258	63	18	297	4	-	-	1	1969
	1970	867	833	300	199	55	4	272	3	53	-	1	1970
	1971	821	514	124	146	35	2	205	2	307	-	0	1971
	1972	727	414	95	119	17	1	180	2	313	-	-	1972
	1973	557	362	86	102	10	1	162	1	195	-	-	1973
1974	321	177	13	59	6	9	88	2	144	-	-	1974	
3 Miners coal Personnel	1960	875	875	321	295	-	110	149	-	-	-	-	1960
	1961	845	845	278	302	-	111	154	-	-	-	-	1961
	1962	893	893	276	310	-	107	200	-	-	-	-	1962
	1963	950	950	298	310	-	110	233	-	-	-	-	1963
	1964	940	940	294	327	-	93	226	-	-	-	-	1964
	1965	940	940	303	343	-	81	214	-	-	-	-	1965
	1966	904	904	289	358	-	63	194	-	-	-	-	1966
	1967	872	872	262	371	-	58	182	-	-	-	-	1967
	1968	866	866	264	376	-	48	177	-	-	-	-	1968
	1969	902	902	245	433	-	41	182	-	-	-	-	1969
	1970	1 069	1 069	265	567	-	33	204	-	-	-	-	1970
	1971	1 034	1 034	298	535	-	17	183	-	-	-	-	1971
	1972	1 034	1 034	335	518	-	8	173	-	-	-	-	1972
	1973	945	945	297	488	-	6	154	-	-	-	-	1973
1974	954	954	304	500	-	1	149	-	-	-	-	1974	
4 Households Foyers domestiques	1960	12 745	12 042	4 731	5 768	174	653	711	5	691	4	8	1960
	1961	12 505	11 772	4 458	5 634	203	635	837	5	728	-	5	1961
	1962	14 883	14 151	5 400	6 788	217	638	1 101	7	725	-	7	1962
	1963	17 607	16 821	6 356	7 981	270	823	1 382	9	778	-	8	1963
	1964	14 040	13 254	5 116	6 491	228	544	869	6	783	-	3	1964
	1965	12 243	11 387	4 237	5 533	185	437	1 001	4	844	-	2	1965
	1966	10 798	9 943	3 755	4 710	166	365	944	3	853	-	2	1966
	1967	10 088	9 219	3 393	4 528	173	271	852	2	866	-	3	1967
	1968	10 070	9 139	3 549	4 408	163	228	789	3	930	-	1	1968
	1969	9 991	8 917	3 910	3 881	186	190	746	3	1 073	-	1	1969
	1970	9 213	8 082	3 378	3 748	134	140	679	3	1 130	-	1	1970
	1971	7 548	6 130	2 285	3 169	87	74	513	2	1 418	-	-	1971
	1972	6 725	5 373	1 946	2 855	66	53	452	2	1 352	-	-	1972
	1973	6 417	5 117	1 834	2 783	58	39	402	1	1 300	-	-	1973
1974	6 095	4 946	1 693	2 853	71	9	318	2	1 149	-	-	1974	

STENKULSBRIKETTER
Produktion efter område

STEINKOHLBRIKETT
Erzeugung nach Revieren

PATENT FUEL
Production by areas

AGGLOMERES DE HOUILLE
Production par bassins

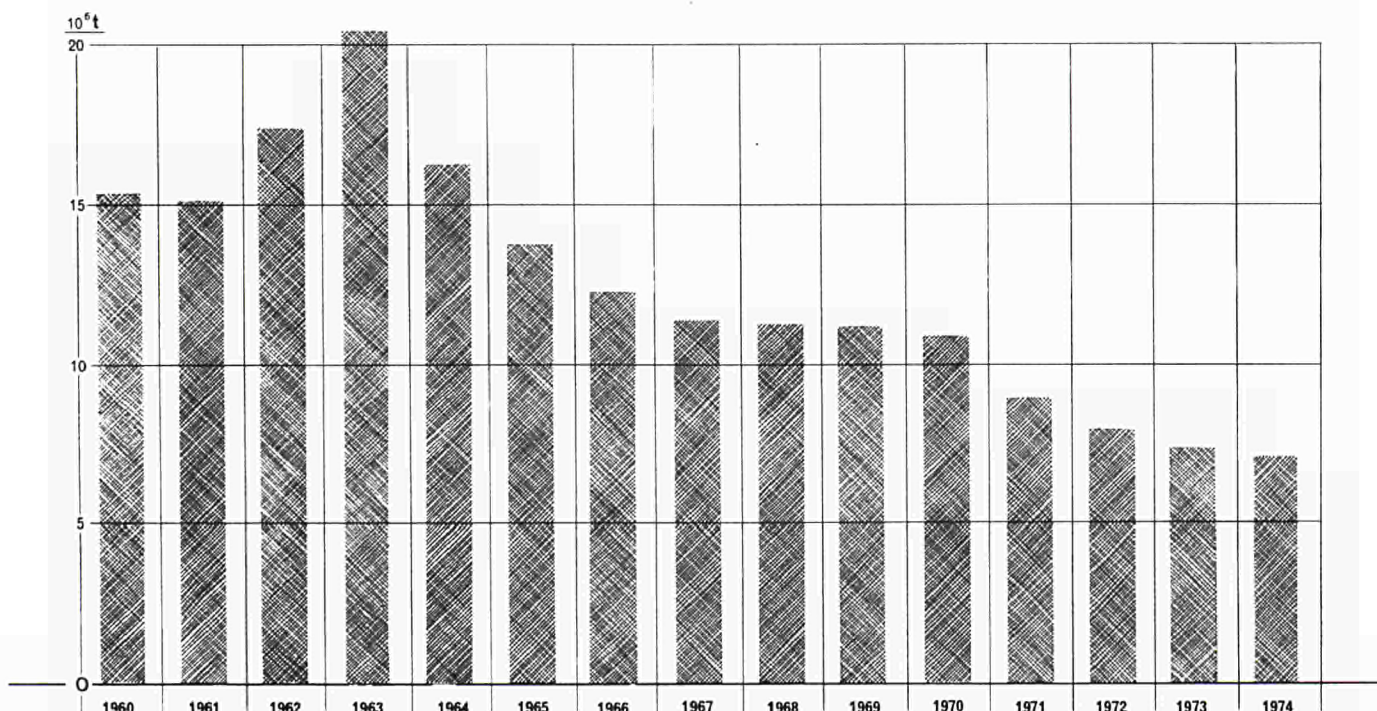
AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE
Produzione per regione

STEENKOOLBRIKETTEN
Productie van de bekkens

1 000 t	Production					
	1969	1970	1971	1972	1973	1974
EUR-9	11 247	10 941	9 025	8 036	7 445	7 127
EUR-6	10 080	9 740	7 665	6 784	6 260	6 135
BR Deutschland	3 907	3 725	2 716	2 427	2 271	2 249
Ruhr	2 382	2 159	1 522	1 189	916	996
Aachen	919	989	789	890	979	990
Niedersachsen	606	577	405	348	376	263
France	4 197	4 301	3 735	3 351	3 235	3 397
Nord - Pas-de-Calais	2 305	2 431	2 153	2 037	1 970	1 991
Centre-Midi	1 008	1 049	875	727	673	696
Mines non nationalisees	19	23	12	6	0	0
Usines independantes	865	799	695	581	592	710
Italie	132	82	56	45	47	72
Nederland	1 051	886	585	465	251	-
Belgique/België	793	746	574	496	456	417
Sud	761	720	561	486	446	414
Usines independantes	33	26	13	10	10	3
United Kingdom	1 167	1 201	1 360	1 252	1 185	992
Scotland	39	34	26	18	16	15
Yorkshire	10	38	87	101	54	-
North West	1	1	1	-	-	-
Midlands	66	98	164	168	179	196
Wales	1 040	1 000	1 057	943	913	762
Kent	11	30	25	22	23	19

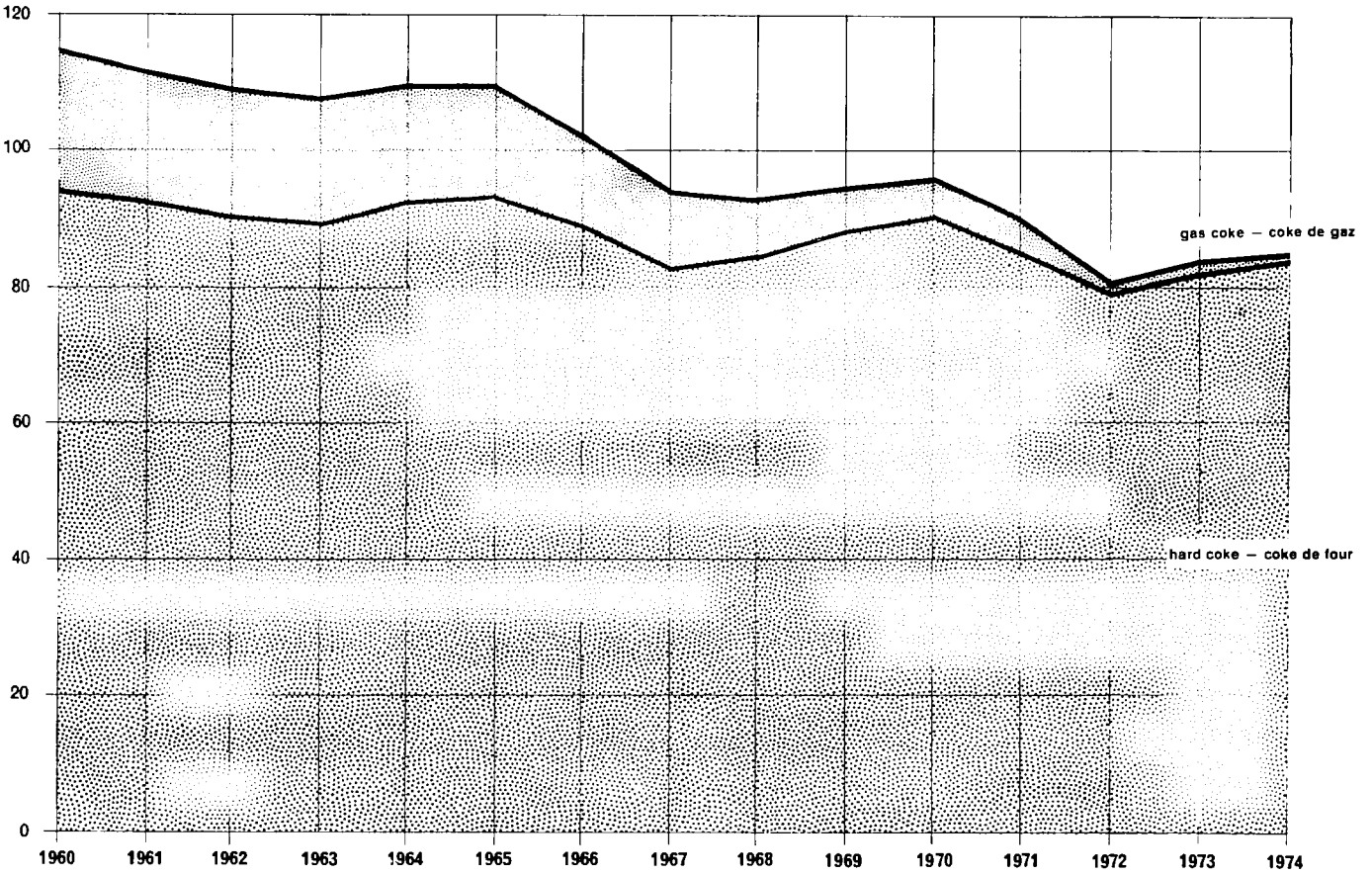
EUR-9

PRODUCTION OF PATENT FUEL
PRODUCTION D'AGGLOMERES DE HOUILLE

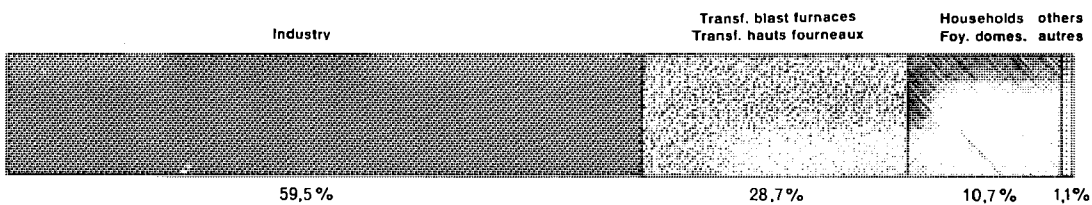
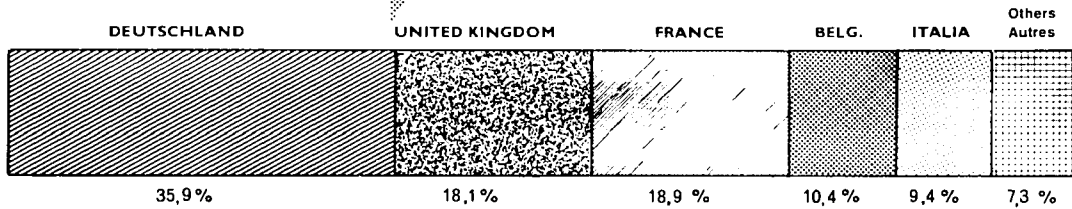


EUR-9

PRODUCTION OF COKE IN 10⁶ t
 PRODUCTION DE COKE EN 10⁶ t



GROSS INLAND CONSUMPTION IN 1974
 CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE EN 1974



85 10⁶ t

CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR KOKS

DATI CARATTERISTICI
DEL COKE

CHARACTERISTIC FEATURES
OF COKE

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR COKES

— 1974—

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
10⁶ t												
Production	84,0	68,1	36,5	12,3	8,6	2,7	8,1		15,8	0,0	0,0	Production
of which:												soit
<i>hard coke</i>	82,3	66,5	35,0	12,3	8,6	2,7	8,1	-	15,8	-	-	<i>coke de four</i>
<i>gas coke</i>	1,6	1,5	1,5		-				0,0	0,0	0,0	<i>coke de gaz</i>
Supplies from EUR-9	10,6	10,5	0,5	4,6	0,0	0,8	1,3	3,2	0,0	0,0	0,0	Receptions en provenance d'EUR-9
Imports from third-party countries	1,0	0,9	0,8	0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	Importations en prov. des pays tiers
Deliveries to EUR-9	10,6	10,0	8,0	0,9	0,0	0,6	0,4	-	0,6	0	0,0	Livraisons à EUR-9
Exports to third-party countries	7,1	5,8	4,9	0,3	0,6	0,0	0,1	-	1,2	0,0	0,0	Exportations vers les pays tiers
Stocks at coking plants (end of 1974)	4,0	3,0	1,7	0,3	0,7	0,0	0,3	-	1,0	-	-	Stocks dans les cokeries (fin 1974)
Gross inland consumption	84,7	69,2	30,4	16,0	8,0	2,8	8,8	3,3	15,3	0,0	0,1	Consommation intérieure brute
Transformations	25,0	21,7	8,6	5,9	2,0	0,9	2,8	1,4	3,3			Transformations
among which:												dont:
<i>into blast furnace gas</i>	24,3	21,1	8,5	5,5	2,0	0,9	2,8	1,4	3,2			<i>en gaz de hauts fourneaux</i>
Final energy consumption	59,8	47,7	21,7	10,0	6,2	1,8	6,0	1,9	11,9	0,0	0,1	Consommation finale energetique
among which:												dont:
<i>industry</i>	50,4	42,7	17,6	9,6	5,9	1,8	5,9	1,9	7,5	0,0	0,0	<i>industrie</i>
<i>households, etc.</i>	9,1	4,6	3,7	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	<i>foyers domestiques, etc.</i>

KOKSOPGØRELSE

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production	95 746	88 038	81 499	83 720	83 965	+ 0,3	72 927	67 813	64 000	65 522	68 085	+ 3,9	
<i>coke de four</i>	90 559	84 832	79 370	81 838	82 316	+ 0,5	70 227	65 682	62 241	63 975	66 541	+ 4,0	
<i>coke de gaz</i>	5 187	3 206	2 129	1 882	1 649	- 12,4	2 700	2 131	1 759	1 547	1 544	- 0,2	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(10 010)	(8 661)	(8 831)	(9 222)	(10 578)	+ 14,7	(9 619)	(8 435)	(8 611)	(8 950)	(9 969)	+ 11,4	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres							214	110	47	99	497		
4 Importations en prov. des pays tiers	797	442	704	1 010	969	- 7,0	608	389	648	989	900	- 9,0	
5 Ressources	96 543	88 480	82 203	84 730	84 934	+ 0,2	73 749	68 312	64 685	66 610	69 482	+ 4,3	
6 Variations des stocks prod. et imp. *	+ 421	- 6 652	- 3 707	+ 1 475	+ 7 272		- 381	- 5 662	- 3 264	+ 1 677	+ 5 813		
61 <i>producteurs</i>	+ 305	- 6 931	- 3 662	+ 1 341	+ 7 291		- 495	- 5 907	3 202	+ 1 552	+ 5 817		
62 <i>importateurs</i>	+ 116	+ 279	- 45	+ 134	- 19		+ 114	+ 225	62	+ 125	- 4		
7 Variations des stocks consommateurs finals *	575	+ 255	+ 741	- 53	- 398		891	+ 478	+ 509	- 30	- 262		
8a Livraisons à EUR-6	(10 121)	(9 043)	(8 739)	(9 271)	(10 612)	+ 14,5	(9 780)	(8 884)	(8 472)	(9 009)	(9 854)	+ 9,4	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							98	81	198	132	98	- 25,8	
9 Exportations vers les pays tiers	3 844	2 941	3 373	4 776	7 075	+ 48,1	3 023	2 381	2 899	4 137	5 846	- 41,3	
10 Consommation brute	92 434	78 760	75 956	81 327	84 699	+ 4,1	69 195	60 197	58 982	63 929	69 204	+ 8,3	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	25 656	22 851	23 140	24 220	25 028	+ 3,3	20 975	18 942	19 373	20 493	21 720	+ 6,0	
14 Consommation du secteur Energie	680	579	410	491	430	- 12,4	308	352	248	254	202	20,5	
17 Consommation finale énergétique	66 112	55 367	52 340	57 065	59 840	+ 4,9	47 940	40 957	39 295	43 373	47 725	+ 10,0	
18 Ecart statistique	- 14	- 37	+ 66	- 449	- 599		- 28	- 54	+ 66	- 191	- 443		
Transformations:													
131 centrales électriques	295	208	173	163	158	- 3,1	7	6	7	7	5	28,6	
133 usines à gaz*	27	5	5	0	-		8	0	2	0	-		
134 cokeries*	625	745	723	583	603	+ 3,1	625	665	600	585	603	+ 3,1	
135 hauts fourneaux*	24 709	21 893	22 239	23 472	24 267	+ 3,4	20 335	18 271	18 764	19 901	21 112	+ 6,1	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	48 950	43 539	42 457	47 384	50 374	+ 6,3	38 052	34 112	33 764	37 954	42 744	+ 12,6	
soit:													
1710 <i>sidérurgie</i>	41 021	37 160	37 074	41 906	44 826	+ 7,0	31 458	28 648	29 162	33 319	37 914	+ 13,8	
1711 <i>métaux non ferreux</i>	896	712	689	799	923	+ 15,5	895	712	689	799	923	+ 15,5	
1712 <i>chimie</i>	1 885	1 597	1 349	1 313	1 383	+ 5,4	1 725	1 468	1 243	1 185	1 272	+ 7,3	
1713 <i>produits minéraux non métalliques</i>	1 982	1 467	1 213	1 072	1 064	+ 1,4	1 725	1 314	1 082	970	947	+ 4,1	
1714 <i>extraction (combustibles exclus)</i>	338	349	306	410	420	+ 2,4	338	349	306	410	420	+ 2,4	
1715 <i>dénrés alimentaires, boissons, tabac</i>	420	334	313	334	323	- 1,2	277	241	235	244	251	+ 2,9	
1716 <i>textiles, cuir, habillement</i>	113	73	59	58	47	- 19,0	40	23	17	13	10	- 23,1	
1717 <i>papier et imprimerie</i>	70	49	38	39	34	- 15,0	13	11	5	6	5	- 16,6	
1718 <i>fabrications métalliques</i>	1 791	1 366	1 216	1 289	1 312	+ 2,1	1 185	967	876	924	1 006	+ 8,9	
1719 <i>autres branches ajustement</i>	378	380	327	309	246	- 20,4	300	332	282	259	208	- 18,0	
	+ 96	+ 52	- 127	- 145	- 204		+ 96	+ 47	- 123	- 115	- 212		
172 transports	208	138	112	84	83	- 1,2	156	119	105	84	83	- 1,2	
soit:													
1721 <i>transports ferroviaires</i>	204	137	112	84	83	- 1,2	152	118	105	84	83	- 1,2	
1724 <i>navigation intérieure</i>	4	1	-	-	-		4	1	0	-	-		
173 foyers domestiques, etc.	16 401	11 147	9 328	9 203	9 062	- 1,5	9 179	6 183	4 983	4 941	4 577	- 7,4	
179 autres non dénommés ailleurs	553	543	443	394	321	- 18,5	553	543	443	394	321	- 18,5	

* (+) Lagerformindskelse; () lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; () increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; () mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILANCIO COKE

COKESBALANS

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
42 479	39 551	36 168	35 544	36 504	+ 2,7	14 161	12 509	11 545	11 881	12 282	+ 3,4	2 Erzeugung
39 914	37 537	34 449	33 997	34 960	+ 2,8	14 151	12 505	11 545	11 881	12 282	+ 3,4	Steinkohlenkoks
2 565	2 014	1 719	1 547	1 544	- 0,2	10	4					Gaskoks
188	137	383	445	309	- 30,6	3 423	2 835	3 160	3 646	4 554	+ 24,9	3a Bezüge aus EUR-6
137	52	43	62	230						38		3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
264	183	497	797	787	- 1,3	5	0		0	28		4 Einfuhr aus dritten Ländern
43 068	39 923	37 091	36 848	37 830	2,7	17 589	15 344	14 705	15 527	16 902	+ 8,9	5 Aufkommen
- 251	- 4 817	- 3 147	+ 1 420	- 5 688	+ 64	- 337	257	+ 288	+ 249			6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
- 375	- 5 050	- 3 189	+ 1 411	- 5 688	+ 70	- 322	152	+ 172	+ 253			61 Erzeuger
+ 124	+ 233	+ 42	+ 9	0	6	- 15	105	+ 116	- 4			62 Importeure usw.
- 479	+ 359	+ 100	- 100	- 249		323	+ 164	+ 133	- 20	- 32		7 Bestandsveränderungen Endverbraucher*
8 438	7 910	7 255	7 221	7 955	+ 10,2	641	353	448	763	821	+ 7,6	8a Lieferungen an EUR-6
64	48	149	82	41	- 50,0	13	27	45	45	55	+ 22,2	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 758	1 170	1 821	3 197	4 856	51,9	397	268	184	204	252	+ 23,5	9 Ausfuhr in dritte Länder
32 078	26 337	24 819	27 688	30 417	- 9,9	16 379	14 523	13 904	14 783	15 991	+ 8,2	10 Bruttoverbrauch
8 146	7 104	7 270	7 963	8 624	- 8,3	6 097	5 459	5 287	5 558	5 928	+ 6,6	12 Brutto-Inlandsverbrauch
255	301	219	228	174	- 23,7	35	36	22	22	28	+ 27,2	13 Umwandlung
23 680	18 932	17 330	19 573	21 677	+ 10,7	10 242	9 030	8 595	9 201	10 048	+ 9,2	14 Verbrauch des Sektors Energie
- 3	-	-	96	58		+ 5	- 2	-	+ 2	- 13		17 Energetischer Endverbrauch
-	-	1	-	-								18 Statistische Differenz
6	0	2	0	0								Umwandlung:
95	161	116	99	159	+ 60,6	484	462	426	434	384	11,5	131 Elektrizitätswerke
8 045	6 943	7 151	7 864	8 465	- 7,6	5 613	4 997	4 861	5 124	5 544	+ 8,2	133 Gaswerke *
												134 Kokereien *
												135 Hochöfen *
15 956	13 556	12 830	15 209	17 553	+ 15,4	9 361	8 439	8 089	8 717	9 638	+ 10,6	Energetischer Endverbrauch:
12 882	10 945	10 836	13 335	15 713	+ 17,8	7 491	6 850	6 688	7 236	8 071	+ 11,5	171 Industrie
385	303	251	254	270	+ 6,3	398	313	326	374	434	+ 16,0	davon:
798	714	568	514	550	+ 7,0	453	395	303	322	320	- 0,6	1710 Eisenschaffende Industrie
989	889	719	627	567	- 9,6	388	307	264	192	257	+ 33,9	1711 NE-Metallindustrie
309	327	291	382	406	+ 6,3	27	21	15	27	14	- 48,1	1712 Chemie
98	73	64	65	82	- 26,2	96	87	82	99	100	+ 1,0	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
32	19	14	9	8	- 11,1	5	3	2	1	1		1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
13	11	5	5	5		0	0	0	0	0		1715 Nahrungs- und Genußmittel
350	274	218	193	183	5,2	447	373	340	361	371	+ 2,8	1716 Textil, Leder, Bekleidung
21	18	12	7	4	- 42,9	42	27	44	106	89	- 16,0	1717 Papier und Druckereigewerbe
+ 79	17	148	- 182	235	+ 14	+ 63	+ 25	- 1	- 19			1718 Eisen- und Metallverarbeitung
106	84	76	63	63		36	29	22	18	18		1719 Sonstige Ausgleich
104	83	76	63	63		36	29	22	18	18		172 Verkehr
2	1	0										davon:
7 065	4 749	3 981	3 907	3 740	- 4,3	845	562	484	466	392	15,9	1721 Eisenbahnen
553	543	443	394	321	18,5							1724 Binnenschifffahrt

* (+) Lagerformindskelse; () lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; () increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; () mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

KOKS OPGØRELSE

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	ITALIA							NEDERLAND					
2 Produzione <i>coke da cokeria</i> <i>coke da gas</i>	7 171 7 046 125	7 070 6 957 113	7 064 7 024 40	7 666 7 668	8 566 8 566	+ 11,7 + 11,7	1 997 1 997	1 900 1 900	1 984 1 984	2 655 2 655	2 683 2 683	+ 1,1 + 1,1	
3a Arrivi da EUR-6	48	63	82	64	78	+ 21,9	784	1 062	905	599	696	+ 16,2	
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	26	24	1	18	61	-	
4 Importazioni dai paesi terzi	144	54	48	50	33	- 34,0	104	125	41	-	-	-	
5 Risorse	7 363	7 187	7 194	7 762	8 677	+ 11,5	2 911	3 111	2 931	3 272	3 440	+ 5,1	
6 Variazioni delle scorte produzz. e import.*	- 121	- 405	+ 39	- 50	- 31	-	- 3	- 47	+ 64	+ 8	- 4	-	
61 produttori	- 121	- 404	+ 38	- 50	- 31	-	- 3	- 48	+ 64	+ 8	- 4	-	
62 importatori	0	- 1	+ 1	0	0	-	0	+ 1	0	0	0	-	
7 Variazioni delle scorte consumatori finali*	+ 87	+ 161	+ 27	+ 31	+ 22	-	- 35	- 229	+ 189	+ 68	- 13	-	
8a Forniture a EUR-6	45	46	40	50	81	- 62,0	440	344	525	664	638	- 3,9	
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	6	1	1	1	1	+ 21,1	
9 Esportazioni verso paesi terzi	263	373	507	564	611	+ 8,3	223	276	219	19	23	-	
10 Consumo lordo	7 021	6 524	6 713	7 149	7 976	+ 11,6	2 204	2 214	2 439	2 664	2 761	+ 3,6	
12 Consumo interno lordo													
13 Trasformazioni	1 491	1 516	1 668	1 777	2 045	+ 15,1	686	736	830	907	919	+ 1,3	
14 Consumo del settore energia	15	14	6	3	0	-	0	-	0	0	0	-	
17 Consumo finale energetico	5 539	5 028	4 938	5 459	6 241	- 14,3	1 515	1 477	1 619	1 757	1 823	- 3,8	
18 Differenza statistica	- 24	- 34	+ 101	- 90	- 310	-	+ 3	+ 1	- 10	-	+ 19	-	
Trasformazioni:													
131 centrali elettriche	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
133 officine del gas *	2	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
134 cokerie *	46	42	58	52	60	+ 15,4	-	-	-	-	-	-	
135 altiforni *	1 443	1 474	1 610	1 725	1 985	+ 15,1	686	736	830	907	919	+ 1,3	
Consumo finale energetico:													
171 industria ossia:	4 438	4 261	4 507	4 998	5 894	+ 17,9	1 480	1 459	1 607	1 748	1 814	+ 3,8	
1710 siderurgia	3 638	3 611	3 872	4 269	5 116	+ 19,8	1 298	1 325	1 447	1 588	1 603	+ 0,9	
1711 metalli non ferrosi	17	36	30	90	119	- 32,2	0	0	0	0	0	-	
1712 chimica	209	171	162	136	131	- 3,5	136	101	125	133	190	+ 42,9	
1713 prodotti minerali non metallici	207	104	89	84	92	+ 9,5	2	2	2	3	1	- 66,7	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	2	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	49	48	58	50	38	- 24,0	16	14	17	17	15	- 11,8	
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	3	1	1	1	1	-	0	0	0	-	-	-	
1717 carta e stampa	0	0	0	1	0	-	-	-	-	-	-	-	
1718 fabbricazioni metalliche	312	288	293	297	352	+ 18,5	27	17	16	7	4	- 42,9	
1719 altri settori	0	0	1	1	1	-	0	1	1	0	0	-	
aggiustamento	+ 1	+ 1	+ 1	+ 68	+ 44	-	+ 1	- 1	- 1	-	+ 1	-	
172 trasporti ossia:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1721 trasporti ferroviari	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1724 navigazione interna	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
173 usi domestici, ecc.	1 101	767	431	461	347	- 24,7	35	18	12	9	9	-	

* (+) Lagerformindkelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILANCIO COKE

COKESBALANS

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
7 119	6 783	7 239	7 774	8 050	+ 3,6	—	—	—	—	—		2 Productie
7 119	6 783	7 239	7 774	8 050	+ 3,6	—	—	—	—	—		cokesovenscokes
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		gascokes
1 390	945	807	961	1 185	+ 23,3	3 786	3 393	3 274	3 235	3 147	- 2,7	3a Aanvoer uit EUR-6
51	34	3	19	150	+ 92,1	—	—	—	—	18		3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
91	27	54	130	17	- 86,9	—	—	8	12	35		4 Invoer uit derde landen
8 651	7 789	8 103	8 884	9 402	+ 5,8	3 786	3 393	3 282	3 247	3 200	- 1,4	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 70	- 76	+ 37	- 11	- 89		—	—	—	—	—		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
- 66	- 83	+ 37	- 11	- 89		—	—	—	—	—		61 producenten
- 4	+ 7	0	0	0		—	—	—	—	—		62 importeurs
- 58	+ 19	+ 70	- 3	- 82		- 83	+ 4	- 10	- 12	+ 92		7 Voorraadwijzigingen bij eindverbruikers*
316	231	204	312	359	+ 15,1	—	—	—	—	—		8a Leveringen aan EUR-6
15	5	3	4	1		—	—	—	—	—		8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
382	294	168	153	104	- 32,0	—	—	—	—	—		9 Uitvoer naar derde landen
7 810	7 202	7 835	8 429	8 767	+ 4,0	3 703	3 397	3 272	3 235	3 292	+ 1,8	10 Brutoverbruik
2 661	2 466	2 778	2 675	2 814	+ 5,2	1 894	1 661	1 540	1 613	1 390	- 13,8	12 Bruto binnenlands verbruik
3	1	1	1	0		—	—	—	—	—		13 Omzetting
5 155	4 754	5 081	5 755	6 029	+ 4,8	1 809	1 736	1 732	1 628	1 907	+ 17,1	14 Verbruik van de sector energie
- 9	19	- 25	- 2	- 76		—	—	—	—	6	- 5	17 Energetisch eindverbruik
—	—	—	—	—		7	6	6	7	5		18 Statistische afwijking
2 661	2 466	2 778	2 675	2 814	+ 5,2	1 887	1 655	1 534	1 606	1 385	- 13,8	Omzetting:
—	—	—	—	—		—	—	—	—	—		131 elektrische centrales
—	—	—	—	—		—	—	—	—	—		133 gasfabrieken*
—	—	—	—	—		—	—	—	—	—		134 cokesfabrieken*
—	—	—	—	—		—	—	—	—	—		135 hoogovens*
—	—	—	—	—		—	—	—	—	—		Energetisch eindverbruik:
5 020	4 668	5 006	5 659	5 941	+ 5,0	1 797	1 729	1 725	1 623	1 904	+ 17,3	171 industrie
4 354	4 191	4 586	5 270	5 509	+ 4,5	1 795	1 726	1 723	1 621	1 902	+ 17,3	waarvan:
95	60	82	81	100	+ 23,0	—	—	—	—	—		1710 ijzer- en staalindustrie
129	87	85	80	81	+ 1,3	—	—	—	—	—		1711 non-ferro metalen
139	12	8	4	30		—	—	—	—	2		1712 chemische industrie
—	—	—	—	—		—	—	—	—	—		1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew- en glasindustrie
18	19	14	13	16	+ 24,3	0	—	—	—	—		1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
—	—	0	2	—		—	—	—	—	—		1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
0	0	0	0	—		—	—	—	—	—		1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
49	15	9	66	96	+ 45,5	—	—	—	—	—		1717 papierindustrie en grafische nijverheid
235	285	222	143	112	- 21,7	2	1	2	2	—		1718 metaalverwerkende industrie
1	1	—	—	3		—	+ 2	—	—	—		1719 overige takken van industrie aanpassingsverschil
14	6	7	3	2	- 33,3	—	—	—	—	—		172 vervoer
12	6	7	3	0		—	—	—	—	—		waarvan:
2	0	0	0	0		—	—	—	—	—		1721 spoorwegen
121	80	68	93	86	- 7,5	12	7	7	5	3		1724 binnenscheepvaart
—	—	—	—	—		—	—	—	—	—		173 huisbrand. enz.

(+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

(+) Représis aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

KOKSOPGØRELSE

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1970	1971	1972	1973		74 / 73 %	1970	1971	1972
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
2 Produktion	22 681	20 108	17 388	16 076	15 790	- 12,6	36	28	27
<i>hard coke</i>	20 332	19 150	17 129	17 863	15 775	- 11,7	-	-	-
<i>gas coke</i>	2 349	958	259	213	15	- 93,0	36	26	27
3a Supplies from EUR-6	-	15	51	51	3		3	2	1
3b Supplies from new member countries	-	-	-	-	-		8	12	16
4 Imports from third-party countries	-	-	40	-	-		0	-	-
5 Resources	22 681	20 123	17 479	16 127	15 793	- 12,9	47	40	44
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	+ 795	- 1 021	- 446	- 211	+ 1 474		-	-	-
61 <i>producers</i>	+ 795	1 021	- 466	- 211	+ 1 474		-	-	-
62 <i>importers</i>	-	-	-	-	-		-	-	-
7 Variations of stocks at the final consumers*	+ 324	223	+ 209	- 23	- 136		-	-	-
8a Deliveries to EUR-6	181	56	31	101	628		3	3	6
8b Deliveries to new member countries	26	12	21	16	16		0	-	-
9 Exports to third-party countries	747	495	411	561	1 168	+ 108,2	21	16	13
10 Gross consumption	22 846	18 316	16 759	17 215	15 319	- 11,0	23	21	25
12 Gross inland consumption	22 846	18 316	16 759	17 215	15 319	- 11,0	23	21	25
13 Transformations	4 668	3 907	3 767	727	3 308	- 11,2	-	-	-
14 Consumption of the "Energy" sector	372	227	162	237	228	- 3,8	-	-	-
17 Final energy consumption	17 811	14 183	12 830	13 509	11 940	- 11,6	23	21	25
18 Statistical differences	- 5	- 1	-	- 258	- 157		-	-	-
Transformations:									
131 <i>electrical power stations</i>	275	200	166	156	153	- 1,9	-	-	-
133 <i>gas works*</i>	19	5	3	-	-		-	-	-
134 <i>coke ovens*</i>	-	80	123	-	-		-	-	-
135 <i>blast furnace plants*</i>	4 374	3 622	3 475	3 571	3 155	- 11,6	-	-	-
Final energy consumption:									
171 <i>industry</i>	10 795	9 341	8 623	9 339	7 537	- 19,3	13	12	14
of which:									
1710 <i>iron and steel industry</i>	9 506	8 464	7 883	8 543	6 862	- 19,7	3	3	4
1711 <i>non-ferrous metals industry</i>	-	-	-	-	-		-	-	-
1712 <i>chemical industry</i>	158	128	106	127	111	- 12,6	-	-	-
1713 <i>glass, pottery and building materials industry</i>	230	153	131	139	117	- 15,8	-	-	-
1714 <i>ore-extraction industry etc. (except fuels)</i>	-	-	-	-	-		-	-	-
1715 <i>food, drink and tobacco industry</i>	138	93	78	83	72	- 13,3	-	-	-
1716 <i>textile, leather and clothing industry</i>	73	50	42	45	37	- 17,8	-	-	-
1717 <i>paper and printing industry</i>	57	38	33	34	29	- 14,7	-	-	-
1718 <i>engineering and other metal industry</i>	594	399	340	361	306	- 15,2	-	-	-
1719 <i>other non-classified industries</i>	74	48	45	50	38	- 24,0	-	-	-
<i>agreement</i>	- 35	- 32	- 35	- 43	- 35	- 18,6	-	-	-
172 <i>transportation</i>	52	19	7	-	-		-	-	-
of which:									
1721 <i>rail transportation</i>	52	19	7	-	-		-	-	-
1724 <i>inland navigation</i>	-	-	-	-	-		-	-	-
173 <i>households, commerce, handicraft, etc.</i>	6 964	4 823	4 200	4 170	4 403	+ 5,6	10	9	11

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
IRELAND									
37	30	- 18,9	102	91	84	85	60	- 29,4	2 Produktion
-	-	-	-	-	-	-	-	-	stønkulskoks
37	30	- 18,9	102	91	84	85	60	- 29,4	gasværkskoks
13	-	-	142	82	105	104	102	- 1,9	3a Leveringer fra EUR-6
-	0	-	24	5	-	5	7	+ 40,0	3b Leveringer fra de nye medlemslande
-	20	-	189	53	16	21	49	-	4 Import fra tredjelande
50	50	-	457	231	205	215	218	+ 1,4	5 Rådighedsmængde
-	-	-	+ 7	+ 51	+ 23	+ 9	- 15	-	6 Lagerforandringer hos producenter og importører*
-	-	-	+ 5	- 3	+ 6	-	-	-	61 miner
-	-	-	+ 2	+ 54	+ 17	+ 9	- 15	-	62 Importører
-	-	-	- 8	-	+ 23	-	-	-	7 Lagerforandringer hos endelige forbrugere*
8	0	-	20	7	11	5	17	-	8a Leveringer til EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Leveringer til de nye medlemslande
26	20	- 23,1	66	49	50	52	41	- 21,2	9 Eksport til tredjelande
16	30	+ 87,5	370	226	190	167	145	- 13,2	10 Bruttoforbrug
-	-	-	13	2	0	-	0	-	12 Indenlandsk bruttoforbrug
-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omformning
16	30	+ 87,5	338	206	190	167	145	- 13,2	14 Forbrug i „energi“-sektoren
-	-	-	+ 19	+ 18	-	-	0	-	17 Endeligt energetisk forbrug
-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistisk differens
-	-	-	13	2	0	-	-	-	Omformning:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 elektricitetsværker
-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gasværker*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	134 koksværker*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	135 højovne*
13	15	+ 15,4	90	74	56	78	78	-	Endeligt energetisk forbrug:
-	-	-	54	45	35	44	50	+ 11,4	171 industri
-	-	-	1	1	0	0	-	-	herunder:
-	-	-	1	-	-	-	-	-	1710 jern- og stålindustrien
-	-	-	27	-	-	23	-	-	1711 øvrige metalindustri
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1712 kemisk industri
-	-	-	5	-	-	-	-	-	1713 glas-, keramisk og byggematerialeindustri
-	-	-	0	-	-	-	-	-	1714 minedrift (undtagen brændselsudvinding)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1715 nærings- og nydelsesmidler
-	-	-	12	-	-	4	-	-	1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande
-	-	-	4	-	-	0	-	-	1717 papir- og trykkerindustri
-	-	-	- 14	-	-	0	-	-	1718 jern- og metalforarbejdning
-	-	-	-	-	-	1	-	-	1719 øvrige industri
-	-	-	-	-	-	-	-	-	udligning
-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 transport
-	-	-	-	-	-	-	-	-	herunder:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1721 jernbaner
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1724 indenrigsskibsfart
3	15	-	248	132	134	89	67	- 24,7	173 husholdninger, handel, håndværk, etc.

(+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

KOKS

Produktion + Lager

- 1 Cinders
 2 Gasværksskoks
 A Produktion
 B Lagre (ved årets slutning)

KOKS

Erzeugung und Bestände

- 1 Steinkohlenkoks
 2 Gaskoks
 A Erzeugung
 B Bestände (am Jahresende)

COKE

Production et stocks

- 1 Coke de four
 2 Coke de gaz
 A Production
 B Stocks (en fin d'année)

COKE

Produzione e scorte

- 1 Coke da cokeria
 2 Coke da gas
 A Produzione
 B Scorte (a fine anno)

COKE

Production and stocks

- 1 Hard coke
 2 Gascoke
 A Production
 B Stocks (at end of year)

COKES

Produktie en voorraden

- 1 Cokesovencokes
 2 Gascokes
 A Produktie
 B Voorraden (aan het einde van het jaar)

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Hard coke Coke de four A - Production	1960	95 201	73 919	44 541	13 605	3 715	4 518	7 539	-	21 282	-	-	1960	
	1961	93 774	73 447	44 296	13 447	3 897	4 555	7 252	-	20 327	-	-	1961	
	1962	90 143	72 144	42 863	13 482	4 330	4 274	7 195	-	17 999	-	-	1962	
	1963	89 057	71 074	41 588	13 423	4 595	4 263	7 204	-	17 983	-	-	1963	
	1964	93 549	73 802	43 268	13 941	4 683	4 513	7 398	-	19 747	-	-	1964	
	1965	94 107	74 009	43 275	13 378	5 737	4 286	7 334	-	20 098	-	-	1965	
	1966	69 174	69 868	39 890	12 922	6 267	3 828	6 961	-	19 306	-	-	1966	
	1967	62 754	64 088	35 245	12 432	6 240	3 314	6 857	-	18 666	-	-	1967	
	1968	84 975	65 114	36 242	12 341	6 361	2 928	7 243	-	19 861	-	-	1968	
	1969	88 901	68 435	39 011	13 539	6 635	2 001	7 249	-	20 466	-	-	1969	
	1970	90 560	70 228	39 914	14 151	7 046	1 997	7 119	-	20 332	-	-	1970	
	1971	84 832	65 882	37 537	12 505	6 957	1 900	6 783	-	19 150	-	-	1971	
	1972	79 371	62 243	34 451	11 545	7 024	1 984	7 239	-	17 128	-	-	1972	
	1973	81 902	63 974	33 997	11 881	7 668	2 655	7 774	-	17 928	-	-	1973	
	1974	82 278	66 503	34 921	12 282	8 566	2 683	8 050	-	17 775	-	-	1974	
	B - Stocks	1960	11 833	6 853	5 475	576	111	221	270	-	5 180	-	-	1960
		1961	12 067	6 433	4 973	732	165	297	266	-	5 634	-	-	1961
		1962	11 283	6 249	5 077	757	69	128	218	-	5 034	-	-	1962
1963		5 683	2 464	1 665	430	104	117	148	-	3 169	-	-	1963	
1964		4 611	2 616	1 083	682	420	270	162	-	1 995	-	-	1964	
1965		6 027	4 054	2 789	578	282	285	120	-	1 973	-	-	1965	
1966		9 299	7 252	5 469	621	393	580	190	-	2 047	-	-	1966	
1967		7 306	5 223	3 982	627	221	260	133	-	2 083	-	-	1967	
1968		3 807	2 305	1 289	475	286	147	108	-	1 502	-	-	1968	
1969		1 385	828	185	222	315	22	83	-	557	-	-	1969	
1970		1 454	1 294	485	229	400	28	151	-	160	-	-	1970	
1971		8 182	7 001	5 401	554	734	76	236	-	1 181	-	-	1971	
1972		12 224	10 318	8 736	698	667	12	204	-	1 906	-	-	1972	
1973		11 031	8 784	7 339	531	717	4	194	-	2 247	-	-	1973	
1974		3 970	2 996	1 678	278	748	9	283	-	974	-	-	1974	
2 Gas coke Coke de gaz A - Production		1960	20 017	7 057	5 220	708	803	292	-	34	12 551	96	313	1960
		1961	19 290	6 421	4 948	440	767	233	-	33	12 440	93	336	1961
		1962	18 015	6 213	4 958	246	776	201	-	32	12 360	88	354	1962
	1963	18 752	5 954	4 890	146	708	178	-	32	12 348	100	350	1963	
	1964	17 222	5 625	4 912	60	519	107	-	27	11 206	102	289	1964	
	1965	14 928	4 667	4 153	20	382	98	-	14	9 926	97	239	1965	
	1966	13 472	3 997	3 574	13	336	64	-	10	9 177	81	217	1966	
	1967	11 414	3 216	2 869	9	319	19	-	-	7 923	90	185	1967	
	1968	8 726	2 605	2 327	8	269	1	-	-	5 888	55	178	1968	
	1969	6 612	2 607	2 406	8	192	-	-	-	3 835	36	134	1969	
	1970	5 187	2 700	2 565	10	125	-	-	-	2 349	36	102	1970	
	1971	3 209	2 131	2 014	4	113	-	-	-	958	26	94	1971	
	1972	2 123	1 759	1 719	-	40	-	-	-	259	27	78	1972	
	1973	1 882	1 547	1 547	-	0	-	-	-	212	37	86	1973	
	1974	1 652	1 544	1 544	-	-	-	-	-	-	36	72	1974	
	B - Stocks	1960	3 025	416	267	62	33	54	-	-	2 555	-	54	1960
		1961	3 304	464	326	43	39	56	-	-	2 743	-	97	1961
		1962	2 660	398	290	29	31	48	-	-	2 164	-	98	1962
1963		2 793	432	334	10	24	64	-	-	2 309	-	52	1963	
1964		2 810	353	252	6	47	48	-	-	2 410	-	47	1964	
1965		2 214	355	286	1	31	37	-	-	1 820	-	39	1965	
1966		2 191	464	374	12	50	28	-	-	1 680	-	47	1966	
1967		2 221	400	351	1	39	9	-	-	1 781	-	40	1967	
1968		1 555	196	182	2	12	0	-	-	1 331	-	28	1968	
1969		793	119	112	1	6	0	-	-	656	-	18	1969	
1970		497	226	218	1	7	-	-	-	258	-	13	1970	
1971		638	364	352	-	12	-	-	-	258	-	16	1971	
1972		306	167	167	-	0	-	-	-	131	-	8	1972	
1973		174	169	169	-	0	-	-	-	193	-	5	1973	
1974		146	142	142	-	-	-	-	-	-	-	4	1974	

KOKSVÆRKER
Fortegnelse over koksværker

KOKEREIEN
Verzeichnis der Kokereien

COKE OVENS
List of coke ovens

Name des Unternehmens	Standort	Erzeugung 1974	Anzahl der Ofen	Kapazität 1975
		1 000 t	Ende 1974	1 000 t/Jahr
BR DEUTSCHLAND				
Schleswig-Holstein				
<i>Hüttenkokerei:</i> Metallhüttenwerke Lübeck GmbH	Lubeck	220	18	230
Niedersachsen				
<i>Hüttenkokereien:</i> Stahlwerke Peine-Salzgitter AG	Salzgitter Peine	1 221	244	1 287
Nordrhein-Westfalen				
Ruhr	Insgesamt	29 212	5 051	30 037
<i>Zechenkokereien:</i> Ruhrkohle AG	Essen	23 421 22 140	4 120 3 795	24 261 22 950
Eschweiler Bergwerks-Verein Ruhr	Kohlscheid	1 281	325	1 311
<i>Hüttenkokereien:</i> Friedrich Krupp Hüttenwerke AG Mannesmann AG Hüttenwerke August Thyssen Hütte AG	Rheinhausen Duisburg-Huckingen Duisburg Westende	3 702 563 1 041 2 098	624 96 140 388	3 732 520 1 032 2 180
Aachen				
<i>Zechenkokerei:</i> Eschweiler Bergwerks-Verein	Kohlscheid	2 098	307	2 044
Saarland				
<i>Zechenkokereien:</i> Saarbergwerke AG	Furstenhausen	1 475	256	1 500
<i>Hüttenkokereien:</i> Dillinger Hüttenwerke AG Halberger Hütte Neunkircher Eisenwerk AG	Dillingen Brebach Neunkirchen Burbach-Hostenbach Völklingen	2 801 645 38 726 1 392	736 155 55 180 346	3 950 640 320 1 485 1 505
FRANCE				
Basse-Normandie				
<i>Cokerie sidérurgique:</i> Mondeville	Mondeville	530	120	500
Nord				
<i>Cokeries minières:</i> Houillères du Nord et Pas-de-Calais	Mazingarbe Vendin Drocourt Waziers Lourches	4 231 713 734 1 656 529 599	978 142 168 407 92 169	4 885 820 890 1 825 550 800
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Sté Dunkerquoise de cokéfaction	Dunkerque	1 652	214	2 200
Loire				
<i>Cokerie minière:</i> Houillères du Bassin de la Loire	La Silardière	132	-	-
Lorraine				
<i>Cokeries minières:</i> Houillères du Bassin de Lorraine	Carling Marienau	2 159 1 242 917	444 286 158	2 660 1 600 1 060
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Neuves-Maisons Pont-à-Mousson Wendel-Sidelor Sacilor Usinor S.O.L.L.A.C.	Neuves-Maisons Pont-à-Mousson Homécourt Hagondange Thionville/Longwy Serémange	2 570 250 308 508 470 339 695	532 38 110 84 120 60 120	2 596 240 268 520 618 350 600
Midi-Pyrénées				
<i>Cokeries minières:</i> Houillères du Bassin d'Aquitaine	Carmaux	358	96	460
<i>Cokerie sidérurgique:</i> Solmer	Fos-sur-Mer	607	108	1 220
Nom de l'entreprise	Localisation	Production 1974 1 000 t	Nombre de fours fin 74	Capacité 1975 1 000 t/an

Nome dell'impresa	Localizzazione	Produzione 1974 1 000 t	Numero di forni fine 74	Capacità 1975 1 000 t/anno
ITALIA				
Liguria	Totale	2 118	469	2 550
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Genova-Cornigliano	893	186	1 100
<i>Cokerie indipendenti:</i> Cokitalia	Savona	1 225	283	1 450
Fornicoke	Vado Ligure	712	175	950
		513	108	500
Veneto				
<i>Cokeria indipendente:</i> Vetrocoke	Venezia Porto Marghera	610	173	620
Friuli-Venezia Giulia				
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Servola-Trieste	321	52	350
Toscana	Totale	1 227	222	1 270
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Piombino	813	132	850
<i>Cokeria indipendente:</i> Cokapuania	Carrara Avenza	414	90	420
Campania				
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Bagnoli	800	150	1 200
Puglie				
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Taranto	3 489	442	4 800
NEDERLAND				
West (N-Holland)				
<i>Hoogoven-cokesfabriek:</i> Koninklijke Nederlandse Hoogovens en Staalfabrieken	IJmuiden	2 011	312	2 420
Zuid (Zeeland)				
<i>Onafhankelijke cokesfabriek:</i> Association Cooperative Zélandaise de carbonisation G. A.	Sluiskil	676	110	682
BELGIQUE/BELGIË				
Noord (Oost- en West-Vlaanderen)	Totaal	1 768	198	1 745
<i>Hoogoven-cokesfabriek:</i> N. V. SIDMAR	Gent	1 159	100	1 150
<i>Onafhankelijke cokesfabriek:</i> Zeebrugge	Zeebrugge	366	60	350
(Antwerpen)				
<i>Hoogoven-cokesfabriek:</i> Cockerill	Willebroek	243	38	245
Sud (Hainaut-Liège)	Total	4 927	965	6 337
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Boel	La Louvière	613	135	650
Hainaut-Sambre	Tertre	778	152	850
Forges de Thy-Marcinelle et Monceau	Marcinelle	261	64	280
	Monceau	299	80	382
Cockerill	Ougrée	} 2 253	151	840
	Seraing		100	940
	Flémalle		127	545
	Marchienne-au-Port		92	700
<i>Cokerie indépendante:</i> Anderlues	Anderlues	134	38	150
Brabant	Total	1 359	264	1 338
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Forges de Clabecq	Vilvorde	546	104	560
Hainaut-Sambre	Marly	813	160	850
N. V. SIDMAR	Grimbergen			
Naam der onderneming	Vestigingsplaats	Productie 1974 1 000 t	Aantal ovens einde 74	Capaciteit 1975 1 000 t/jaar

KOKEREIEN
Verzeichnis der Kokereien

COKERIE
Elenco delle cokerie

COKE OVENS
List of coke ovens

COKESFABRIEKEN
Lijst van cokesfabrieken

Name of enterprise	Site	Production 1974 1 000 t	Number of ovens end 1974	Capacity 1975 1 000 t/year
UNITED KINGDOM				
Scotland		933	387	1 208
<i>British Steel Corporation (B.S.C.):</i>		<i>867</i>	<i>380</i>	<i>1 117</i>
Clyde Iron	Tolcross	326	135	455
Ravenscraig	Motherwell	541	245	662
<i>independent coke ovens:</i>				
National Carbonising Cy	Oakley	66	7	91
Northern		3 371	836	3 808
<i>National Coal Board:</i>		<i>1 449</i>	<i>336</i>	<i>1 620</i>
Derwenthaugh	Blaydon-upon-Tyne	303	85	373
Norwood	Gateshead	225	66	264
Lambton	Hough-on-le-Spring	215	52	244
Monkton	Hebburn	193	33	175
Hawthorn	Seaham	243	50	305
Fishburn	Stockton-on-Tees	270	50	259
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>1 790</i>	<i>474</i>	<i>2 048</i>
Consett	Consett	367	89	354
Hartlepool-South	Gratham	402	156	463
-North	W. Hartlepool			
S. Teeside-S. Bank	South Bank			
-Cleveland	Grangetown	796	154	942
Moss Bay	Workington	225	75	289
<i>independent coke ovens:</i>				
Randolph Coke and Chemical	Evenwood	132	26	140
Wales		3 837	1 013	4 528
<i>National Coal Board:</i>		<i>798</i>	<i>276</i>	<i>927</i>
C. W. M.	Llantwit Fardre	344	108	427
Nantgarw	Nantgarw	301	72	327
Coedely	Tonyrefail	153	96	173
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>2 975</i>	<i>654</i>	<i>3 401</i>
East Moors	Cardiff	449	122	586
Llanwern	Newport	689	193	838
Margam & Grange	Port Talbot	1 220	2 85	1 166
Shotton	Shotton	517	84	811
<i>independent coke ovens:</i>				
British Benzol and Coal	Trethomas	164	53	208
Yorkshire and Humberside		3 602	618	4 561
<i>National Coal Board:</i>		<i>1 160</i>	<i>260</i>	<i>1 425</i>
Manvers	Wath-upon-Deerne	693	159	860
Glasshoughton	Castleford	180	42	229
Smithy Wood	Chapeltown	287	59	336
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>640</i>	<i>136</i>	<i>664</i>
Beighton	Beighton	215	50	221
Orgreave	Sheffield	425	86	443
<i>independent coke ovens:</i>		<i>1 802</i>	<i>222</i>	<i>2 472</i>
Barnsley District	Worsbrough	269	62	335
Monckton Coke and Chemical	Royston	133	41	176
N.C.C.	Pargate	191	59	214
Coalite and Chemical Products	Rossington	366	20	472
	Grimethorpe	498	23	848
	Askern	345	17	427
Midlands		3 757	749	4 736
<i>National Coal Board:</i>		<i>596</i>	<i>106</i>	<i>579</i>
Avenue	Wingerworth			
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>2 156</i>	<i>581</i>	<i>2 819</i>
Appleby-Frodingham	Scunthorpe	1 108	165	839
Redbourn	Scunthorpe		122	599
Normanby Park	Scunthorpe		113	527
Corby	Corby	625	181	854
Stanton	Stanton	27	-	-
<i>independent coke ovens:</i>			62	1 338
N.C.C.	Edwinstone	187	21	259
	New Ollerton	173	14	280
	Coalville	188	5	230
	Bolsover	457	22	569
South East				
<i>independent coke ovens:</i>				
Ford Motor	Dagenham	225		240
Virksomhedens navn	Beliggenhed	Produktion 1974 1 000 t	Antal ovne Ultimo 1974	Kapacitet 1975 1 000 t/år

CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR BRAUNKOHLE

DATI CARATTERISTICI
DELLA LIGNITE

CHARACTERISTIC FEATURES
OF LIGNITE

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR BRUINKOOL

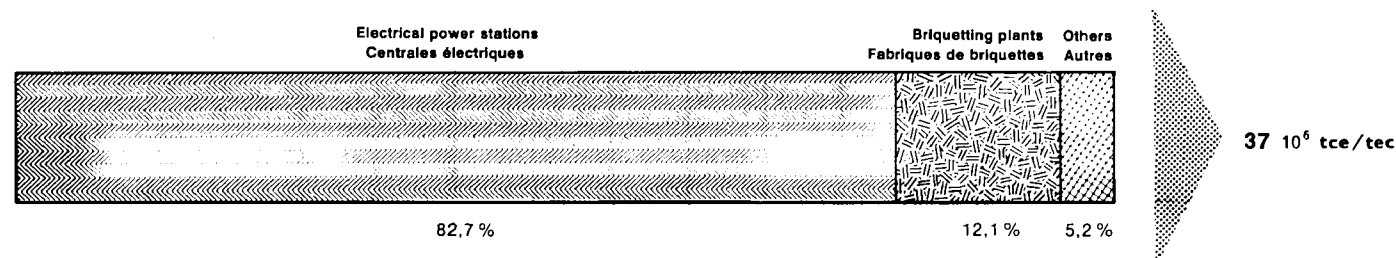
— 1974—

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK		
LIGNITE			10 ⁶ tce/tec									LIGNITE	
Production	36,3	36,3	34,6	1,3	0,4	-	-	-	-	-	-	Production	
of which:												soit:	
<i>brown coal</i>	<i>35,3</i>	<i>35,3</i>	<i>34,6</i>	<i>0,3</i>	<i>0,4</i>	-	-	-	-	-	-	<i>lignite récent</i>	
<i>black lignite</i>	<i>1,0</i>	<i>1,0</i>		<i>1,0</i>	-	-	-	-	-	-	-	<i>lignite ancien</i>	
Imports from third-party countries	0,7	0,7	0,7		0,0	-	-	-	-	-	-	Importations en provenance des pays tiers	
Gross inland consumption	37,0	37,0	35,3	1,3	0,4	-	-	-	-	-	-	Consommation intérieure brute	
Transformations	35,2	35,2	33,7	1,1	0,4	-	-	-	-	-	-	Transformations	
of which:												soit:	
<i>electrical power stations</i>	<i>30,7</i>	<i>30,7</i>	<i>29,2</i>	<i>1,1</i>	<i>0,4</i>	-	-	-	-	-	-	<i>centrales électriques</i>	
<i>briquetting plants</i>	<i>4,5</i>	<i>4,5</i>	<i>4,5</i>		-	-	-	-	-	-	-	<i>fabriques de briquettes</i>	
Final energy consumption	0,8	0,8	0,6	0,2	0,0	-	-	-	-	-	-	Consommation finale énergétique	
among which:												dont:	
<i>industry</i>	<i>0,8</i>	<i>0,8</i>	<i>0,6</i>	<i>0,2</i>	<i>0,0</i>	-	-	-	-	-	-	<i>industrie</i>	

	1 000 t												
BRIQUETTES			1 000 t									BRIQUETTES	
Production	6 560	6 560	6 560	-	-	-	-	-	-	-	-	Production	
Final energy consumption	6 642	6 617	6 183	238	89	18	34	55			25	Consommation finale énergétique	
among which:												dont:	
<i>households, etc.</i>	<i>5 966</i>	<i>5 941</i>	<i>5 511</i>	<i>238</i>	<i>89</i>	<i>18</i>	<i>34</i>	<i>55</i>			25	<i>foyers domestiques, etc.</i>	

EUR - 9

GROSS INLAND CONSUMPTION
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE



BRUNKULSOPGØRELSE

BRAUNKOHLBILANZ

LIGNITE BALANCE-SHEET

1 000 tec	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	EUR-9 (a)							BR DEUTSCHLAND					
1 Production	32 496	30 812	32 027	34 355	36 331	+ 5,8	30 718	29 067	30 440	32 699	34 649	+ 6,0	
<i>lignite récent</i>	31 073	29 754	31 079	33 441	35 318	+ 5,6	30 272	29 012	30 440	32 699	34 649	+ 6,0	
<i>lignite ancien</i>	1 423	1 058	948	914	1 013	+ 10,8	446	45	-	-	-		
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4 Importations en prov. des pays tiers	577	616	618	645	703	+ 9,0	536	578	598	619	664	+ 7,3	
5 Ressources	33 073	31 428	32 645	35 000	37 034	+ 5,8	31 254	29 635	31 038	33 318	35 313	+ 6,0	
6 Variations des stocks producteurs *	+ 6	- 26	- 163	+ 16	+ 65		- 67	+ 51	+ 4	- 9	- 2		
7 Variations des stocks consomm. finals *	+ 12	+ 3	- 15	+ 19	- 13		+ 12	+ 3	- 15	+ 19	- 13		
8a Livraisons à EUR-6	(4)	(6)	(5)	(5)	(6)		3	3	4	5	6	+ 20,0	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
9 Exportations vers les pays tiers	15	10	-	18	15	- 16,7	1	1	-	-	-		
10 Consommation brute	33 072	31 389	32 462	35 012	37 065	+ 5,9	31 195	29 685	31 023	33 323	35 292	+ 5,9	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	30 126	28 803	30 356	33 108	35 163	+ 6,2	28 655	27 512	29 191	31 680	33 702	+ 6,4	
14 Consommation du secteur Energie	1 698	1 407	1 218	1 112	1 070	- 3,8	1 694	1 403	1 214	1 109	1 069	- 3,6	
17 Consommation finale énergétique	1 237	1 039	774	771	825	+ 7,0	851	663	530	551	564	+ 2,4	
18 Ecart statistique	+ 11	+ 140	+ 114	+ 21	+ 7		- 5	+ 107	+ 88	- 17	- 43		
Transformations:													
131 centrales électriques	23 366	23 325	25 554	28 480	30 663	+ 7,7	21 929	22 034	24 389	27 052	29 202	+ 7,9	
132 fabriques de briquettes	6 726	5 478	4 802	4 628	4 500	- 2,8	6 726	5 478	4 802	4 628	4 500	- 2,8	
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	1 058	915	706	723	759	+ 5,0	753	627	522	544	557	+ 2,4	
soit:													
1710 sidérurgie	9	7	8	16	8	- 50,0	0	0	1	1	0		
1711 métaux non ferreux	220	162	60	63	61	- 3,2	22	0	2	22	20	- 9,1	
1712 chimie	373	349	321	366	387	+ 5,7	340	315	296	349	368	+ 5,4	
1713 produits minéraux non métalliques	45	30	21	14	17	+ 21,4	22	13	8	6	9	+ 50,0	
1714 extraction (combustibles exclus)	0	0	1	18	55		0	0	1	0	0		
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	120	107	83	67	60	- 10,4	82	68	44	35	29	- 17,1	
1716 textiles, cuir, habillement	93	96	86	64	58	- 9,4	71	64	50	49	49	-	
1717 papier et imprimerie	124	99	53	48	69	+ 43,8	123	98	53	47	69	+ 46,8	
1718 fabrications métalliques	48	45	41	47	40	- 14,9	46	44	37	40	34	- 15,0	
1719 autres branches	23	39	30	27	27	-	7	5	3	2	1	- 50,0	
ajustement	+ 3	- 19	+ 2	- 7	- 23		+ 40	+ 20	+ 27	- 7	- 22		
172 transports (ferroviaires)	4	3	0	0	0		4	3	-	-	-		
173 foyers domestiques, etc.	164	116	64	44	62	+ 40,9	83	28	4	3	3	-	
179 autres non dénommés ailleurs	11	5	4	4	4	-	11	5	4	4	4	-	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

a) einschließlich Dänemark; Förderung und Umwandlung in Kraftwerken: 1969 109 000 t SKE und 1970 34 000 t SKE.

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t SKE
FRANCE						ITALIA						
1 255	1 267	1 278	1 209	1 277	+ 5,6	489	488	309	447	405	- 9,4	1 Förderung
278	254	330	295	264	- 10,5	489	488	309	447	405	- 9,4	<i>Jüngere Braunkohle</i>
977	1 013	948	914	1 013	- 10,8	-	-	-	-	-	-	<i>Ältere Braunkohle</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Bezüge aus EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
-	-	-	-	-	-	41	38	20	26	39	+ 50,0	4 Einfuhr aus dritten Ländern
1 255	1 267	1 278	1 209	1 277	- 5,6	530	526	329	473	444	- 6,1	5 Aufkommen
+ 71	- 77	- 169	+ 25	- 67	+ 2	-	+ 2	-	-	-	-	6 Bestandsveränderungen Erzeuger*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 Bestandsveränderungen Endverbraucher*
1	3	1	0	0	-	-	-	-	-	-	-	8a Lieferungen an EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
14	9	-	18	15	- 16,7	-	-	-	-	-	-	9 Ausfuhr in dritte Länder
1 311	1 178	1 108	1 216	1 329	- 9,3	532	526	331	473	444	6,1	10 Bruttoverbrauch
												12 Brutto-Inlandsverbrauch
966	827	860	1 004	1 076	- 7,2	471	464	305	424	385	- 9,2	13 Umwandlung
4	4	4	3	1	- 66,7	-	-	-	-	-	-	14 Verbrauch des Sektors Energie
345	340	224	194	231	- 19,1	41	36	20	26	30	+ 15,4	17 Energetischer Endverbrauch
- 4	- 7	+ 20	+ 15	+ 21		20	- 26	+ 6	+ 23	+ 29		18 Statische Differenz
												Umwandlung:
966	827	860	1 004	1 076	+ 7,2	471	464	305	424	385	- 9,2	131 Elektrizitätswerke
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 Brikettfabriken
												Energetischer Endverbrauch
291	276	176	158	188	- 19,0	14	12	8	21	14	- 33,3	171 Industrie
-	-	-	-	0		9	7	7	15	8	- 46,7	davon:
198	162	58	41	41		-	-	-	-	-	-	1710 <i>Eisenschaffende Industrie</i>
33	29	24	12	14	+ 16,7	-	5	-	5	5		1711 <i>NE-Metallindustrie</i>
19	16	13	8	7	- 12,5	4	1	1	0	1		1712 <i>Chemie</i>
0	-	-	18	55		-	-	-	-	-	-	1713 <i>Steine, Erden, Glas, Keramik</i>
38	39	39	32	31	- 3,7	-	-	-	-	-	-	1714 <i>Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)</i>
22	32	36	15	9	- 40,0	-	-	-	-	-	-	1715 <i>Nahrungs- und Genußmittel</i>
1	1	0	1	0		-	-	-	-	-	-	1716 <i>Textil, Leder, Bekleidung</i>
2	1	4	7	6	- 14,3	0	0	-	0	0		1717 <i>Papier und Druckereigewerbe</i>
16	34	27	25	26	+ 4,0	-	-	-	-	-	-	1718 <i>Eisen- und Metallverarbeitung</i>
38	38	25	1	- 1		+ 1	- 1	-	1	-		1719 <i>Sonstige Ausgleich</i>
0	0	0	0	0		-	-	-	-	-		172 <i>Verkehr (Eisenbahnen)</i>
54	64	48	36	43	+ 19,4	27	24	12	5	16		173 Haushalte, usw.
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		179 Sonstige

* (+) Lagerformidskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

a) y compris Danemark: Production et transformations dans les centrales electriques: 1969 109 000 tec et 1970 34 000 tec.

BRUNKUL

Yngre brunkul

- 1 Produktion
- 2 Leverancer til omformning ved offentlige og kraftværker ved miner

Ældre brunkul

- 3 Produktion
- 4 Samlede lagre ved minerne (ved årets slutning)
- 5 Leverancer til omformning ved offentlige og kraftværker ved miner

BRAUNKOHL E

Jüngere Braunkohle

- 1 Förderung
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche und Zechenkraftwerke

Ältere Braunkohle

- 3 Förderung
- 4 Gesamtbestände bei den Zechen (am Jahresende)
- 5 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche und Zechenkraftwerke

LIGNITE

Lignite récent

- 1 Production
- 2 Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques et minières

Lignite ancien

- 3 Production
- 4 Stocks aux mines (en fin d'année)
- 5 Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques et minières

LIGNITE

Lignite xiloide

- 1 Produzione
- 2 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche e minerarie

Lignite picea

- 3 Produzione
- 4 Scorte presso le miniere (a fine anno)
- 5 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche e minerarie

LIGNITE

Brown coal

- 1 Production
- 2 Deliveries for transformation in pithead and public power stations

Black lignite

- 3 Production
- 4 Colliery stocks (end of year)
- 5 Deliveries for transformation in pithead and public power stations

1 000 t

BRUINKOOL

Jongere bruinkool

- 1 Produktie
- 2 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales en aan de centrales bij de mijnen

Oudere bruinkool

- 3 Produktie
- 4 Voorraden bij de mijnen (einde van het jaar)
- 5 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales en aan centrales bij de mijnen

	EUR-9	BR Deutschland	France	Italia	Danmark	EUR-9	BR Deutschland	France	Italia	Danmark	
	Brown coal					Lignite récent					
	1 – Production					2 – Power stations – Centrales électriques					
1960	100 975	96 138	856	1 308	2 673	48 465	44 506	856	1 194	1 909	1960
1961	103 637	97 194	1 454	2 495	2 494	50 892	44 819	1 454	2 638	1 781	1961
1962	108 051	101 251	1 297	2 947	2 556	54 199	48 069	1 297	3 007	1 826	1962
1963	112 286	106 659	845	2 268	2 514	57 019	52 213	845	2 165	1 796	1963
1964	115 703	110 945	569	1 994	2 195	62 567	58 800	564	1 636	1 567	1964
1965	108 884	101 906	973	1 656	2 129	61 991	57 907	963	1 600	1 521	1965
1966	102 797	98 088	949	1 778	1 982	62 373	58 315	935	1 708	1 415	1966
1967	102 931	96 766	1 203	3 660	1 302	86 821	61 036	1 187	3 651	947	1967
1968	106 738	101 516	1 551	2 911	760	73 827	68 560	1 551	2 956	760	1968
1969	112 411	107 424	1 315	3 241	431	79 111	74 255	1 315	3 110	431	1969
1970	111 457	107 766	1 234	2 322	135	80 897	77 206	1 234	2 322	135	1970
1971	107 825	104 478	1 141	2 206	-	82 568	79 222	1 141	2 205	-	1971
1972	113 263	110 415	1 452	1 396	-	90 454	87 606	1 452	1 396	-	1972
1973	122 119	118 658	1 310	2 151	-	100 633	97 172	1 310	2 151	-	1973
1974	129 199	126 044	1 195	1 960	-	108 140	104 577	1 195	2 368	-	1974

	EUR-9	BR Deutschland	France	EUR-9	BR Deutschland	France	EUR-9	BR Deutschland	France	
	Black lignite			Lignite ancien						
	3 – Production			4 – Stocks			5 – Power stations – Centrales			
1960	3 210	1 783	1 420	598	100	496	1 077	703	374	1960
1961	3 218	1 763	1 452	622	139	483	1 324	765	559	1961
1962	3 346	1 760	1 585	646	152	494	1 458	839	619	1962
1963	3 470	1 841	1 629	582	102	479	1 632	1 041	591	1963
1964	3 542	1 869	1 673	759	308	451	1 737	1 009	728	1964
1965	3 452	1 735	1 717	909	462	447	1 792	1 037	755	1965
1966	2 775	1 160	1 615	800	285	515	1 763	1 126	637	1966
1967	2 818	890	1 728	509	135	374	2 179	1 154	1 025	1967
1968	2 505	834	1 671	234	9	225	2 279	1 188	1 091	1968
1969	2 398	763	1 635	283	14	249	2 106	1 092	1 014	1969
1970	2 221	671	1 551	207	71	136	2 168	1 097	1 071	1970
1971	1 878	68	1 610	259	-	259	1 909	1 009	900	1971
1972	1 510	-	1 510	528	-	528	1 761	1 000	761	1972
1973	1 454	-	1 454	488	-	488	2 125	998	1 127	1973
1974	1 585	-	1 565	382	-	382	2 364	1 057	1 307	1974

BRUNKUL

- 1 Produktion efter regioner
2 Gennemsnitligt tal af registrerede arbejdere

LIGNITE

- 1 Production par bassins
2 Effectif moyen des ouvriers occupés

BRAUNKOHLE

- 1 Förderung der Reviere
2 Durchschnittliche Zahl der beschäftigten Arbeiter

LIGNITE

- 1 Produzione per regione
2 Media degli operai iscritti

LIGNITE

- 1 Production by areas
2 Average number of occupied workers

BRUINKOOL

- 1 Produktie van de bekkens
2 Gemiddeld aantal tewerkgestelde arbeiders

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

1 000 t

1 - Production

JÜNGERE BRAUNKOHLE/LIGNITE RECENT:

EUR-9	100 975	112 286	106 664	102 931	106 738	112 411	111 457	107 825	113 263	122 119	129 199
BR Deutschland	96 138	106 659	101 906	96 766	101 516	107 424	107 766	104 478	110 415	118 658	126 044
Niedersachsen	6 759	6 790	6 250	5 149	4 770	5 519	5 464	4 771	4 792	5 981	5 251
Nordrhein-Westfalen	81 381	90 141	86 462	83 041	87 871	92 709	93 034	90 517	95 727	101 733	109 507
Hessen	3 739	4 076	4 399	3 756	3 924	3 942	4 071	3 909	3 705	3 583	3 371
Bayern	4 259	5 652	4 795	4 820	4 951	5 254	5 197	5 281	6 191	7 361	7 915
France											
Aquitaine	856	845	973	1 203	1 551	1 315	1 234	1 141	1 452	1 310	1 195
Italia											
Toscana	1 308	2 268	1 656	3 660	2 911	3 248	2 322	2 205	1 396	2 151	1 960
Umbria											
Basilicata											
Danmark											
Jutland	2 673	2 514	2 129	1 302	760	431	135	-	-	-	-

ÄLTERE BRAUNKOHLE/LIGNITE ANCIEN:

EUR-9	3 210	3 470	3 452	2 618	2 505	2 398	2 221	1 678	1 510	1 454	1 565
BR Deutschland											
Bayern	1 783	1 841	1 735	890	834	763	671	68	-	-	-
France											
Provence	1 420	1 629	1 717	1 728	1 671	1 635	1 551	1 610	1 510	1 454	1 565
Italia											
Toscana	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1 000

2 - Workers - Ouvriers

JÜNGERE BRAUNKOHLE/LIGNITE RECENT:

EUR-9	33,8	31,6	30,0	26,0	23,2	20,9	19,6	19,1	18,1	16,6	16,2
BR Deutschland	32,2	30,1	28,5	24,7	22,1	19,8	18,6	18,2	17,4	15,9	15,6
Niedersachsen	5,0	5,0	4,9	4,1	3,6	3,3	3,1	3,0	2,9	2,2	2,0
Nordrhein-Westfalen	21,5	20,0	19,0	16,9	15,4	13,6	12,6	12,5	11,8	11,2	11,1
Hessen	4,2	3,4	3,2	2,4	1,9	1,7	1,6	1,5	1,4	1,3	1,3
Bayern	1,4	1,6	1,5	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2
France											
Aquitaine	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2
Italia											
Toscana	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3
Umbria											
Basilicata											
Danmark											
Jutland	0,6	0,5	0,5	0,3	0,2	0,2	0,1	-	-	-	-

ÄLTERE BRAUNKOHLE/LIGNITE ANCIEN:

EUR-9	10,1	8,3	7,5	4,7	4,2	3,7	3,2	2,0	1,7	1,2	1,8
BR Deutschland											
Bayern	6,6	5,5	5,0	3,3	1,9	1,6	1,2	0,2	0,0	-	-
France											
Provence	3,5	2,8	2,5	2,4	2,3	2,1	2,0	1,8	1,7	1,2	1,8
Italia											
Toscana	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

BRUNKULSBRIKETTER OPGØRELSE

BRAUNKOHLLENBRIKETTILANZ

BALANCE-SHEET FOR BROWN COAL BRIQUETTES

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production	9 804	7 986	7 000	6 747	6 580	- 2,8	9 804	7 986	7 000	6 747	6 580	- 2,8	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(587)	(470)	(412)	(398)	(433)	+ 8,8	(587)	(470)	(411)	(397)	(428)	+ 7,8	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres													
4 Importations en prov. des pays tiers	1 892	1 333	1 363	1 134	1 401	+ 23,5	1 820	1 295	1 330	1 110	1 381	+ 24,4	
5 Ressources	11 696	9 319	8 364	7 882	7 966	+ 1,1	11 624	9 281	8 330	7 854	7 941	+ 1,1	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 11	+ 58	+ 69	+ 15	+ 62		+ 8	+ 50	+ 68	+ 9	+ 62		
61 producteurs	- 57	- 20	+ 90	- 9	+ 6		- 57	- 20	+ 90	- 9	+ 6		
62 importateurs	+ 68	+ 78	- 21	+ 24	+ 56		+ 65	+ 70	- 22	+ 18	+ 56		
7 Variations des stocks transform. et consomm.*	+ 6	- 7	+ 15	0	- 11		+ 6	- 7	+ 15	0	- 11		
71 transformateurs	-	- 15	+ 6	- 2	- 5		-	- 15	+ 6	- 2	- 5		
72 consommateurs finals	+ 6	+ 8	+ 9	+ 2	- 6		+ 6	+ 8	+ 9	+ 2	- 6		
8a Livraisons à EUR-6	(565)	(450)	(398)	(365)	(411)	+ 12,6	(565)	(450)	(398)	(365)	(411)	+ 12,6	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres													
9 Exportations vers les pays tiers	372	262	221	211	237	+ 12,3	372	262	221	211	237	+ 12,3	
10 Consommation brute	11 363	9 128	8 240	7 718	7 797	+ 1,0	11 288	9 082	8 205	7 687	7 772	+ 1,1	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	390	568	818	947	962	+ 1,6	390	568	818	947	952	+ 0,5	
14 Consommation du secteur Energie	29	28	51	76	122	+ 60,5	29	28	51	76	122	+ 60,5	
17 Consommation finale énergétique	11 000	8 510	7 342	6 662	6 636	- 0,4	10 927	8 472	7 307	6 631	6 617	- 0,2	
18 Ecart statistique	- 56	+ 22	+ 29	+ 33	+ 81		- 58	+ 14	+ 29	+ 33	+ 81		
Transformations:													
131 centrales électriques	390	568	818	947	952	+ 0,5	390	568	818	947	952	+ 0,5	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	860	639	583	572	626	+ 9,4	860	639	583	572	626	+ 9,4	
soit:													
1710 sidérurgie	164	130	133	150	172	+ 14,7	164	130	133	150	172	+ 14,7	
1711 métaux non ferreux	11	14	5	5	8	+ 60,0	11	14	5	5	8	+ 60,0	
1712 chimie	323	226	188	214	255	+ 19,2	323	226	188	214	255	+ 19,2	
1713 produits minéraux non métalliques	113	91	83	59	44	- 25,4	113	91	83	59	44	- 25,4	
1714 extraction (combustibles exclus)	24	3	2	2	2	-	24	3	2	2	2	-	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	20	20	14	10	19	+ 90,0	20	20	14	10	19	+ 90,0	
1716 textiles, cuir, habillement	63	12	12	6	10	+ 66,7	63	12	12	6	10	+ 66,7	
1717 papier et imprimerie	44	38	46	41	36	- 12,2	44	38	46	41	36	- 12,2	
1718 fabrications métalliques	58	67	60	46	39	- 15,2	58	67	60	46	39	- 15,2	
1719 autres branches	40	38	40	39	37	- 5,1	40	38	40	39	37	- 5,1	
ajustement	-	-	-	-	4		-	-	-	-	4		
172 transports	56	43	35	30	30	-	56	43	35	30	30	-	
soit:													
1721 transports ferroviaires	56	43	35	30	30	-	56	43	35	30	30	-	
1724 navigation intérieure	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
173 foyers domestiques, etc.	10 047	7 804	6 704	6 038	5 966	- 1,2	9 974	7 766	6 669	6 007	5 941	- 1,1	
179 autres non dénommés ailleurs	37	24	20	22	20	- 9,1	37	24	20	22	20	- 9,1	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILAN BRIQUETTES DE LIGNITE
 BILANCIO MATTONELLE DI LIGNITE
 BRUINKOOLBRIKETTENBALANS

1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1 000 t
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
9 804	7 986	7 000	6 747	6 560	- 2,8	-	-	-	-	-	-	2 Erzeugung
1	1	-	0	-		301	253	234	236	250	+ 5,9	3a Bezüge aus EUR-6
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
1 783	1 278	1 312	1 041	1 363	+ 24,9	-	-	-	-	-		4 Einfuhr aus dritten Ländern
11 588	9 265	8 312	7 838	7 923	+ 1,1	301	253	234	236	250	+ 5,9	5 Aufkommen
+ 26	+ 59	+ 88	+ 42	+ 74		- 19	-	- 20	- 33	- 12		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *
- 57	- 20	+ 90	- 9	+ 6		-	-	-	-	-		61 Erzeuger
+ 83	+ 79	- 2	+ 51	+ 68		- 18	- 9	- 20	33	- 12		62 Importeure
6	- 7	+ 15	0	- 11		-	-	-	-	-		7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. u. Verbr. *
-	- 15	+ 6	- 2	- 5		-	-	-	-	-		71 Umwandlungsbetriebe
+ 6	+ 8	+ 9	+ 2	- 6		-	-	-	-	-		72 Endverbraucher
565	450	368	365	403	- 10,4	-	-	-	-	-		8a Lieferungen an EUR-6
-	-	-	-	8		-	-	-	-	-		8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
372	262	221	211	237	+ 12,3	-	-	-	-	-		9 Ausfuhr in dritte Länder
10 683	8 605	7 786	7 304	7 338	+ 0,5	283	244	214	203	238	+ 17,2	10 Bruttoverbrauch
390	568	818	947	952	+ 0,5	-	-	-	-	-		12 Brutto-Inlandsverbrauch
29	28	51	76	122	+ 60,5	-	-	-	-	-		13 Umwandlung
10 322	7 995	6 898	6 248	6 183	- 1,0	293	244	214	203	238	+ 17,2	14 Verbrauch des Sektors Energie
- 58	+ 14	+ 29	+ 33	- 81		-	-	-	-	-		17 Energetischer Endverbrauch
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		18 Statistische Differenz
390	568	818	947	952	+ 0,5	-	-	-	-	-		Umwandlung:
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		131 Elektrizitätswerke
860	639	583	572	622	+ 8,7	-	-	-	-	-		Energetischer Endverbrauch:
164	130	133	150	172	+ 14,7	-	-	-	-	-		171 Industrie
17	14	5	5	8		-	-	-	-	-		davon:
323	226	188	214	255	+ 19,2	-	-	-	-	-		1710 Eisenschaffende Industrie
113	91	83	59	44	- 25,4	-	-	-	-	-		1711 NE-Metallindustrie
24	3	2	2	2		-	-	-	-	-		1712 Chemie
20	20	14	10	19	+ 90,0	-	-	-	-	-		1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
63	12	12	6	10	+ 66,7	-	-	-	-	-		1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
44	38	46	41	36	- 12,2	-	-	-	-	-		1715 Nahrungs- und Genußmittel
58	67	60	46	39	- 15,2	-	-	-	-	-		1716 Textil, Leder, Bekleidung
40	38	40	39	37	- 5,1	-	-	-	-	-		1717 Papier und Druckereigewerbe
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1718 Eisen- und Metallverarbeitung
51	39	32	27	30	+ 11,1	-	-	-	-	-		1719 Sonstige
51	39	32	27	30	+ 11,1	5	4	3	3	3		Ausgleich
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		172 Verkehr
9 374	7 293	6 263	5 627	5 511	2,1	278	240	211	200	238	+ 19,0	davon:
37	24	20	22	20	- 9,1	-	-	-	-	-		1721 Eisenbahnen
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1722 Binnenschifffahrt
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		173 Haushalte, usw.
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		179 Sonstige

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

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

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

* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BRAUNKOHLBRIKETTILANZ

BILANCIO MATTONELLE DI LIGNITE

BALANCE-SHEET FOR BROWN COAL BRIQUETTES

BRUINKOOLBRIKETTENBALANS

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %
ITALIA												
2 Produzione	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Arrivi da EUR-6	132	98	73	69	75	+ 8,7	40	27	21	19	18	- 5,3
4 Importazioni dai paesi terzi	37	17	18	19	14	- 26,3	-	-	-	-	-	-
5 Risorse	169	115	91	88	89	- 1,1	40	27	21	19	18	- 5,3
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consumo lordo	169	115	91	88	89	+ 1,1	40	27	21	19	18	- 5,3
12 Consumo interno lordo												
13 Trasformazioni	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 Consumo del settore Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Consumo finale energetico (usi domestici)	169	115	91	88	89	+ 1,1	40	27	21	19	18	- 5,3
18 Differenza statistica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

BELGIQUE/BELGIË												
LUXEMBOURG												
2 Produkte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Aanvoer uit EUR-6	43	34	30	28	34	+ 21,4	70	57	53	45	51	+ 13,3
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	43	34	30	28	34	+ 21,4	70	57	53	45	55	+ 22,2
10 Brutoverbruik												
12 Bruto binnenlands verbruik	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Omzetting	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 Verbruik van de sector Energie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Energetisch eindverbruik (Huisbrand)	43	34	30	28	34	+ 21,4	70	57	53	45	55	+ 22,2
18 Statistische afwijking	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

DANMARK												
2 Produktion	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Leveringer fra EUR-6	-	-	1	1	5	-	-	-	-	-	-	-
4 Import fra tredjelande	72	38	33	24	20	16,7	-	-	-	-	-	-
5 Radighedsmaengde	72	38	34	25	25	-	-	-	-	-	-	-
6 Lagerforandring (og imp.)	+ 3	+ 8	+ 1	+ 6	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Bruttoforbrug	75	46	35	31	25	- 19,4	-	-	-	-	-	-
12 Indenlandsk bruttoforbrug												
13 Omformning	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 Forbrug i »energi«-sektoren	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Endeligt energetisk forbrug (Husholdninger)	73	38	35	31	25	- 19,4	-	-	-	-	-	-
18 Statistik-differens	+ 2	+ 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	
IRELAND													
	BILAN TOURBE							BILAN BRIQUETTES DE TOURBE					
	1 000 tce							1 000 t					
2 Production	1 979	1 999	1 891	1 388	1 472	+ 6,1	330	311	328	326	312	4,3	
3a Supplies from EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
3b Supplies from new member countries	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
4 Imports from third-party countries	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
5 Resources	1 979	1 999	1 891	1 388	1 472	- 6,1	330	311	328	326	312	4,3	
6 Variations of stocks at the producers*	- 68	- 74	- 28	+ 248	+ 216	- 12,9	11	+ 14	+ 19	+ 3	+ 9		
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	- 55	- 27	- 28	+ 12	+ 9		-	-	-	-	-		
71 variations of stocks at the transformers	- 55	- 27	- 28	+ 12	+ 9		-	-	-	-	-		
72 variations of stocks at the final consumers							-	-	-	-	-		
8a Deliveries to EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
8b Deliveries to new member countries	2	4	5	4	5	+ 25,0	29	23	25	23	17	- 26,1	
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-		0	-	-	-	-		
10 Gross consumption	1 854	1 894	1 830	1 644	1 692	- 2,9	312	302	322	306	304	0,7	
12 Gross inland consumption													
13 Transformations	1 017	1 067	976	1 026	998	- 2,7	-	-	-	-	-		
14 Consumption of the energy sector	46	46	47	43	41	- 4,7	-	-	-	-	-		
17 Final energy consumption	792	781	807	576	654	+ 13,5	312	308	322	306	304	0,7	
18 Statistical difference	- 1	-	-	1	1		-	1	-	-	-		
Transformations:													
131 electrical power stations	832	882	790	856	833	- 2,7	-	-	-	-	-		
132 peat briquetting plants	185	185	186	170	165	- 2,9	-	-	-	-	-		
Final energy consumption:													
171 industry	9	8	8	13	11	- 15,4	-	-	-	11	4	63,6	
172 transportation	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
173 households, etc.	783	773	799	563	643	+ 14,2	312	301	322	295	300	+ 1,7	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BRUNKULSBRIKETER

- 1 Produktion
- 2 Leverancer fra FR Tyskland
- 3 Import fra tredjelände
- 4 Leveringer til husholdninger, etc.

BRAUNKOHLBRIKETTS

- 1 Erzeugung
- 2 Bezüge aus BR Deutschland
- 3 Einfuhr aus dritten Ländern
- 4 Lieferungen an die Haushalte usw.

BROWN COAL BRIQUETTES

- 1 Production
- 2 Imports from FR of Germany
- 3 Imports from third-party countries
- 4 Deliveries to households, etc.

BRIQUETTES DE LIGNITE

- 1 Production
- 2 Réceptions en provenance RF d'Allemagne
- 3 Importations en provenance des pays tiers
- 4 Livraisons aux foyers domestiques, etc.

MATTONELLE DI LIGNITE

- 1 Produzione
- 2 Arrivi dalla FR di Germania
- 3 Importazioni dai paesi terzi
- 4 Forniture per consumi domestici, ecc.

BRUINKOOLBRIKETTEN

- 1 Produktie
- 2 Aanvoer uit BR Duitsland
- 3 Invoer uit derde landen
- 4 Leveringen aan huisbrand, enz.

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxembourg	Danmark	
1 Production	1960	18 836	18 836	16 774	-	-	62	-	-	-	1960
	1961	17 132	17 132	17 058	-	-	74	-	-	-	1961
	1962	17 373	17 373	17 302	-	-	71	-	-	-	1962
	1963	17 387	17 387	17 324	-	-	63	-	-	-	1963
	1964	16 814	16 814	16 747	-	-	66	-	-	-	1964
	1965	13 838	13 838	13 794	-	-	45	-	-	-	1965
	1966	12 831	12 831	12 788	-	-	43	-	-	-	1966
	1967	11 880	11 880	11 851	-	-	29	-	-	-	1967
	1968	10 690	10 690	10 669	-	-	21	-	-	-	1968
	1969	10 810	10 810	10 810	-	-	-	-	-	-	1969
	1970	9 804	9 804	9 804	-	-	-	-	-	-	1970
	1971	7 986	7 986	7 986	-	-	-	-	-	-	1971
	1972	7 000	7 000	7 000	-	-	-	-	-	-	1972
	1973	6 747	6 747	6 747	-	-	-	-	-	-	1973
1974	6 559	6 559	6 559	-	-	-	-	-	-	1974	
2 Import from FR of Germany de RF d'Allemagne	1960	973	973	-	351	166	235	87	135	-	1960
	1961	1 084	1 084	-	481	163	215	87	137	-	1961
	1962	1 091	1 091	-	478	163	221	88	142	-	1962
	1963	1 103	1 103	-	470	159	227	95	152	-	1963
	1964	1 100	1 100	-	535	206	137	69	153	-	1964
	1965	829	829	-	371	140	129	71	118	-	1965
	1966	801	801	-	362	160	103	60	116	-	1966
	1967	759	759	-	341	174	85	56	103	-	1967
	1968	711	711	-	341	150	69	52	99	-	1968
	1969	681	681	-	326	166	57	48	84	-	1969
	1970	586	586	-	301	132	40	43	70	-	1970
	1971	470	470	-	253	98	27	34	57	-	1971
	1972	411	411	-	234	73	21	30	53	-	1972
	1973	399	398	-	236	69	19	28	45	1	1973
1974	433	428	-	249	76	18	34	51	5	1974	
3 Import from third-party countries des pays tiers	1960	5 146	4 948	4 915	18	14	-	1	-	198	1960
	1961	5 021	4 818	4 749	2	65	-	2	-	203	1961
	1962	5 359	5 130	5 057	-	50	20	3	-	229	1962
	1963	5 901	5 705	5 552	17	92	39	5	-	196	1963
	1964	5 254	5 079	4 929	20	108	19	3	-	175	1964
	1965	4 247	4 087	4 019	0	53	11	4	-	160	1965
	1966	3 439	3 290	3 242	-	44	1	3	-	149	1966
	1967	2 591	2 486	2 423	0	61	-	2	-	105	1967
	1968	2 336	2 243	2 203	-	38	-	2	-	93	1968
	1969	1 996	1 916	1 881	-	35	-	0	-	80	1969
	1970	1 892	1 820	1 783	-	37	-	-	-	72	1970
	1971	1 334	1 295	1 278	-	17	-	-	-	39	1971
	1972	1 363	1 330	1 312	-	18	-	-	-	33	1972
	1973	1 134	1 110	1 091	-	19	-	0	-	24	1973
1974	1 399	1 380	1 363	-	13	-	-	4	19	1974	
4 Households Foyers domestiques	1960	14 848	14 694	13 647	378	180	270	85	134	154	1960
	1961	15 488	15 308	14 133	469	226	254	89	137	160	1961
	1962	15 631	15 429	15 221	474	217	280	96	141	202	1962
	1963	17 404	17 289	15 865	613	256	301	103	151	115	1963
	1964	16 795	16 649	15 395	530	315	181	75	153	146	1964
	1965	13 961	13 813	12 869	391	193	163	79	118	148	1965
	1966	12 836	12 688	11 821	356	204	123	67	117	148	1966
	1967	11 719	11 604	10 779	329	234	100	59	103	115	1967
	1968	10 881	10 786	10 032	330	188	81	56	99	95	1968
	1969	10 889	10 807	10 109	305	201	60	48	84	82	1969
	1970	9 851	9 780	9 180	278	169	40	43	70	71	1970
	1971	7 627	7 580	7 106	240	116	27	34	57	47	1971
	1972	6 511	6 476	6 070	211	91	21	30	53	35	1972
	1973	5 838	5 813	5 448	201	71	19	29	45	25	1973
1974	5 782	5 763	5 341	230	89	18	34	51	19	1974	

OLIE

ERDÖL

PETROLIO

PÉTROLE

PETROLEUM

AARDOLIE

3

OLIE

ERDÖL

PETROLEUM

PÉTROLE

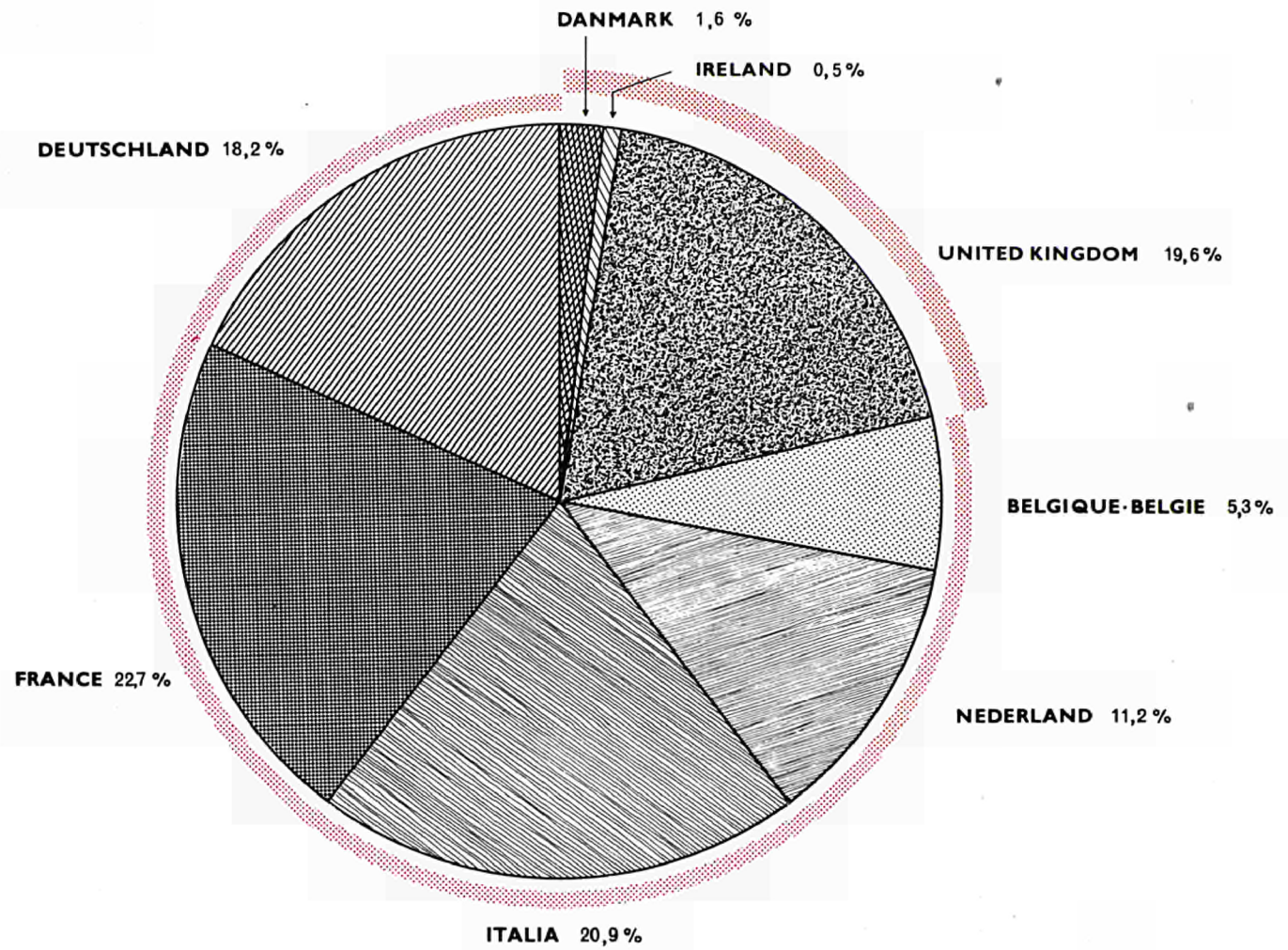
PETROLIO

AARDOLIE

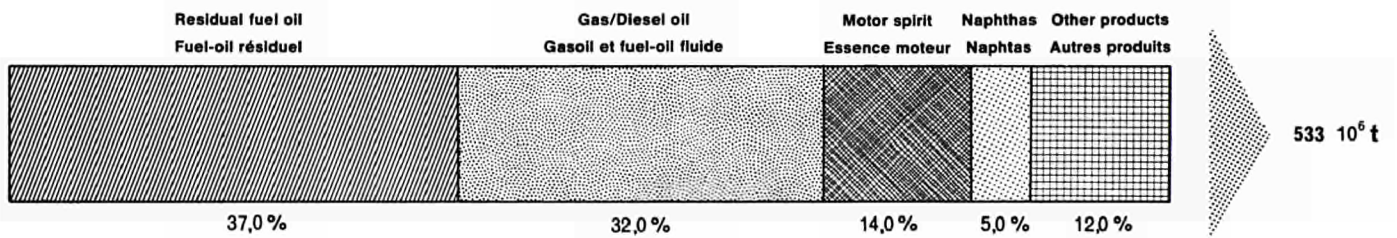
EUR - 9 1974

IMPORTS OF CRUDE OIL IMPORTATIONS DE PÉTROLE BRUT

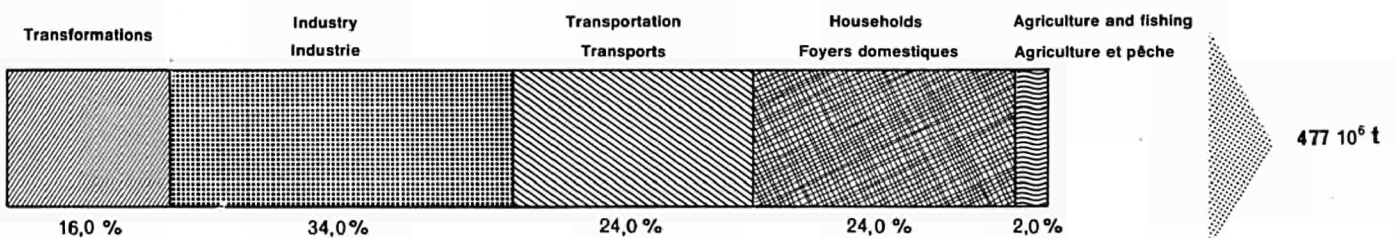
575 10⁶ t



REFINERY NET PRODUCTION PRODUCTION NETTE EN RAFFINERIES



TOTAL INLAND DELIVERIES BY SECTORS TOTAL DES UTILISATIONS PAR SECTEUR



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR MINERALÖL

 DATI CARATTERISTICI
DEL PETROLIO

 CHARACTERISTIC FEATURES
OF PETROLEUM

 KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR AARDOLIE

- 1974 -

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
CRUDE OIL	10 ⁶ t											PETROLE BRUT
Production	10,5	10,0	6,2	1,2	1,1	1,6			0,4		0,1	Production
among which crude oil	10,0	9,8	6,2	1,1	1,0	1,5			0,1		0,1	dont pétrole brut
Imports	575,5	450,6	104,5	130,7	120,3	64,6	30,6		112,8	2,7	9,4	Importations
Crude oil throughput in the refineries	573,2	451,8	109,0	128,1	119,8	64,6	30,3		109,4	2,7	9,3	Pétrole brut traité dans les raffineries
PETROLEUM PRODUCTS												PRODUITS PETROLIERS
Refinery net production	533,0	420,2	99,0	118,6	112,9	61,0	28,8		101,3	2,6	9,0	Production nette dans les raffineries
of which:	soit:											
residual fuel oil	196,1	151,6	26,6	39,3	51,3	23,2	11,3		40,0	1,3	3,2	fuel-oil résiduel
gas / diesel oil	172,0	141,5	40,3	45,1	28,9	17,4	9,8		26,4	0,7	3,4	gas-oil et fuel-oil fluide
motor spirit	73,5	56,9	16,0	16,8	14,7	5,7	3,8		14,5	0,5	1,5	essence moteur
naphthas	27,5	21,4	2,3	5,3	6,5	6,0	1,4		5,9	0,0	0,1	naphthas
other products	63,9	48,8	13,8	12,1	11,5	8,7	2,5		14,5	0,1	0,8	autres produits
Imports	99,8	71,2	37,0	6,9	5,9	10,6	9,1	1,6	14,8	3,2	10,7	Importations
Exports	111,7	94,2	9,4	11,2	23,3	39,4	10,9	0	14,6	0,4	2,4	Exportations
Net exports	11,9	23,0	27,6	4,3	17,4	28,8	1,8	- 1,6	0,2	- 2,8	- 8,3	Exportations nettes
Bunkers	32,1	26,7	3,1	5,1	6,1	9,6	2,8		4,8	0,1	0,5	Soutes maritimes
Total inland deliveries	476,8	363,0	122,5	105,5	88,7	22,2	22,6	1,6	93,6	5,1	15,1	Total des utilisations
of which:	soit:											
energy uses	415,1	313,6	103,7	95,4	78,9	14,4	19,7	1,4	82,1	4,9	14,5	utilisations énergétiques
non energy uses	61,7	49,4	18,8	10,1	9,8	7,8	2,9	0,1	11,5	0,2	0,6	utilisations non énergétiques
Transformation	75,2	49,7	7,8	15,7	20,5	1,0	4,7	0,1	20,8	1,4	3,3	Transformations
among which:	dont:											
electrical power stations	72,5	48,6	7,3	15,1	20,4	1,0	4,7	0,1	19,4	1,3	3,1	centrales électriques
Final energy consumption	339,9	263,9	95,9	79,8	58,4	13,4	15,1	1,3	61,3	3,5	11,2	Consommation finale énergétique
among which:	dont:											
non gaseous petroleum products	331,8	257,4	94,9	77,4	56,1	13,0	14,5	1,3	60,0	3,4	11,0	produits pétroliers non gazeux
of which:	soit:											
industry		72,1	23,1	24,0	18,6	2,0	3,8	0,7	21,3		1,9	industrie
transportation		81,7	29,4	24,1	17,3	6,3	4,4	0,3	27,5		2,8	transports
households		96,0	40,9	26,2	18,2	4,4	6,0	0,4	9,4		5,3	foyers domestiques
agriculture and fishing		7,6	1,5	3,3	2,1	0,3	0,4	0	1,8		1,1	agriculture et pêche

OPGØRELSE OVER RÅOLIE
ROHÖLBILANZ
CRUDE OIL BALANCE-SHEET

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production <i>dont pétrole brut</i>	13 331 13 251	12 504 12 369	11 820 11 490	11 132 10 587	10 531 9 950	5,4 6,0	13 199 13 168	12 324 12 285	11 472 11 331	10 693 10 432	10 033 9 772	6,2 6,3	
3+4 Importations totales	520 809	539 580	565 597	614 020	575 467	- 6,3	405 779	418 339	445 120	486 031	450 635	7,3	
5 Ressources	534 140	552 084	577 417	625 152	585 998	- 6,3	418 978	430 663	456 592	496 724	460 668	7,3	
7 Variations stocks dans les raffineries *	- 2 008	- 5 957	+ 3 351	- 3 802	10 732		- 2 362	4 153	+ 2 012	3 508	8 508		
8+9 Exportations totales	1 355	1 644	3 717	3 604	1 515	-58,0	172	75	132	330	111	66,4	
10 Consommation brute 12 Consommation intérieure brute }	530 777	544 483	577 051	617 746	573 751	- 7,1	416 444	426 435	458 472	492 886	452 049	8,3	
13 Transformations (raffineries)	505 756	516 537	547 817	587 425	541 180	- 7,9	397 287	404 300	434 699	467 672	427 028	8,7	
14 Consommation propre des raffineries	28 507	28 982	31 658	32 740	32 006	- 2,2	22 102	22 421	24 901	25 364	24 728	- 2,5	
Pétrole brut traité en raffineries (13 + 14)	534 263	545 519	579 475	620 165	573 186	- 7,6	419 389	426 721	459 600	473 036	451 756	8,4	
16 Consommation finale non énergétique	137	100	93	101	92	- 9,0	137	100	97	101	92	9,0	
17 Consommation finale énergétique	-	-	4	-	17		-	-	-	-	17		
Total des utilisations (13 + 14 + 16 + 17)	534 400	545 619	579 572	620 266	573 295	7,6	419 526	426 821	459 697	493 137	451 865	8,4	
18 Ecart statistique	- 3 623	- 1 136	- 2 521	- 2 520	- 456		- 3 082	386	- 1 225	- 251	+ 184		

	BR DEUTSCHLAND							FRANCE					
1 Förderung <i>darunter Rohöl</i>	7 535 7 535	7 420 7 420	7 098 7 098	6 638 6 638	6 191 6 191	6,7 6,7	2 340 2 309	1 900 1 861	1 526 1 484	1 394 1 254	1 175 1 080	15,7 13,9	
3+4 Einfuhr insgesamt	100 347	101 907	104 425	112 750	104 459	- 7,4	101 344	107 587	117 836	134 920	130 705	- 3,1	
5 Aufkommen	107 882	109 327	111 523	119 388	110 650	- 7,3	103 684	109 487	119 362	136 314	131 880	- 3,3	
7 Bestandsveränderungen bei den Raffinerien	- 399	- 650	+ 131	- 629	- 1 428		1 596	- 706	+ 163	- 1 063	- 3 881		
8+9 Ausfuhr insgesamt	134	1	-	-	-		-	-	-	-	-		
10 Bruttoverbrauch 12 Brutto-Inlandsverbrauch }	107 349	108 676	111 654	118 759	109 222	- 8,0	102 088	108 781	119 525	135 251	127 999	5,4	
13 Umwandlung (Raffinerien)	99 339	100 528	103 556	110 102	100 761	- 8,5	96 835	102 545	113 214	127 708	121 136	- 5,1	
14 Eigenverbrauch der Raffinerien	7 671	7 679	7 867	8 327	8 223	- 1,2	5 646	6 257	6 742	7 319	6 941	- 5,2	
Rohöldurchsatz der Raffinerien (13 + 14)	107 010	108 207	111 423	118 429	108 984	- 8,0	102 481	108 802	119 956	135 027	128 077	5,1	
16 Nichtenergetischer Verbrauch	137	100	93	101	92	8,9	-	-	-	-	-		
17 Energetischer Endverbrauch	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
Gesamtverwendung (13 + 14 + 16 + 17)	107 147	108 307	111 516	118 530	109 076	8,0	102 481	108 802	119 958	135 027	128 077	5,1	
18 Statistische Differenz	+ 202	+ 369	+ 138	+ 229	+ 146		- 393	- 21	- 431	+ 224	- 78		

	ITALIA					
1 Produzione <i>di cui petrolio greggio</i>	1 405 1 405	1 290 1 290	1 210 1 152	1 105 1 048	1 093 1 040	- 1,1 - 0,8
3+4 Importazioni totali	114 072	117 246	118 830	128 550	120 312	- 6,4
5 Risorse	115 447	118 536	120 040	129 655	121 405	- 6,4
7 Variazioni scorte nelle raffinerie *	- 574	- 1 036	+ 685	- 1 507	1 383	
8+9 Esportazioni totali	-	-	-	-	-	
10 Consumo lordo 12 Consumo interno lordo }	114 903	117 500	120 725	128 148	120 022	6,3
13 Trasformazioni (raffineries)	113 348	114 041	116 103	123 934	114 624	7,5
14 Consumo proprio nelle raffinerie	4 481	4 150	5 669	5 013	5 163	- 3,0
Petr. greggio lavorato in raffineries (13 + 14)	117 829	118 191	121 772	128 947	119 787	7,1
16 Consumo finale non energetico	-	-	-	-	-	
17 Consumo finale energetico	-	-	4	-	17	
Totale delle utilizzazioni (13 + 14 + 16 + 17)	117 829	118 191	121 776	128 947	119 804	7,1
18 Differenze statistiche	- 2 926	691	- 1 051	- 799	- 218	

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

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

BILANCIO DEL PETROLIO GREGGIO

BALANS VOOR RUWE AARDOLIE

1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1 000 t
NEDERLAND						BELGIE/BELGIË						
1 919	1 714	1 638	1 556	1 574	+ 1,2	-	-	-	-	-	-	1 Produkte
1 919	1 714	1 597	1 492	1 461	- 2,1	-	-	-	-	-	-	<i>waaronder ruwe aardolie</i>
60 130	60 732	67 788	72 161	64 585	- 10,5	29 890	30 867	36 241	37 650	30 574	- 18,8	3+4 Totale invoer
62 049	62 446	69 426	73 717	66 159	- 10,3	29 890	30 867	36 241	37 650	30 574	- 18,8	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 169	- 1 166	+ 522	- 298	- 1 590		+ 38	- 595	+ 511	- 11	- 226		7 Wijziging voorr. bij de raffinaderijen *
14	1	2	-	9		24	73	131	330	102	- 69,1	8+9 Totale uitvoer
62 204	61 279	69 947	73 419	64 560	- 12,1	29 900	30 199	36 621	37 308	30 246	- 18,9	10 Bruto verbruik
59 096	58 153	66 784	70 170	61 615	- 12,2	28 669	29 033	35 042	35 758	28 892	- 19,2	12 Bruto binnenlands verbruik
3 109	3 125	3 163	3 215	2 945	- 8,4	1 195	1 210	1 460	1 490	1 456	- 2,3	13 Omzetting (raffinaderijen)
62 205	61 278	69 947	73 385	64 560	- 12,0	29 864	30 243	36 502	37 248	30 348	- 18,5	14 Eigenverbruik in de raffinaderijen
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Verwerkte ruwe aardolie in de raff. (13 + 14)
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		16 Niet-energetisch verbruik
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		17 Energetisch eindverbruik
62 205	61 278	69 947	73 385	64 560	- 12,0	29 864	30 243	36 502	37 248	30 348	- 18,5	Totale aanwendungen (13 + 14 + 16 + 17)
- 1	+ 1	-	+ 34	-		+ 36	- 44	+ 119	+ 61	- 102		18 Statistische afwijking
UNITED KINGDOM						IRELAND						
132	180	272	371	409	+ 10,2	-	-	-	-	-	-	1 Production
83	83	83	87	89	+ 2,3	-	-	-	-	-	-	<i>among which crude oil</i>
102 150	107 730	107 701	115 465	112 817	- 2,3	2 718	2 967	2 715	2 725	2 652	- 2,7	3+4 Total imports
102 282	107 910	107 973	115 836	113 226	- 2,3	2 718	2 967	2 715	2 725	2 652	- 2,7	5 Resources
+ 277	- 1 734	+ 1 246	- 171	- 2 239		+ 41	- 58	+ 33	- 36	+ 30		7 Variations of stocks at the refineries *
1 183	1 569	3 558	3 235	1 404	- 56,6	-	-	-	-	-		8+9 Total exports
101 378	104 607	105 661	112 430	109 583	- 2,5	2 759	2 909	2 748	2 689	2 682	- 0,3	10 Gross consumption
95 878	99 154	100 555	107 281	102 479	- 4,5	2 660	2 808	2 651	2 595	2 559	- 1,4	12 Gross inland consumption
6 028	6 183	6 420	7 052	6 945	- 1,5	102	102	97	94	123	+ 30,9	13 Transformations (refineries)
101 906	105 337	106 975	114 333	109 424	- 4,3	2 762	2 910	2 748	2 689	2 682	- 0,3	14 Own consumption of the refineries
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Refinery throughput (13 + 14)
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		16 Final non-energy consumption
101 906	105 337	106 975	114 333	109 424	- 4,3	2 762	2 910	2 748	2 689	2 682	- 0,3	17 Final energy consumption
- 530	- 730	- 1 314	- 1 903	+ 159		- 3	- 1	-	-	-		Total uses (13 + 14 + 16 + 17)
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		18 Statistical difference
DANMARK												
-	-	76	68	89	+ 30,9	-	-	76	68	89	+ 30,9	1 Produktion
10 162	10 544	10 061	9 799	9 363	- 4,4	-	-	76	68	89	+ 30,9	<i>herunder råolie</i>
10 162	10 544	10 137	9 867	9 452	- 4,2	10 162	10 544	10 137	9 867	9 452	- 4,2	3+4 Import i alt
+ 36	- 12	+ 60	- 87	- 15		+ 36	- 12	+ 60	- 87	- 15		5 Radighedsmaengde
-	-	27	39	-		-	-	27	39	-		7 Lagerforandringer i raffinaderierne *
10 198	10 532	10 170	9 741	9 437	- 3,1	10 198	10 532	10 170	9 741	9 437	- 3,1	8+9 Eksport i alt
9 931	10 275	9 912	9 877	9 114	- 7,7	9 931	10 275	9 912	9 877	9 114	- 7,7	10 Bruttoforbrug
276	276	240	230	210	- 8,7	276	276	240	230	210	- 8,7	12 Indenlandsk bruttoforbrug
10 206	10 551	10 152	10 107	9 324	- 7,7	10 206	10 551	10 152	10 107	9 324	- 7,7	13 Omformning (raffinaderier) *
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		14 Raffinaderiernes eget forbrug
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Bruttotilførsel (13 + 14)
10 206	10 551	10 152	10 107	9 324	- 7,7	10 206	10 551	10 152	10 107	9 324	- 7,7	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
- 8	- 19	+ 18	- 366	+ 113		- 8	- 19	+ 18	- 366	+ 113		17 Endeligt energetisk forbrug
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Total forbrug (13 + 14 + 16 + 17)
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		18 Statistisk differens

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

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

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagervækst

ROHÖL
Förderung nach Fördergebieten

PETROLIO GREGGIO
Produzione per regione

CRUDE OIL
Production by regions

RUWE AARDOLIE
Produktie naar gebieden

1 000 t

	EUR-9	BR Deutschland							Nederland			
		Total	Nordlich der Elbe	Zwischen Elbe und Weser	Zwischen Weser und Ems	Westlich der Ems und Emsmündung	Ober- rheintal	Alpen- vorland	Total	Noord- Neder- land	West- Neder- land	
1960	11 509	5 530	490	2 000	1 331	1 356	213	140	1 918	934	984	1960
1961	12 484	6 204	593	2 125	1 582	1 541	217	146	2 047	933	1 113	1961
1962	13 223	6 776	744	2 209	1 624	1 772	235	191	2 157	1 025	1 132	1962
1963	14 029	7 383	800	2 379	1 710	1 983	250	261	2 215	959	1 256	1963
1964	15 585	7 673	836	2 291	1 921	2 075	243	307	2 269	916	1 353	1964
1965	15 560	7 884	853	2 412	1 956	2 089	234	340	2 395	872	1 523	1965
1966	15 002	7 868	858	2 400	1 952	2 084	197	376	2 366	844	1 522	1966
1967	14 728	7 927	887	2 388	1 942	2 064	202	443	2 265	827	1 438	1967
1968	14 404	7 982	893	2 407	1 945	2 112	192	433	2 147	828	1 320	1968
1969	13 951	7 876	883	2 360	1 954	2 092	189	398	2 020	845	1 174	1969
1970	13 251	7 535	800	2 247	1 891	2 004	199	393	1 919	884	1 035	1970
1971	12 369	7 420	799	2 184	1 942	1 944	198	353	1 714	852	862	1971
1972	11 490	7 098	737	2 053	1 885	1 886	177	361	1 597	776	821	1972
1973	10 587	6 638	653	1 851	1 787	1 821	172	354	1 492	759	732	1973
1974	9 947	6 191	548	1 702	1 739	1 717	149	336	1 461	795	666	1974

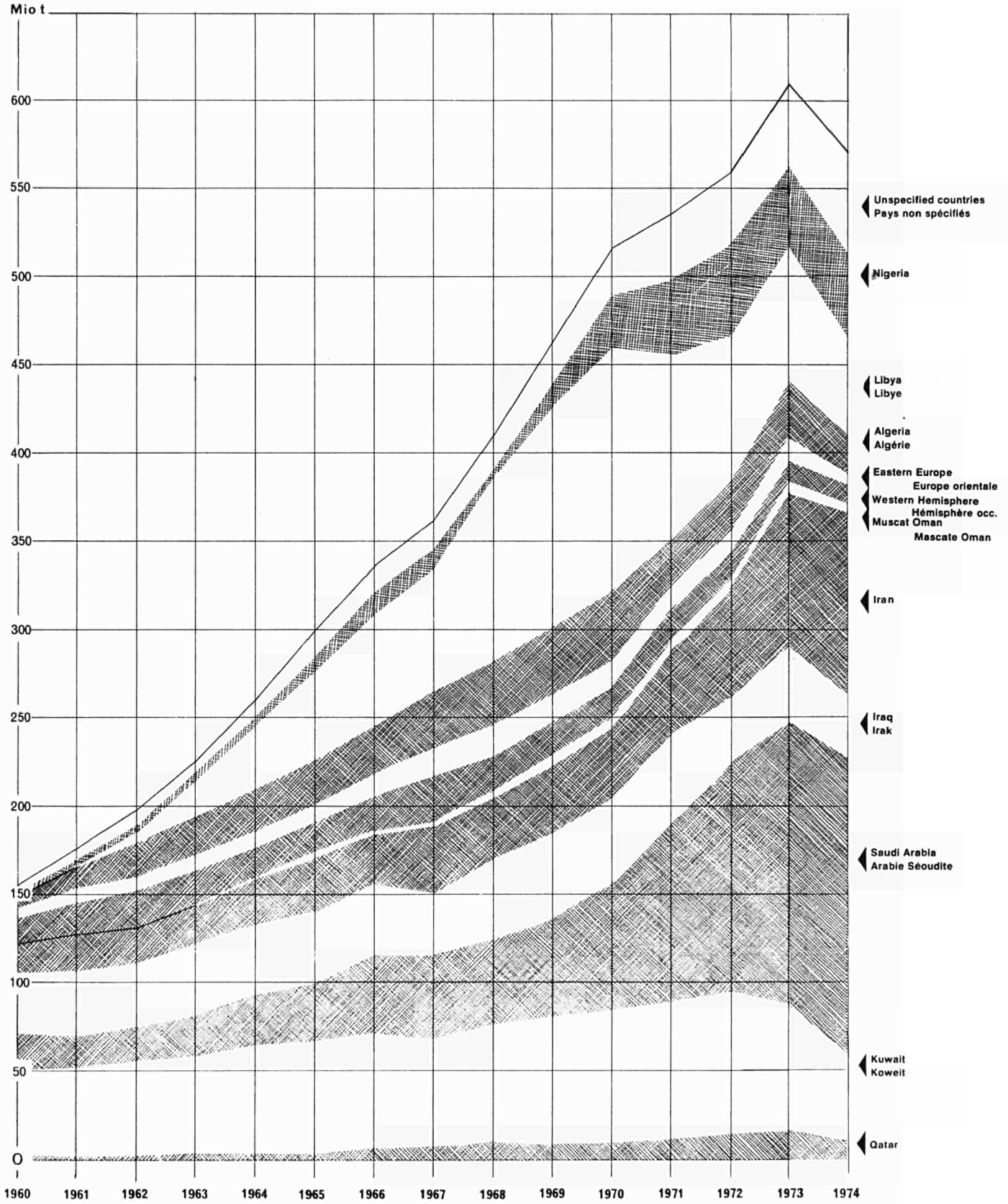
	France				Italia				United Kingdom	Danmark Nordsoen	
	Total	Alsace	Bassin Parisien	Aquitaine	Totale	Continente	Sicilia	Sottofondo marino			
1960	1 977	64	479	1 434	1 998	63	1 936	-	87	-	1960
1961	2 163	54	515	1 594	1 972	58	1 913	-	108	-	1961
1962	2 370	44	565	1 761	1 806	60	1 746	-	113	-	1962
1963	2 522	34	532	1 956	1 784	68	1 716	-	125	-	1963
1964	2 846	30	557	2 258	2 669	91	2 578	-	129	-	1964
1965	2 988	24	521	2 442	2 210	112	2 097	-	83	-	1965
1966	2 932	21	472	2 439	1 757	123	1 635	-	78	-	1966
1967	2 832	19	418	2 395	1 616	136	1 479	-	88	-	1967
1968	2 668	13	395	2 280	1 506	136	1 370	-	81	-	1968
1969	2 499	-	373	2 125	1 479	132	1 347	-	77	-	1969
1970	2 309	-	332	1 977	1 405	135	1 271	-	83	-	1970
1971	1 861	-	289	1 572	1 290	127	1 062	101	83	-	1971
1972	1 484	-	282	1 203	1 152	95	973	84	83	76	1972
1973	1 254	-	273	981	1 048	78	904	66	87	68	1973
1974	1 060	-	247	833	1 040	107	870	63	89	86	1974

1 000 t

Felder und Förderregionen Gisements et régions > 100 000 t	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
BR Deutschland	7 383	7 884	7 868	7 927	7 982	7 878	7 535	7 420	7 088	6 638	6 191
Schleswig-Holstein	576	598	588	595	624	663	625	632	580	530	453
Plön Ost	280	293	303	335	384	444	449	485	452	413	333
Hamburg	355	395	440	487	465	392	345	332	312	245	198
Sinstorf	131	140	169	194	196	173	171	166	154	122	103
Niedersachsen	5 940	6 317	6 268	6 201	8 288	6 234	5 972	5 905	5 669	5 337	5 056
(Gebiet zwischen Elbe und Weser)	2 247	2 273	2 231	2 194	2 211	2 188	2 076	2 019	1 888	1 729	1 599
Hohne	230	234	245	250	262	246	226	258	249	178	140
Hankensbüttel	566	596	599	594	588	607	587	564	529	503	459
Leiferde	160	151	145	143	157	162	131	120	100	102	118
Knesebeck	109	112	108	107	103	114	120	115	117	113	103
(Gebiet zwischen Weser und Ems)	1 710	1 956	1 952	1 942	1 945	1 954	1 891	1 942	1 885	1 787	1 739
Barenburg	161	295	295	277	267	267	212	175	158	139	133
Bockstedt	144	137	143	133	118	111	105	124	118	113	107
Bramberge	325	507	554	631	734	811	813	806	787	756	678
Süd-Oldenburg	305	282	252	215	196	158	131	127	117	111	103
Groß Lessen						0	82	243	301	280	320
(Gebiet westlich der Ems)	1 983	2 089	2 084	2 065	2 112	2 092	2 004	1 944	1 886	1 821	1 717
Emlichheim	154	129	131	158	212	229	183	160	163	175	170
Georgsdorf	509	506	500	500	500	501	510	491	487	459	421
Rühle	814	941	979	964	961	927	883	840	803	760	707
Scheerhorn	285	289	260	234	234	235	233	263	248	250	248
Baden-Württemberg und Rheinland-Pfalz	250	234	197	202	192	189	199	198	177	172	149
Landau	165	159	139	151	149	155	171	175	158	155	134
Bayern (Alpenvorland)	262	340	378	443	433	398	393	353	361	354	336
Arlesried		31	84	118	109	123	124	116	120	123	113
FRANCE	2 522	2 988	2 932	2 832	2 888	2 499	2 309	1 861	1 484	1 254	1 080
Paris—Bourgogne—Centre	532	521	472	418	395	373	332	289	282	273	247
Aquitaine	1 956	2 442	2 439	2 395	2 280	2 125	1 977	1 572	1 203	981	833
Cazaux	385	622	646	626	592	529	448	371	324	297	234
Parentis	1 374	1 376	1 375	1 352	1 310	1 305	1 288	1 015	705	522	404
ITALIA	1 784	2 910	1 758	1 616	1 506	1 479	1 405	1 290	1 152	1 048	1 040
Sicilia	1 716	2 087	1 835	1 479	1 370	1 347	1 271	1 082	873	904	870
Ragusa	1 124	784	624	590	526	531	486	403	369	336	342
Gela	592	1 281	958	829	844	816	785	658	603	567	528
NEderland	2 215	2 395	2 368	2 265	2 148	2 020	1 919	1 714	1 597	1 492	1 461
Noord	858	872	844	827	828	848	864	852	776	759	795
Schoonebeek	958	872	844	827	828	846	884	852	776	759	795
West	1 256	1 523	1 522	1 438	1 320	1 174	1 035	882	821	732	666
IJsselmonde-Ridderkerk	638	870	901	816	750	681	584	475	423	368	338
Wassenaar	342	383	380	359	335	368	343	293	315	287	260

EUR - 9

IMPORTS FROM THIRD-PARTY COUNTRIES
IMPORTATIONS EN PROVENANCE DES PAYS TIERS



RÄOLIE

Lijste over raffinaderier

ROHÖL

Bestehende Raffineries

CRUDE OIL

Existing refineries

1 000 t

Betriebsgesellschaft Onderneming	Standort Vestigingsplaats	Theoretische Rohöl-Verarbeitungskapazität (am Jahresende) Theoretische capaciteit van de ruwe-aardolieverwerking (einde van het jaar)						Veränderungen Veranderingen 1974 - 1973
		1969	1970	1971	1972	1973	1974	
BR DEUTSCHLAND		115 093	120 263	126 508	133 160	145 610	148 810	+ 3 200
Schleswig-Holstein		3 550	3 550	3 550	3 550	6 000	6 000	-
Deutsche Texaco A.G.	Heide/Holstein	3 000	3 000	3 000	3 000	5 600	5 600	-
Occidental Oel G.M.B.H.	Brunsbüttel	550	550	550	550	400	400	-
Hamburg		12 540	12 560	13 380	15 300	15 300	15 300	-
Deutsche BP Aktiengesellschaft	Hamburg-Finkenwärder	4 300	4 300	5 100	5 100	5 100	5 100	-
Deutsche Shell A.G.	Hamburg-Harburg	4 300	4 300	4 300	4 300	4 300	4 300	-
Esso A.G.	Hamburg-Harburg	3 600	3 600	3 600	5 500	5 500	5 500	-
Ölwerke Julius Schindler GmbH	Hamburg	340	360	380	400	400	400	-
Bremen								
Mobil Oil A.G.	Bremen	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	-
Niedersachsen		9 053	9 053	9 078	10 060	10 060	10 060	-
Gew. Erdöl-Raffinerie Deurag-Nerag	Misburg/Hannover	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	-
Mineralölwerke Peine	Peine	18	18	18	-	-	-	-
Wintershall A.G.	Salzbergen	335	335	-	360	360	360	-
Wintershall A.G.	Lingen/Ems	3 750	3 750	3 750	4 750	4 750	4 750	-
Erdölwerke Frisia A.G.	Emden	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	-
Nordrhein-Westfalen		39 550	39 550	43 850	43 850	51 350	51 550	- 200
Gelsenberg Aktiengesellschaft	Gelsenkirchen	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	-
Union Kraftstoff	Wesseling/Köln	5 600	5 600	6 000	6 000	6 000	6 000	-
Deutsche Shell A.G.	Monheim/Rhein	400	400	500	500	500	500	-
Occidental Oel G.M.B.H.	Essen	750	750	750	750	750	950	+ 200
Fina Bitumenwerke G.M.B.H.	Mülheim/Ruhr	500	500	500	500	500	500	-
VEBA-Chemie A.G.	Gelsenkirchen-Buer	4 400	4 400	7 400	7 400	10 000	10 000	-
Esso A.G.	Köln	5 600	5 600	5 700	5 700	5 700	5 700	-
Erdöl Raffinerie Duisburg G.M.B.H.	Duisburg	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	-
Deutsche BP Aktiengesellschaft	Dinslaken	5 000	5 000	5 000	5 000	9 900	9 900	-
Deutsche Shell A.G.	Godorf	8 300	8 300	9 000	9 000	9 000	9 000	-
Hessen								
Caltex Deutschland G.M.B.H.	Raunheim	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	-
Rheinland-Pfalz		2 200	5 800	6 050	6 300	6 300	6 300	-
Erdöl Raffinerie Speyer Eif-Gelsenb. OHG	Speyer	2 200	2 300	2 550	2 800	2 800	2 800	-
Mobil Oil Raffinerie Wörth G.M.B.H.	Wörth/Rhein	-	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	-
Baden-Württemberg		19 000	19 250	19 600	21 600	21 600	21 600	-
Esso A.G.	Karlsruhe	8 750	8 900	9 000	9 000	9 000	9 000	-
Oberrh. Mineralölwerke G.M.B.H.	Karlsruhe	6 700	6 750	7 000	7 000	7 000	7 000	-
Erdölraffinerie Mannheim G.M.B.H.	Mannheim	3 600	3 600	3 600	5 600	5 600	5 600	-
Bayern		20 800	21 900	22 400	23 800	26 300	29 300	+ 3 000
Deutsche Shell A.G.	Ingolstadt	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	-
Esso A.G.	Ingolstadt	4 800	4 800	4 900	5 000	5 000	5 000	-
Erdölraffinerie Ingolstadt A.G.	Ingolstadt	3 200	3 200	3 200	3 000	3 000	6 000	- 3 000
Erdölraffinerie Neustadt G.M.B.H. & Co.	Neustadt/Bayern	3 500	3 500	3 500	5 000	7 000	7 000	-
Deutsche BP Aktiengesellschaft	Vohburg/Donau	4 400	4 400	4 800	4 800	5 100	5 100	-
Deutsche Marathon Petroleum G.M.B.H.	Burghausen	2 000	3 000	3 000	3 000	3 200	3 200	-
Saarland								
Saarland-Raffinerie G.M.B.H.	Klarenthal	2 000	2 300	2 300	2 400	2 400	2 400	-
NEDERLAND		67 150	68 472	77 697	99 130	99 130	103 130	+ 4 000
West (Noord- en Zuid-Holland)		67 150	66 472	77 697	99 130	99 130	96 130	- 3 000
Asphalt- en chemische fabrieken	Amsterdam	300	300	300	200	200	200	-
Mobil Oil N.V.	Amsterdam	4 000	4 000	6 000	6 500	6 500	6 000	- 500
Chevron Petroleum (Caltex)	Pernis-Rotterdam	12 900	12 900	12 900	15 900	15 900	15 900	-
Esso Nederland	Rotterdam Botlek	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	-
Shell Nederland	Pernis-Rotterdam	24 500	24 500	21 725	30 000	30 000	27 500	- 2 500
Gulf	Rotterdam Europoort	4 150	4 972	4 972	4 730	4 730	4 730	-
British Petroleum	Rotterdam Europoort	5 300	5 800	15 800	25 800	25 800	25 800	-
Zeeland - C. F. P.	Borsele/Vlissingen	-	-	-	-	-	7 000	+ 7 000

PETROLIO GREGGIO
 Elenco delle raffinerie

 RUWE AARDOLIE
 Lijst van de raffinaderijen

1 000 t

Société Onderneming	Localisation Vestigingsplaats	Capacité théorique de traitement de pétrole brut (en fin d'année) Theoretische capaciteit van de ruwe-aardolieverwerking (einde van het jaar)						Variations Veranderingen 1974 - 1973
		1969	1970	1971	1972	1973	1974	
FRANCE		100 340	116 485	121 045	145 410	153 885	169 385	+ 15 500
Paris		7 200	7 300	7 300	9 600	9 600	9 600	-
Elf	Grandpuits	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	-
Elf		Gargenville	3 600	3 700	3 700	6 000	6 000	6 000
Haute-Normandie		33 100	37 300	37 300	46 300	46 300	55 900	- 9 600
Compagnie Française de Raffinage	Gonfreville	14 300	14 300	14 300	23 300	23 300	23 300	-
Esso	Port-Jérôme	6 000	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	-
Shell	Petit-Couronne	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200	18 800	+ 9 600
Mobil	Gravenchon	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	-
Société Française des Pétroles B.P.	Vernon		3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	-
Nord		9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	15 000	+ 6 000
Compagnie Française de Raffinage	Dunkerque	-	-	-	-	-	6 000	+ 6 000
Société Française des Pétroles B.P.	Dunkerque	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	-
Antar	Valenciennes	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	-
Bretagne	Antar							
	Vern s/Seiche	1 400	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	-
Loire	Antar							
	Donges	4 575	4 550	8 000	8 000	8 300	8 300	-
Lorraine								
Société de la Raffinerie de Lorraine	Hauconcourt	-	4 000	4 400	4 400	4 500	4 500	-
Alsace		8 100	8 100	8 100	8 200	8 200	8 100	- 100
Compagnie Rhénane de Raffinage	Reichstett	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	-
Société de Raffinage de Strasbourg	Herrlisheim	4 400	4 400	4 400	4 500	4 500	4 400	- 100
Aquitaine		5 100	9 400	9 400	9 500	9 000	9 000	-
Shell	Pauillac	500	4 500	4 500	4 500	4 000	4 000	-
Elf	Ambès	2 000	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	-
Esso	Bordeaux	2 600	2 800	2 800	2 900	2 900	2 900	-
Rhône-Alpes								
Elf	Feyzin	6 000	6 250	6 960	7 225	6 800	8 800	-
Languedoc	Mobil Oil Française S.A.	1 730	4 000	4 000	4 000	6 000	6 000	-
Provence		24 135	25 135	25 135	37 735	42 735	42 735	-
Compagnie Française de Raffinage	La Méde	10 235	10 235	10 235	10 235	10 235	10 235	-
Shell	Berre-l'Étang	6 500	7 500	7 500	13 500	13 500	13 500	-
Société Française des Pétroles B.P.	Lavera	4 400	4 400	4 400	11 000	11 000	11 000	-
Esso	Fos s/Mer	3 000	3 000	3 000	3 000	8 000	8 000	-
BELGIQUE-BELGIË		34 435	35 865	41 700	42 284	43 084	46 584	- 3 500
Nord/Noord		34 435	35 865	36 700	37 264	38 084	39 584	- 1 500
Albatros	Antwerpen-Noord	2 500	2 700	3 200	3 500	3 500	5 000	+ 1 500
International Oil Refinery (Albatros)	Antwerpen-Zuid	1 500	1 750	1 750	-	-	-	-
Esso Belgium S.A.	Antwerpen-Noord	4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	-
Raffinerie Belge des Pétroles	Antwerpen-Noord	4 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	-
Société Industrielle Belge des Pétroles	Antwerpen-Noord	15 500	15 500	15 500	16 200	17 000	17 000	-
S.A. Anglo-Belge des Pétroles	Antwerpen-Zuid	40	40	40	40	40	40	-
Belgian Shell S.A.	Gent	540	540	540	544	544	544	-
Texaco Belgium S.A.	Gent	5 625	5 625	5 940	7 270	7 270	7 270	-
Sud/Zuid								
Chevron Oil Belgium S.A.	Feluy	-	-	5 000	5 000	5 000	7 000	+ 2 000

RÅOLIE
Liste over raffinaderier

ROHÖL
Bestehende Raffinerien

CRUDE OIL
Existing refineries

1 000 t

Società Société	Localizzazione Localisation	Capacità teorica di lavorazione del petrolio greggio (a fine anno) Capacité théorique de traitement de pétrole brut (en fin d'année)						Variazioni Variations 1974 - 1973
		1969	1970	1971	1972	1973	1974	
ITALIA		164 383		169 880	173 780	197 600	207 505	+ 9 905
Piemonte		7 800		12 850	12 850	19 350	21 100	+ 1 750
Sarpom	Treccate	7 800		7 800	7 800	14 000	15 550	+ 1 550
Rol	Viguzzolo			50	50	50	50	-
B.P. Italiana	Volpiano			5 000	5 000	5 000	5 200	+ 200
Maura	Coniolo-Monferrato	-		-	-	300	300	-
Liguria		17 740		16 650	16 650	17 500	18 680	+ 1 180
Garrone	Genova	6 800		6 700	6 700	7 500	9 000	+ 1 500
San Quirico	Genova	1 500		1 700	1 700	1 700	1 800	+ 100
Fina	Genova	950				-	-	-
Iplom	Busalla	1 780		1 600	1 600	1 600	1 200	- 400
Ind. Ital. Petroli	La Spezia	5 800		5 700	5 700	5 700	5 250	- 450
SPI	Arcola	910		850	850	900	1 330	+ 430
Dellepiane	Genova			100	100	100	100	-
Lombardia		22 072		21 820	25 720	26 400	25 840	- 560
AGIP	Cortemaggiore	156		140	140	-	-	-
Amoco	Cremona	5 000		5 000	5 000	5 000	5 000	-
Anic	Sannazzaro	6 500		6 500	6 500	6 500	6 500	-
Ind. Ital. Petroli	Rho	5 200		5 700	5 700	5 100	4 050	- 1 050
Gulf	Bertonico				3 900	4 900	4 900	-
Fina	Milano	286		330	330	-	-	-
I.C.I.P.	Mantova	3 100		2 600	2 600	3 100	3 400	+ 300
Ilsa	Valmadrera	450		450	450	450	450	-
Lombarda Petroli	Villasanta	1 380		1 100	1 100	1 350	1 540	+ 190
Veneto	Irom	5 450		5 300	5 300	5 300	5 030	- 270
Friuli-Venezia Giulia	Aquila	2 990		3 000	3 000	3 000	5 150	+ 2 150
Trieste								
Emilia-Romagna		8 040		7 960	7 960	7 960	13 360	+ 5 400
Sarom	Ravenna	7 800		7 700	7 700	7 700	13 100	+ 5 400
Montedison	Ferrara	240		260	260	260	260	-
Toscana	Stanic	5 200		4 600	4 600	7 440	7 440	-
Marche	Api	3 300		3 300	3 300	3 300	3 410	+ 110
Lazio		6 200		6 000	6 000	9 060	9 460	+ 400
Raffineria di Roma	Pantano di Grano	4 200		4 000	4 000	4 000	4 400	+ 400
Getty I.P. Montedison	Gaeta	2 000		2 000	2 000	5 060	5 060	-
Campania	Mobil Oil	7 340		7 300	7 300	7 300	6 480	- 820
Puglia		11 310		10 360	10 360	11 060	11 200	+ 140
Stanic	Bari	4 550		3 800	3 800	4 500	5 400	+ 900
Montecatini Edison	Brindisi	1 560		1 560	1 560	1 560	1 600	+ 40
Ind. Ital. Petroli	Taranto	5 200		5 000	5 000	5 000	4 200	- 800
Sicilia		45 741		47 010	47 010	56 230	57 430	+ 1 200
Mediterranea	Milazzo	10 400		18 000	18 000	19 820	19 820	-
Anic (ABCD)	Ragusa	325		200	200	300	300	-
Anic	Gela	5 200		5 040	5 040	5 040	4 650	- 390
Esso Rasiom	Augusta	14 146		10 770	10 770	10 770	10 050	- 720
Sincat	Priolo	15 400		13 000	13 000	20 300	22 610	+ 2 310
Sardegna		21 200		23 730	23 730	23 700	22 925	- 775
Saras	Sarroch	16 000		18 000	18 000	18 000	17 225	- 775
Sardoil	Porto Torres	5 200		5 730	5 730	5 700	5 700	-

PETROLIO GREGGIO
Elenco delle raffinerie

RUWE AARDOLIE
Lijst van de raffinaderijen

1 000 t

Company Seelskab	Location Beliggenhed	Theoretical capacity of crude oil throughput (end of year) Teoretisk kapacitet for råolieforarbejdelse (ved årets udgang)						Variations 1974 - 1973
		1969	1970	1971	1972	1973	1974	
UNITED KINGDOM		109 251	114 809	121 936	124 222	141 970	149 250	+ 7 280
England		78 644	79 192	85 073	86 559	89 545	96 700	+ 7 155
British Petroleum Co. Ltd.	Kent	10 160	10 160	11 500	10 900	10 900	10 900	-
Shell U.K. Ltd.	Stanlow	10 700	10 700	10 700	10 700	10 700	18 300	+ 7 600
	Shellhaven	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	-
	Teesport	5 400	5 400	5 400	6 100	6 400	6 400	-
	Heysham	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	1 300	- 700
Esso Petroleum Co. Ltd.	Fawley	16 400	16 400	19 400	19 800	19 400	19 600	+ 200
Lindsey Oil Refinery Ltd.	South Killingholme	7 000	7 000	7 200	8 460	9 600	9 750	+ 150
Mobil Oil Co. Ltd.	Coryton	6 350	6 750	6 760	6 760	8 600	8 600	-
Philips-Imperial Petroleum Ltd.	North Tees	5 080	5 080	5 080	5 000	5 000	5 000	-
Continental Oil Co. Ltd.	Killingholme	4 064	4 064	4 064	3 940	4 300	4 300	-
Burma Oil Trading Ltd.	Ellesmere Port	300	300	1 626	1 626	1 445	1 450	+ 5
	Barton	173	173	173	173	-	-	-
Berry Wiggins and Co. Ltd.	Kingsnorth	290	320	300	300	300	200	- 100
	Weaste	171	188	170	-	-	-	-
Philmac Oils Ltd.	Eastham	356	457	500	600	700	700	-
Wales		24 194	24 630	25 830	27 000	41 750	41 750	-
British Petroleum Co. Ltd.	Llandarcy	8 130	8 130	8 330	8 300	8 300	8 300	-
Esso Petroleum Co. Ltd.	Milford Haven	6 100	6 100	6 100	6 300	15 400	15 400	-
Texaco Refining Co. Ltd.	Pembroke	5 900	5 900	6 900	7 250	8 900	8 900	-
Gulf Oil Refining Co. Ltd.	Milford Haven	4 064	4 500	4 500	5 150	5 150	5 150	-
Amoco (UK) Ltd.	Milford Haven	-	-	-	-	4 000	4 000	-
Scotland		4 893	9 467	9 403	9 163	9 175	9 300	+ 125
British Petroleum Co. Ltd.	Grangemouth	4 570	9 144	9 040	8 800	8 800	8 800	-
Shell U.K. Ltd.	Ardrossan	200	200	200	200	200	200	-
Wm. Briggs and Sons Ltd.	Dundee (Campdown)	123	123	163	163	175	300	+ 125
Ulster								
British Petroleum Co. Ltd.	Belfast	1 520	1 520	1 630	1 500	1 500	1 500	-
IRELAND								
Irish Refining Co. Ltd.	White Gate (Cork)	2 800	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	-
DANMARK		9 889	10 800	10 900	10 992	10 992	10 992	-
Dansk Esso A/S	Kalundborg	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	-
Gulf Oil A/S	Gulf Havn (Stignäs)	3 814	4 500	4 500	4 592	4 592	4 592	-
A/S Shell Raffinaderiet	Fredericia	2 375	2 800	2 900	2 900	2 900	2 900	-

ITALIA						NEDERLAND						1000 t	
1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %		
97	62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Produzione di fonti primarie
111 555	111 548	114 715	122 057	113 037	- 7,4	58 474	57 540	66 085	69 436	60 969	12,2	2	Produzione di prodotti derivati
111 555	111 548	114 290	121 360	112 890	- 7,0	58 474	57 540	66 085	69 436	60 969	12,2		in raffinerie
-	-	425	697	147	- 78,9								fuori raffinerie
3 360	3 993	5 561	5 076	5 936	+ 16,9	9 588	8 290	8 193	9 722	10 633	- 9,4	3+4	Importazioni totali
115 012	115 603	120 276	127 133	118 973	6,4	68 062	65 830	74 278	79 158	71 602	9,5	5	Risorse
- 2 011	- 907	- 1 320	- 644	- 871	- 1 590	+ 503	- 523	- 159	- 451	- 451		6	Variazioni delle scorte prod. e import.*
28 813	29 359	27 801	29 845	23 318	- 21,9	33 751	34 236	37 547	41 684	39 369	5,6	8+9	Esportazioni totali
84 188	85 337	91 155	96 644	94 784	- 19,2	32 721	32 097	6 208	37 315	31 782	14,8	10	Consumo lordo
6 785	7 448	7 809	7 316	6 133	- 16,2	8 778	9 220	11 386	11 972	9 605	- 19,8	11	Bunkeraggi
77 403	77 889	83 346	89 334	88 651	- 0,8	23 943	22 877	24 822	25 343	22 177	12,5	12	Consumo interno lordo
12 908	15 271	16 994	20 077	20 485	+ 2,0	3 269	2 946	2 541	1 624	997	38,3	A	Trasformazioni
12 743	15 105	16 833	19 932	20 402	+ 2,4	3 239	2 924	2 540	1 623	997	38,6		centrali elettriche
165	166	161	145	83	- 42,8	30	22	1	1				officine del gas
30 560	25 313	26 325	27 614	28 675	- 3,8	7 775	7 093	8 515	9 916	9 752	- 1,5	B	Industria
	1 736		1 370	1 368	- 0,1	723	628	600	538				siderurgia
	3 942		2 851	5 617	+ 97,0	672	596	461	510				chimica
5 909	5 600	6 148	6 700	6 552	- 2,2	2 493	2 974	4 612	5 746	5 736	- 0,2		petrolchimica
	14 035		16 693	15 138	- 9,3	3 887	2 895	2 842	3 122				altri settori industriali
15 772	16 404	17 236		18 123	- 1,8	5 818	6 612	6 615	6 989	6 542	6,4	C	Trasporti
111	132	165		177	- 25,4	64	56	54	54	47	- 13,0		ferroviari
13 957	14 365	15 170	16 237	15 730	- 3,1	4 133	4 477	4 783	5 000	4 800	- 4,0		stradali
1 534	1 637	1 646	1 706	1 569	- 8,0	706	778	303	865	858	- 0,8		aerei
170	270	255	331	602	+ 81,9	915	851	975	1 070	837	21,8		navigazione interna
18 280	20 974	22 566	22 725	21 405	- 5,8	7 117	6 692	7 141	6 846	4 900	28,6	D	Usi domestici, ecc.
16 525	19 070	20 570	20 740	19 211	- 7,4	6 712	6 316	6 760	6 413	4 505	30,0		usi domestici, artigianato e altri
1 562	1 709	1 767	1 780	1 934	- 8,7	315	286	291	343	315	- 8,2		agricoltura
193	195	229	205	260	- 26,8	90	90	90	90	80	- 11,1		pesca
77 520	77 962	83 121	88 867	88 688	- 2,0	23 979	22 893	24 812	25 375	22 191	- 12,5	E	Totale delle utilizzazioni (A+B+C+D)
68 544	69 207	73 761	78 883	78 934	- 0,06	19 998	18 390	18 702	17 920	14 359	- 19,9		utilizzazioni energetiche
8 976	8 755	9 360	9 984	9 754	- 2,3	3 981	4 503	6 110	7 455	7 832	+ 5,1		utilizzazioni non energetiche
- 117	- 73	+ 225	+ 467	37	- 36	- 16	+ 10	- 32	- 14			18	Differenza statistica (12 - E)
BELGIQUE / BELGIË						LUXEMBOURG							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Produktie van primaire energie
28 242	28 489	34 525	35 510	28 814	- 18,9	-	-	-	-	-	-	2	Atgeleide produktie
28 242	28 489	34 525	35 510	28 814	18,9	-	-	-	-	-	-		in de raffinaderijen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		buiten de raffinaderijen
6 089	7 120	6 142	8 024	9 102	+ 13,4	1 381	1 428	1 477	1 679	1 562	- 7,0	3+4	Totale invoer
34 331	35 609	40 667	43 534	37 916	- 12,9	1 381	1 428	1 477	1 679	1 562	- 7,0	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
- 345	- 662	- 37	- 200	1 667	- 10,9	-	-	-	-	-	-	6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
9 089	9 838	13 172	14 507	10 915	- 24,3	41	16	6	6	7	16,7	8+9	Totale uitvoer
24 897	25 309	27 458	28 827	25 334	- 12,1	1 340	1 412	1 471	1 673	1 555	- 7,1	10	Brutoverbruik
2 688	2 629	2 923	3 138	2 762	- 12,0	-	-	-	-	-	-	11	Zeescheepvaart
22 209	22 680	24 535	25 689	22 572	- 12,1	1 340	1 412	1 471	1 673	1 555	- 7,1	12	Bruto binnenlands verbruik
3 877	4 440	4 886	5 281	4 679	- 11,4	76	132	144	111	107	- 3,6	A	Omzetting
3 867	4 439	4 884	5 280	4 678	- 11,4	69	125	137	111	107	- 3,6		elektrische centrales
10	1	2	1	1	- 90,0	7	7	7	-	-	-		gasfabrieken
8 052	7 879	7 530	7 656	6 653	- 13,1	753	712	704	833	795	- 4,6	B	Industrie
607	591	575	563	624	+ 10,8	605	564	549	658	649	- 13,7		ijzer- en staalindustrie
1 150	1 003				- 12,4	64	58	57	71	49	- 31,0		chemische industrie
1 404	1 474	1 626	1 617	1 632	+ 0,9	3	3	2	1	-	-		petrochemische industrie
4 891	4 811				- 1,6	81	87	96	103	97	5,8		overige industrie sectoren
4 127	4 300	4 653	4 791	4 489	- 6,3	191	217	252	298	283	- 5,0	C	Vervoer
158	154	192	208	161	- 22,6	17	17	17	17	10	- 41,1		spoorwegvervoer
3 284	3 435	3 743	3 887	3 617	- 6,9	149	164	191	230	215	- 6,5		wegvervoer
387	395	428	519	480	- 7,5	25	35	44	51	54	+ 5,9		luchtvervoer
298	316	290	177	231	+ 30,5	-	-	-	-	4			binnevaart
6 290	6 290	7 543	7 977	6 790	- 14,9	336	342	374	401	370	- 7,7	D	Huisbrand enz.
5 805	5 888	7 142	7 555	6 355	- 15,9	325	331	362	389	367	- 5,7		huisbrand, ambacht en overige
385	358	364	386	400	+ 3,6	11	11	12	12	3	- 75,0		landbouw
48	44	37	36	35	- 2,8	-	-	-	-	-	-		vissersrij
22 294	22 909	24 612	25 705	22 611	- 12,0	1 356	1 403	1 474	1 643	1 555	- 5,4	E	Totale aanwending (A+B+C+D)
19 955	20 296	21 814	22 719	19 741	- 13,1	1 326	1 366	1 448	1 611	1 435	- 10,9		energetische aanwending
2 339	2 613	2 798	2 986	2 870	- 3,9	30	37	26	32	120	+ 275,0		niet-energetische aanwending
- 85	- 229	- 77	- 16	- 39	- 16	+ 9	- 3	+ 30	-	-	-	18	Statistische afwijking (12 - E)

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

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

OPGØRELSE OVER ALLE MINERALOLIEPRODUKTER

BILAN TOUS PRODUITS PETROLIERS

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BILANCIO DI TUTTI I PRODOTTI PETROLIFERI

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

BALANS VOOR ALLE AARDOLIEPRODUKTEN

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	UNITED KINGDOM							IRELAND					
1 Production of primary sources	24	26	63	75	77	+ 2,7	-	-	-	-	-	-	
2 Production of derived products	94 880	98 407	99 598	106 196	101 483	- 4,4	2 648	2 813	2 618	2 557	2 556	-	
refinery net production	94 691	98 240	99 362	105 949	101 266	- 4,4	2 648	2 813	2 618	2 557	2 556	-	
out of refinery production	189	167	236	247	217	- 12,1	-	-	-	-	-	-	
3+4 Total arrivals	20 130	19 069	20 438	17 806	14 770	- 17,1	2 159	2 836	2 898	3 334	3 158	- 5,3	
5 Resources	115 034	117 502	120 089	124 077	116 330	- 6,2	4 807	5 649	5 516	5 891	5 714	- 3,0	
6 Variations of stocks at the prod. and import.*	- 956	- 1 607	+ 1 582	+ 70	- 2 589		- 101	- 74	- 27	+ 89	- 98		
8+9 Total shipments	17 393	16 947	15 772	16 679	14 649	- 12,2	658	742	556	496	426	- 14,1	
10 Gross consumption	96 685	98 948	105 909	107 468	99 092	- 7,8	4 048	4 833	4 933	5 484	5 190	- 5,4	
11 Bunkers	5 516	5 655	5 224	5 499	4 759	- 13,4	157	77	79	69	81	+ 17,4	
12 Gross inland consumption	91 169	93 293	100 685	101 969	94 333	- 7,5	3 891	4 756	4 854	5 415	5 109	- 5,7	
A Transformations	18 828	19 020	23 211	21 459	20 778	- 3,2	921	1 170	1 214	1 333	1 398	+ 4,9	
electrical power stations	14 290	16 430	20 971	19 151	19 418	+ 1,4	814	1 051	1 091	1 201	1 264	+ 5,2	
gas works	4 538	2 590	2 240	2 308	1 360	- 41,1	107	119	123	132	134	+ 1,5	
B Industry	35 170	34 632	34 954	35 640	33 574	- 5,8	1 365	1 570	1 555				
iron and steel industry	5 412	5 031	4 825	4 703	3 611	- 23,2	22	28					
chemical industry	3 071	3 497	3 567	3 664	2 955	- 19,4	30	35					
petrochemical industry	6 360	6 080	6 367	7 271	7 943	+ 9,2	34	37	37	38			
other industries	20 327	20 024	20 195	20 002	19 065	- 4,7	1 279	1 470					
C Transportation	24 841	26 000	27 096	28 926	27 883	- 3,6	1 117	1 252	1 291				
railways	1 184	1 116	1 053	1 055	986	- 6,5	41	42	43				
road	19 667	20 541	21 530	22 994	22 367	- 2,7	792	851	915				
aviation	3 485	3 818	4 074	4 340	3 809	- 12,2	284	359	333				
coastal and inland shipping	505	525	439	537	721	+ 34,3	-	-	-				
D Households, etc.	12 017	11 888	12 552	13 378	11 358	- 15,1	590	726	791				
households, handicraft etc.	9 965	9 840	10 402	11 227	9 453	- 15,8	437	545	590				
agriculture	1 358	1 468	1 615	1 595	1 398	- 12,4	137	165	185				
fishing	694	580	535	556	507	- 8,8	16	16	16				
E Total inland deliveries (A + B + C + D)	90 856	91 540	97 813	99 403	93 593	- 5,8	3 993	4 718	4 851	5 415	5 109	- 5,7	
energy uses	81 010	81 858	87 850	88 179	82 081	- 6,9	3 806	4 531	4 614	5 132	4 879	- 4,9	
non energy uses	9 846	9 682	9 963	11 224	11 512	+ 2,6	187	187	237	283	230	- 18,7	
8 Statistical difference (12 - E)	+ 313	+ 1 753	+ 2 872	+ 2 566	+ 740		102	+ 38	+ 3	-			
	DANMARK												
1 Produktion af primære energikilder	-	-	-	-	-	-							
2 Produktion af afledede produkter	9 709	10 264	9 768	9 760	8 930	- 8,5							
i raffinaderierne	9 709	10 264	9 768	9 760	8 930	- 8,5							
ud af raffinaderierne	-	-	-	-	-								
3+4 Import i alt	11 114	10 351	11 953	11 514	10 679	- 7,3							
5 Rådighedsmaengde	20 823	20 615	21 721	21 274	19 609	- 7,8							
6 Lagerforandringer hos prod. og import.*	- 587	- 180	- 221	- 427	- 1 227								
8+9 Eksport i alt	1 931	2 243	2 403	2 821	2 414	- 14,4							
10 Bruttoforbrug	18 305	18 182	19 097	18 026	15 968	- 11,4							
11 Bunker	487	679	714	702	532	- 24,2							
12 Indenlandsk bruttoforbrug	17 818	17 513	18 383	17 324	15 436	- 10,9							
A Omformning	3 330	3 531	4 137	3 106	3 300	+ 6,2							
elektricitetsværker	3 176	3 367	3 959	2 976	3 143	+ 0,6							
gasværker	154	164	178	130	157	+ 20,8							
B Industri	3 966	3 609	3 707	3 292	2 467	- 25,1							
jern- og stålindustri	101	92	176	173	125	- 27,7							
kemisk industri	324	283	289	314	278	- 11,5							
petrokemisk industri	96	86	90	104	109	+ 4,8							
andre industrier	3 445	3 148	3 152	2 701	1 955	- 27,6							
C Transport	2 852	2 920	3 058	3 150	2 876	- 8,7							
jernbaner	81	94	107	106	110	- 3,8							
vej	1 947	1 980	2 023	2 066	1 899	- 8,1							
lufttransport	585	632	712	719	649	- 9,7							
indenlandsk solart	239	214	216	259	218	- 15,8							
D Husholdninger mm.	7 437	7 235	7 246	7 448	6 452	- 13,4							
husholdninger, håndværk mm.	6 501	6 266	6 208	6 113	5 338	- 12,7							
landbrug	801	800	846	1 158	916	- 20,9							
fiskeri	135	169	192	227	198	- 12,8							
E Total leveringer (A + B + C + D)	17 585	17 295	18 148	17 046	15 095	- 11,4							
for energetisk forbrug	16 976	16 704	17 560	16 398	14 537	- 11,3							
for ikke-energetisk forbrug	609	591	588	648	558	- 13,9							
18 Statistisk differens (12 - E)	+ 233	+ 218	+ 235	+ 278	+ 341								

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

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagerøkst.

BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE

BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI

BALANCE-SHEET OF NON GASEOUS
PETROLEUM PRODUCTS

BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	
	EUR-9							EUR-8					
1 Production de sources primaires	432	419	400	433	486	+ 12,2	408	393	337	358	409	+ 14,2	
2 Production de produits dérivés	486 937	497 810	529 040	566 171	520 813	- 8,0	381 628	388 175	419 259	450 029	409 995	- 8,9	
<i>en raffineries</i>	486 314	497 197	527 941	564 722	519 902	- 7,9	381 194	387 729	418 395	448 827	409 301	- 8,8	
<i>hors raffineries</i>	623	613	1 099	1 449	911	- 37,1	434	446	864	1 202	694	- 42,3	
3-4 Importations totales	89 981	93 736	101 750	104 349	98 743	- 5,4	56 899	61 748	66 780	72 027	70 349	- 2,3	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 8 741	- 4 153	- 1 822	- 3 163	- 11 212		- 7 099	- 2 292	- 3 132	- 2 917	- 7 313		
8-9 Exportations totales	109 139	111 543	115 525	126 244	109 677	- 13,1	89 317	91 789	96 972	106 452	92 362	- 13,2	
10 Consommation brute	459 470	476 269	513 643	541 546	499 153	- 7,8	342 519	356 235	386 272	413 045	381 078	- 7,7	
11 Soutes	32 101	33 637	36 999	37 908	32 057	- 15,4	25 944	27 226	30 982	31 638	26 685	- 15,7	
12 Consommation intérieure brute	427 366	442 632	476 811	503 636	467 096	- 7,3	316 575	329 009	355 290	381 407	354 393	- 7,1	
13 Transformations	57 870	64 095	74 788	78 391	73 565	- 6,2	35 738	41 109	46 916	53 086	48 432	- 8,8	
16 Consommation finale non énergétique	46 348	46 817	52 506	59 749	59 159	- 1,0	35 819	36 426	41 823	47 716	46 976	- 1,6	
17 Consommation finale énergétique	319 979	327 122	343 722	380 870	331 766	- 8,1	242 136	248 806	263 666	278 783	257 368	- 7,7	
18 Ecart statistique	+ 3 169	+ 4 598	+ 5 828	+ 4 628	+ 2 606		+ 2 882	+ 2 668	+ 2 885	+ 1 822	+ 1 617		
Transformations:													
131 centrales électriques	53 232	61 081	72 269	75 748	71 782	- 5,2	34 952	10 233	46 248	52 420	47 957	- 8,5	
133 usines à gaz	4 638	3 014	2 519	2 643	1 783	- 32,5	786	876	868	666	475	- 28,7	
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	24 013	24 573	28 582	33 017	33 737	+ 2,2	17 340	18 139	21 834	25 358	25 428	+ 0,3	
162 autres	22 335	22 244	23 944	26 732	25 422	- 4,9	18 479	18 287	19 989	22 358	21 548	- 3,6	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	109 097	102 999	105 221				79 214	73 819	76 333	73 908	72 104	- 2,4	
soit:													
1710 sidérurgie													
1711 métaux non ferreux													
1712 chimie													
1713 produits minéraux non métalliques													
1714 extraction (combustibles exclus)													
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac													
1716 textiles, cuir, habillement													
1717 papier et imprimerie													
1718 fabrications métalliques													
1719 autres branches													
ajustement													
172 transports	97 657	103 773	110 297				69 399	74 158	79 407	84 192	81 656	- 3,0	
soit:													
1721 transports ferroviaires	2 882	2 720	2 885				1 599	1 490	1 705	1 775	1 784	+ 0,5	
1722 transports routiers	81 119	86 370	92 016				59 199	63 482	68 038	72 117	69 744	- 3,3	
1723 transports aériens	10 497	11 387	12 121				6 147	6 582	7 006	7 427	7 354	- 1,0	
1724 navigation intérieure	3 159	3 296	3 275				2 454	2 604	2 658	2 873	2 774	- 3,4	
173 foyers domestiques, etc.	113 225	120 350	128 204				93 525	100 829	107 926	120 683	103 608	- 14,1	
soit:													
foyers domest., artisanat et divers	103 059	110 378	117 777				86 372	93 933	100 772	113 223	95 963	- 15,2	
agriculture	8 325	8 247	8 729				6 101	5 883	6 152	6 448	6 575	+ 2,0	
pêche	1 841	1 725	1 698				1 050	1 013	1 002	1 012	1 070	+ 5,7	

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

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

**OPGØRELSE OVER IKKE
GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER**

**BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE**

**BALANCE-SHEET OF NON GASEOUS
PETROLEUM PRODUCTS**

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %													
BR DEUTSCHLAND													FRANCE												
1 Erzeugung von Primärenergie	9	8	7	2	8	+ 300	302	323	330	356	401	+ 12.6													
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	95 093	96 394	100 077	106 042	95 823	- 9,6	92 222	97 777	107 715	121 251	115 596	4,7													
<i>in den Raffinerien</i>	<i>94 659</i>	<i>95 948</i>	<i>99 638</i>	<i>105 537</i>	<i>95 372</i>	<i>- 9,6</i>	<i>92 222</i>	<i>97 777</i>	<i>107 715</i>	<i>121 251</i>	<i>115 500</i>	<i>4,7</i>													
<i>außerhalb der Raffinerien</i>	<i>434</i>	<i>446</i>	<i>439</i>	<i>505</i>	<i>451</i>	<i>- 10,7</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>96</i>														
3-4 Einfuhr insgesamt	30 742	33 508	37 118	40 798	36 795	9,8	6 138	7 873	8 747	7 089	6 708	5,4													
5 Aufkommen	125 844	129 910	137 202	146 842	132 626	9,7	98 662	105 873	116 792	128 696	122 705	4,7													
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 329	- 384	- 195	- 1 365	910		- 2 861	- 855	- 1 131	- 494	- 3 392														
8-9 Ausfuhr insgesamt	8 253	8 194	7 484	8 543	9 002	+ 5,4	10 155	11 278	11 887	12 813	10 548	- 17,7													
10 Bruttoverbrauch	117 262	121 332	129 523	136 934	122 714	- 10,4	85 646	93 840	103 774	115 389	108 765	5,7													
11 Bunker	3 772	3 774	4 000	3 695	3 095	16,2	3 921	4 135	4 864	5 523	5 090	- 7,8													
12 Brutto-Inlandsverbrauch	113 490	117 558	125 523	133 239	119 619	10,2	81 725	89 685	98 910	109 866	103 675	5,6													
13 Umwandlung	8 520	8 788	9 612	10 108	7 082	- 29,9	7 317	9 732	12 951	16 154	15 222	- 5,8													
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	13 578	13 463	15 678	17 928	17 014	- 5,1	7 149	7 295	8 199	9 709	9 878	1,7													
17 Energetischer Endverbrauch	90 396	94 814	99 770	105 432	97 931	- 10,0	65 145	70 179	75 479	82 266	77 434	- 5,9													
18 Statistische Differenz	+ 996	+ 493	+ 463	- 229	- 592		- 2 114	+ 2 479	+ 2 281	+ 1 737	+ 1 141														
Umwandlung:																									
131 Elektrizitätswerke	8 124	8 301	9 355	9 808	6 885	- 29,8	7 085	9 504	12 691	15 924	15 018	- 5,7													
133 Gaswerke	396	487	257	300	197	- 34,3	232	228	260	230	204	- 11,3													
Nichtenergetischer Endverbrauch:																									
161 Chemie	4 425	4 756	5 821	6 802	6 594	- 3,1	3 206	3 349	3 724	4 569	5 095	+ 9,1													
162 Sonstige	9 153	8 707	9 857	11 126	10 420	- 6,3	3 943	3 946	4 475	5 140	4 783	- 5,1													
Energetischer Endverbrauch:																									
171 Industrie	24 777	24 396	25 318	25 803	23 116	- 10,4	23 205	24 399	26 230	22 635	23 968	+ 5,9													
davon:																									
1710 <i>Eisenschaff. Industrie</i>	<i>3 760</i>	<i>3 690</i>	<i>4 315</i>	<i>4 453</i>	<i>3 932</i>	<i>- 11,7</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
1711 <i>NE-Metallindustrie</i>	<i>481</i>	<i>486</i>	<i>508</i>	<i>538</i>	<i>475</i>	<i>- 11,7</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
1712 <i>Chemie</i>	<i>3 938</i>	<i>3 587</i>	<i>3 840</i>	<i>4 295</i>	<i>4 324</i>	<i>2,3</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
1713 <i>Steine, Erden, Glas, Keramik</i>	<i>5 596</i>	<i>5 950</i>	<i>5 863</i>	<i>5 788</i>	<i>4 585</i>	<i>- 20,8</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
1714 <i>Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)</i>	<i>459</i>	<i>321</i>	<i>396</i>	<i>397</i>	<i>354</i>	<i>10,8</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
1715 <i>Nahrungs- und Genußmittel</i>	<i>2 529</i>	<i>2 724</i>	<i>2 714</i>	<i>2 746</i>	<i>2 816</i>	<i>+ 2,5</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
1716 <i>Textil, Leder, Bekleidung</i>	<i>1 377</i>	<i>1 441</i>	<i>1 407</i>	<i>1 345</i>	<i>1 178</i>	<i>12,4</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
1717 <i>Papier und Druckereigewerbe</i>	<i>1 716</i>	<i>1 743</i>	<i>1 726</i>	<i>1 755</i>	<i>1 603</i>	<i>- 8,7</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
1718 <i>Eisen- und Metallverarbeitung</i>	<i>3 421</i>	<i>3 364</i>	<i>3 528</i>	<i>3 626</i>	<i>2 907</i>	<i>- 19,8</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
1719 <i>Sonstige</i>	<i>1 220</i>	<i>1 256</i>	<i>1 303</i>	<i>1 385</i>	<i>1 222</i>	<i>- 11,8</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>														
<i>Ausgleich</i>	<i>+ 280</i>	<i>- 166</i>	<i>- 282</i>	<i>- 455</i>	<i>- 280</i>																				
172 Verkehr	25 623	27 847	29 441	30 460	29 378	3,6	18 800	20 245	22 308	24 399	24 055	- 1,4													
davon:																									
1721 <i>Eisenbahnen</i>	<i>615</i>	<i>593</i>	<i>654</i>	<i>658</i>	<i>671</i>	<i>+ 2,0</i>	<i>652</i>	<i>559</i>	<i>647</i>	<i>675</i>	<i>685</i>	<i>+ 1,5</i>													
1722 <i>Straßen</i>	<i>22 206</i>	<i>24 149</i>	<i>25 536</i>	<i>26 305</i>	<i>25 305</i>	<i>- 3,8</i>	<i>16 379</i>	<i>17 885</i>	<i>19 682</i>	<i>21 639</i>	<i>21 277</i>	<i>+ 1,7</i>													
1723 <i>Luftfahrt</i>	<i>1 952</i>	<i>2 185</i>	<i>2 331</i>	<i>2 427</i>	<i>2 527</i>	<i>+ 4,1</i>	<i>1 544</i>	<i>1 551</i>	<i>1 754</i>	<i>1 860</i>	<i>1 867</i>	<i>+ 0,4</i>													
1724 <i>Binnenschifffahrt</i>	<i>850</i>	<i>920</i>	<i>920</i>	<i>1 070</i>	<i>875</i>	<i>- 18,2</i>	<i>225</i>	<i>250</i>	<i>225</i>	<i>225</i>	<i>226</i>	<i>+ 0,4</i>													
173 Haushalte usw.	39 996	42 571	45 011	49 169	42 437	- 13,7	23 140	25 535	26 941	35 232	29 411	- 16,5													
davon:																									
<i>Haushalte, Handw. u. sonstige</i>	<i>38 513</i>	<i>41 061</i>	<i>43 519</i>	<i>47 635</i>	<i>40 939</i>	<i>14,1</i>	<i>19 997</i>	<i>22 744</i>	<i>23 970</i>	<i>32 040</i>	<i>26 155</i>	<i>18,4</i>													
<i>Landwirtschaft</i>	<i>1 231</i>	<i>1 260</i>	<i>1 281</i>	<i>1 300</i>	<i>1 280</i>	<i>1,5</i>	<i>2 671</i>	<i>2 346</i>	<i>2 525</i>	<i>2 736</i>	<i>2 769</i>	<i>+ 1,2</i>													
<i>Fischerei</i>	<i>252</i>	<i>250</i>	<i>211</i>	<i>234</i>	<i>218</i>	<i>6,8</i>	<i>472</i>	<i>445</i>	<i>446</i>	<i>456</i>	<i>487</i>	<i>+ 6,8</i>													

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

**BILAN PRODUITS PETROLIERS
NON GAZEUX**

**BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI**

**BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN**

	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
ITALIA						NEDERLAND							
97	62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
108 837	109 417	112 318	119 367	110 107	- 7,8	57 746	56 634	65 121	68 348	60 029	- 12,2		1 Produzione fonti primarie
108 837	109 417	111 873	118 670	109 960	- 7,3	57 746	56 634	65 121	68 348	60 029	- 12,2		2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie
-	-	425	697	147	- 78,9	-	-	-	-	-	-	-	fuori raffinerie
3 291	3 848	5 443	5 025	5 856	+ 16,5	9 500	8 213	8 132	9 665	10 593	+ 9,6		3+4 Importazioni totali
112 225	113 327	117 761	124 392	115 963	- 6,8	67 246	64 847	73 250	78 013	70 622	- 9,5		5 Risorse
- 1 985	- 897	- 1 245	- 706	- 903	-	- 1 579	+ 510	- 530	- 153	- 443	-		6 Variazioni delle scorte produott. e. imp.*
28 579	29 047	27 484	29 535	22 969	- 22,2	33 333	33 738	37 057	41 142	38 995	- 5,2		8-9 Esportazioni totali
81 661	83 383	89 032	94 151	92 091	- 2,2	32 334	31 619	35 666	36 718	31 184	- 15,1		10 Consumo lordo
6 785	7 448	7 809	7 310	6 133	- 16,1	9 220	9 220	11 386	11 972	9 605	- 19,8		11 Bunkeraggi
74 876	75 935	81 223	86 841	85 958	- 1,0	23 538	22 399	24 280	24 746	21 579	- 12,8		12 Consumo interno lordo
12 789	15 205	16 882	19 894	20 373	+ 2,4	3 240	2 925	2 540	1 623	997	- 38,6		13 Trasformazioni
8 817	8 691	9 250	9 859	9 499	- 3,7	3 906	4 332	5 872	7 202	7 595	+ 5,5		16 Consumo finale non energetico
53 365	52 112	54 880	56 756	56 147	- 1,1	16 446	15 156	15 858	15 952	13 000	- 18,5		17 Consumo finale energetico
- 95	- 73	- 211	+ 332	- 61	-	- 36	- 14	+ 10	- 31	- 13	-		18 Differenza statistica
12 632	15 045	16 732	19 758	20 299	+ 2,7	3 239	2 924	2 540	1 623	997	- 38,6		Trasformazioni:
157	160	150	136	74	- 45,6	1	1	-	-	-	-		131 centrali elettriche
													133 officine del gas
5 750	5 560	6 076	6 575	6 473	- 1,6	2 487	2 878	4 440	5 571	5 557	- 0,3		Consumo finale non energetico:
3 067	3 131	3 174	3 284	3 026	- 7,9	1 419	1 454	1 432	1 631	2 038	+ 25,0		161 chimica
													162 altri settori
21 024	16 490	16 929	17 481	18 578	+ 6,3	3 830	2 645	2 470	2 526	1 993	- 20,5		Consumo finale energetico:
1 720	(1 716)	.	.	1 339	.	719	626		171 Industria
250	(200)	.	.	298	.	45	38		ossia:
6 442	(3 913)	.	.	4 995	.	744	691		1710 siderurgia
6 090	(5 315)	.	.	5 395	.	365	252		1711 metalli non ferrosi
120	(100)	.	.	89	.	-	-		1712 chimica
1 462	(1 300)	.	.	1 360	.	769	542		1713 prodotti minerali non metallici
1 253	(1 100)	.	.	1 094	.	211	143		1714 estrazione (combustibili esclusi)
1 360	(1 200)	.	.	1 059	.	343	194		1715 derrate alimentari, bevande, tabacco
1 724	(1 456)	.	.	2 054	.	339	256		1716 tessuti, cuoio, abbigliamento
506	(190)	.	.	895	.	389	356		1717 carta e stampa
+ 97	-	94	451		1718 fabbricazioni metalliche
													1719 altri settori aggiustamento
15 100	15 645	16 426	17 572	17 296	- 1,6	5 654	5 989	6 412	6 758	6 254	- 7,5		172 trasporti
105	120	150	169	213	+ 26,0	63	55	53	54	47	- 13,0		ossia:
13 291	13 618	14 375	15 366	14 913	- 2,9	3 970	4 305	4 583	4 769	4 512	- 5,4		1721 trasporti ferroviari
1 534	1 637	1 646	1 706	1 569	- 8,0	706	778	803	865	858	- 0,8		1722 trasporti stradali
170	270	255	331	601	+ 81,6	915	851	973	1 070	837	- 21,8		1723 trasporti aerei
													1724 navigazione interna
17 241	19 977	21 525	21 703	20 273	- 6,6	6 982	6 522	6 976	6 668	4 753	- 28,9		173 usi domestici ecc.
15 540	18 136	19 590	19 780	18 158	- 8,2	6 572	6 171	6 620	6 278	4 402	- 30,1		ossia:
1 513	1 657	1 717	1 727	1 865	+ 8,0	300	261	266	300	271	- 9,7		usi domestici, artigianato e altri
188	184	218	196	250	+ 27,6	90	90	90	90	80	- 11,1		agricoltura
													pesca

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

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

OPGØRELSE OVER IKKE
GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER

BILANZ DER NICHTGASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF NON GASEOUS
PETROLEUM PRODUCTS

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	BELGIQUE/BELGIË							LUXEMBOURG					
1 Produktie van primaire energie	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen	27 730	27 953	34 028	35 021	28 440	- 18,8	-	-	-	-	-		
buiten de raffinaderijen	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
3+4 Totale invoer	5 874	6 906	5 891	7 793	8 858	- 13,7	1 354	1 400	1 449	1 657	1 539	- 7,1	
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	33 604	34 859	39 919	42 814	37 298	- 12,9	1 354	1 400	1 449	1 657	1 539	- 7,1	
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	- 345	- 666	- 31	- 199	- 1 665		-	-	-	-	-		
8+9 Totale uitvoer	8 958	9 518	13 055	14 414	10 842	- 24,8	39	14	5	5	6	+ 20,0	
10 Brutoverbruik	24 301	24 675	26 833	28 201	24 791	- 12,1	1 315	1 386	1 444	1 652	1 533	- 7,2	
11 Zeescheepvaart	2 688	2 629	2 923	3 138	2 762	- 12,0	-	-	-	-	-		
12 Bruto binnenlands verbruik	21 613	22 046	23 910	25 063	22 029	- 12,1	1 315	1 386	1 444	1 652	1 533	- 7,2	
13 Omzetting	3 803	4 334	4 794	5 196	4 651	- 10,5	69	125	137	111	107	- 3,6	
16 Niet-energetisch eindverbruik	2 339	2 613	2 798	2 986	2 870	- 3,9	30	32	26	32	120	+ 275,0	
17 Energetisch eindverbruik	15 553	15 326	16 395	16 898	14 549	- 13,9	1 231	1 219	1 284	1 479	1 307	- 11,6	
18 Statistische afwijking	- 82	227	- 77	- 17	41		- 15	+ 10	- 3	+ 30	- 1		
Omzetting:													
131 elektrische centrales	3 803	4 334	4 793	5 196	4 651	- 10,5	69	125	137	111	107	- 3,6	
133 gasfabrieken	-	-	1	-	-		-	-	-	-	-		
Niet-energetisch eindverbruik:													
161 Chemische industrie	1 469	1 594	1 771	1 740	1 707	- 1,9	3	2	2	1	2	+ 100,0	
162 andere	870	1 019	1 027	1 246	1 163	- 6,7	27	30	24	31	118	+ 280,6	
Energetisch eindverbruik:													
171 industrie waarvan:	5 651	5 206	4 705	4 657	3 772	- 10,0	727	683	681	806	677	- 16,0	
1710 ijzer- en staalindustrie	577	572	551	558	601	+ 7,7	598	557	543	652	560	- 14,1	
1711 non-ferrometalen	169	126		
1712 chemische industrie	1 022	816	.	.	.		64	58	57	71	43	- 39,4	
1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasind.	1 518	1 361	.	.	.		32	40	38	.	.		
1714 mijnbouw (met uitz. v. brandstoffen)		
1715 voedings- en genotmiddelenind.	500	546		
1716 textiel-, leder- en kledingind.	236	224		
1717 papierindustrie en grafische nijverheid	250	257		
1718 metaalverwerkende industrie	490	458		
1719 overige takken van industrie aanpassingsverschil	889	846	.	.	.		33	28	43	.	.		
172 vervoer waarvan:	4 041	4 225	4 578	4 717	4 400	- 6,7	181	207	242	286	273	- 4,5	
1721 spoorwegen	147	146	184	202	158	- 21,8	17	17	17	17	10	- 41,2	
1722 wegverkeer	3 214	3 371	3 681	3 820	3 532	- 7,5	139	154	181	218	205	- 6,0	
1723 luchtverkeer	386	395	428	518	479	- 7,5	25	36	44	51	54	- 5,9	
1724 binnenvaart	294	313	285	177	231	+ 30,5	-	-	-	-	4		
171 huisbrand enz. waarvan:	5 861	5 895	7 112	7 524	6 377	- 15,2	323	329	361	387	357	- 7,8	
huisbrand, ambacht en overige	5 438	5 503	6 724	7 115	5 955	- 16,3	312	318	349	375	354	- 5,6	
landbouw	375	348	351	373	387	+ 3,8	11	11	12	12	3	- 75,0	
visserij	48	44	37	36	35	- 2,8	-	-	-	-	-		

(+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

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

BILAN PRODUITS PETROLIERS
NON GAZEUX

BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI

BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
UNITED KINGDOM						IRELAND						
24	26	63	75	77	+ 2,7	-	-	-	-	-	-	
93 216	96 817	97 655	104 147	99 609	- 4,4	2 601	2 773	2 577	2 517	2 517	-	1 Production of primary sources
93 027	96 650	97 420	103 900	99 392	- 4,3	2 601	2 773	2 577	2 517	2 517	-	2 Production of derived products refinery net production
189	167	235	247	217	- 12,1							out of refinery production
19 955	18 952	20 290	17 645	14 722	- 16,6	2 128	2 795	2 852	3 277	3 098	- 5,5	3+4 Total arrivals
113 195	115 795	118 008	121 867	114 408	- 6,1	4 729	5 568	5 429	5 794	5 615	- 3,1	5 Resources
- 956	- 1 615	+ 1 555	+ 89	- 2 575		- 101	- 75	- 27	+ 91	- 98		6 Variations of stocks at the prod. and import.*
17 288	16 816	15 636	16 511	14 482	- 12,3	642	732	551	493	423	- 14,2	8+9 Total shipments
94 951	97 364	103 927	105 445	97 351	- 7,7	3 986	4 761	4 851	5 392	5 094	- 5,5	10 Gross consumption
5 516	5 655	5 224	5 499	4 759	- 13,5	157	77	79	69	81	+ 17,4	11 Bunkers
89 435	91 709	98 703	99 946	92 592	- 7,4	3 829	4 684	4 772	5 323	5 013	- 5,8	12 Gross inland consumption
17 926	18 342	22 580	20 919	20 530	- 1,9	919	1 168	1 211	1 330	1 395	+ 4,9	13 Transformations
9 733	9 613	9 861	11 102	11 395	+ 2,6	187	187	237	283	230	- 18,7	16 Final non-energy consumption
61 615	62 083	63 549	65 392	59 984	- 8,3	2 825	3 291	3 321	3 711	3 388	- 8,7	17 Final energy consumption
+ 161	+ 1 671	+ 2 713	+ 2 533	+ 683		- 102	+ 38	+ 3	- 1	-		18 Statistical difference
Transformations:												
14 290	16 430	20 971	19 151	19 418	+ 1,4	814	1 051	1 091	1 201	1 264	+ 5,2	131 electrical power stations
3 636	1 912	1 609	1 768	1 112	- 37,1	105	117	120	129	131	+ 1,6	133 gas works
Final non-energy consumption:												
6 543	6 311	6 601	7 517	8 162	+ 8,6	34	37	37	38	38	0,0	161 chemical industry
3 190	3 302	3 260	3 585	3 233	- 9,8	153	150	200	245	192	- 21,6	162 other sectors
Final energy consumption:												
25 376	24 818	24 495	23 717	21 323	- 10,1	1 176	1 379	1 313	.	.	.	171 industry of which:
5 330	4 852	4 720	4 593	3 530	- 23,1	21	27	27	.	.	.	1710 iron and steel industry
2 713	3 113	3 075	3 109	2 539	- 18,3	30	35	35	.	.	.	1711 non-ferrous metals industry
.	1712 chemical industry
.	1713 glass, pottery and building materials industry
.	1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)
.	1715 food, drink and tobacco industry
.	1716 textile, leather and clothing industry
.	1717 paper and printing industry
.	1718 engineering and other metal industry
.	1719 other non-classified industries agreement
24 380	25 538	26 658	26 454	27 453	- 3,5	1 101	1 235	1 273	.	.	.	172 transportation of which:
1 163	1 096	1 033	1 035	966	- 6,7	40	41	42	.	.	.	1721 railways
19 269	20 149	21 152	22 584	22 002	- 2,6	777	835	898	.	.	.	1722 road
3 481	3 814	4 070	4 336	3 806	- 12,2	284	359	333	.	.	.	1723 aviation
467	479	403	499	679	+ 36,1	-	-	-	.	.	.	1724 coastal and inland shipping
11 859	11 727	12 396	13 221	11 208	- 15,2	548	677	735	.	.	.	173 households, etc. of which:
9 892	9 762	10 319	11 144	9 362	- 16,0	398	500	538	.	.	.	households, handicraft etc.
1 325	1 436	1 585	1 561	1 370	- 12,2	135	162	182	.	.	.	agriculture
642	529	492	516	476	- 7,8	15	15	15	.	.	.	fishing

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

OPGØRELSE OVER IKKE
GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER

BILAN PRODUITS PETROLIERS
NON GAZEUX

BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE

BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI

BALANCE-SHEET OF NON GASEOUS
PETROLEUM PRODUCTS

BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %
DANMARK						
1 Produktion af primære energikilder	—	—	—	—	—	—
2 Produktion af afledede produkter i raffinaderierne - ud af raffinaderierne	9 492 9 492	10 045 10 045	9 549 9 549	9 478 9 478	8 692 8 692	- 8,3 - 8,3
3+4 Import i alt	10 999	10 241	11 828	11 400	10 574	- 7,2
5 Rådighedsmaengde	20 491	20 286	31 377	20 878	19 266	- 7,7
6 Lagerforandringer hos prod. og import.*	- 585	- 171	- 218	- 426	- 1 226	
8+9 Eksport i alt	1 892	2 206	2 366	2 788	2 410	- 13,6
10 Bruttoforbrug	18 014	17 909	18 795	17 864	15 630	- 11,5
11 Bunker	487	679	14	702	532	- 24,2
12 Indenlandsk bruttoforbrug	17 527	17 230	18 079	16 962	15 098	- 11,0
13 Omformning	3 287	3 476	4 081	3 056	3 208	+ 5,0
16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	609	591	585	648	558	- 13,9
17 Endeligt energetisk forbrug	13 403	12 942	13 186	12 984	11 026	- 15,1
18 Statistik differens	- 228	+ 221	+ 227	+ 274	+ 306	
Omformning:						
131 kraftværker	3 176	3 367	3 959	2 976	3 143	+ 5,6
133 gasværker	111	109	122	80	65	- 18,8
Endeligt ikke-energetisk forbrug:						
161 kemisk industri	96	86	90	104	109	+ 4,8
162 andre industrier	513	505	495	544	449	- 17,5
Endeligt energetisk forbrug:						
171 industri	3 331	2 983	3 080	2 566	1 885	- 26,5
heraf:						
1710 jern- og stålindustrien	98	88	166	170	122	- 28,2
1711 øvrige metalindustri	
1712 kemisk industri	322	281	286	314	278	- 11,5
1713 glas-, keramisk og byggematerialøindustri	
1714 minedrift (undtagen bændsølsudvinding)	
1715 nærings- og nydelsesmidler	
1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande	
1717 papir- og metalforarbejdning	
1718 jern- og metalforarbejdning	
1719 øvrige industri	
udligning	
172 transport	2 777	2 842	2 959	3 039	2 779	- 8,9
heraf:						
1721 jernbaner	80	93	105	104	108	+ 3,8
1722 vej	1 874	1 904	1 928	1 960	1 807	- 7,8
1723 lufttransport	585	632	712	719	649	- 9,7
1724 indenlandsk søfart	238	213	214	256	215	- 16,0
173 husholdninger mm.	7 295	7 117	7 147	7 379	6 362	- 13,8
heraf:						
husholdninger, håndværk, mm.	6 397	6 183	6 148	6 039	5 288	- 12,4
landbrug	764	766	810	1 116	879	- 21,2
fiskeri	134	168	189	224	195	- 12,9

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagervækst.

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgørelse over motorbenzin

PRODUITS PETROLIERS
Bilan essences moteur

MINERALÖLPRODUKTE
Motorenbenzinbilanz

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio benzina motori

PETROLEUM PRODUCTS
Motor spirit balance-sheet

AARDOLIEPRODUKTEN
Motorenbenzinebalans

	1 000 t									
	1970	1971	1972	1973	1974	1970	1971	1972	1973	1974
	EUR-9					EUR-6				
1 Production de sources primaires	408	393	337	358	409	408	393	337	358	409
2 Production de produits dérivés	81 950	84 080	70 419	75 583	73 541	48 792	49 606	54 880	58 728	57 008
en raffineries	61 755	64 462	70 214	75 527	73 472	48 613	49 994	54 684	58 672	56 939
hors raffineries	195	- 382	205	56	69	179	- 388	196	56	69
Importations totales	8 687	9 643	9 884	9 779	8 558	3 912	4 956	5 498	5 193	4 408
5 Ressources										
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 561	+ 550	- 477	- 1 036	- 461	- 417	+ 554	- 593	- 714	- 64
8-9 Exportations totales	10 023	10 557	11 686	12 879	13 281	8 649	8 878	9 956	11 081	11 830
10 Consommation brute	} 60 461	64 109	68 477	71 805	88 766	44 046	46 832	50 168	52 484	49 931
12 Consommation intérieure brute										
17 Consommation finale énergétique	59 200	63 506	67 910	71 629	68 702	42 852	46 322	49 704	52 269	49 934
18 Ecart statistique	+ 1 261	+ 603	+ 567	+ 176	+ 64	+ 1 194	+ 310	+ 462	+ 215	- 3
Consommation finale énergétique:										
171 industrie	309	303	318	336	325	294	295	313	329	320
172 transports	58 421	62 768	67 150	.	.	42 153	45 666	49 043	51 642	49 297
1722 dont: transports routiers	58 421	62 692	67 074	.	.	42 153	45 590	48 967	51 552	49 207
173 foyers domestiques, etc.	470	435	442	400	390	405	361	348	298	317
soit:										
foyers domestiques, artisanat et divers	11	16	14	16	16	11	16	14	16	16
agriculture	449	410	418	377	367	384	336	324	275	294
pêche	10	9	10	7	7	10	9	10	7	7

	BR DEUTSCHLAND					FRANCE				
	9	8	7	2	8	302	323	330	356	401
1 Erzeugung von Primärenergie										
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	14 502	14 992	15 656	16 618	16 173	13 208	13 577	15 525	16 671	16 789
in den Raffinerien	14 263	14 775	15 460	16 362	15 979	13 208	13 577	15 525	16 671	16 789
außerhalb der Raffinerien	239	217	196	256	194	-	-	-	-	-
3+4 Einfuhr insgesamt	2 505	3 446	3 902	3 669	3 105	412	712	704	433	276
5 Aufkommen	17 016	18 448	19 565	20 289	19 286	13 922	14 612	16 559	17 460	17 486
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *	- 85	- 3	- 3	- 163	- 45	- 217	+ 254	- 199	- 1	- 316
8-9 Ausfuhr insgesamt	879	739	886	1 169	1 005	1 315	1 366	1 560	1 531	1 806
10 Bruttoverbrauch	} 16 052	17 704	18 676	18 957	18 236	12 390	13 500	14 800	15 928	15 344
12 Brutto-Inlandsverbrauch										
17 Energetischer Endverbrauch	15 910	17 640	18 603	18 960	18 490	12 281	13 323	14 522	15 772	15 187
18 Statistische Differenz	+ 142	+ 64	+ 73	3	- 254	+ 109	- 177	- 278	+ 156	+ 157
Energetischer Endverbrauch:										
171 Industrie	170	170	170	170	- 170	72	77	89	100	112
172 Verkehr	15 740	17 470	18 433	18 790	18 320	11 915	13 020	14 242	15 517	14 936
1722 darunter: Straßenverkehr	15 740	17 470	18 433	18 790	18 320	11 915	13 020	14 242	15 517	14 936
173 Haushalte usw.	-	-	-	-	-	294	226	191	155	139
davon:										
Haushalte, Handw. u. sonstige	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Landwirtschaft	-	-	-	-	-	288	222	185	149	134
Fischerei	-	-	-	-	-	6	4	6	6	5

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

* (-) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgorelse over motorbenzin

MINERALÖLPRODUKTE
Motorenbenzinbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Motor spirit balance sheet

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	1970	1971	1972	1973	1974
	ITALIA					NEDERLAND				
1 Produzione fonti primarie	97	62	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Produzione di prodotti derivati	12 880	12 442	13 872	14 896	14 594	4 615	4 833	5 290	5 775	5 696
<i>in raffinerie</i>	12 950	13 047	13 872	15 096	14 719	4 615	4 833	5 290	5 775	5 696
<i>fuori raffinerie</i>	- 60	- 605	-	- 200	- 125	-	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	-	20	40	10	-	498	309	300	352	250
5 Risorse	12 987	12 524	13 912	14 906	14 594	5 113	5 142	5 590	6 127	5 946
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp. *	- 96	+ 157	- 295	- 271	+ 274	- 71	+ 94	- 18	- 105	+ 25
8+9 Esportazioni totali	2 663	2 932	3 024	3 368	4 393	1 997	1 988	2 147	2 453	2 768
10 Consumo lordo	10 214	9 749	10 583	11 267	10 475	3 045	3 248	3 425	3 569	3 293
12 Consumo interno lordo										
17 Consumo finale energetico	9 316	9 687	10 505	11 251	10 391	3 035	3 242	3 418	3 556	3 202
18 Differenza statistica	- 898	+ 62	+ 88	+ 16	+ 84	- 10	+ 6	+ 7	+ 13	+ 1
Consumo finale energetico:										
171 industria	45	40	45	49	35	-	-	-	-	-
172 trasporti	9 196	9 555	10 341	11 100	10 218	3 005	3 206	3 386	3 521	3 167
1722 di cui: <i>trasporti stradali</i>	9 196	9 485	10 271	11 016	10 133	3 000	3 200	3 380	3 515	3 162
173 usi domestici ecc.	75	92	119	102	138	30	36	32	35	20
<i>ossia:</i>	-	-	-	-	-	10	15	13	15	15
<i>usi domestici, artigianato e altri</i>	71	87	115	101	136	20	21	19	20	20
<i>agricoltura</i>	4	5	4	1	2	-	-	-	-	-
<i>pesca</i>										
	BELGIQUE/BELGIË					LUXEMBOURG				
1 Produktie van primaire energie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Afgeleide produktie	3 577	3 762	4 537	4 768	3 756	-	-	-	-	-
<i>in de raffinaderijen</i>	3 577	3 762	4 537	4 768	3 756	-	-	-	-	-
<i>buiten de raffinaderijen</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Totale invoer	392	354	419	567	622	105	116	133	162	155
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	3 969	4 116	4 956	5 335	4 378	105	116	133	162	155
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.	+ 52	+ 52	- 78	- 174	- 2	-	-	-	-	-
8+9 Totale uitvoer	1 795	1 853	2 339	2 560	1 856	-	-	-	-	2
10 Brutoverbruik	2 226	2 315	2 539	2 601	2 520	105	116	133	162	153
12 Bruto binnenlands verbruik										
17 Energetisch eindverbruik	2 207	2 313	2 522	2 573	2 511	103	117	134	157	153
18 Statistische afwijking	+ 19	+ 2	+ 17	+ 28	+ 9	- 2	- 1	- 1	+ 5	-
Energetisch eindverbruik:										
171 industrie	-	-	-	-	-	7	8	9	10	3
172 vervoer	2 203	2 308	2 518	2 569	2 508	94	107	123	145	148
1722 waaronder: <i>wegvervoer</i>	2 203	2 308	2 518	2 569	2 508	94	107	123	145	148
173 huisbrand enz.	4	5	4	4	3	2	2	2	2	2
<i>waarvan:</i>	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1
<i>huisbrand, ambacht en overige</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>landbouw</i>	4	5	4	4	3	1	1	1	1	1
<i>visserij</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

PRODUITS PETROLIERS
Bilan essences moteur

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio benzina motori

AARDOLIEPRODUKTEN
Motorenbenzinebalans

1970	1971	1972	1973	1974	1970	1971	1972	1973	1974	1 000 t
UNITED KINGDOM					IRELAND					
11 362	12 527	13 641	14 842	14 520	501	495	476	469	477	1 Production of primary sources
11 346	12 521	13 632	14 842	14 520	501	495	476	469	477	2 Production of derived products <i>refinery net production</i>
16	6	9	-	-	-	-	-	-	-	<i>out of refinery production</i>
4 015	3 830	3 414	3 540	3 193	132	195	271	328	351	3+4 Total arrivals
15 377	16 357	17 055	18 382	17 713	633	690	747	785	828	5 Resources
- 150	- 35	+ 159	- 332	- 300	- 2	+ 7	- 5	+ 10	- 26	6 Variations of stocks at the prod. and importers *
988	1 119	1 244	1 259	899	7	3	-	6	5	8+9 Total shipments
14 239	15 203	15 970	16 791	16 514	628	694	742	799	797	10 Gross consumption
14 234	14 963	15 898	16 926	16 483	617	666	710	799	797	12 Gross inland consumption
+ 5	+ 240	+ 72	- 135	+ 31	+ 11	+ 28	+ 32	-	-	17 Final energy consumption
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistical difference
14 234	14 963	15 898	16 926	16 483	617	666	710	710	710	Final energy consumption:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171 industry
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 transportation
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1722 among which:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>road transportation</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 households, etc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	of which:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>households, handicraft etc.</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>agriculture</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>fishing</i>

DANMARK

											1 Produktion af primære energikilder
					1 295	1 452	1 422	1 544	1 536		2 Produktion af afledede produkter
					1 295	1 452	1 422	1 544	1 536		<i>i raffinaderierne</i>
					-	-	-	-	-		<i>ud af raffinaderierne</i>
					628	661	701	720	606		3+4 Import i alt
					1 923	2 113	2 123	2 264	2 142		5 Rådighedsmængde
					+ 4	+ 24	- 38	-	- 71		6 Lagerforandringer hos prod. og import. *
					379	557	486	533	547		8+9 Eksport i alt
					1 548	1 580	1 599	1 731	1 524		10 Bruttoforbrug
					1 497	1 555	1 598	1 635	1 488		12 Indenlandsk bruttoforbrug
					+ 51	+ 25	+ 1	+ 96	+ 36		17 Endeligt energetisk forbrug
					15	8	5	7	5		18 Statistisk differens
					1 417	1 473	1 499	1 526	1 410		Endeligt energetisk forbrug:
					1 417	1 473	1 499	1 526	1 410		171 industri
					65	74	94	102	73		172 transport
					-	-	-	-	-		1722 derunder: vejtransport
					65	74	94	102	73		173 husholdninger mm.
					-	-	-	-	-		derunder:
					-	-	-	-	-		<i>husholdninger, håndværk mm.</i>
					-	-	-	-	-		<i>landbrug</i>
					-	-	-	-	-		<i>liskeri</i>

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

* (+) lagerformindskelse; (-) lagervækst.

MINERALOLIEPRODUKTER

Opgørelse over petroleum og jetbrændstof

MINERALÖLPRODUKTE

Petroleum und Flugturbinenkraftstoffbilanz

PETROLEUM PRODUCTS

Kerosines and jet fuels balance-sheet

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	1970	1971	1972	1973	1974
	EUR-9					EUR-6				
2 Production de produits dérivés	21 595	21 949	24 375	25 506	22 962	15 220	15 263	16 876	17 642	15 449
en raffineries	21 534	21 909	24 328	25 506	22 962	15 160	15 223	16 829	17 642	15 449
hors raffineries	61	40	47	-	-	60	40	47	-	-
3-4 Importations totales	3 825	4 479	4 625	4 620	4 116	1 619	1 796	1 879	1 968	2 013
5 Ressources	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 432	- 153	+ 101	- 158	- 321	384	51	- 7	212	- 153
8+9 Exportations totales	7 285	7 525	8 832	9 100	7 718	6 118	6 140	7 269	7 616	6 332
10 Consommation brute										
12 Consommation intérieure brute	17 703	18 750	20 269	20 868	19 039	10 337	10 868	11 493	11 782	10 977
16 Consommation finale non énergétique	-	-	31	5	273	-	-	31	5	270
17 Consommation finale énergétique	16 712	17 748	18 922	19 781	17 619	9 505	10 042	10 555	10 917	9 826
18 Ecart statistique	+ 991	- 1 002	- 1 316	+ 1 082	+ 1 147	- 832	- 826	- 907	+ 860	+ 881
Consommation finale énergétique:										
171 industrie	537	570	574	-	-	129	136	135	117	109
172 transports	10 523	11 413	12 136	-	-	6 159	6 594	7 007	7 425	7 358
dont: transports aériens	10 511	11 401	12 131	-	-	6 147	6 582	7 002	7 417	7 354
173 foyers domestiques, etc.	5 652	5 765	6 212	-	-	3 217	3 312	3 413	3 375	2 359
soit:										
foyers domestiques, artisanat et divers	5 443	5 578	6 051	-	-	3 081	3 190	3 311	3 287	2 267
agriculture	202	179	153	-	-	130	115	95	81	87
pêche	7	8	8	-	-	6	7	7	7	5

	BR DEUTSCHLAND					FRANCE				
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	1 499	1 398	1 350	1 405	1 470	3 002	2 846	3 230	3 420	3 331
in den Raffinerien	1 499	1 398	1 350	1 405	1 470	3 002	2 846	3 230	3 420	3 331
außerhalb der Raffinerien	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3-4 Einfuhr insgesamt	749	1 003	1 232	1 282	1 324	51	115	71	63	50
5 Aufkommen	2 248	2 401	2 582	2 687	2 794	3 053	2 961	3 301	3 483	3 381
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *	18	+ 14	- 16	10	6	60	+ 14	1	- 32	- 27
8+9 Ausfuhr insgesamt	151	131	102	169	197	625	550	672	636	618
10 Bruttoverbrauch										
12 Brutto-Inlandsverbrauch	2 079	2 284	2 464	2 508	2 591	2 368	2 425	2 628	2 815	2 736
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Energetischer Endverbrauch	2 035	2 272	2 415	2 496	2 590	1 599	1 603	1 799	1 904	1 903
18 Statistische Differenz	+ 44	+ 12	+ 49	+ 12	+ 1	+ 769	+ 822	- 829	- 911	- 833
Energetischer Endverbrauch:										
171 Industrie	80	85	81	65	61	19	19	22	22	17
172 Verkehr	1 954	2 187	2 333	2 431	2 529	1 548	1 556	1 754	1 860	1 867
darunter: Luftfahrt	1 952	2 185	2 331	2 427	2 527	1 544	1 551	1 754	1 860	1 867
173 Haushalte usw.	1	-	1	-	-	32	28	23	22	19
davon:										
Haushalte, Handw. u. sonstige	-	-	-	-	-	24	21	19	19	16
Landwirtschaft	1	-	1	-	-	6	4	1	1	1
Fischerei	-	-	-	-	-	2	3	3	2	2

	ITALIA					NEDERLAND				
2 Produzione di prodotti derivati	6 046	6 172	6 356	6 661	5 900	3 476	3 658	4 591	4 874	3 852
in raffinerie	5 986	6 132	6 309	6 661	5 900	3 476	3 658	4 591	4 874	3 852
fuori raffinerie	60	40	47	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	37	64	39	108	98	621	452	397	306	242
5 Risorse	6 083	6 236	6 395	6 769	5 998	4 097	4 110	4 988	5 180	4 094
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp. *	- 129	- 33	- 103	- 99	- 65	- 178	- 60	+ 142	- 26	+ 2
8+9 Esportazioni totali	2 458	2 416	2 420	2 811	2 263	1 989	2 128	3 116	3 159	2 674
10 Consumo lordo										
12 Consumo interno lordo	3 496	3 787	3 872	3 859	3 670	1 930	1 922	2 014	1 995	1 422
16 Consumo finale non energetico	-	-	31	5	270	-	-	-	-	-
17 Consumo finale energetico	3 499	3 787	3 837	3 927	3 362	1 932	1 918	2 003	1 991	1 413
18 Differenza statistica	- 3	-	+ 4	- 73	+ 38	- 2	+ 4	+ 11	+ 4	+ 9
Consumo finale energetico:										
171 industria	16	15	15	15	20	-	-	-	-	-
172 trasporti	1 534	1 637	1 646	1 706	1 569	711	783	806	869	860
di cui: trasporti aerei	1 534	1 637	1 646	1 706	1 569	706	778	803	865	858
173 usi domestici ecc.	1 949	2 135	2 176	2 206	1 773	1 221	1 135	1 197	1 122	553
ossia:										
usi domestici, artigianato e altri	1 843	2 036	2 090	2 130	1 691	1 206	1 125	1 192	1 118	551
agricoltura	102	95	82	71	79	15	10	5	4	2
pesca	4	4	4	5	3	-	-	-	-	-

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

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

PRODUITS PETROLIERS
Bilan pétrole lampant et carburéacteurs

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio petrolio e carboturbo

AARDOLIEPRODUKTEN
petroleum en jet fuelbalans

1970	1971	1972	1973	1974	1970	1971	1972	1973	1974	1 000 t
BELGIQUE/BELGIË					LUXEMBOURG					
1 197	1 189	1 349	1 282	896	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
1 797	1 189	1 349	1 282	896	-	-	-	-	-	<i>in de raffinaderijen</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>buiten de raffinaderijen</i>
133	125	93	155	244	28	37	47	54	55	3+4 Totale invoer
1 330	1 314	1 442	1 437	1 140	28	37	47	54	55	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 1	+ 14	- 15	- 45	- 57	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
895	915	959	841	580	-	-	-	-	-	8+9 Totale uitvoer
436	413	468	551	503	28	37	47	54	55	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik
414	425	456	547	503	26	37	45	52	55	16 Niet-energetisch verbruik
+ 22	- 12	+ 12	+ 4	-	+ 2	-	+ 2	+ 2	-	17 Energetisch eindverbruik
14	17	17	15	10	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
387	395	424	508	479	25	36	44	51	54	Energetisch eindverbruik:
386	395	424	508	479	25	36	44	51	54	171 industrie
13	13	15	24	14	1	1	1	1	-	172 vervoer
8	8	10	20	9	-	-	-	-	-	waaronder: <i>luchtvervoer</i>
5	5	5	4	5	1	1	1	1	-	173 hisbrand enz.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	waarvan:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>huisbrand, ambacht en overige</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>landbouw</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>visserij</i>

UNITED KINGDOM					IRELAND					
6 144	6 429	7 250	7 644	7 305	61	76	76	79	94	2 Production of derived products
6 143	6 429	7 250	7 644	7 305	61	76	76	79	94	<i>refinery net production</i>
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>out of refinery production</i>
1 228	1 628	1 619	1 497	1 011	322	355	351	307	315	3+4 Total arrivals
7 372	8 057	8 869	9 141	8 316	383	431	427	386	409	5 Resources
- 48	- 101	+ 97	+ 26	- 158	+ 3	- 1	- 17	+ 25	-	6 Variations of stocks at the prod. and importers*
1 146	1 360	1 535	1 450	1 380	2	-	-	-	-	8+9 Total shipments
6 178	6 596	7 431	7 717	6 778	384	430	410	411	409	10 Gross consumption
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Gross inland consumption
6 015	6 427	7 039	7 555	6 614	382	442	418	411	406	16 Final non-energy consumption
+ 163	+ 169	+ 392	+ 162	+ 164	+ 2	- 12	- 8	-	-	17 Final energy consumption
404	427	431	405	346	-	-	-	-	-	18 Statistical difference
3 495	3 828	4 084	4 350	3 820	284	359	333	-	-	Final energy consumption:
3 495	3 828	4 084	4 350	3 820	284	359	333	-	-	171 industry
2 116	2 172	2 524	2 800	2 448	98	83	85	-	-	172 transportation
2 056	2 118	2 477	2 758	2 415	88	75	76	-	-	among which: <i>aviation transportation</i>
60	54	47	42	33	10	8	9	-	-	173 households, etc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	of which:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>households, handicraft etc.</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>agriculture</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>fishing</i>

DANMARK									
				170	181	173	141	114	2 Produktion af afledede produkter
				170	181	173	141	114	<i>i raffinaderierne</i>
				-	-	-	-	-	<i>ud af raffinaderierne</i>
				656	700	776	848	777	3+4 Import i alt
				826	881	949	989	891	5 Rådigheds mængde
				- 3	-	+ 14	+ 3	10	6 Lagerforandringer hos prod. og import.*
				19	25	28	34	6	8+9 Eksport i alt
				804	856	935	958	875	10 Bruttoforbrug
				-	-	-	-	-	12 Indeniandsk bruttoforbrug
				810	837	910	898	773	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
				6	+ 19	+ 25	+ 60	+ 102	17 Endeligt energetisk forbrug
				4	7	8	6	9	18 Statistisk differens
				585	632	712	719	649	Endeligt energetisk forbrug:
				585	632	712	719	649	171 industri
				221	198	190	173	115	172 transport
				218	195	187	165	110	derunder: <i>Lufttransport</i>
				2	2	2	8	5	173 husholdninger mm.
				1	1	1	-	-	derunder:
				-	-	-	-	-	<i>husholdninger, håndværk mm.</i>
				-	-	-	-	-	<i>landbrug</i>
				-	-	-	-	-	<i>fiskeri</i>

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

(+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.

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

MINERALOLIEPRODUKTER

Opgørelse over gasolie og diesellole

MINERALÖLPRODUKTE

Dieselmotordiesel og Destillat-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS

Gas diesel oil balance sheet

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production de produits dérivés	153 691	160 177	171 255	186 761	172 158	- 7,8	127 598	131 724	141 666	154 668	141 663	- 8,4	
<i>en raffineries</i>	153 753	160 143	170 831	186 643	172 038	- 7,8	127 662	131 692	141 247	154 556	141 543	- 8,4	
<i>hors raffineries</i>	- 62	34	424	118	120	- 1,7	- 64	32	419	112	120	+ 7,1	
3+4 Importations totales	35 355	36 304	36 900	37 474	33 151	- 11,5	29 052	30 346	30 631	30 871	27 866	- 9,7	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 3 340	- 2 517	- 1 130	- 1 615	7 276		- 3 373	- 1 588	- 1 398	- 1 155	- 5 781		
8+9 Exportations totales	37 073	38 206	38 035	42 732	37 319	- 12,7	30 244	31 099	31 248	35 018	29 582	- 15,5	
10 Consommation brute	148 833	155 758	168 990	179 888	160 714	- 10,7	123 033	129 383	139 651	149 366	134 166	- 10,2	
11 Soutes	4 989	4 849	5 462	5 577	4 551	- 18,4	4 011	3 919	4 468	4 366	3 552	- 18,6	
12 Consommation Intérieure brute	143 844	150 909	163 528	174 311	156 163	- 10,4	119 022	125 464	135 183	145 000	130 614	- 9,9	
13 Transformations	1 557	1 363	2 230	1 290	1 105	- 14,3	534	586	547	406	342	- 15,8	
16 Consommation finale non énergétique	1 014	450	807	830	938	+ 13,0	1 014	450	807	830	937	+ 12,9	
17 Consommation finale énergétique	140 027	148 101	159 672	171 794	153 273	- 10,8	117 058	124 196	133 668	144 135	126 542	- 10,8	
18 Ecart statistique	+ 1 066	+ 995	+ 819	+ 397	+ 847		+ 416	+ 232	+ 161	- 371	+ 793		
Transformations:													
131 centrales électriques	1 478	1 288	2 173	1 249	1 072	- 14,2	533	585	546	405	341	- 15,8	
133 usines à gaz	81	75	57	41	33	- 19,5	1	1	1	1	1	-	
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	1 014	450	807	830	938	+ 13,0	1 014	450	807	830	937	- 12,9	
162 autres	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	25 320	24 865	26 619	.	.		19 392	18 781	19 510	15 381	14 095	8,4	
soit:													
1710 sidérurgie		
1711 métaux non ferreux		
1712 chimie		
1713 produits minéraux non métalliques		
1714 extraction (combustibles exclus)		
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac		
1716 textiles, cuir, habillement		
1717 papier et imprimerie		
1718 fabrications métalliques		
1719 autres branches		
ajustement		
172 transports	28 006	29 113	30 594	.	.		20 752	21 665	23 132	24 834	24 644	- 0,8	
soit:													
1721 transports ferroviaires	2 402	2 407	2 623	.	.		1 278	1 290	1 534	1 586	1 589	+ 0,2	
1722 transports routiers	22 703	23 678	24 942	.	.		17 051	16 892	19 071	20 565	20 520	- 0,2	
1723 transports aériens	-	-	3	.	.		-	-	3	1	-		
1724 navigation intérieure	2 901	3 028	3 026	.	.		2 423	2 483	2 524	2 682	2 535	- 5,5	
173 foyers domestiques, etc.	86 701	94 123	102 459	.	.		76 914	83 750	91 026	103 920	89 803	13,6	
soit:													
foyers domest., artisanat et divers	78 616	86 124	94 031	.	.		70 878	77 971	85 013	97 581	83 318	- 14,6	
agriculture	6 527	6 497	6 921	.	.		5 052	4 824	5 062	5 363	5 447	+ 1,6	
pêche	1 558	1 502	1 507	.	.		984	955	951	976	1 038	+ 6,4	

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

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

PRODUITS PETROLIERS
Bilan gasoil et fuel-oil fluide

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio gasolio

AARDOLIEPRODUKTEN
Gas-dieselolie- en lichte stookoliebalans

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
38 440	40 624	41 959	44 929	40 386	- 10,1	39 658	40 477	42 984	48 368	45 132	- 6,7	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien
38 404	40 592	41 932	44 893	40 337	- 10,1	39 658	40 477	42 984	48 368	45 132	- 6,7	außerhalb der Raffinerien
36	32	27	36	49	+ 36,1	-	-	-	-	-	-	3+4 Einfuhr insgesamt
18 802	18 999	20 139	22 083	19 033	- 13,8	3 544	4 424	4 440	2 862	1 995	- 30,3	5 Aufkommen
57 242	59 623	62 098	67 012	59 419	- 11,3	43 202	44 901	47 424	51 230	47 127	- 8,0	6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *
- 205	- 243	- 71	- 826	- 822	-	- 1 877	- 936	- 574	+ 294	- 2 383	-	8+9 Ausfuhr insgesamt
1 513	1 797	1 736	1 919	1 663	- 13,3	3 053	3 690	4 353	4 455	3 826	- 14,1	10 Bruttoverbrauch
55 524	57 583	60 291	64 267	56 934	- 11,4	38 272	40 275	42 487	47 069	40 918	- 13,1	11 Bunker
846	794	829	738	546	- 26,0	661	569	622	720	636	- 11,7	12 Brutto-Inlandsverbrauch
54 678	56 789	58 462	63 529	56 388	- 11,2	37 611	39 706	41 875	46 349	40 282	- 13,1	13 Umwandlung
1	-	-	-	-	-	369	363	313	189	91	- 51,9	16 Nichtenergetischer Endverbrauch
-	-	-	-	-	-	543	300	300	430	450	+ 4,7	17 Energetischer Endverbrauch
53 867	56 505	59 264	63 663	55 541	- 12,8	36 318	38 632	41 187	45 584	39 822	- 12,6	18 Statistische Differenz
+ 810	+ 284	+ 198	- 134	+ 847	-	+ 381	+ 411	+ 75	+ 146	- 81	-	
1	-	-	-	-	-	369	363	312	188	90	- 52,1	Umwandlung:
-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	-	131 Elektrizitätswerke
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 Gaswerke
1	-	-	-	-	-	543	300	300	430	450	+ 4,7	Nichtenergetischer Endverbrauch:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161 Chemie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162 Sonstige
6 724	6 851	7 165	7 349	6 097	- 17,0	10 291	10 034	10 571	6 196	5 806	- 6,3	Energetischer Endverbrauch:
363	348	364	342	261	- 23,7	-	-	-	-	-	-	171 Industrie
235	236	240	258	235	- 8,9	-	-	-	-	-	-	davon:
477	477	513	507	487	- 3,9	-	-	-	-	-	-	1710 Eisenschaffende Industrie
1 315	1 429	1 431	1 378	940	- 31,8	-	-	-	-	-	-	1711 NE-Metallindustrie
185	160	225	218	212	- 2,8	-	-	-	-	-	-	1712 Chemie
792	823	873	890	839	- 5,7	-	-	-	-	-	-	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
477	509	510	519	432	- 16,8	-	-	-	-	-	-	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
235	230	243	263	217	- 17,5	-	-	-	-	-	-	1715 Nahrungs- und Genußmittel
2 099	2 101	2 180	2 275	1 909	- 16,1	-	-	-	-	-	-	1716 Textil, Leder, Bekleidung
546	538	586	699	565	- 19,2	-	-	-	-	-	-	1717 Papier und Druckereigewerbe
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 Sonstige
7 841	8 128	8 566	9 158	8 449	- 7,7	5 124	5 551	6 263	6 993	7 216	+ 3,2	Ausgleich
525	529	543	573	589	+ 2,8	435	436	598	646	667	+ 3,3	172 Verkehr
6 466	6 679	7 103	7 515	6 985	- 7,1	4 464	4 865	5 440	6 122	6 324	+ 3,3	davon:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1721 Eisenbahnen
850	920	920	1 070	875	- 18,2	225	250	225	225	225	-	1722 Straßen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1723 Luftfahrt
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1724 Binnenschifffahrt
34 302	41 526	43 533	47 156	40 995	- 13,1	20 903	23 047	24 353	32 395	26 800	- 17,3	173 Haushalte usw.
37 820	40 016	42 042	45 622	39 497	- 13,4	18 242	20 665	21 767	29 548	23 920	- 19,0	davon:
1 230	1 260	1 280	1 300	1 280	- 1,5	2 247	1 986	2 183	2 421	2 420	- 0,04	Haushalte, Handwerk u. sonstige
252	250	211	234	218	- 6,8	414	396	403	426	460	+ 8,0	Landwirtschaft
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Fischerei

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgørelse over gasolie og dieselolie

MINERALÖLPRODUKTE
Dieselkraftstoff und Destillat-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Gas diesel oil balance sheet

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %
ITALIA												
2 Produzione di prodotti derivati	22 941	23 824	25 572	28 758	28 941	+ 6,4	17 135	16 923	19 526	20 559	17 372	- 15,5
<i>in raffinerie</i>	23 041	23 824	25 180	28 682	28 870	+ 6,6	17 135	16 923	19 526	20 559	17 372	- 15,5
<i>fuori raffinerie</i>	- 100	-	392	76	71		-	-	-	-	-	
3+4 Importazioni totali	291	540	986	483	745	+ 54,2	4 087	3 638	2 587	2 335	2 679	+ 14,7
5 Risorse	23 232	24 364	26 558	29 241	29 686	+ 15,2	21 222	20 561	22 113	22 894	20 051	- 12,4
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp. *	- 474	- 241	- 453	- 832	- 1 652		- 753	+ 298	- 383	+ 139	- 288	
8+9 Esportazioni totali	10 249	9 331	8 199	9 769	8 414	- 13,9	12 531	13 010	12 742	14 055	12 436	- 11,5
10 Consumo lordo	12 509	14 792	17 906	18 640	19 620	+ 5,3	7 938	7 849	8 988	8 978	7 327	- 18,4
11 Bunkeraggi	749	830	871	752	525	- 30,2	1 307	1 282	1 661	1 653	1 373	- 16,9
12 Consumo interno lordo	11 760	13 962	17 035	17 888	19 095	+ 6,7	6 631	6 567	7 327	7 325	5 954	- 18,7
13 Trasformazioni	99	137	157	163	180	+ 10,4	42	50	35	26	9	- 65,4
16 Consumo finale non energetico	471	150	507	400	487	+ 21,8	-	-	-	-	-	
17 Consumo finale energetico	11 803	14 003	16 483	17 733	18 368	+ 3,6	6 626	6 528	7 291	7 303	5 954	- 18,5
18 Differenza statistica	- 613	- 328	- 112	- 408	+ 60		- 37	- 11	+ 1	- 4	- 9	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	471	150	157	163	180	+ 10,4	41	49	35	26	9	- 65,4
133 officine del gas	-	-	-	-	-		1	1	-	-	-	
Consumo finale non energetico:												
161 chimica	99	137	507	400	487	+ 21,8	-	-	-	-	-	
162 altri settori	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
Consumo finale energetico:												
171 industria	533	50	214	322	571	+ 77,3	244	238	383	417	286	- 31,4
ossia:												
1710 siderurgia	20	16	-	-	52		50	47	52	44	43	- 2,3
1711 metalli non ferrosi	-	-	-	-	8		7	7	-	-	-	
1712 chimica	453	8	-	-	23		14	15	75	21	11	- 4,8
1713 prodotti minerali non metallici	40	15	-	-	100		7	17	-	-	-	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	12	-	-	-	64		30	33	-	-	-	
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	3	-	-	-	70		7	7	-	-	-	
1717 carta stampa	10	-	-	-	18		12	4	-	-	-	
1718 fabbricazioni metalliche	68	6	-	-	174		93	77	-	-	-	
1719 altri settori	6	5	-	-	62		60	52	-	-	-	
aggiustamento	- 79	-	-	-	-		- 36	- 21	-	-	-	
172 trasporti	4 370	4 453	4 439	4 616	5 285	+ 14,5	1 935	1 995	2 216	2 367	2 227	- 5,9
ossia:												
1721 trasporti ferroviari	105	120	150	106	125	+ 17,9	60	55	53	54	47	- 13,0
1722 trasporti stradali	4 095	4 133	4 104	4 350	4 780	+ 9,9	970	1 105	1 203	1 254	1 350	+ 7,7
1723 trasporti aerei	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1724 navigazione interna	170	200	185	160	380	+ 137,5	905	835	960	1 059	830	- 21,6
173 usi domestici ecc.	6 900	9 500	11 830	12 795	12 512	- 2,2	4 447	4 295	4 692	4 519	3 441	- 23,9
ossia:												
usi domestici, artigianato e altri	5 650	8 200	10 500	11 450	11 017	- 3,8	4 117	3 990	4 385	4 185	3 141	- 24,9
agricoltura	1 070	1 125	1 120	1 155	1 250	+ 8,2	240	215	217	244	220	- 9,8
pesca	180	175	210	190	245	+ 28,9	90	90	90	90	80	- 11,1

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

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgørelse over gasolie og dieselolie

MINERALÖLPRODUKTE
Dieselkraftstoff und Destillat-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Gas diesel oil balance sheet

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972
UNITED KINGDOM									
2 Production of derived products	22 518	24 455	25 540	27 858	26 439	- 5,1	714	895	866
<i>refinery net production</i>	22 514	24 453	25 535	27 852	26 439	- 5,1	714	695	666
<i>out of refinery production</i>	2	2	5	6	-		-	-	-
3+4 Total arrivals	1 888	1 955	1 907	1 571	902	- 42,6	180	149	351
5 Resources	24 404	26 410	27 447	28 428	27 341	- 7,1	884	844	1 017
6 Variations of stocks at the prod. and import. *	+ 239	- 824	+ 387	- 397	- 673		- 30	+ 4	+ 8
8+9 Total shipments	6 210	6 477	6 097	6 832	6 738	- 13,8	104	28	34
10 Gross consumption	18 433	19 109	21 737	22 200	19 930	- 10,2	780	820	991
11 Bunkers	799	725	770	997	811	- 18,7	33	33	28
12 Gross inland consumption	17 634	18 384	20 987	21 203	19 119	- 9,8	727	787	963
13 Transformations	1 001	754	1 680	872	756	- 13,3	19	19	1
16 Final non-energy consumption	-	-	-	-	-		-	-	-
17 Final energy consumption	16 103	16 980	18 672	19 882	18 342	- 7,7	757	853	978
18 Statistical difference	+ 530	+ 650	+ 615	+ 449	+ 21		- 49	- 85	- 16
Transformations:									
131 electrical power stations	940	699	1 625	833	726	- 12,8	-	-	-
133 gas works	61	55	55	39	30	- 23,1	19	19	1
Final non-energy consumption:									
161 chemical industry	-	-	-	-	-		-	-	-
162 other sectors	-	-	-	-	-		-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry	4 990	5 212	6 096	6 198	5 448	- 12,1	157	181	230
of which:									
1710 iron and steel industry	410	443	485	512	433	- 15,4	7	7	7
1711 non-ferrous metals industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1712 chemical industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1713 glass, pottery and building materials industry	333	289	278	288	250	- 11,5	-	-	-
1714 ore-extraction industry etc. (except fuel)	-	-	-	-	-		-	-	-
1715 food, drink and tobacco industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1716 textile, leather and clothing industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1717 paper and printing industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1718 engineering and other metal industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1719 other non-classified industries	-	-	-	-	-		-	-	-
<i>agreement</i>	-	-	-	-	-		-	-	-
172 transportation	6 343	6 513	6 514	7 052	7 007	- 0,6	200	210	230
of which:									
1721 railways	1 004	983	942	970	907	- 7,5	40	41	42
1722 road	5 035	5 186	5 254	5 658	5 519	- 2,5	160	169	188
1723 aviation	-	-	-	-	-		-	-	-
1724 coastal and inland shipping	304	344	318	424	581	+ 37,0	-	-	-
173 households, etc.	4 770	5 255	6 062	6 632	5 887	- 11,2	400	462	518
of which:									
<i>households, handicraft etc.</i>	3 487	3 866	4 525	5 137	4 517	- 12,1	260	309	346
<i>agriculture</i>	857	1 024	1 184	1 144	1 026	- 10,3	125	138	157
<i>fishing</i>	426	365	353	351	344	- 2,0	15	15	15

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

PRODUITS PETROLIERS
Bilan gasoil et fuel-oil fluide

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio gasolio

AARDOLIEPRODUKTEN
Gas-dieselolie- en lichte stookoliebalans

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
IRELAND			DANMARK						
684	650	- 5,0	2 863	3 303	3 383	3 551	3 406	- 4,1	2 Produktion af afledede produkter i raffinaderierne ud af raffinaderierne
684	650	- 5,0	2 863	3 303	3 383	3 551	3 406	- 4,1	
-	-		-	-	-	-	-		
696	433	- 37,8	4 235	3 854	4 011	4 336	3 950	- 4,3	3+4 Import i alt
1 380	1 083	- 29,7	7 098	7 157	7 394	7 887	7 356	- 6,7	5 Rådighedsmængde
- 1	- 25		- 176	- 109	- 127	- 62	- 797		6 Lagerforandringer hos prod.
30	22	- 26,7	515	602	656	852	977	+ 14,7	8+9 Eksport i alt
1 349	1 036	- 31,3	8 407	8 446	8 611	8 973	5 582	- 19,9	10 Bruttoforbrug
33	46	+ 39,4	126	172	196	181	142	- 21,5	11 Bunker
1 316	990	- 24,8	8 281	8 274	8 415	8 792	5 440	- 19,9	12 Indenlandsk bruttoforbrug
-	2		3	4	2	12	5	- 56,3	13 Omformning
-	1		-	-	-	-	-		16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
1 316	987	- 25,0	6 109	6 072	6 354	6 461	5 402	- 10,6	17 Endeligt energetisk forbrug
-	-		+ 169	+ 198	+ 59	+ 319	+ 33		18 Statistisk differens
-	-		3	4	2	11	5	- 54,5	Omformning:
-	2		-	-	-	1	-		131 kraftværker
-	-		-	-	-	-	-		133 gasværker
-	-		-	-	-	-	-		Endeligt ikke-energetisk forbrug:
-	1		-	-	-	-	-		161 kemisk industri
-	-		-	-	-	-	-		162 andre industrier
-	-		781	691	783	825	524	- 36,4	Endeligt energetisk forbrug:
-	-		17	15	43	50	31	- 38,0	171 industri
-	-		70	62	46	55	37	- 32,7	heraf:
-	-		-	-	-	-	-		1710 jern- og stålindustrien
-	-		-	-	-	-	-		1711 øvrige metalindustri
-	-		-	-	-	-	-		1712 kemisk industri
-	-		-	-	-	-	-		1713 glas-, keramisk og byggematerialeindustri
-	-		-	-	-	-	-		1714 minedrift (undtagen brændselsudvinding)
-	-		-	-	-	-	-		1715 nærings og nydelsesmidler
-	-		-	-	-	-	-		1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande
-	-		-	-	-	-	-		1717 papir- og trykkeriindustri
-	-		-	-	-	-	-		1718 jern- og metalforarbejdning
-	-		-	-	-	-	-		1719 øvrige industri
-	-		711	725	718	754	693	- 8,1	udligning
-	-		80	93	105	104	108	+ 3,8	172 transport
-	-		457	431	429	434	397	- 8,5	heraf:
-	-		-	-	-	-	-		1721 jernbaner
-	-		174	201	184	216	188	- 13,0	1722 vej
-	-		-	-	-	-	-		1723 lufttransport
-	-		-	-	-	-	-		1724 indenlandsk søfart
-	-		4 617	4 656	4 853	4 882	4 185	- 14,3	173 husholdninger mm.
-	-		3 991	3 978	4 147	3 928	3 401	- 13,4	heraf:
-	-		493	511	518	730	589	- 14,1	husholdninger, håndværk mm.
-	-		133	167	188	224	195	- 12,9	landbrug
-	-		-	-	-	-	-		fiskeri

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagerøvsst

MINERALOLIE PRODUKTER
Opgørelse over residual fuelolie

MINERALÖLPRODUKTE
Rückstands-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Residual fuel oil balance-sheet

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production de produits dérivés	196 428	198 990	207 779	218 286	196 070	- 10,2	147 530	149 692	161 306	171 306	151 600	- 11,5	
<i>en raffineries</i>	196 169	198 793	207 563	217 701	196 068	- 9,9	147 271	149 495	161 090	170 721	151 598	- 11,2	
<i>hors raffineries</i>	259	197	216	585	2		259	197	216	585	2		
3+4 Importations totales	26 313	26 872	31 238	27 999	27 108	- 3,2	11 458	12 275	14 059	14 380	14 589	+ 1,5	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et imp. *	- 3 948	- 2 221	- 173	+ 562	- 2 028		2 430	- 1 360	822	- 163	- 359		
	38 008	37 903	39 606	41 849	31 602	- 24,5	28 883	29 900	32 838	34 740	27 254	- 21,5	
10 Consommation brute	180 785	185 738	199 238	204 998	189 548	- 7,5	127 675	130 707	141 705	150 783	138 576	- 8,1	
11 Soutes	26 954	28 592	31 328	32 109	27 282	- 15,0	21 752	23 111	26 305	27 050	22 909	- 15,3	
12 Consommation intérieure brute	153 831	157 146	167 910	172 889	162 266	- 6,1	105 923	107 596	115 400	123 733	115 667	- 6,5	
13 Transformations	51 374	59 174	69 379	74 100	70 664	- 4,6	33 868	38 927	44 861	51 445	47 446	- 7,8	
16 Consommation finale non énergétique	299	182	171	281	250	- 11,0	232	110	99	203	177	- 12,8	
17 Consommation finale énergétique	102 280	97 162	96 516	96 765	90 985	- 6,0	71 086	67 759	69 135	70 683	68 054	- 3,7	
18 Ecart statistique	- 122	+ 628	+ 1 844	+ 1 743	+ 367		+ 737	+ 800	+ 1 305	+ 1 402	- 10		
Transformations:													
131 centrales électriques	51 149	59 015	69 200	73 876	70 506	- 4,6	33 812	38 870	44 806	51 392	47 412	- 7,7	
133 usines à gaz	225	159	179	224	158	- 29,5	56	57	55	53	34	- 35,8	
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	299	182	171	281	250	- 11,0	232	110	99	203	177	- 12,8	
182 autres	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	81 171	76 656	76 394	.	.		57 764	54 120	55 157	57 302	57 292	0	
<i>soit:</i>													
1710 sidérurgie	13 549	12 900	.	.	.		8 528	8 392	.	.	.		
1711 métaux non ferreux		
1712 chimie	13 919	13 152	.	.	.		11 419	10 227	.	.	.		
1713 produits minéraux non métalliques		
1714 extraction (combustibles exclus)		
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac		
1716 textiles, cuir, habillement		
1717 papier et imprimerie		
1718 fabrications métalliques		
1719 autres branches		
<i>ajustement</i>		
172 transports	713	485	417	457	527	- 15,3	341	239	225	291	357	+ 22,7	
<i>soit:</i>													
1721 transports ferroviaires	466	303	250	237	238	+ 0,4	321	204	173	186	193	+ 3,8	
1722 transports routiers	-	-	1	-	17		-	-	1	-	17		
1723 transports aérien	-	-	-	9	-		-	-	-	9	-		
1724 navigation intérieure	247	182	166	211	272	+ 28,9	20	35	51	96	147	+ 53,1	
173 foyers domestiques, etc.	20 402	20 027	19 705	.	.		12 987	13 406	13 753	13 090	11 129	- 15,0	
<i>soit:</i>													
foyers domest., artisanat et divers	18 989	18 660	18 295	.	.		12 402	12 756	13 048	12 339	10 362	- 16,0	
agriculture	1 147	1 161	1 237	.	.		535	608	671	729	747	+ 2,5	
pêche	266	206	173	.	.		50	42	34	22	20	- 9,1	

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

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

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
29 063	28 354	29 360	30 855	26 805	- 13,1	27 509	32 435	36 509	42 007	39 256	- 6,5	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien außerhalb der Raffinerien
28 904	28 157	29 144	30 642	26 597	- 13,2	27 509	32 435	36 509	42 007	39 256	- 6,5	
159	197	216	213	208	- 2,3	-	-	-	-	-	-	
3 566	4 218	4 775	4 682	3 663	- 21,8	738	934	1 787	1 705	2 477	+ 45,3	3+4 Einfuhr insgesamt
32 629	32 572	34 135	35 537	30 468	- 14,3	28 247	33 389	38 296	43 712	41 733	- 4,5	5 Aufkommen
- 109	- 20	+ 59	- 327	- 10		- 701	- 209	334	- 515	- 511		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *
2 817	2 570	2 045	2 272	2 716	+ 19,5	2 595	3 651	3 004	3 668	2 279	- 37,9	8+9 Ausfuhr insgesamt
29 703	29 982	32 149	32 938	27 742	- 15,8	24 951	29 509	34 958	39 529	38 943	- 1,5	10 Bruttoverbrauch
2 882	2 932	3 122	2 902	2 491	- 14,2	3 226	3 548	4 203	4 760	4 412	- 7,3	11 Bunker
26 821	27 050	29 027	30 036	25 251	- 15,9	21 725	25 961	30 755	34 769	34 531	- 0,7	12 Brutto-Inlandsverbrauch
8 164	8 343	9 394	9 847	6 908	- 29,8	6 724	9 146	12 387	15 743	14 935	- 5,1	13 Umwandlung
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		16 Nichtenergetischer Endverbrauch
18 483	18 397	19 488	20 313	18 310	- 9,9	14 364	16 154	17 375	18 392	19 593	- 6,5	17 Energetischer Endverbrauch
+ 73	+ 310	+ 145	- 124	+ 33		+ 637	+ 661	+ 993	+ 634	+ 3		18 Statistische Differenz
Umwandlung:												
8 123	8 301	9 355	9 808	6 885	- 29,8	6 716	9 141	12 379	15 736	14 928	- 5,1	131 Elektrizitätswerke
41	42	39	39	23	- 41,0	8	5	8	7	7		133 Gaswerke
Nichtenergetischer Endverbrauch:												
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		161 Chemie
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		162 Sonstige
Energetischer Endverbrauch:												
17 803	17 290	17 902	18 219	16 788	- 7,85	12 240	13 802	14 952	15 703	17 104	+ 8,9	171 Industrie davon:
3 397	3 342	3 951	4 111	3 671	- 10,7	1 771	1 803	2 057	2 206	2 409	+ 9,2	1710 Eisenschaff. Industrie
246	250	266	280	240	- 14,3	535	630	585	640			1711 NE-Metallindustrie
3 461	3 110	3 327	3 718	3 837	- 3,2	1 666	2 000	2 193	2 313	2 800	+ 21,7	1712 Chemie
4 281	4 521	4 432	4 410	3 645	- 17,3	3 305	3 690	4 276	4 356			1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
274	161	171	179	142	- 20,7	145	290	174	110			1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
1 737	1 901	1 841	1 856	1 977	+ 6,5	1 853	2 076	2 266	2 462			1715 Nahrungs- und Genußmittel
900	932	897	826	746	- 9,7	1 023	1 123	1 176	1 272			1716 Textil-, Leder, Bekleidung
1 481	1 513	1 483	1 492	1 386	- 7,1	861	905	1 060	1 194			1717 Papier- und Druckereigewerbe
1 322	1 263	1 348	1 351	998	- 26,1	817	887	758	832			1718 Eisen- und Metallverarbeitung
674	718	717	686	657	- 4,2	384	398	464	597			1719 Sonstige
+ 30	- 421	- 533	- 690	- 511		- 120	-	- 57	- 279			Ausgleich
88	62	109	81	80	- 1,2	213	118	49	29	36	+ 24,1	172 Verkehr davon:
88	62	109	81	80	- 1,2	213	118	49	29	18	- 37,9	Eisenbahnen
-	-	-	-	-		-	-	-	-	17		Straßen
-	-	-	-	-		-	-	-	-			Luftfahrt
-	-	-	-	-		-	-	-	-	1		Binnenschiffahrt
693	1 045	1 477	2 013	1 442	- 28,4	1 911	1 911	2 234	2 660	2 453	+ 7,8	173 Haushalte usw. davon:
693	1 045	1 477	2 013	1 442	- 28,4	1 731	2 058	2 184	2 473	2 219	- 10,3	Haushalte, Handw. u. sonstige
-	-	-	-	-		130	134	156	165	214	+ 49,0	Landwirtschaft
-	-	-	-	-		50	42	34	22	20	- 9,1	Fischerei

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

MINERALOLIEPRODUKTER

Opgørelse over residual fuelolie

MINERALÖLPRODUKTE
Rückstands-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS

Residual fuel oil balance-sheet

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	ITALIA							NEDERLAND					
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	54 258	54 805	55 401	57 569	51 117	- 11,2	25 440	23 575	26 601	27 160	23 171	14,7	
<i>in raffinerie</i>	54 158	54 805	55 401	57 197	51 323	- 10,3	25 440	23 575	26 601	27 160	23 171	14,7	
<i>tuori raffinerie</i>	+ 100	-	-	+ 372	- 206		-	-	-	-	-		
3+4 Importazioni totali	1 790	1 711	2 682	2 654	3 185	+ 20,0	2 360	1 736	1 791	1 668	1 738	4,2	
5 Risorse	56 048	58 516	58 083	60 223	54 302	- 9,8	27 800	25 311	28 392	28 828	24 909	13,6	
6 Variazioni delle scorte produott. e imp. *	- 875	- 1 044	- 258	+ 734	- 838		440	+ 102	248	- 32	+ 83		
8+9 Esportazioni totali	9 373	10 186	10 889	10 592	5 555	- 47,6	11 888	11 191	12 834	13 854	13 411	- 3,2	
10 Consumo lordo	45 800	45 286	46 936	50 365	49 585	- 15,5	15 472	14 222	15 310	14 942	11 581	22,5	
11 Bunkeraggi	5 993	6 570	6 890	6 510	5 565	- 14,5	7 427	7 893	9 671	10 263	8 174	- 20,4	
12 Consumo interno lordo	39 807	38 716	40 046	43 855	44 020	+ 0,4	8 045	6 329	5 639	4 679	3 407	- 27,1	
13 Trasformazioni	11 954	14 165	15 701	18 988	19 924	- 4,9	3 198	2 875	2 505	1 597	988	- 38,1	
16 Consumo finale non energetico	122	-	20	200	175	- 12,5	-	-	-	-	-		
17 Consumo finale energetico	27 695	24 635	24 055	23 712	23 957	+ 10,3	4 853	3 468	3 146	3 102	2 431	- 21,6	
18 Differenza statistica	+ 36	84	+ 270	+ 955	- 36		6	- 14	12	- 20	12		
Trasformazioni:													
131 centrali elettriche	11 947	14 155	15 693	18 981	19 920	- 4,9	3 198	2 875	2 505	1 597	988	- 38,1	
133 officine del gas	7	10	8	7	4	- 42,9	-	-	-	-	-		
Consumo finale non energetico:													
161 chimica	122	-	20	200	175	- 12,5	-	-	-	-	-		
162 altri settori	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
Consumo finale non energetico:													
171 industria ossia:	19 378	16 385	16 655	16 962	17 883	- 5,4	3 586	2 407	2 087	2 109	2 431	- 15,3	
1710 siderurgia	1 700	1 700	-	-	1 284		660	570	535	484	488	- 0,8	
1711 metalli non ferrosi	250	200	-	-	288		34	25	-	-	-		
1712 chimica	4 770	3 900	-	-	4 947		584	500	378	403	-		
1713 prodotti minerali non metallici	6 050	5 300	-	-	5 290		340	218	-	-	-		
1714 estrazione (combustibili esclusi)	120	100	-	-	89		-	-	-	-	-		
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	1 450	1 300	-	-	1 289		692	458	-	-	-		
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	1 250	1 100	-	-	1 020		200	133	-	-	-		
1717 carta e stampa	1 350	1 200	-	-	1 039		328	187	-	-	-		
1718 fabbricazioni metalliche	1 600	1 400	-	-	1 805		208	141	-	-	-		
1719 altri settori	500	185	-	-	832		174	109	-	-	-		
<i>aggiustamento</i>	+ 338	-	-	-	-		+ 366	+ 66	-	-	-		
172 trasporti ossia:	-	-	-	150	224	+ 49,3	3	5	4	1	-		
1721 trasporti ferroviari	-	-	-	63	88	- 39,7	3	5	4	1	-		
1722 trasporti stradali	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
1723 trasporti aerei	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
1724 navigazione interna	-	-	-	87	136	+ 56,3	-	-	-	-	-		
173 usi domestici ecc. ossia:	8 317	8 250	7 400	6 600	5 850	- 11,4	1 264	1 056	1 055	992	724	27,0	
<i>usi domestici, artigianato e</i>	8 047	7 900	7 000	6 200	5 450	- 12,1	1 239	1 041	1 030	960	695	27,6	
<i>agricoltura</i>	270	350	400	400	400	-	25	15	25	32	29	9,4	
<i>pesca</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		

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

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

PRODUITS PETROLIERS
Bilan fuel-oil résiduel

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio olio combustibile

AARDOLIEPRODUKTEN
Residuelle stookoliebalans

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
BELGIQUE / BELGIË						LUXEMBOURG						
11 260	10 523	13 435	13 715	11 251	- 18,0	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produkke
11 260	10 523	13 435	13 715	11 251	- 18,0	-	-	-	-	-	-	<i>In de raffinaderijen</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>buiten de raffinaderijen</i>
2 306	2 980	2 344	2 882	2 859	- 0,8	698	696	680	789	667	- 15,5	3+4 Totale invoer
13 566	13 503	15 779	16 597	14 110	- 15,0	698	696	680	789	667	- 15,5	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
305	- 189	- 41	- 23	- 759		-	-	-	-	-		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
2 174	2 291	4 064	4 352	3 293	- 24,3	36	11	2	2	-		8+9 Totale uitvoer
11 067	11 023	11 674	12 222	10 058	- 17,7	662	685	678	787	667	- 15,5	10 Brutoverbruik
2 224	2 168	2 419	2 615	2 267	- 13,3	-	-	-	-	-		11 Zeescheepvaart
8 663	8 855	9 255	9 607	7 791	- 16,0	662	885	678	787	667	- 15,5	12 Bruto binnenlands verbruik
3 759	4 273	4 737	5 159	4 607	- 10,7	69	125	137	111	84	- 24,3	13 Omzetting
110	110	79	3	2	- 33,3	-	-	-	-	-		16 Niet-energetisch eindverbruik
4 979	4 539	4 532	4 499	3 175	- 29,4	611	566	539	665	588	- 11,6	17 Energetisch eindverbruik
+ 15	- 67	- 93	- 54	+ 7		- 18	- 6	+ 2	+ 11	- 5		18 Statistische afwijking
												Omzetting:
3 759	4 273	4 737	5 159	4 607	- 10,7	69	125	137	111	84	- 24,3	131 elektrische centrales
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken
												Niet-energetisch eindverbruik:
110	110	79	3	2	- 33,3	-	-	-	-	-		161 chemische industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		162 andere
												Energetisch eindverbruik:
4 164	3 688	3 655	3 663	2 505	- 31,6	593	548	520	646	581	- 10,1	171 industrie
461	475	467	404	529	+ 30,0	539	502	481	589	520	- 11,7	waarvan:
93												1710 ijzer- en staalindustrie
909	692					29	25	16	30	43	+ 43,3	1711 non-ferrometalen
1 199	986					11	11	10				1712 chemische industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasind.
341	379					-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met ultz. v. brandstoffen)
177	163					-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenind.
198	202					-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingind.
298	270					-	-	-	-	-	-	1717 papierind. en graf. nijverheid
453	428					14	10	13				1718 metaalverwerkende industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie
25	42	57	24	16	- 33,3	12	12	6	6	1	- 83,3	aanpassingsverschil
5	7	5	6	6	0	12	12	6	6	7	- 83,3	172 vervoer
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	waarvan:
-	-	7	9	-	-	-	-	-	-	-	-	1721 spoorwegen
20	35	51	9	10	+ 11,1	-	-	-	-	-	-	1722 wegverkeer
790	809	820	812	654	- 19,5	12	12	13	13	6	- 53,8	1723 luchtverkeer
680	700	730	680	550	- 19,1	12	12	13	13	6	- 53,8	1724 binnenvaart
110	109	90	132	104	- 21,2	-	-	-	-	-	-	173 huisbrand enz.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	waarvan:
												 huisbrand, ambacht en overige
												 landbouw
												 visserij

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

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

MINERALOLIEPRODUKTER
Opggrelse over residual fuelolie

MINERALÖLPRODUKTE
Rückstands-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Residual fuel oil balance-sheet

1 000 t	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
2 Production of derived products	42 856	43 171	41 001	42 024	40 020	4,8	1 268	1 424	1 302
<i>refinery net production</i>	42 856	43 171	41 001	42 024	40 020	4,8	1 268	1 424	1 302
<i>out of refinery production</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Total arrivals	8 709	8 205	9 854	7 053	6 156	12,7	1 278	1 869	1 599
5 Resources	51 565	51 376	50 855	49 077	46 176	- 5,9	2 546	3 293	2 901
6 Variations of stocks at the prod. and import. *	- 1 070	742	+ 750	+ 1 035	- 1 321		- 77	71	- 27
8+9 Total shipments	7 815	6 436	5 335	5 575	3 407	- 38,9	510	697	489
10 Gross consumption	42 680	44 198	46 270	44 537	41 448	6,9	1 959	2 525	2 385
11 Bunkers	4 717	4 930	4 454	4 502	3 948	- 12,3	124	44	51
12 Gross inland consumption	37 963	39 268	41 816	40 035	37 500	- 6,3	1 835	2 481	2 334
13 Transformations	13 504	15 818	19 464	18 480	18 816	- 1,8	828	1 065	1 096
16 Final non-energy consumption	-	-	-	-	-		34	37	37
17 Final energy consumption	25 263	23 713	21 940	21 029	18 507	12,0	1 051	1 299	1 215
18 Statistical difference	- 804	- 263	+ 412	- 526	+ 177		- 78	+ 80	- 14
Transformations:									
131 electrical power stations	13 350	15 731	19 346	18 318	18 692	+ 2,0	814	1 051	1 091
133 gas works	154	87	118	162	124	- 23,5	14	14	5
Final non-energy consumption:									
161 chemical industry	-	-	-	-	-		34	37	37
162 other sectors	-	-	-	-	-		-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry	19 982	19 175	17 968	17 114	15 491	- 9,5	1 001	1 167	1 063
of which:									
1710 iron and steel industry	4 920	4 409	4 235	4 081	3 097	- 24,1	20	26	26
1711 non-ferrous metals industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1712 chemical industry	2 325	2 758	2 726	2 757	2 226	- 19,3	30	35	35
1713 glass, pottery and building materials industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)	-	-	-	-	-		-	-	-
1715 food, drink and tobacco industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1716 textile, leather and clothing industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1717 paper and printing industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1718 engineering and other metal industry	-	-	-	-	-		-	-	-
1719 other non-classified industries	-	-	-	-	-		-	-	-
agreement	-	-	-	-	-		-	-	-
172 transportation	308	234	162	126	143	- 13,5	-	-	-
of which:									
1721 railways	145	99	77	51	45	- 11,8	-	-	-
1722 road	-	-	-	-	-		-	-	-
1723 aviation	-	-	-	-	-		-	-	-
1724 coastal and inland shipping	163	135	85	75	98	+ 30,7	-	-	-
173 households, etc.	4 973	4 300	3 810	3 789	2 873	- 24,2	50	132	132
of which:									
households, handicraft etc.	4 349	3 778	3 317	3 249	2 430	- 25,2	50	116	116
agriculture	408	358	354	375	311	- 17,1	-	16	16
fishing	216	164	139	165	132	- 20,0	-	-	-

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

PRODUITS PETROLIERS
Bilan fuel-oil résiduel

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio olio combustibile

AARDOLIEPRODUKTEN
Residuele stookoliebalans

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1 000 t
IRELAND									
1 239	1 251	+ 9,7	4 774	4 703	4 170	3 717	3 199	- 13,9	
1 239	1 251	+ 9,7	4 774	4 703	4 170	3 717	3 199	13,9	
-	-		-	-	-	-	-		
1 607	1 723	+ 7,2	4 868	4 523	5 726	4 959	4 640	- 6,4	
2 848	2 974	- 4,5	9 642	9 226	9 896	8 878	7 839	9,6	
+ 69	- 44		- 371	- 48	- 74	- 379	- 304		
446	395	- 11,4	800	870	944	1 088	546	- 5,0	
2 489	2 535	+ 2,7	8 471	8 308	8 878	7 209	6 989	- 3,1	
36	35	- 2,8	361	507	518	521	390	- 25,1	
2 433	2 500	- 2,7	8 110	7 801	8 380	6 688	6 599	- 1,3	
1 210	1 264	- 4,5	3 174	3 364	3 958	2 965	3 138	+ 5,8	
38	38	-	33	35	35	40	35	- 12,5	
1 185	1 198	- 1,1	4 880	4 391	4 226	3 868	3 226	- 16,6	
-	-		+ 23	+ 11	+ 141	185	+ 200		
1 201	1 264	+ 5,2	3 173	3 363	3 957	2 965	3 138	+ 5,8	
9	-		1	1	1	-	-		
38	38	-	33	35	35	40	35	12,5	
-	-		-	-	-	-	-		
-	-		2 424	2 190	2 186	1 608	1 210	- 24,8	
-	-		81	73	123	120	91	- 24,2	
-	-		145	132	142	140	105	- 25,0	
-	-		-	-	-	-	-		
-	-		-	-	-	-	-		
-	-		-	-	-	-	-		
-	-		-	-	-	-	-		
-	-		64	12	30	40	27	32,5	
-	-		-	-	-	-	-		
-	-		-	-	-	-	-		
-	-		64	12	30	40	27	32,5	
-	-		2 392	2 189	2 010	2 222	1 989	- 10,5	
-	-		2 188	2 010	1 814	1 946	1 777	8,7	
-	-		204	179	196	276	212	23,2	
-	-		-	-	-	-	-		
DANMARK									
									2 Produktion af afledede produkter i raffinaderierne ud af raffinaderierne
									3+4 Import i alt
									5 Rådighedsmængde
									6 Lagerforandringer hos prod. og import
									8+9 Eksport i alt
									10 Bruttoforbrug
									11 Bunker
									12 Indenlandsk bruttoforbrug
									13 Omformning
									16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
									17 Endeligt energetisk forbrug
									18 Statistisk differens
									Omformning:
									131 kraftværker
									133 gasværker
									Endeligt ikke-energetisk forbrug:
									161 kemisk industri
									162 andre industrier
									Endeligt energetisk forbrug:
									171 industri
									heraf:
									1710 jern- og stålindustrien
									1711 øvrige metalindustri
									1712 kemisk industri
									1713 glas-, keramisk og byggemateriale industri
									1714 minedrift (undtagen brændselsudvinding)
									1715 nærings- og nydelsesmidler
									1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande
									1717 papir- og trykkerindustri
									1718 jern- og metallorarbejdning
									1719 øvrige industri
									udligning
									172 transport
									heraf:
									1721 jernbøner
									1722 vej
									1723 lufttransport
									1724 indenlandsk søfart
									173 husholdninger mm.
									heraf:
									husholdninger, håndværk mm.
									landbrug
									fiskeri

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagervækst.

MINERALOLIEPRODUKTER

Produktionsstruktur

MINERALÖLPRODUKTE

Struktur der Erzeugung

PETROLEUM PRODUCTS

Structure of production

1 000 t

★	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1960	1974
EUR-9														
													%	
Refinery gas	892	1 444	2 338	2 875	3 287	3 549	3 415	3 603	2 885	2 307	2 472	2 661	0.58	0.50
Liquefied petroleum gas	2 849	4 691	6 219	6 945	7 584	7 850	8 335	8 792	8 974	9 744	10 787	10 424	1.87	1.95
Motor spirit	27 730	35 776	42 989	45 562	48 428	53 454	57 051	61 754	64 462	70 213	75 527	73 472	18.16	13.78
Petroleum and jet fuels	8 472	10 474	11 980	13 550	14 661	16 757	19 307	21 535	21 909	24 327	25 506	22 962	5.55	4.31
Naphtas	1 149	5 248	10 182	13 172	16 487	21 475	25 363	29 253	27 051	29 821	31 512	27 481	0.75	5.16
Gas/Diesel oil	39 084	60 937	83 304	93 819	99 485	115 645	133 538	153 753	160 143	170 832	186 643	172 038	25.60	32.28
Residual fuel oil	62 113	87 519	119 244	133 625	141 422	152 086	173 276	196 169	198 793	207 565	217 701	196 068	40.69	36.78
White and industrial spirit	768	874	1 030	1 113	994	1 197	1 166	1 274	1 246	1 261	1 467	1 403	0.50	0.26
Lubricants	2 557	2 868	3 308	3 541	2 971	3 712	4 523	4 785	5 353	5 004	5 149	5 519	1.68	1.04
Bitumen	5 041	7 600	9 288	10 089	11 048	11 964	12 569	13 817	14 384	14 742	15 234	14 262	3.30	2.68
Petroleum coke	179	221	210	245	235	348	363	379	412	492	515	518	0.12	0.10
Other products	1 833	1 178	2 671	3 322	3 558	2 843	3 555	3 594	3 444	3 686	5 468	6 179	1.20	1.16
All finished products	152 667	218 830	292 763	327 858	350 160	390 880	442 461	488 709	509 056	539 994	577 981	532 987	100	100

EUR-6

													%	
Gaz de raffineries	651	993	1 784	2 251	2 603	2 891	2 713	3 068	2 472	1 776	2 023	2 321	0.59	0.55
Gaz de petrole liquéfies	2 680	4 101	5 212	5 766	6 401	6 648	6 989	7 399	7 538	8 073	8 865	8 613	2.43	2.05
Essences moteur	20 710	28 125	33 088	35 649	37 900	42 336	44 993	48 612	49 994	54 683	58 672	56 939	18.77	13.55
Petrole lampant et carburéacteurs	4 813	6 452	7 711	8 951	9 967	11 319	13 267	15 161	15 223	16 828	17 642	15 449	4.36	3.68
Naphtas	1 149	2 709	6 403	9 040	11 803	15 444	19 247	22 661	21 122	23 986	24 681	21 434	1.04	5.10
Gasoil et fuel-oil fluide	30 901	49 086	68 133	77 318	82 661	95 950	110 862	127 662	131 692	141 248	154 556	141 543	28.00	33.68
Fuel-oil residuel	42 665	64 358	90 547	101 820	107 108	114 034	130 144	147 271	149 495	161 092	170 721	151 598	38.67	36.07
White-spirit et essences speciales	598	716	870	923	815	919	936	1 054	1 073	1 099	1 273	1 218	0.54	0.29
Lubrifiants	1 630	1 886	2 291	2 451	1 961	2 677	3 321	3 461	3 923	3 671	3 673	4 064	1.48	0.97
Bitumes	3 959	6 250	7 819	8 450	9 235	10 106	10 714	11 748	12 113	12 536	12 706	11 873	3.59	2.83
Coke de petrole	179	221	210	245	235	348	363	379	412	492	515	518	0.16	0.12
Autres produits	412	854	2 409	2 862	3 170	2 483	3 086	3 184	2 682	2 762	4 388	4 665	0.37	1.11
Total des produits raffinés	110 347	165 751	226 477	255 726	273 859	305 155	346 635	391 661	397 739	428 246	459 715	420 235	100	100

PRODUITS PETROLIERS
Structure de la production

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de productie

1 000 t

★	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1960	1974
---	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

BR DEUTSCHLAND

													%	
Raffineriegas	237	359	1 035	1 593	1 981	2 255	1 941	1 993	1 822	1 077	995	1 262	0,89	1,28
Flüssiggas	776	1 250	1 623	1 747	1 953	2 113	1 962	1 942	2 034	2 130	2 526	2 337	2,92	2,36
Motorenbenzin	5 523	8 499	10 201	10 973	11 738	12 656	13 104	14 263	14 775	15 460	16 362	15 979	20,81	16,15
Petroleum und Flugturbinenkraftstoff	260	639	687	819	1 009	1 161	1 355	1 499	1 398	1 350	1 405	1 470	0,98	1,49
Rohbenzin	252	500	1 036	1 588	1 501	2 816	3 986	3 372	3 064	3 755	3 209	2 279	0,95	2,30
Dieselmotorenkraftstoff und Destillat-Heizöl	8 675	15 011	22 222	25 582	26 898	31 303	33 768	38 404	40 592	41 932	44 893	40 337	32,69	40,76
Rückstands-Heizöl	8 575	13 582	19 375	22 761	23 441	24 735	26 201	28 904	28 157	29 144	30 642	26 597	32,32	26,87
Spezial- und Testbenzin	198	214	238	242	220	268	244	253	255	245	263	249	0,75	0,25
Schmierstoffe	568	619	735	738	219	901	1 208	1 345	1 418	1 391	1 421	1 459	2,14	1,47
Bitumen	1 167	2 353	3 286	3 563	3 882	4 349	4 505	4 718	4 711	4 823	4 600	4 464	4,40	4,51
Petrolkoks	128	218	208	243	233	348	363	379	412	492	515	518	0,48	0,52
Andere Produkte	177	286	477	587	682	906	1 134	1 522	1 166	1 046	2 227	2 020	0,67	2,04
Raffinerieerzeugnisse insgesamt	26 536	43 530	61 123	70 136	73 757	83 811	89 771	98 594	99 804	102 845	109 058	98 971	100	100

FRANCE

													%	
Gaz de raffineries	176	231	281	269	260	240	256	268	242	273	364	275	0,59	0,23
Gaz de pétrole liquéfiés	904	1 326	1 633	1 747	1 877	2 002	2 165	2 307	2 339	2 513	2 736	2 816	3,04	2,37
Essences moteur	6 431	7 965	9 668	10 291	11 369	11 428	12 302	13 208	13 577	15 525	16 671	16 789	21,60	14,16
Pétrole lampant et carbureacteurs	1 466	1 909	2 012	2 077	2 566	2 391	2 584	3 003	2 846	3 230	3 420	3 331	4,99	2,81
Naphtas	257	750	1 265	1 889	3 038	3 734	3 553	4 244	3 703	4 382	5 158	5 260	0,86	4,44
Gasoil et fuel-oil fluide	9 752	16 181	22 280	24 887	26 967	30 526	34 557	39 656	40 477	42 984	48 368	45 132	32,76	38,06
Fuel-oil résiduel	8 391	11 108	15 659	16 990	19 345	19 914	22 960	27 510	32 435	36 510	42 007	39 256	28,19	33,10
White-spirit et essences spéciales	136	223	304	287	206	179	173	189	190	218	287	324	0,46	0,27
Lubrifiants	651	811	821	866	925	942	1 030	1 054	1 133	1 206	1 184	1 302	2,19	1,10
Bitumes	1 411	1 777	2 217	2 381	2 686	2 833	2 848	3 207	3 252	3 440	3 855	3 714	4,74	3,13
Coke de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres produits	175	134	126	190	332	137	183	150	164	219	301	392	0,59	0,33
Total des produits raffinés	29 770	42 415	56 266	61 874	69 571	74 326	82 611	94 797	100 358	110 501	124 351	118 591	100	100

MINERALOLIEPRODUKTER

Produktionsstruktur

MINERALÖLPRODUKTE

Struktur der Erzeugung

PETROLEUM PRODUCTS

Structure of production

1 000 t

★	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1960	1974
ITALIA														%
Gas di raffinerie	24	91	141	94	141	218	306	654	120	222	458	643	0.08	0.57
Gas di petrolio liquefatti	625	963	1 272	1 474	1 732	1 702	1 864	2 064	2 011	2 175	2 232	2 287	2.16	2.03
Benzina motori	4 392	6 519	8 543	10 180	10 580	12 326	12 419	12 949	13 047	13 872	15 096	14 719	15.15	13.04
Petrolio e carburturbo	1 060	1 518	2 339	2 924	3 536	4 465	5 117	5 986	6 132	6 309	6 661	5 900	3.66	5.23
Nafta	633	852	2 129	2 935	3 920	5 472	6 972	9 732	8 730	8 151	8 038	6 474	2.18	5.73
Gasolio	5 944	8 968	12 305	14 232	15 952	17 657	19 889	23 041	23 824	25 180	28 682	28 870	20.51	25.57
Olio combustibile	15 347	25 209	36 682	42 366	43 309	44 752	49 318	54 158	54 805	55 401	57 197	51 323	52.95	45.46
Benzina solvente e acquaaragia minerale	38	51	45	49	55	43	46	27	44	66	77	89	0.13	0.08
Lubrificanti	174	180	359	470	454	502	527	537	720	498	495	623	0.60	0.55
Bitumi	697	1 055	1 228	1 298	1 483	1 709	2 042	2 173	2 169	2 231	2 264	1 812	2.40	1.61
Coke di petrolio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri prodotti	52	104	180	350	209	293	525	232	54	185	160	150	0.18	0.13
Totale prodotti raffinati	28 986	45 510	65 223	76 372	81 371	89 139	99 025	111 555	111 548	114 290	121 360	112 890	100	100

NEDERLAND

													%	
Raffinaderijgas	143	204	166	118	34	25	24	24	121	106	122	114	0.77	0.19
Vloeibaar petroleumgas	267	334	396	465	519	528	619	704	785	858	966	826	1.44	1.35
Mororenbenzine	3 215	3 660	2 746	2 250	2 189	3 384	4 098	4 615	4 833	5 290	5 775	5 696	17.34	9.34
Petroleum en jet fuels	1 641	1 827	1 904	1 364	1 955	2 431	3 042	3 476	3 658	4 591	4 874	3 852	5.85	6.32
Nafta	-	250	1 711	2 326	2 673	2 185	3 267	4 224	4 511	6 103	6 594	5 988	-	9.82
Gas-dieselolie en lichte stookolie	4 456	5 164	6 567	7 837	8 075	9 565	13 588	17 135	16 923	19 526	20 559	17 372	24.04	28.49
Residuele stookolie	8 045	10 155	12 888	13 413	14 276	16 146	21 348	25 440	23 575	26 601	27 160	23 171	43.40	38.00
Min. terpentijn en speciale benzines	120	167	207	231	233	264	280	374	354	338	410	338	0.65	0.56
Smeerolien en vetten	206	245	332	338	321	278	502	471	558	478	470	576	1.11	0.95
Bitumen	385	584	677	745	672	593	652	795	927	975	906	1 003	2.08	1.65
Petroleumcokes	51	3	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	0.28	-
Andere produkten	8	316	1 469	1 501	1 921	1 107	1 190	1 218	1 295	1 220	1 600	2 033	0.04	3.33
Totaal geraffineerde produkten	18 537	22 909	29 065	31 590	32 870	36 506	48 610	58 474	57 540	66 085	69 436	60 969	100	100

PRODUITS PETROLIERS
Structure de la production

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de produktie

1 000 t

★	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1960	1974	
BELGIQUE/BELGIË															
														%	
Gaz de raffineries	71	108	161	177	187	153	186	129	167	98	84	27	1.09	0.09	
Gaz de pétrole liquéfiés	108	228	288	333	320	303	379	382	369	397	405	347	1.66	1.21	
Essences moteur	1 149	1 482	1 930	1 955	2 024	2 542	3 070	3 577	3 762	4 536	4 768	3 756	17.63	13.04	
Pétrole lampant et carburéacteurs	366	559	769	767	901	871	1 169	1 197	1 189	1 348	1 282	896	5.61	3.11	
Naphtas	7	357	262	302	671	1 237	1 469	1 089	1 114	1 595	1 632	1 433	0.11	4.97	
Gasoil et fuel-oil fluide	2 074	3 762	4 759	4 780	4 769	6 899	9 060	9 424	9 876	11 626	12 054	9 832	31.82	34.12	
Fuel-oil résiduel	2 307	4 304	5 943	6 590	6 737	8 487	10 317	11 261	10 523	13 436	13 715	11 251	35.39	39.05	
White-spirit et essences spéciales	106	61	76	114	101	165	193	211	230	232	236	218	1.63	0.76	
Lubrifiants	31	31	44	39	42	54	54	54	94	98	103	101	0.47	0.35	
Bitumes	299	481	411	463	512	622	667	855	1 054	1 067	1 081	880	4.59	3.05	
Coke de pétrole	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Autres produits	—	14	157	234	26	40	54	62	111	92	100	73	—	0.25	
Total des produits raffinés	6 518	11 387	14 800	15 754	16 290	21 373	26 618	28 241	28 489	34 525	35 510	28 814	100	100	

UNITED KINGDOM															
														%	
Refinery gas	241	433	531	571	629	595	638	476	354	470	394	272	0.59	0.27	
Liquefied petroleum gas	156	509	888	1 058	1 026	1 038	1 147	1 188	1 236	1 472	1 655	1 602	0.38	1.58	
Motor spirit	6 738	6 912	8 824	8 816	8 964	9 529	10 226	11 346	12 521	13 632	14 842	14 520	16.46	14.34	
Petroleum and jet fuels	3 626	3 977	4 187	4 482	4 500	5 163	5 769	6 143	6 429	7 250	7 644	7 305	8.86	7.21	
Naphthas		2 539	3 688	4 044	4 545	5 918	5 971	6 329	5 659	5 616	6 607	5 861		5.79	
Gas/Diesel oil	7 770	10 981	13 638	14 898	14 229	17 144	19 477	22 514	24 453	25 535	27 852	26 439	18.98	26.11	
Residual fuel oil	18 830	21 480	26 287	29 125	30 766	34 258	38 264	42 856	43 171	41 001	42 024	40 020	46.00	39.52	
White spirit and industrial spirit	170	158	154	175	156	251	198	189	131	125	150	149	0.42	0.15	
Lubricants	927	982	1 017	1 090	1 010	1 035	1 202	1 324	1 430	1 333	1 476	1 455	2.26	1.44	
Bitumen	1 054	1 326	1 445	1 602	1 750	1 754	1 722	1 916	2 094	2 004	2 225	2 129	2.58	2.10	
Petroleum coke															
Other products	1 419	314	246	446	388	360	469	410	762	924	1 080	1 514	3.47	1.49	
All finished products	40 931	48 591	60 905	66 307	67 063	77 045	85 083	94 691	98 240	99 362	105 949	101 266	100	100	

MINERALOLIEPRODUKTER
Produktionsstruktur

PRODUITS PETROLIERS
Structure de la production

MINERALÖLPRODUKTE
Struktur der Erzeugung

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

PETROLEUM PRODUCTS
Structure of production

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de produktie

1 000 t

★	1960	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1960	1974
---	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

IRELAND

%

Refinery gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Liquefied petroleum gas	13	18	40	27	41	36	41	47	40	41	40	39	0.96	1.53
Motor spirit	282	331	418	342	472	483	511	501	495	476	469	477	20.87	18.66
Petroleum and jet fuels	33	-	-	-	25	88	77	61	76	76	79	94	2.44	3.68
Naphthas	-	-	-	-	56	40	51	57	83	57	46	45	-	1.76
Gas/Diesel oil	413	477	598	449	793	625	629	714	695	666	684	650	30.57	25.43
Residual fuel oil	608	676	891	638	1 077	928	947	1 268	1 424	1 302	1 239	1 251	45.01	48.94
White spirit and industrial spirit	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lubricants	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bitumen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other products	2	10	16	14	-	-	-	-	-	-	-	-	0.15	-
All finished products	1 351	1 512	1 963	1 470	2 464	2 200	2 256	2 648	2 813	2 618	2 557	2 556	100	100

DANMARK

%

Raffinaderigas	-	18	23	53	55	63	64	59	59	61	55	68	-	0.76
Flaskegas	-	63	79	94	116	128	158	158	160	158	227	170	-	1.90
Motorbenzin	-	408	659	755	1 092	1 106	1 321	1 295	1 452	1 422	1 544	1 536	-	17.20
Petroleum og jetbrændstof	-	45	82	117	169	187	194	170	181	173	141	114	-	1.28
Nafta	-	-	91	88	83	73	94	206	187	162	178	141	-	1.58
Gasolie og Dieselolie	-	413	935	1 154	1 802	1 926	2 570	2 863	3 303	3 383	3 551	3 406	-	38.14
Residual fuelolie	10	1 005	1 519	2 042	2 471	2 866	3 921	4 774	4 703	4 170	3 717	3 199	26.32	35.82
Mineralsk terpentin	-	-	6	15	23	27	32	31	42	37	44	36	-	0.41
Smøreljer og - fedt	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bitumen	28	24	24	37	63	104	133	153	177	202	303	260	73.68	2.91
Jordoliekok	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Øvrige produkter	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffinaderprodukter i alt	38	1 976	3 418	4 355	5 874	6 480	8 487	9 709	10 264	9 768	9 760	8 930	100	100

MINERALOLIEPRODUKTER

Import

- 1 Alle mineralolieprodukter
- 2 Ikke gasformige mineralolieprodukter
- 3 Motorbenzin
- 4 Petroleum og jetbrændstof

MINERALÖLPRODUKTE

Einfuhr

- 1 Alle Mineralölprodukte
- 2 Nichtgasförmige Mineralölprodukte
- 3 Motorenbenzin
- 4 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff

PETROLEUM PRODUCTS

Imports

- 1 All petroleum products
- 2 Non-gaseous petroleum products
- 3 Motor spirit
- 4 Petroleum and jet fuels

PRODUITS PETROLIERS

Importations

- 1 Tous produits pétroliers
- 2 Produits pétroliers non gazeux
- 3 Essences moteur
- 4 Pétrole lampant et carburéacteurs

PRODOTTI PETROLIFERI

Importazioni

- 1 Tutti prodotti petroliferi
- 2 Prodotti petroliferi non gassosi
- 3 Benzina motori
- 4 Petrolio e carboturbo

AARDOLIEPRODUKTEN

Invoer

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Niet-gasvormige aardolieprodukten
- 3 Motorenbenzine
- 4 Petroleum en jet fuels

1 000 t		EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1	1960	(42 064)	(22 614)	8 236	2 687	1 553	6 168	3 743	227	13 951	472	5 027	1960	
	1961	(42 809)	(24 711)	8 895	2 462	2 256	6 939	3 889	270	11 810	592	5 696	1961	
	1962	(55 526)	(33 967)	13 280	3 070	2 842	8 784	5 578	413	14 802	582	6 175	1962	
	1963	(65 903)	(40 840)	17 530	4 046	3 172	10 716	4 895	581	17 930	563	6 470	1963	
	1964	(63 033)	(37 511)	15 780	4 415	1 870	9 284	5 449	713	18 164	684	6 674	1964	
	All petroleum products	1965	(67 825)	(39 509)	17 073	4 070	2 434	9 935	5 151	846	20 140	810	7 366	1965
		1966	(74 948)	(44 151)	18 627	4 614	3 024	11 083	5 842	961	21 691	1 244	7 862	1966
		1967	(76 894)	(44 485)	19 517	4 809	3 479	9 386	6 230	1 064	23 923	1 326	6 960	1967
	Tous produits pétroliers	1968	(77 101)	(45 000)	20 872	5 118	4 013	7 854	5 946	1 197	22 628	1 481	7 995	1968
		1969	(79 560)	(47 808)	25 594	5 257	3 892	6 233	5 536	1 296	20 570	1 818	9 364	1969
		1970	(91 179)	(57 778)	31 002	6 356	3 360	9 588	6 089	1 381	20 130	2 159	11 114	1970
		1971	(94 956)	(62 700)	33 716	8 153	3 993	8 290	7 120	1 428	19 069	2 836	10 531	1971
	1972	(102 981)	(67 692)	37 317	9 002	5 561	8 193	6 142	1 477	20 438	2 898	11 953	1972	
	1973	(105 530)	(72 876)	41 018	7 357	5 076	9 722	8 024	1 679	17 806	3 334	11 514	1973	
	1974	(99 766)	(71 159)	36 997	6 929	5 936	10 633	9 102	1 562	14 770	3 158	10 679	1974	
2	1960	(41 656)	(22 298)	8 225	2 657	1 517	6 105	3 576	218	13 951	465	4 942	1960	
	1961	(42 338)	(24 355)	8 879	2 435	2 225	6 876	3 681	259	11 803	588	5 592	1961	
	1962	(54 959)	(33 543)	13 254	3 038	2 818	8 720	5 313	400	14 757	576	6 083	1962	
	1963	(65 229)	(40 495)	17 491	3 987	3 158	10 648	4 644	567	17 793	555	6 386	1963	
	1964	(62 422)	(37 047)	15 745	4 355	1 861	9 208	5 181	697	18 102	674	6 599	1964	
	Non-gaseous petroleum products	1965	(67 100)	(39 067)	17 036	4 005	2 424	9 857	4 921	824	19 964	801	7 268	1965
		1966	(74 041)	(43 675)	18 571	4 513	3 013	11 011	5 629	938	21 379	1 228	7 759	1966
		1967	(75 644)	(43 922)	19 431	4 661	3 445	9 316	6 028	1 041	23 604	1 316	6 862	1967
	Produits pétroliers non gazeux	1968	(76 131)	(44 360)	20 753	4 956	3 959	7 771	5 748	1 173	22 402	1 462	7 907	1968
		1969	(78 517)	(47 119)	25 418	5 076	3 844	6 149	5 364	1 268	20 333	1 793	9 272	1969
		1970	(89 981)	(56 899)	30 742	6 138	3 291	9 500	5 874	1 354	19 955	2 128	10 999	1970
		1971	(93 736)	(61 748)	33 508	7 873	3 848	8 213	6 906	1 400	18 952	2 795	10 241	1971
	1972	(101 750)	(66 780)	37 118	8 747	5 443	8 132	5 891	1 449	20 290	2 852	11 828	1972	
	1973	(104 349)	(72 027)	40 798	7 089	5 025	9 665	7 793	1 657	17 645	3 277	11 400	1973	
	1974	(98 743)	(70 349)	36 795	6 708	5 856	10 593	8 858	1 539	14 722	3 098	10 574	1974	
3	1960	(4 976)	(2 017)	691	708	-	167	397	54	2 210	13	736	1960	
	1961	(5 087)	(1 951)	646	588	-	308	344	65	2 262	5	869	1961	
	1962	(5 530)	(2 193)	724	657	-	313	431	68	2 484	9	844	1962	
	1963	(5 722)	(1 990)	842	535	-	282	260	71	3 047	8	676	1963	
	1964	(6 316)	(2 246)	1 001	560	-	380	226	79	3 321	25	724	1964	
	Motor spirit	1965	(6 420)	(2 405)	1 244	416	-	473	190	82	3 248	15	752	1965
		1966	(7 780)	(3 382)	1 697	455	-	939	206	85	3 570	95	733	1966
		1967	(8 801)	(3 835)	1 605	454	-	1 372	318	86	4 389	52	525	1967
	Essences moteur	1968	(8 485)	(3 446)	1 868	632	-	377	470	99	4 418	46	575	1968
		1969	(8 111)	(3 531)	2 077	429	-	514	412	99	3 957	66	557	1969
		1970	(8 687)	(3 912)	2 505	412	-	498	392	105	4 015	132	628	1970
		1971	(9 643)	(4 956)	3 445	712	20	309	354	116	3 830	195	661	1971
	1972	(9 884)	(5 498)	3 902	704	40	300	419	133	3 414	271	701	1972	
	1973	(9 779)	(5 193)	3 669	433	10	352	567	162	3 540	326	720	1973	
	1974	(8 558)	(4 408)	3 105	276	-	250	622	155	3 193	351	606	1974	
4	1960	(2 643)	(1 087)	369	228	62	299	106	3	1 042	188	346	1960	
	1961	(2 658)	(1 014)	370	238	35	248	120	3	1 030	229	385	1961	
	1962	(2 757)	(963)	293	182	41	339	102	6	1 152	216	426	1962	
	1963	(3 087)	(1 175)	298	155	66	569	81	6	1 273	207	432	1963	
	1964	(2 903)	(1 237)	390	145	65	551	77	9	1 002	231	433	1964	
	Kerosines and jet fuels	1965	(3 108)	(1 192)	379	93	67	555	82	16	1 227	222	467	1965
		1966	(3 120)	(1 130)	445	99	51	450	67	18	1 278	243	469	1966
		1967	(3 685)	(1 507)	550	94	47	691	103	22	1 478	244	456	1967
	Pétrole lampant et carburéacteurs	1968	(3 904)	(1 558)	630	59	36	715	95	23	1 504	253	589	1968
		1969	(3 359)	(1 385)	605	63	86	538	67	26	1 284	301	589	1969
		1970	(3 824)	(1 618)	749	50	37	621	133	28	1 228	322	656	1970
		1971	(4 479)	(1 796)	1 003	115	64	452	125	37	1 628	355	700	1971
	1972	(4 625)	(1 879)	1 232	71	39	397	95	47	1 619	351	776	1972	
	1973	(4 820)	(1 988)	1 282	63	108	306	155	54	1 497	307	848	1973	
	1974	(4 116)	(2 013)	1 324	50	98	242	244	55	1 011	315	777	1974	

MINERALOLIEPRODUKTER

Import

- 1 Gasolie og dieselolie
- 2 Residual fuelolie
- 3 Bitumen
- 4 Smoreolier og-fedt

PRODUITS PETROLIERS

Importations

- 1 Gasoil et fuel-oil fluide
- 2 Fuel-oil résiduel
- 3 Bitumes
- 4 Lubrifiants

MINERALÖLPRODUKTE

Einfuhr

- 1 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
- 2 Rückstands-Heizöle
- 3 Bitumen
- 4 Schmierstoffe

PRODOTTI PETROLIFERI

Importazioni

- 1 Gasolio
- 2 Olio combustibile
- 3 Bitumi
- 4 Lubrificanti

PETROLEUM PRODUCTS

Imports

- 1 Gas/diesel-oil
- 2 Residual fuel oil
- 3 Bitumen
- 4 Lubricants

AARDOLIEPRODUKTEN

Invoer

- 1 Gas-dieselolie en lichte stookolie
- 2 Residuele stookolie
- 3 Bitumen
- 4 Smeeroliën en -vetten

		1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1	Gas/Diesel oil	1960	(13 114)	(9 284)	4 463	914	3	2 394	1 404	106	2 227	5	1 598	1960
		1961	(14 746)	(10 681)	5 427	794	8	2 848	1 476	128	2 225	9	1 831	1961
		1962	(20 345)	(15 916)	8 421	1 137	5	3 901	2 289	163	2 380	10	2 039	1962
		1963	(25 841)	(20 476)	11 702	1 721	36	4 742	2 069	206	2 959	13	2 393	1963
		1964	(21 946)	(16 589)	9 365	2 025	15	3 061	1 892	231	2 853	11	2 493	1964
		1965	(22 587)	(17 433)	9 891	1 893	31	3 531	1 800	287	2 349	26	2 779	1965
		1966	(27 322)	(20 307)	10 746	2 467	31	4 451	2 300	312	3 090	88	3 837	1966
		1967	(27 101)	(20 321)	11 411	2 679	231	3 121	2 548	331	3 476	46	3 258	1967
		1968	(28 004)	(20 955)	12 668	2 925	98	2 492	2 370	402	3 466	64	3 519	1968
		1969	(30 298)	(23 819)	16 091	3 067	77	2 278	1 858	448	2 776	116	3 587	1969
		1970	(35 354)	(29 051)	18 802	3 543	291	4 087	1 835	493	1 888	180	4 235	1970
		1971	(36 304)	(30 346)	18 999	4 425	540	3 638	2 228	517	1 955	149	3 854	1971
1972	(36 900)	(30 631)	20 139	4 440	986	2 587	1 917	562	1 907	351	4 011	1972		
1973	(37 474)	(30 871)	22 083	2 862	483	2 335	2 488	620	1 571	696	4 336	1973		
1974	(33 151)	(27 866)	19 033	1 995	745	2 679	2 872	542	902	433	3 950	1974		
2	Residual fuel oil	1960	(18 035)	(8 266)	1 949	651	1 208	3 002	1 414	42	7 488	144	2 137	1960
		1961	(16 360)	(8 840)	1 614	642	1 859	3 215	1 461	49	5 136	166	2 218	1961
		1962	(22 071)	(12 004)	2 527	849	2 387	3 955	2 143	143	7 457	202	2 408	1962
		1963	(25 434)	(13 977)	3 212	1 341	2 579	4 751	1 825	269	8 778	262	2 417	1963
		1964	(25 024)	(13 320)	3 271	1 351	1 174	4 789	2 378	357	8 721	287	2 696	1964
		1965	(27 481)	(14 035)	3 779	1 256	1 613	4 859	2 112	416	10 269	408	2 769	1965
		1966	(26 410)	(13 790)	3 209	1 089	2 083	4 743	2 167	499	9 778	652	2 190	1966
		1967	(22 672)	(12 489)	2 526	1 114	2 374	3 553	2 344	578	9 387	796	1 686	1967
		1968	(22 949)	(12 308)	2 839	928	2 968	2 800	2 152	621	7 441	796	2 404	1968
		1969	(22 605)	(11 360)	3 247	664	2 693	1 843	2 247	666	6 154	1 135	3 956	1969
		1970	(26 313)	(11 458)	3 566	738	1 790	2 360	2 306	698	8 709	1 278	4 868	1970
		1971	(26 872)	(12 275)	4 218	934	1 711	1 736	2 980	696	8 205	1 869	4 523	1971
1972	(31 238)	(14 059)	4 775	1 787	2 682	1 791	2 344	680	9 854	1 599	5 726	1972		
1973	(27 999)	(14 380)	4 682	1 705	2 654	1 668	2 882	789	7 053	1 607	4 959	1973		
1974	(27 108)	(14 589)	3 663	2 477	3 185	1 738	2 859	667	6 156	1 723	4 640	1974		
3	Bitumen	1960	(445)	(278)	250	1	6	5	16	-	13	84	70	1960
		1961	(577)	(376)	354	1	-	8	13	-	18	81	102	1961
		1962	(617)	(389)	363	-	-	9	17	-	12	103	113	1962
		1963	(744)	(601)	521	-	-	54	26	-	1	32	110	1963
		1964	(823)	(662)	560	-	-	76	26	-	4	5	152	1964
		1965	(787)	(604)	498	1	1	76	28	-	-	3	180	1965
		1966	(980)	(762)	549	5	79	96	33	-	24	3	191	1966
		1967	(891)	(617)	355	9	27	193	33	-	51	12	211	1967
		1968	(965)	(634)	319	9	32	248	26	-	63	68	200	1968
		1969	(1 110)	(653)	340	11	44	224	34	-	133	87	237	1969
		1970	(1 076)	(587)	307	13	66	174	27	-	119	110	260	1970
		1971	(1 199)	(710)	430	11	90	158	21	-	120	105	264	1971
1972	(1 402)	(775)	431	13	108	193	30	-	220	158	249	1972		
1973	(1 554)	(581)	461	28	90	361	33	-	250	118	213	1973		
1974	(1 388)	(861)	520	4	110	179	48	-	172	117	238	1974		
4	Lubrifiants	1960	(1 255)	(682)	196	14	84	179	198	8	490	24	59	1960
		1961	(1 336)	(744)	214	10	113	176	220	8	494	27	71	1961
		1962	(1 402)	(820)	278	20	125	151	231	8	473	27	82	1962
		1963	(1 420)	(818)	214	18	160	165	244	8	508	27	67	1963
		1964	(1 592)	(952)	294	28	160	233	255	9	523	33	84	1964
		1965	(1 497)	(875)	279	30	59	245	244	10	511	29	82	1965
		1966	(1 657)	(957)	295	47	79	255	287	9	572	34	94	1966
		1967	(2 253)	(1 508)	842	30	97	257	271	9	620	35	90	1967
		1968	(1 868)	(1 113)	347	48	118	288	302	10	616	38	101	1968
		1969	(1 420)	(773)	165	32	121	163	291	9	522	38	87	1969
		1970	(1 443)	(821)	122	31	137	165	353	11	480	71	101	1970
		1971	(1 504)	(905)	137	54	108	205	390	11	466	41	92	1971
1972	(1 641)	(1 014)	102	62	182	231	426	11	485	44	98	1972		
1973	(1 826)	(1 194)	105	71	172	361	473	12	474	59	99	1973		
1974	(1 966)	(1 284)	104	102	172	324	570	12	528	45	109	1974		

MINERALOLIEPRODUKTER

Eksport

- 1 Alle mineralolieprodukter
- 2 Ikke gasformige mineralolieprodukter
- 3 Motorbenzin
- 4 Petroleum og jetbrændstof

MINERALÖLPRODUKTE

Ausfuhr

- 1 Alle Mineralölprodukte
- 2 Nichtgasförmige Mineralölprodukte
- 3 Motorenbenzin
- 4 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff

PETROLEUM PRODUCTS

Export

- 1 All petroleum products
- 2 Non-gaseous petroleum products
- 3 Motor spirit
- 4 Petroleum and jet fuels

PRODUITS PETROLIERS

Exportations

- 1 Tous produits pétroliers
- 2 Produits pétroliers non gazeux
- 3 Essences moteur
- 4 Pétrole lampant et carburéacteurs

PRODOTTI PETROLIFERI

Esportazioni

- 1 Tutti i prodotti petroliferi
- 2 Prodotti petroliferi non gassosi
- 3 Benzina auto
- 4 Petrolio e carboturbo

AARDOLIEPRODUKTEN

Uitvoer

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Niet-gasvormige aardolieprodukten
- 3 Autobenzine
- 4 Petroleum en jet fuels

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 All petroleum products Tous produits pétroliers	1960	(43 343)	(33 594)	2 831	6 649	7 920	13 309	2 884	1	9 131	607	11	1960
	1961	(45 049)	(36 597)	4 917	7 682	8 148	13 118	2 732	-	7 947	413	92	1961
	1962	(50 090)	(38 939)	4 168	6 967	9 090	15 614	3 098	2	10 187	389	575	1962
	1963	(54 200)	(42 562)	5 295	6 956	9 948	15 800	4 560	3	10 870	302	466	1963
	1964	(55 244)	(44 661)	5 984	7 822	10 883	15 317	4 652	3	9 612	286	685	1964
	1965	(65 635)	(53 656)	5 247	10 190	17 622	15 622	4 973	2	10 892	408	679	1965
	1966	(76 747)	(63 012)	5 640	13 007	21 134	17 886	5 343	2	12 644	231	860	1966
	1967	(78 098)	(64 322)	6 485	12 954	22 589	17 319	5 333	2	11 864	848	1 064	1967
	1968	(84 304)	(68 363)	8 033	11 492	24 806	16 544	7 488	-	14 473	532	936	1968
	1969	(98 112)	(81 738)	7 728	11 784	27 585	24 578	10 044	19	14 344	481	1 549	1969
	1970	(111 103)	(91 121)	8 694	10 733	28 813	33 751	9 089	41	17 393	658	1 931	1970
1971	(113 557)	(93 625)	8 536	11 840	29 359	34 236	9 638	16	16 947	742	2 243	1971	
1972	(117 466)	(98 735)	7 802	12 407	27 801	37 547	13 172	6	15 772	556	2 403	1972	
1973	(128 340)	(108 344)	8 853	13 449	29 845	41 684	14 507	6	16 679	496	2 821	1973	
1974	(111 660)	(94 171)	9 350	11 212	23 318	39 369	10 915	7	14 649	426	2 414	1974	
2 Non-gaseous petroleum products Produits pétroliers non gazeux	1960	(42 850)	(33 111)	2 647	6 513	7 908	13 175	2 867	1	9 131	603	5	1960
	1961	(44 435)	(36 005)	4 687	7 512	8 136	12 960	2 710	-	7 946	406	78	1961
	1962	(49 356)	(38 306)	3 940	6 795	9 073	15 437	3 060	1	10 096	381	573	1962
	1963	(53 355)	(41 877)	5 073	6 750	9 912	15 628	4 512	2	10 721	292	465	1963
	1964	(54 429)	(43 877)	5 779	7 531	10 836	15 121	4 608	2	9 595	274	683	1964
	1965	(64 632)	(52 683)	5 055	9 799	17 507	15 398	4 924	-	10 873	400	676	1965
	1966	(75 487)	(61 804)	5 379	12 580	20 965	17 598	5 282	-	12 615	222	846	1966
	1967	(76 637)	(62 918)	6 200	12 105	22 365	16 995	5 253	-	11 837	838	1 044	1967
	1968	(82 793)	(66 937)	7 706	10 993	24 586	16 231	7 421	-	14 426	521	909	1968
	1969	(96 203)	(79 953)	7 268	11 174	27 381	24 215	9 908	17	14 269	466	1 505	1969
	1970	(109 139)	(89 317)	8 253	10 155	28 579	33 333	8 958	39	17 288	642	1 892	1970
1971	(111 543)	(91 789)	8 194	11 278	29 047	33 738	9 518	14	16 816	732	2 206	1971	
1972	(115 525)	(96 972)	7 484	11 887	27 484	37 057	13 055	5	15 636	551	2 366	1972	
1973	(126 244)	(106 452)	8 543	12 813	29 535	41 142	14 414	5	16 511	493	2 788	1973	
1974	(109 677)	(92 362)	9 002	10 548	22 969	38 995	10 842	6	14 482	423	2 410	1974	
3 Motor spirit Essence moteur	1960	(7 276)	(6 256)	549	1 602	1 748	1 983	374	-	1 014	6	-	1960
	1961	(7 725)	(6 732)	1 186	1 725	1 506	1 936	379	-	988	4	1	1961
	1962	(8 113)	(7 030)	1 170	1 431	1 671	2 305	452	1	988	7	88	1962
	1963	(8 224)	(7 266)	1 246	1 371	1 713	2 408	527	1	870	7	81	1963
	1964	(7 006)	(6 017)	1 156	1 469	1 725	1 265	401	1	811	7	171	1964
	1965	(7 651)	(6 485)	1 027	1 626	2 015	1 256	561	-	960	10	196	1965
	1966	(8 009)	(6 629)	1 201	1 634	2 145	1 041	608	-	1 135	10	235	1966
	1967	(8 401)	(7 109)	949	1 621	2 821	1 080	638	-	977	44	271	1967
	1968	(9 226)	(8 074)	1 252	1 406	3 114	1 200	1 102	-	876	11	265	1968
	1969	(9 624)	(8 479)	1 093	1 187	3 022	1 741	1 436	-	822	9	314	1969
	1970	(10 024)	(8 650)	880	1 315	2 663	1 997	1 795	-	988	7	379	1970
1971	(10 557)	(8 878)	739	1 366	2 932	1 988	1 853	-	1 119	3	557	1971	
1972	(11 686)	(9 956)	886	1 560	3 024	2 147	2 339	-	1 244	-	486	1972	
1973	(12 879)	(11 081)	1 169	1 531	3 368	2 453	2 560	-	1 259	6	533	1973	
1974	(13 281)	(11 830)	1 005	1 806	4 393	2 768	1 856	2	899	5	547	1974	
4 Kerosines and jet fuels Pétrole lampant et carburéacteurs	1960	(4 408)	(3 091)	40	1 052	665	1 077	257	-	1 316	-	1	1960
	1961	(4 894)	(3 554)	76	1 116	787	1 311	264	-	1 337	-	3	1961
	1962	(4 861)	-	216	1 008	736	1 251	301	-	1 339	-	10	1962
	1963	(4 465)	(3 326)	153	858	789	1 149	377	-	1 115	-	24	1963
	1964	(4 426)	(3 249)	125	650	700	1 291	483	-	1 177	-	10	1964
	1965	(4 844)	(3 564)	19	668	1 116	1 160	601	-	1 270	-	10	1965
	1966	(5 043)	(3 767)	38	404	1 340	1 425	560	-	1 250	-	26	1966
	1967	(5 364)	(4 177)	116	568	1 619	1 164	710	-	1 169	3	15	1967
	1968	(6 042)	(4 792)	157	459	2 109	1 454	613	-	1 232	1	17	1968
	1969	(6 657)	(5 419)	150	400	2 171	1 810	888	-	1 216	3	19	1969
	1970	(7 285)	(6 118)	151	625	2 458	1 989	895	-	1 146	2	19	1970
1971	(7 525)	(6 140)	131	550	2 416	2 128	915	-	1 360	-	25	1971	
1972	(8 832)	(7 269)	102	672	2 420	3 116	959	-	1 535	-	28	1972	
1973	(9 100)	(7 616)	169	636	2 811	3 159	841	-	1 450	-	34	1973	
1974	(7 718)	(6 332)	197	618	2 263	2 674	580	-	1 380	-	6	1974	

MINERALOLIEPRODUKTER

Eksport

- 1 Gasolie og dieselolie
- 2 Residual fuelolie
- 3 Bitumen
- 4 Smøreolier og -fedt

PRODUITS PETROLIERS

Exportations

- 1 Gasoil et fuel-oil fluide
- 2 Fuel-oil résiduel
- 3 Bitumen
- 4 Lubrifiants

MINERALÖLPRODUKTE

Ausfuhr

- 1 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
- 2 Rückstands-Heizöle
- 3 Bitumen
- 4 Schmierstoffe

PRODOTTI PETROLIFERI

Esportazioni

- 1 Gasolio
- 2 Olio combustibile
- 3 Bitumi
- 4 Lubrificanti

PETROLEUM PRODUCTS

Exports

- 1 Gas/Dieseloil
- 2 Residual fuel oil
- 3 Bitumen
- 4 Lubricants

AARDOLIEPRODUKTEN

Uitvoer

- 1 Gas-dieselolie en lichte stookolie
- 2 Residuele stookolie
- 3 Bitumen
- 4 Smeeroliën en -vetten

	1000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1	1960	(13 699)	(10 851)	869	1 978	2 740	4 075	1 189	-	2 692	156	-	1960	
	1961	(13 801)	(11 070)	881	2 402	2 607	4 132	1 048	-	2 588	135	8	1961	
	1962	(17 424)	(13 809)	836	2 761	3 422	5 551	1 239	-	3 395	133	87	1962	
	1963	(19 180)	(14 945)	1 357	2 414	4 116	5 461	1 596	1	4 051	142	42	1963	
	1964	(19 301)	(15 256)	1 196	2 748	5 103	4 355	1 853	1	3 800	134	111	1964	
	Gas/Diesel oil	1965	(23 136)	(18 674)	787	3 610	7 341	5 014	1 922	-	4 039	210	213	1965
		1966	(25 905)	(20 973)	844	4 349	7 823	6 098	1 859	-	4 494	86	352	1966
		1967	(25 382)	(20 473)	1 251	2 995	9 003	5 616	1 608	-	4 178	322	409	1967
	Gasoil et fuel- oil fluide	1968	(27 752)	(22 099)	1 378	2 656	10 288	5 200	2 577	-	5 136	111	406	1968
		1969	(31 965)	(25 989)	1 193	2 906	10 024	8 194	3 672	1	5 462	102	412	1969
		1970	(37 073)	(30 244)	1 513	3 053	10 248	12 531	2 895	3	6 210	104	515	1970
	1971	(38 206)	(31 099)	1 797	3 690	9 331	13 010	3 268	3	6 477	28	602	1971	
	1972	(38 035)	(31 248)	1 736	4 353	8 199	12 742	4 215	3	6 097	34	656	1972	
	1973	(42 732)	(35 018)	1 919	4 455	9 769	14 055	4 817	3	6 832	30	852	1973	
	1974	(37 319)	(29 582)	1 663	3 826	8 414	12 436	3 239	4	6 738	22	977	1974	
2	1960	(15 139)	(11 397)	954	1 751	2 593	5 437	661	1	3 410	332	-	1960	
	1961	(15 625)	(12 897)	2 189	2 141	3 056	4 854	657	-	2 473	252	3	1961	
	1962	(16 303)	(12 099)	1 280	1 484	3 073	5 602	560	-	3 788	116	300	1962	
	1963	(17 952)	(13 598)	1 717	1 809	3 100	5 746	1 226	-	4 995	40	219	1963	
	1964	(17 351)	(13 867)	2 514	2 105	3 093	5 169	986	-	3 148	22	314	1964	
	Residual fuel oil	1965	(21 878)	(17 619)	2 408	3 137	6 195	4 947	932	-	3 998	65	196	1965
		1966	(27 015)	(21 975)	2 348	4 936	8 202	5 229	1 190	-	5 007	13	20	1966
		1967	(26 700)	(21 619)	2 830	4 972	7 243	5 412	1 162	-	4 670	336	75	1967
	Fuel-oil résiduel	1968	(27 507)	(20 800)	3 177	4 222	6 656	5 050	1 695	-	6 367	220	120	1968
		1969	(33 065)	(26 221)	2 444	4 279	8 837	8 168	2 477	16	5 860	332	652	1969
		1970	(38 008)	(28 883)	2 817	2 595	9 373	11 888	2 174	36	7 815	510	800	1970
	1971	(37 903)	(29 900)	2 570	3 651	10 186	11 191	2 291	11	6 436	697	870	1971	
	1972	(39 606)	(32 838)	2 045	3 004	10 889	12 834	4 064	2	5 335	489	944	1972	
	1973	(41 849)	(34 740)	2 272	3 668	10 592	13 854	4 352	2	5 575	446	1 088	1973	
	1974	(31 602)	(27 254)	2 716	2 279	5 555	13 411	3 293	-	3 407	395	546	1974	
3	1960	(778)	(749)	47	213	126	181	178	4	16	13	-	1960	
	1961	(946)	(912)	70	215	147	264	211	5	23	11	-	1961	
	1962	(932)	(890)	110	158	133	237	242	10	28	14	-	1962	
	1963	(1 141)	(1 114)	138	151	148	367	305	5	26	1	-	1963	
	1964	(1 266)	(1 243)	187	263	144	382	260	7	23	-	-	1964	
	Bitumen	1965	(1 256)	(1 237)	234	319	126	345	207	6	19	-	-	1965
		1966	(1 473)	(1 386)	235	411	136	361	235	8	86	-	1	1966
		1967	(1 491)	(1 405)	269	428	199	256	245	8	72	-	14	1967
	Bitumes	1968	(1 474)	(1 408)	340	386	232	166	273	11	29	-	37	1968
		1969	(1 528)	(1 441)	375	337	246	156	314	13	35	-	52	1969
		1970	(1 604)	(1 536)	443	428	124	135	323	13	25	-	43	1970
	1971	(1 784)	(1 681)	403	430	200	228	404	16	34	-	69	1971	
	1972	(1 983)	(1 811)	408	410	169	339	473	12	69	-	103	1972	
	1973	(2 135)	(1 960)	417	400	237	329	561	16	30	-	145	1973	
	1974	(2 247)	(1 931)	373	486	130	479	443	20	85	-	231	1974	
4	1960	(1 202)	(690)	90	195	20	273	112	-	504	3	5	1960	
	1961	(1 187)	(685)	103	183	15	255	129	-	496	3	3	1961	
	1962	(1 274)	(735)	113	186	20	280	136	-	531	3	5	1962	
	1963	(1 326)	(780)	118	222	28	263	149	-	542	3	1	1963	
	1964	(1 151)	(947)	137	263	54	333	160	-	555	4	9	1964	
	Lubricants	1965	(1 583)	(1 056)	150	242	124	377	163	-	510	4	13	1965
		1966	(1 814)	(1 204)	192	272	196	374	170	-	589	3	18	1966
		1967	(1 918)	(1 333)	267	305	202	389	170	-	564	4	17	1967
	Lubrifiants	1968	(2 144)	(1 507)	372	283	267	396	189	-	624	4	9	1968
		1969	(2 325)	(1 627)	359	386	246	451	188	-	676	4	18	1969
		1970	(2 347)	(1 614)	411	326	225	434	218	-	708	4	21	1970
	1971	(2 607)	(1 841)	420	347	272	527	275	-	741	4	21	1971	
	1972	(2 697)	(1 931)	380	540	230	443	329	-	742	3	21	1972	
	1973	(2 740)	(1 869)	394	386	225	502	362	-	847	5	19	1973	
	1974	(3 009)	(2 124)	440	457	235	585	407	-	864	1	20	1974	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Alle mineralolieprodukter
- 2 Flaskgas og raffinaderigas
- 3 Ikke gasformige færdige produkter
- 4 Motorbenzin

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandslieferungen

- 1 Alle Mineralölprodukte
- 2 Flüssiggas und Raffineriegas
- 3 Nichtgasförmige Fertigprodukte
- 4 Motorenbenzin

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 All petroleum products
- 2 Liquefied petroleum gas and refinery gas
- 3 Non-gaseous finished products
- 4 Motor spirit

PRODUITS PETROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Tous produits pétroliers
- 2 Gaz de pétrole liquéfié et gaz de raffineries
- 3 Produits finis non gazeux
- 4 Essences moteur

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Tutti i prodotti petroliferi
- 2 Gas di petrolio liquefatti e gas incondensabili
- 3 Prodotti finiti non gassosi
- 4 Benzina Motori

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas
- 3 Niet-gasvormige eindprodukten
- 4 Motorenbenzine

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 All petroleum products Tous produits pétroliers	1960	132 740	86 826	28 790	23 574	19 029	8 558	6 650	225	39 984	1 076	4 854	1960
	1961	150 883	100 805	35 334	25 922	22 452	9 559	7 270	268	43 180	1 370	5 528	1961
	1962	178 530	122 615	43 900	30 210	27 845	11 540	8 708	412	47 956	1 546	6 413	1962
	1963	206 717	145 028	52 723	35 902	32 448	13 614	9 763	578	52 645	1 650	7 394	1963
	1964	236 780	168 505	60 878	41 481	38 154	15 845	11 448	699	58 017	1 959	8 299	1964
	1965	265 327	189 835	70 186	46 375	41 562	18 107	12 773	832	63 758	2 192	9 542	1965
	1966	291 416	209 236	79 530	49 894	46 115	19 048	13 701	948	69 039	2 462	10 679	1966
	1967	315 968	227 479	82 605	57 089	51 689	19 900	15 151	1 045	74 627	2 836	11 026	1967
	1968	349 887	255 476	91 930	63 314	60 866	20 839	17 374	1 153	78 990	2 838	12 583	1968
	1969	388 605	284 280	103 680	70 523	67 501	21 745	19 554	1 277	85 183	3 496	15 646	1969
1970	436 058	323 624	116 229	82 246	77 520	23 979	22 294	1 356	90 856	3 993	17 585	1970	
1971	449 564	336 011	120 830	90 014	77 962	22 893	22 909	1 403	91 540	4 718	17 295	1971	
1972	482 499	361 687	128 197	99 471	83 121	24 812	24 612	1 474	97 813	4 851	18 148	1972	
1973	511 520	389 656	136 876	111 190	88 867	25 375	25 705	1 643	99 403	5 415	17 046	1973	
1974	476 807	363 010	122 490	105 475	88 688	22 191	22 611	1 555	93 593	5 109	15 095	1974	
2 LPG and refinery gas GPL et gaz de raffineries	1960	3 778	3 224	789	1 070	703	323	330	9	401	16	137	1960
	1961	4 177	3 551	818	1 173	782	349	417	12	482	16	128	1961
	1962	4 965	4 171	1 094	1 326	877	402	460	12	48	13	133	1962
	1963	6 018	4 926	1 384	1 521	1 050	420	538	13	911	18	163	1963
	1964	7 004	5 509	1 705	1 637	1 174	403	574	16	1 272	24	199	1964
	1965	8 426	6 645	2 466	1 835	1 275	413	635	21	1 553	40	188	1965
	1966	9 592	7 432	3 130	1 905	1 345	367	663	22	1 905	27	228	1966
	1967	10 306	8 163	3 717	1 997	1 501	293	634	21	1 867	41	235	1967
	1968	10 926	8 905	4 136	2 102	1 746	321	578	22	1 731	36	254	1968
	1969	11 003	8 832	3 527	2 303	2 009	363	606	24	1 846	50	275	1969
1970	11 861	9 931	3 735	2 635	2 549	387	599	26	1 582	62	286	1970	
1971	11 529	9 670	3 765	2 808	1 954	480	636	27	1 502	72	286	1971	
1972	11 483	9 282	3 137	2 842	2 109	542	625	27	1 823	82	296	1972	
1973	12 510	10 071	3 408	3 061	2 358	598	625	21	1 990	91	358	1973	
1974	12 317	10 234	3 463	2 941	2 669	599	541	21	1 684	96	303	1974	
3 Non-gaseous finished products Produits finis non gazeux	1960	128 962	83 602	28 001	22 504	18 326	8 235	6 320	216	39 583	1 060	4 717	1960
	1961	146 706	97 254	34 516	24 749	21 670	9 210	6 853	256	42 698	1 354	5 400	1961
	1962	173 565	118 444	42 806	28 884	26 968	11 138	8 248	400	47 308	1 533	6 280	1962
	1963	200 699	140 102	51 339	34 381	31 398	13 194	9 225	565	51 734	1 632	7 231	1963
	1964	229 776	162 996	59 173	39 844	36 980	15 442	10 874	683	56 745	1 935	8 100	1964
	1965	256 901	183 190	67 720	44 540	40 287	17 694	12 138	811	62 205	2 152	9 354	1965
	1966	281 824	201 804	76 400	47 989	44 770	18 681	13 038	926	67 134	2 435	10 451	1966
	1967	305 662	219 316	78 888	55 092	50 188	19 607	14 517	1 024	72 760	2 795	10 791	1967
	1968	338 961	246 571	87 794	61 212	59 120	20 518	16 796	1 131	77 259	2 802	12 329	1968
	1969	377 602	275 448	100 153	68 220	65 492	21 382	18 948	1 253	83 337	3 446	15 371	1969
1970	424 197	313 693	112 494	79 611	74 971	23 592	21 695	1 330	89 274	3 931	17 299	1970	
1971	438 035	326 342	117 065	87 206	76 008	22 413	22 273	1 377	90 038	4 646	17 009	1971	
1972	471 016	352 405	125 060	96 629	81 012	24 270	23 987	1 447	95 990	4 769	17 852	1972	
1973	499 010	379 585	133 468	108 129	86 509	24 777	25 080	1 622	97 413	5 324	16 688	1973	
1974	464 490	352 776	119 027	102 534	86 019	21 592	22 070	1 534	91 909	5 013	14 792	1974	
4 Motor spirit Essences moteur	1960	24 857	16 010	5 705	5 419	2 535	1 215	1 082	54	7 747	278	822	1960
	1961	27 591	18 092	6 503	5 929	3 125	1 315	1 156	64	8 273	299	927	1961
	1962	30 369	20 369	7 508	6 359	3 805	1 427	1 204	66	8 702	317	981	1962
	1963	33 422	22 842	8 456	6 927	4 600	1 541	1 248	70	9 188	339	1 053	1963
	1964	37 578	25 886	9 592	7 692	5 352	1 778	1 396	76	10 172	379	1 141	1964
	1965	40 955	28 468	10 625	8 369	5 900	1 960	1 533	81	10 911	410	1 166	1965
	1966	44 355	31 165	11 817	9 072	6 494	2 167	1 532	83	11 503	433	1 254	1966
	1967	47 725	33 649	12 442	9 881	7 181	2 370	1 689	86	12 277	470	1 329	1967
	1968	51 280	36 379	13 157	10 690	7 962	2 618	1 863	89	13 013	516	1 372	1968
	1969	54 858	39 357	14 522	11 349	8 606	2 758	2 026	96	13 443	571	1 487	1969
1970	59 200	42 852	15 910	12 281	9 316	3 035	2 207	103	14 234	617	1 497	1970	
1971	63 506	46 322	17 640	13 323	9 687	3 242	2 313	117	14 963	666	1 555	1971	
1972	67 910	49 704	18 603	14 522	10 505	3 418	2 522	134	15 898	710	1 598	1972	
1973	71 629	52 269	18 960	15 772	11 251	3 556	2 573	157	16 926	799	1 635	1973	
1974	68 702	49 934	18 490	15 187	10 391	3 202	2 511	153	16 483	797	1 488	1974	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Petroleum og jetbrændstof
- 2 Gasolie og dieselolie
- 3 Residual fuelolie

PRODUITS PETROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Pétrole lampant et carburéacteurs
- 2 Gasoil et fuel-oil fluide
- 3 Fuel-oil résiduel

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandsieferungen

- 1 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff
- 2 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
- 3 Rückstands-Heizöle

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Petrolio e carboturbo
- 2 Gasolio
- 3 Olio combustibile

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 Petroleum and jet fuels
- 2 Gas / Dieseloil
- 3 Residual fuel oil

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Petroleum en jet fuels
- 2 Gas-dieselolie en lichte stookolie
- 3 Residuele stookolie

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Kerosines and jet fuels Pétrole lampant et carburéacteurs	1960		2 758	580	564	583	795	233	3	2 801		333	1960	
	1961		3 072	657	703	630	840	239	3	3 706		369	1961	
	1962	7 940	3 603	702	806	842	984	265	4	3 812	119	406	1962	
	1963	8 780	4 020	803	875	930	1 157	251	4	4 162	114	484	1963	
	1964	8 981	4 390	931	946	1 118	1 146	244	5	3 982	113	496	1964	
	1965	9 702	4 863	1 039	997	1 291	1 280	246	10	4 157	117	565	1965	
	1966	10 570	5 455	1 183	1 068	1 557	1 392	243	12	4 400	150	565	1966	
	1967	11 942	6 332	1 430	1 231	1 902	1 464	291	14	4 823	148	639	1967	
	1968	13 333	7 129	1 565	1 249	2 304	1 663	334	14	5 291	161	752	1968	
	1969	15 131	8 313	1 805	1 445	2 890	1 805	351	17	5 659	375	784	1969	
	1970	16 712	9 505	2 035	1 599	3 499	1 932	414	26	6 015	382	810	1970	
	1971	17 745	10 041	2 272	1 603	3 787	1 918	424	37	6 427	442	835	1971	
	1972	18 953	10 586	2 415	1 799	3 868	2 003	456	45	7 039	418	910	1972	
	1973	19 786	10 922	2 496	1 904	3 932	1 991	547	52	7 555	411	898	1973	
	1974	17 892	10 096	2 590	1 903	3 632	1 413	503	55	6 614	409	773	1974	
	2 Gas/Diesel oil Gasoil et fuel-oil-fluide	1960	35 062	27 153	11 399	8 550	2 735	2 264	2 100	105	6 220	243	1 446	1960
		1961	40 882	32 056	14 392	9 505	3 085	2 576	2 372	126	6 894	274	1 658	1961
		1962	51 224	41 042	19 344	11 895	3 403	3 088	3 148	164	7 783	309	2 090	1962
1963		61 127	49 510	23 954	14 486	3 765	3 600	3 500	205	8 898	316	2 403	1963	
1964		68 124	55 221	26 761	16 642	3 957	3 852	3 785	224	9 791	365	2 747	1964	
1965		78 863	64 127	31 149	19 649	4 107	4 465	4 476	281	10 871	390	3 475	1965	
1966		86 961	70 822	34 795	21 895	4 500	4 738	4 585	309	11 813	443	3 883	1966	
1967		94 371	77 174	35 976	25 465	5 077	5 033	5 293	330	12 557	528	4 112	1967	
1968		108 430	89 498	40 884	29 767	6 468	5 678	6 307	394	13 820	555	4 557	1968	
1969		124 439	102 894	48 087	32 740	8 748	5 994	6 868	457	15 382	663	5 500	1969	
1970		142 598	118 606	53 868	37 230	12 373	6 668	7 976	491	17 104	776	6 112	1970	
1971		149 914	125 232	56 505	39 295	14 290	6 578	8 065	499	17 734	872	6 076	1971	
1972		162 709	135 022	59 264	41 800	17 147	7 326	8 919	566	20 352	979	6 356	1972	
1973		173 914	145 371	63 663	46 203	18 296	7 329	9 275	605	20 754	1 316	6 473	1973	
1974		155 316	129 821	55 541	40 363	19 035	5 963	8 385	534	19 098	990	5 407	1974	
3 Residual fuel oil Fuel-oil résiduel		1960	50 050	30 084	7 368	5 670	10 800	3 587	2 618	41	17 717	319	1 930	1960
		1961	56 973	35 240	9 453	5 940	13 000	4 024	2 774	49	19 118	433	2 182	1961
		1962	67 992	43 115	11 224	6 898	16 800	4 825	3 222	146	21 670	661	2 546	1962
	1963	78 178	51 245	13 120	8 667	19 600	5 887	3 701	270	23 067	797	3 069	1963	
	1964	91 647	62 094	15 604	10 877	23 308	7 159	4 789	357	25 202	947	3 404	1964	
	1965	101 376	68 735	18 047	11 384	25 400	8 298	5 190	416	27 733	1 104	3 804	1965	
	1966	109 188	74 060	20 091	11 224	27 795	8 560	5 892	498	29 561	1 232	4 335	1966	
	1967	115 799	78 982	20 123	12 819	30 997	8 112	6 361	570	31 098	1 434	4 285	1967	
	1968	122 773	85 059	21 520	13 604	34 180	8 132	7 017	606	31 101	1 421	5 192	1968	
	1969	135 060	92 614	23 340	16 546	35 823	8 326	7 926	653	33 927	1 625	6 894	1969	
	1970	153 953	105 186	26 748	21 088	39 771	8 051	8 848	680	38 767	1 913	8 087	1970	
	1971	156 518	106 796	26 740	25 300	38 800	6 343	8 922	691	39 531	2 401	7 790	1971	
	1972	166 066	114 095	28 882	29 762	39 776	5 651	9 348	676	41 404	2 348	8 219	1972	
	1973	171 146	122 331	30 160	34 135	42 900	4 699	9 661	776	39 509	2 433	6 873	1973	
	1974	161 899	115 677	25 218	34 528	44 056	3 419	7 784	672	37 323	2 500	6 399	1974	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Smøreljer og -fedt
- 2 Bitumen
- 3 Mineralsk terpentin
- 4 Jordoliekok

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandslieferungen

- 1 Schmieröle und Schmierfette
- 2 Bitumen
- 3 Spezial- und Testbenzin
- 4 Petrolkok

PRODUITS PETROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Lubrifiants
- 2 Bitumes
- 3 White spirit et essences spéciales
- 4 Coke de pétrole

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Lubrificanti
- 2 Bitume
- 3 Benzina solvente e acqua ragia minerale
- 4 Coke di petrolio

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 Lubricants
- 2 Bitumen
- 3 White spirit and industrial spirit
- 4 Petroleum coke

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Smeeroliën en -vetten
- 2 Bitumen
- 3 Min. terpentijn en speciale benzines
- 4 Petroleumcokes

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Lubricants Lubrifiants	1960	2 711	1 646	651	525	244	111	107	8	980	23	62	1960
	1961	2 830	1 738	680	537	283	122	108	8	996	26	70	1961
	1962	2 968	1 868	712	569	328	135	116	8	983	30	87	1962
	1963	3 054	1 941	712	599	362	142	118	8	1 019	31	63	1963
	1964	3 330	2 107	815	637	360	157	129	9	1 098	36	89	1964
	1965	3 395	2 155	845	649	363	163	135	10	1 124	32	74	1965
	1966	3 538	2 245	856	687	394	161	138	9	1 156	37	100	1966
	1967	3 534	2 297	803	755	432	156	142	9	1 118	39	80	1967
	1968	3 739	2 447	897	767	468	161	144	10	1 152	41	99	1968
	1969	3 980	2 649	982	840	490	164	163	10	1 227	37	67	1969
	1970	4 179	2 883	2 094	887	531	185	175	11	1 176	36	84	1970
	1971	4 167	2 911	1 077	911	530	196	186	11	1 147	38	71	1971
	1972	4 241	3 011	1 087	970	548	211	184	11	1 112	35	83	1972
	1973	4 606	3 261	1 166	1 051	588	224	220	12	1 185	54	106	1973
	1974	4 308	3 114	1 057	1 009	599	217	220	12	1 045	44	105	1974
	2 Bitumen Bitumes	1960	4 708	3 459	1 355	1 155	615	199	131	4	1 079	72	98
1961		5 539	4 154	1 679	1 370	730	228	142	5	1 185	69	131	1961
1962		6 262	4 777	2 055	1 446	855	247	164	10	1 258	89	138	1962
1963		7 328	5 833	2 757	1 641	950	280	200	5	1 336	31	128	1963
1964		8 471	6 780	3 236	1 774	1 120	369	274	7	1 515	5	171	1964
1965		8 843	7 153	3 528	1 847	1 130	407	235	6	1 483	3	204	1965
1966		9 618	7 824	3 872	1 989	1 230	481	244	8	1 564	3	227	1966
1967		10 530	8 469	3 936	2 264	1 340	604	317	8	1 789	12	260	1967
1968		11 453	9 324	4 315	2 380	1 575	677	366	11	1 857	1	271	1968
1969		12 006	9 760	4 397	2 415	1 850	681	404	13	1 841	87	318	1969
1970		13 434	10 885	4 730	2 761	2 020	794	567	13	2 069	110	370	1970
1971		13 659	10 974	4 661	2 715	2 030	893	660	15	2 208	105	372	1971
1972		14 235	11 519	4 896	2 999	2 200	817	596	11	2 204	158	354	1972
1973		14 431	11 481	4 656	3 395	2 110	765	538	17	2 459	118	373	1973
1974		13 597	10 946	4 648	3 154	1 945	694	485	20	2 240	117	294	1974
3 White spirit and industrial spirit White spirit et essences spéciales		1960	834	422	202	118	25	51	25	1	389	3	20
	1961	843	452	214	126	26	52	33	1	365	3	23	1961
	1962	845	477	220	131	28	56	41	1	340	4	24	1962
	1963	863	491	213	140	34	62	40	2	345	3	24	1963
	1964	951	540	252	148	35	66	36	3	379	4	28	1964
	1965	969	547	252	149	30	72	39	5	388	4	30	1965
	1966	975	584	271	158	32	78	41	4	357	3	31	1966
	1967	934	577	241	163	40	87	43	3	325	3	29	1967
	1968	1 047	645	272	168	33	93	76	3	367	3	32	1968
	1969	907	619	283	175	28	86	44	3	245	4	39	1969
	1970	934	700	316	197	30	110	44	3	184	4	46	1970
	1971	956	720	317	205	27	120	48	3	186	4	46	1971
	1972	1 008	749	323	218	38	121	47	2	214	4	41	1972
	1973	1 073	782	320	233	42	128	57	2	234	6	51	1973
	1974	942	688	264	212	51	105	53	3	207	4	43	1974
	4 Petroleum coke Coke de pétrole	1960		314	139	64	90	4	17				
1961			417	170	90	135	3	19					1961
1962			457	198	77	154	4	24					1962
1963			601	229	137	180	3	52					1963
1964			726	266	153	250	2	55					1964
1965			776	349	146	210	2	69					1965
1966			982	455	169	285	2	71					1966
1967			817	390	122	245	2	58					1967
1968			825	340	123	280		82					1968
1969			1 049	543	113	320		73					1969
1970			1 642	973	215	340		114					1970
1971			1 714	965	240	421		88					1971
1972			2 403	1 692	231	270		210					1972
1973			3 076	1 903	395	310		468					1973
1974			3 207	1 833	431	458		400	85				1974

BRÆNDSTOFFER

Detailpris på tankstationen i national møntenhed *

- 1 Salgspris
2 Afgifter
* pr. 1. januar

CARBURANTS

Prix à la pompe en monnaie nationale *

- 1 Prix de vente
2 Taxes
* au 1er janvier

KRAFTSTOFFE

Tankstellenpreis in nat. Währung *

- 1 Verkaufspreis
2 Steuern
* am 1. Januar

CARBURANTI

Prezzo alla pompa in moneta nazionale *

- 1 Prezzo di vendita
2 Tasse
* al 1° gennaio

MOTOR-FUELS

Retail price at the filling station in national currencies *

- 1 Retail prices
2 Duties
* on 1 January

AUTOBRANDSTOFFEN

Prijs aan de pomp in nationale valuta *

- 1 Verkoopprijzen
2 Belastingen
* op 1 januari

*

— / 100 l		1 Sales price — Prix de vente						2 Duties — taxes					
		1970	1971	1972	1973	1974	1975	1970	1971	1972	1973	1974	1975
BR DEUTSCHLAND: Normalbenzin	DM	54.90	56.90	57.90	60.90	75.90	81.90	40.40	40.60	40.74	45.04	51.50	52.10
FRANCE (Zone Paris): Essence normale	Ffr	106.00	107.00	111.00	112.00	125.00	169.00	79.45	79.60	80.20	80.35	84.85	95.68
ITALIA: Benzina auto normale	Lit	13 000	15 200	15 200	15 200	19 000	28 700	10 185	12 158	11 862	11 701	13 402	19 570
NEDERLAND (Prijszone 1): Normale benzine	Fl	60.60	63.00	69.50	71.80	84.90	92.20	42.00	45.40	50.60	52.70	58.26	59.84
BELGIQUE/BELGIË: Essence normale / Normale benzine	Fb	871.00	900.00	924.00	1 017.00	1 116.00	1 367.00	631.54	680.70	683.62	797.82	805.28	847.40
LUXEMBOURG: Essence normale	Flx	789	815	800	845	908	1 116	528	529	528	575	578	588
UNITED KINGDOM (Inner zone): 2 star (Standard)	£	6.78	7.06	7.17	7.37	8.91	15.62	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	8.07
IRELAND: Motor spirit (Regular grade)	£	6.60	6.87	7.15	7.37	8.67	13.86	4.56	4.56	4.56	5.03	5.11	8.37
DANMARK: Regularbenzin	DKr	129.00	135.00	138.00	145.00	176.00	215.00	78.00	78.00	78.00	82.17	86.88	86.88
BR DEUTSCHLAND: Superbenzin	DM	61.90	63.90	64.90	68.90	82.90	86.90	41.50	41.80	41.43	45.83	52.20	52.60
FRANCE (Zone Paris): Essence super	Ffr	115.00	117.00	121.00	121.00	135.00	183.00	83.73	84.03	84.63	84.63	90.13	101.56
ITALIA: Benzina auto supercarburante	Lit	14 000	16 200	16 200	16 200	20 000	30 000	10 426	12 438	12 137	12 017	13 745	20 286
NEDERLAND (Prijszone 1): Superbenzine	Fl	62.80	65.80	72.20	74.60	87.70	97.00	43.07	45.52	50.96	53.10	58.65	60.23
BELGIQUE/BELGIË: Essence super / Superbenzine	Fb	921.00	975.00	977.00	1 070.00	1 174.00	1 410.00	637.11	693.76	693.34	807.52	814.10	849.80
LUXEMBOURG: Essence super	Flx	831	857	850	887	949	1 164	532	531	530	577	580	590
UNITED KINGDOM (Inner zone): 4 star (Premium)	£	7.15	7.42	7.53	7.73	9.24	15.95	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	8.14
IRELAND: Motor spirit (Premium grade)	£	7.15	7.42	7.81	7.92	9.11	14.30	4.56	4.56	4.56	5.07	5.14	8.39
DANMARK: Premlumbenzin	DKr	135.00	140.00	143.00	150.00	182.00	221.00	78.00	78.00	78.00	82.7	86.88	86.88
BR DEUTSCHLAND: Dieselmotorenstoff	DM	54.10	59.20	59.20	63.40	77.90	85.90	37.83	38.35	38.22	42.64	49.20	50.20
FRANCE (Zone Paris): Gasoll routier	Ffr	71.80	72.30	78.90	77.50	86.50	116.00	47.09	47.16	48.15	47.94	51.85	60.51
ITALIA: Gasolio nazionale	Lit	7 500	7 500	7 500	8 000	11 300	13 500	5 234	5 234	5 034	5 182	6 231	6 407
NEDERLAND (Prijszone 1): Autogasolie	Fl	20.70	24.10	21.90	37.00	48.70	52.70	5.34	5.45	5.34	18.50	20.46	20.67
BELGIQUE/BELGIË: Gasoll routier / Autogasolie (Zone 1)	Fb	509.00	549.00	534.00	581.00	658.00	855.00	279.65	304.55	301.76	348.97	355.44	385.00
LUXEMBOURG: Gasoll routier	Flx	376	401	386	386	448	622	134	134	133	133	136	145
UNITED KINGDOM (Inner zone): Derv fuel	£	6.99	7.22	7.32	7.48	9.13	12.21	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	5.85
IRELAND: Auto diesel oil	£												
DANMARK: Autodieselolie	DKr	35.00	45.00	46.00	49.00	81.00	90.00						

BRÄNDSTOFFER

Detailpris på tankstationen i dollar *

- 1 Salgspris
2 Afgifter
* pr. 1. januar

CARBURANTS

Prix à la pompe en dollars *

- 1 Prix de vente
2 Taxes
* au 1er janvier

KRAFTSTOFFE

Tankstellenpreis in Dollar *

- 1 Verkaufspreis
2 Steuern
* am 1. Januar

CARBURANTI

Prezzo alla pompa in dollari *

- 1 Prezzo di vendita
2 Tasse
* al 1 gennaio

MOTOR-FUELS

Retail price at the filling station in dollar *

- 1 Sales price
2 Duties
* on 1 January

AUTOBRANDSTOFFEN

Prijns aan de pomp in dollars *

- 1 Verkoopprijzen
2 Belastingen
* op 1 januari



\$ / 100 l	1 Sales price — Prix de vente						2 Duties — taxes					
	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1970	1971	1972	1973	1974	1975
BR DEUTSCHLAND: Normalbenzin	15,00	15,64	17,72	19,05	27,01	34,65	11,04	11,16	12,78	14,09	18,32	22,04
FRANCE (Zone Paris): Essence normale	19,09	19,39	21,45	22,03	24,86	38,71	14,30	14,42	15,50	15,81	16,88	21,92
ITALIA: Benzina auto normale	20,80	24,39	25,74	25,97	29,39	44,54	16,30	19,51	20,09	19,99	20,73	30,37
NEDERLAND (Prijszone 1): Normale benzine	16,74	17,53	21,59	22,31	28,91	37,53	11,60	12,63	15,72	16,38	19,84	24,36
BELGIE/BELGIË: Essence normale / Normale benzine	17,42	18,13	20,80	23,05	26,06	38,56	12,63	13,71	15,39	18,08	18,81	23,90
LUXEMBOURG: Essence normale	15,78	16,42	18,01	19,15	21,21	31,48	10,56	10,66	11,89	13,03	13,50	16,59
UNITED KINGDOM (Inner zone): 2 star (Standard)	16,27	16,98	18,43	17,36	19,80	36,90	11,88	11,91	12,73	11,66	11,00	19,06
IRELAND: Motor spirit (Regular grade)	15,84	16,52	18,38	17,36	19,27	32,74	10,94	10,97	11,72	11,85	11,36	19,77
DANMARK: Regularbenzin	17,20	18,00	19,77	21,07	26,43	38,28	10,40	10,40	11,17	11,94	13,05	15,47
BR DEUTSCHLAND: Superbenzin	16,91	17,57	20,08	21,55	29,50	36,77	11,34	11,49	12,82	14,33	18,57	22,25
FRANCE (Zone Paris): Essence super	20,71	21,20	23,39	24,07	26,85	41,92	15,07	15,23	16,36	16,83	17,93	23,27
ITALIA: Benzina auto supercarburante	22,40	26,00	27,43	27,68	30,94	46,50	16,68	19,96	20,55	20,53	21,28	31,48
NEDERLAND (Prijszone 1): Superbenzine	17,35	18,31	22,43	23,18	29,87	39,48	11,90	12,66	15,83	16,50	19,97	24,52
BELGIE/BELGIË: Essence super / Superbenzine	18,42	19,64	21,99	24,25	27,42	39,77	12,74	13,98	15,61	18,30	19,01	23,97
LUXEMBOURG: Essence super	16,62	17,26	19,14	20,10	22,16	32,83	10,64	10,70	11,93	13,08	13,55	16,64
UNITED KINGDOM (Inner zone): 4 star (Premium)	17,16	17,85	19,36	18,21	20,54	37,68	11,88	11,91	12,73	11,66	11,00	19,23
IRELAND: Motor spirit (Premium grade)	17,16	17,85	20,08	18,66	20,25	33,78	10,94	10,97	11,72	11,95	11,43	19,82
DANMARK: Premiumbenzin	18,00	18,67	20,49	21,80	27,33	39,35	10,40	10,40	11,17	11,94	13,05	15,47
BR DEUTSCHLAND: Diesekraftstoff	14,78	16,28	18,32	19,83	27,72	36,34	10,34	10,54	11,83	13,34	17,51	21,24
FRANCE (Zone Paris): Gasol routier	12,93	13,10	15,25	15,25	17,20	26,57	8,48	8,55	9,31	9,43	10,31	13,86
ITALIA: Gasolio nazionale	12,00	12,04	12,70	13,67	17,48	20,95	8,37	8,40	8,52	9,02	9,64	9,94
NEDERLAND (Prijszone 1): Autogasolie	5,72	6,70	6,80	11,50	16,58	21,45	1,48	1,52	1,66	5,75	6,97	8,41
BELGIE/BELGIË: Gasol routier / Autogasol (Zone 1)	10,18	11,06	12,02	13,17	15,37	24,12	5,59	6,14	6,92	7,91	8,00	10,86
LUXEMBOURG: Gasol routier	7,52	8,08	8,69	8,75	10,46	17,55	2,68	2,70	2,99	3,01	3,18	4,09
UNITED KINGDOM (Inner zone): Derv fuel	16,77	17,37	18,82	17,62	20,29	28,84	11,88	11,91	12,73	11,66	11,00	13,82
IRELAND: Auto diesel oil												
DANMARK: Autodieselolie	4,67	6,00	6,59	7,12	12,01	16,02						



GAS

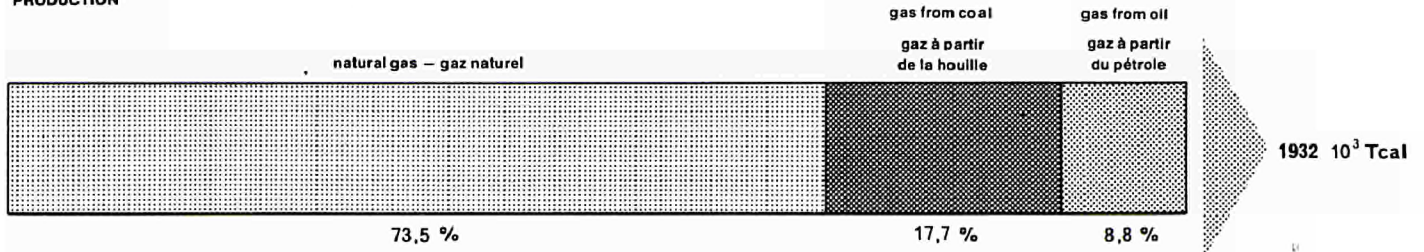
GAZ

GAS / GAZ

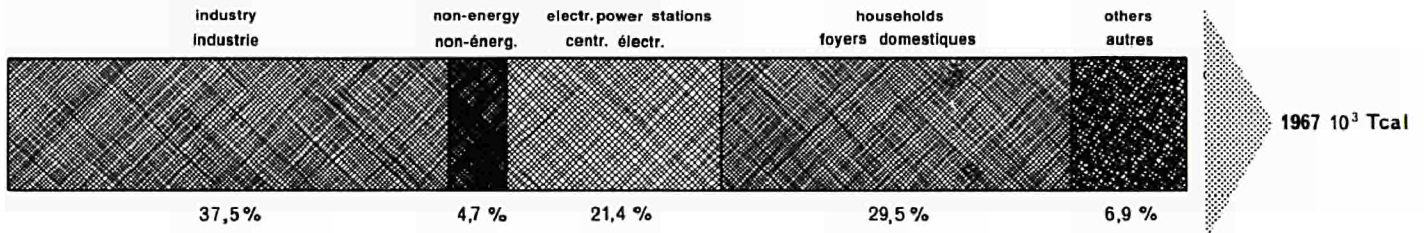
EUR - 9 1974

ALL GASES – TOUS GAZ

PRODUCTION

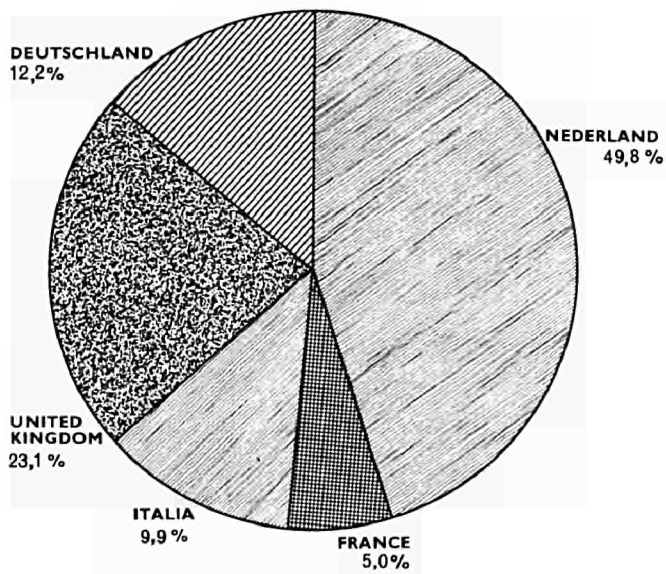


GROSS INLAND CONSUMPTION – CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE

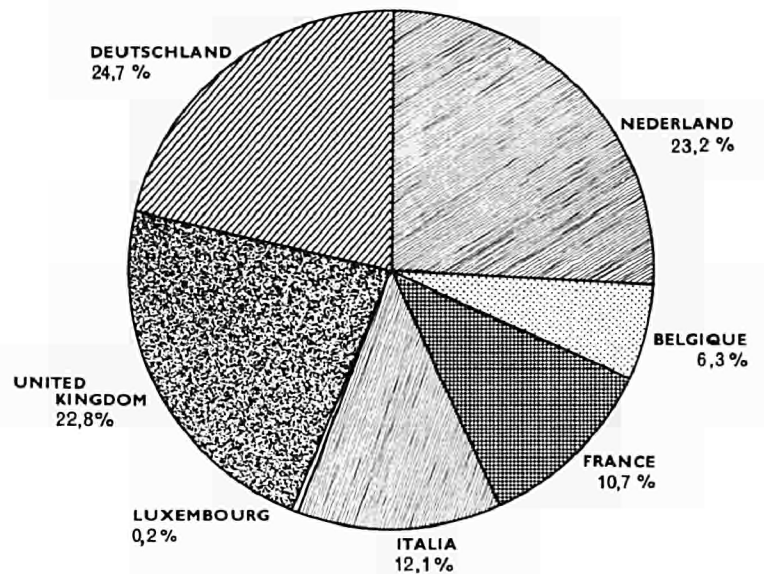


NATURAL GAS – GAZ NATUREL

PRODUCTION



GROSS INLAND CONSUMPTION CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE



— 1974 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK		
NATURAL GAS			1 000 Tcal (GCV/PCS)									GAZ NATUREL	
Production	1 419.9	1 092.2	172.8	70.5	139.9	708.5	0.5		327.7	-		Production	
Imports from: the Netherlands	368.5	368.5	177.1	80.7	14.9		92.5	3.3				Importations en prov. de: Pays-Bas	
third-party countries	63.7	57.6	15.1	19.4	23.1				6.1			pays tiers	
Gross inland consumption	1 467.1	1 133.3	362.7	156.9	177.4	340.0	93.0	3.3	333.8			Consommation intérieure brute	
Transformations electrical power stations	336.8	309.2	130.2	24.8	10.2	113.9	29.8	0.4	27.7			Transformations: centrales électriques	
gas works	42.3	11.1	2.7	4.2	4.1	-			31.2			usines à gaz	
Final energy consumption	978.8	724.0	212.7	106.6	140.0	208.5	53.5	2.8	254.8			Consommation finale énergétique	
ALL GASES			1 000 kcal (GCV/PCS)									TOUS GAZ	
Total production	1 932.4	1 521.6	342.3	175.1	209.6	745.6	39.7	9.3	406.1	1.6	3.0	Production totale	
of which:												soit:	
natural gas	1 419.9	1 092.2	172.8	70.5	139.9	708.5	0.5		327.7			gaz naturel	
coke oven gas	150.7	127.2	67.6	23.1	16.3	5.5	14.9		23.5			gaz de cokeries	
blast furnace gas	170.1	148.0	59.2	38.8	14.5	6.5	19.7	9.3	22.1			gaz de hauts fourneaux	
works gas (from other energy sources)	20.8	8.3	5.8	1.9	0.6				10.5	1.2	0.7	gaz d'usines (à partir d'autres sources d'énergie)	
liquefied petroleum gases	129.2	108.4	26.8	38.6	28.7	10.2	4.1		19.0	0.4	1.4	gaz de pétrole liquéfiés	
refinery gas	41.7	37.4	10.2	2.2	9.7	14.9	0.5		3.4		0.9	gaz de raffineries	
Gross inland consumption	2 018.5	1 566.6	539.0	259.3	248.2	373.0	134.2	12.8	444.8	2.2	4.8	Consommation intérieure brute	
Transformations (electrical power stations)	420.8	387.1	164.4	43.6	18.3	118.2	39.9	2.7	33.7			Transformations (centrales électriques)	
Final energy consumption	1 329.9	989.9	306.5	174.7	187.3	234.4	76.8	10.2	333.7	2.1	4.3	Consommation finale énergétique	
among which:												dont:	
industry	738.6	571.0	208.2	86.9	112.8	100.8	53.5	8.8	165.0	0.6	2.0	industrie	
households, etc.	580.4	408.5	98.0	87.8	66.4	132.2	22.9	1.4	168.6	1.5	1.8	foyers domestiques, etc.	
Proved natural gas reserves at end of year	32 026	20 519	2 007	1 574	1 885	15 053			11 507			Réserves prouvées de gaz naturel en fin d'année	
			1 000 kcal (GCV/PCS)										
Consumption of household sector per capita:												Consommation du secteur domestique par habitant:	
natural gas			771	673		6 032	1 373		1 953			gaz naturel	
works gas			149	94			1		465			gaz d'usines	
liquefied petroleum gases			94	395		173	471				117	gaz de pétrole liquéfiés	
			km										
Length of natural gas pipelines (diameter > 300 mm)	25 526	21 923	8 105	4 329	5 660	2 922	907		3 603			Longueur des gazoducs de gaz naturel de diamètre > 300 mm	
among which constructed in 1974	2 063	1 940	842	364	734				123			dont: construits en 1974	

OPGØRELSE OVER ALLE GASARTER

BILANZ ALLER GASARTEN

BALANCE-SHEET FOR ALL GASES

Tcal (PCS)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	669 320	867 541	1 098 429	1 250 138	1 423 619	+ 13,9	564 664	693 636	847 487	978 488	1 095 928	+ 12,0	
2 Production dérivée à partir de sources non gazières	549 163	494 472	484 017	515 359	508 806	- 1,3	417 146	391 491	388 747	412 522	425 716	- 3,2	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(106 567)	(156 853)	218 693	(291 115)	(376 834)	+ 29,4	(103 689)	(154 230)	(215 619)	(287 640)	(374 570)	- 30,2	
3b Réceptions en prov. des nouv. pays membres							303	314	366	382	224	41,4	
4 Importations en provenance des pays tiers	17 374	18 601	32 444	48 567	67 352	+ 38,7	7 782	9 393	23 788	40 456	60 835	- 50,4	
5 Ressources	1 235 857	1 380 614	1 614 890	1 814 064	1 999 777	+ 10,2	989 895	1 094 834	1 260 388	1 431 848	1 582 703	- 10,5	
6 Variations des stocks prod. et import.	- 8 957	- 5 707	- 8 285	5 658	- 16 399		- 8 701	- 5 617	8 587	5 391	16 235		
8a Livraisons à EUR-6	(107 438)	(157 906)	(214 048)	(290 693)	(378 115)	- 30,1	(104 007)	(154 623)	(211 124)	(287 339)	(375 548)	- 30,7	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							2 280	2 131	1 935	2 346	1 406	40,1	
9 Exportations vers les pays tiers	13 396	13 695	12 914	15 778	14 835	- 6,0	12 670	12 729	12 176	14 699	13 927	- 5,3	
10 Consommation brute	1 212 633	1 360 159	1 598 336	1 793 050	1 967 262	+ 9,7	965 926	1 073 964	1 242 185	1 409 713	1 550 157	- 10,0	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations (centrales électriques)	185 031	224 685	290 790	342 751	420 803	+ 22,8	179 421	213 245	268 816	325 996	387 084	+ 18,7	
14 Consommation du secteur Energie	97 036	97 880	94 020	96 571	97 641	+ 1,1	77 676	78 715	76 291	78 212	81 920	- 4,7	
15 Pertes sur les réseaux	40 690	41 991	50 646	49 049	37 250	- 24,1	14 256	15 882	16 941	17 322	10 942	- 36,8	
16 Consommation finale non énergétique							70 795	75 581	76 816	82 779	90 450	- 9,3	
17 Consommation finale énergétique	885 571	998 552	1 167 805	1 313 332	1 422 084	+ 8,3	620 983	694 343	810 484	914 676	989 852	- 8,2	
18 Ecart statistique	- 4 305	- 2 949	- 4 925	- 8 653	- 10 516		+ 2 795	- 3 802	- 7 163	9 272	10 091		
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	461 356	518 877	599 179	680 577	738 622	+ 8,5	382 602	416 999	463 837	520 280	570 977	+ 9,7	
soit:													
1710 sidérurgie				238 196	241 575	+ 1,4	176 685	171 415	179 329	199 467	208 057	- 4,3	
1711 métaux non ferreux				16 732	18 822	+ 12,5	7 629	9 554	11 330	11 019	12 950	- 17,5	
1712 chimie				157 430	183 683	+ 16,7	73 814	86 889	94 709	113 437	133 976	- 18,1	
1713 produits minéraux non métalliques				103 187	112 565	+ 9,1	53 017	68 212	76 207	82 813	92 347	- 11,5	
1714 extraction (combustibles exclus)				6 280	8 094	+ 28,9	287	279	4 458	5 196	6 842	+ 31,7	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac				32 388	36 987	+ 14,2	12 266	17 296	22 269	24 896	27 517	- 10,5	
1716 textiles, cuir, habillement				14 444	15 012	+ 3,9	5 548	6 972	9 434	10 141	10 504	+ 3,6	
1717 papier et imprimerie				21 814	23 681	+ 8,6	7 890	10 549	13 924	14 725	16 145	- 9,6	
1718 fabrications métalliques				62 933	68 102	+ 8,2	33 573	34 257	38 088	40 862	43 029	- 5,3	
1719 autres branches				25 132	27 442	+ 9,2	11 893	13 386	15 129	18 152	19 549	+ 7,7	
ajustement				2 041	2 659		-	- 1 810	- 1 040	- 428	61		
172 transports (routiers)	7 796	8 778	9 376	10 786	10 834	+ 0,4	7 407	8 341	8 762	10 216	10 368	- 1,5	
173 foyers domestiques, etc.	344 212	394 452	481 048	537 546	580 405	+ 8,0	230 974	269 003	337 885	384 180	408 507	+ 6,3	
soit:													
foyers domestiques													
commerce, administration publique, etc.													
Données complémentaires:													
Production dérivée de sources gazières (transformations dans les usines à gaz)	118 048	118 942	105 969	71 854	51 255	- 28,7	33 369	30 289	23 348	19 959	16 434	- 17,7	
Production dérivée à partir d'autres sources	549 163	494 472	484 017	515 359	508 806	- 1,3	417 146	391 491	388 747	412 522	425 716	- 3,2	
Production dérivée totale	667 211	613 414	589 986	587 213	560 061	- 4,6	450 515	421 780	412 095	432 481	442 150	- 2,2	

Nota: Ce bilan n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie.

• (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 • (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 • (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

• (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 • (-) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 • (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILANCIO DI TUTTI I TIPI DI GAS

BALANS VOOR ALLE GASSOORTEN

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (Ho)
BR DEUTSCHLAND												
109 790	132 041	153 126	167 013	172 814	+ 3,5	67 858	70 464	72 885	73 442	74 134	+ 0,9	1 Erzeugung von Primärenergie
184 924	170 198	162 540	168 032	169 481	+ 0,9	100 749	94 355	95 828	98 561	100 984	+ 2,5	2 Abgeleitete Erzeugung nicht auf Gasbasis
34 030	56 946	90 418	133 149	179 120	+ 34,5	27 655	40 572	54 503	69 213	81 115	+ 17,2	3a Bezüge aus EUR-6
220	171	161	160	95	- 40,6	47	128	77	67	82	+ 22,4	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
436	223	219	3 847	15 521	- 304	6 796	7 152	9 368	17 714	21 517	+ 21,5	4 Einfuhr aus dritten Ländern
329 400	359 579	406 464	472 201	537 031	+ 13,7	203 105	212 671	232 661	258 997	277 832	+ 7,3	2 Aufkommen
- 564	268	- 1 288	31	- 22		- 5 042	- 3 278	- 3 706	- 4 703	- 15 953		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
4 031	3 028	2 443	2 466	2 680	+ 8,7	1 067	1 142	812	756	1 334	+ 76,5	8a Lieferungen an EUR-6
761	437	420	350	483	+ 38,0	412	412	365	716	432	39,7	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 822	1 617	1 430	1 547	1 821	+ 17,7	5 481	5 236	4 031	6 060	6 080	+ 0,3	9 Ausfuhr in dritte Länder
322 222	354 765	400 883	467 807	532 025	- 13,7	191 103	202 603	223 747	246 762	254 033	+ 2,9	10 Bruttoverbrauch
												12 Brutto-Inlandsverbrauch
58 350	70 817	89 690	117 793	164 418	+ 39,6	29 837	31 363	37 364	41 282	43 602	+ 5,6	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
42 547	42 805	37 974	38 375	38 568	+ 0,5	15 369	13 946	14 238	14 822	15 888	+ 7,2	14 Verbrauch des Sektors Energie
2 247	3 270	3 000	2 500	2 000	- 20,0	5 500	6 515	6 985	7 167	3 810	- 46,8	15 Netzverluste
15 631	19 901	20 741	22 717	23 056	+ 1,5	15 499	17 018	13 379	15 770	18 439	+ 16,9	16 Nichtenergetischer Endverbrauch (Chemie)
202 479	219 628	252 885	285 586	306 459	+ 7,3	124 236	134 488	150 572	168 526	174 736	+ 3,7	17 Energetischer Endverbrauch
- 968	- 1 656	- 3 407	+ 836	- 2 476		+ 662	- 727	- 1 209	- 805	- 2 442		18 Statistische Differenz
												Energetischer Endverbrauch:
150 627	160 051	173 076	192 313	208 187	+ 8,3	65 181	69 529	75 188	82 489	86 882	+ 5,3	171 Industrie
												davon:
78 599	72 992	75 238	84 929	86 780	+ 2,2	38 384	35 908	36 907	39 030	41 089	+ 5,3	1710 <i>Eisenschaffende Industrie</i>
3 648	4 824	6 301	6 636	8 346	+ 25,8	648	785	849	848	788	- 7,1	1711 <i>NE-Metallindustrie</i>
21 342	27 046	27 733	32 586	39 304	+ 20,6	8 322	10 177	10 617	11 540	10 986	- 4,8	1712 <i>Chemie</i>
17 154	24 249	25 044	26 316	27 186	+ 3,3	8 715	11 026	12 426	13 365	14 036	+ 5,0	1713 <i>Steine, Erden, Glas, Keramik</i>
		3 599	3 661	4 183	+ 14,3	129	176	255	904	2 092	+ 131	1714 <i>Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)</i>
1 918	2 871	3 535	4 518	4 862	+ 7,6	902	1 191	2 263	2 777	3 323	+ 19,7	1715 <i>Nahrungs- und Genußmittel</i>
1 596	1 779	2 657	3 216	3 420	+ 6,3	249	327	838	896	820	- 8,5	1716 <i>Textil, Leder, Bekleidung</i>
1 615	2 017	3 453	3 953	4 165	+ 5,4	2 109	2 349	1 983	2 637	2 097	- 20,5	1717 <i>Papier und Druckereigewerbe</i>
18 175	17 082	17 679	15 987	17 126	+ 7,1	4 701	5 876	7 446	9 621	10 527	+ 9,4	1718 <i>Eisen- und Metallverarbeitung</i>
6 580	7 191	7 837	10 511	12 815	+ 21,9	1 022	1 714	1 604	871	1 124	+ 29,0	1719 <i>Sonstige</i>
												<i>Ausgleich</i>
129	172	216	282	300	+ 6,4	204	180	155	155	103	- 33,5	172 Verkehr (Straßenverkehr)
51 723	59 405	79 593	92 991	97 972	+ 5,4	58 851	64 779	75 229	85 882	87 751	+ 2,2	173 Haushalte usw.
												davon:
34 780	39 760	50 831	60 356	62 942	+ 4,3	46 823	49 781	54 947	60 522	60 953	+ 0,7	<i>Haushalte</i>
16 943	19 645	28 762	32 635	35 030	+ 7,3	12 028	14 998	20 282	25 360	26 798	+ 5,7	<i>Handel, Behörden usw.</i>
												Zusätzliche Angaben:
18 069	16 509	10 745	9 264	6 936	- 25,1	10 011	9 109	7 789	6 703	5 261	21,5	Abgeleitete Erzeugung aus Gas (Umwandlungen in den Gaswerken)
184 924	170 198	162 540	168 032	169 481	+ 0,9	100 749	94 355	95 828	98 561	100 984	+ 2,5	Abgeleitete Erzeugung aus anderen Energieträgern
202 993	186 707	173 285	177 296	178 417	0,5	110 760	103 464	103 817	105 264	106 245	+ 0,9	Abgeleitete Erzeugung insgesamt

Nota: Diese Bilanz ist nicht zur Erstellung der zusammengefaßten Energiebilanz benutzt worden

(+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

(+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER ALLE GASARTER

BILANZ ALLER GASARTEN

BALANCE-SHEET FOR ALL GASES

Tcal (PCS)		1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %
		ITALIA						NEDERLAND					
1	Produzione fonti primarie	120 202	122 482	129 811	140 205	139 949	- 0,2	266 365	368 228	491 226	597 371	708 521	- 18,6
2	Produzione derivata da altre fonti escluso il gas	61 007	58 360	56 684	61 257	69 700	- 13,8	19 005	20 354	24 223	34 329	37 041	- 7,9
3a	Arrivi da EUR-6	348	396	353	11	15 095		993	808	698	639	484	24,3
3b	Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-		-	-	33	48	-	
4	Importazioni dai paesi terzi	480	1 876	14 188	18 883	23 702	- 25,5	47	121	1	-	-	
5	Risorse	182 037	183 114	201 036	220 356	248 446	- 12,7	286 410	389 511	516 181	632 387	746 046	- 18,0
6	Variazioni delle scorte prod. e import.	- 3 007	- 2 226	- 4 038	- 753	- 260							
8a	Forniture a EUR-6	779	372	51	238	360	- 51,3	97 628	149 630	207 215	283 360	370 760	- 30,8
8b	Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	60		703	991	854	1 009	276	72,6
9	Esportazioni verso i paesi terzi	2 905	3 372	4 149	3 998	3 768	5,8	1 772	1 812	2 079	2 782	1 962	29,5
10	Consumo lordo	175 346	177 144	192 798	215 367	243 998	- 13,3	186 307	237 078	306 033	345 236	373 048	- 8,1
12	Consumo interno lordo												
13	Trasformazioni (centrali elettriche)	20 623	12 928	16 899	19 707	18 320	- 7,0	49 938	70 682	91 451	108 052	118 229	- 9,4
14	Consumo del settore Energia	7 923	8 988	10 015	9 817	11 188	- 14,0	4 973	5 940	5 638	6 117	6 166	- 0,8
15	Perdite sulle reti	2 417	1 973	2 495	1 608	1 761	- 9,5	1 880	2 170	1 851	4 653	2 312	50,3
16	Consumo finale non energetico (chimica)	23 145	21 276	22 293	22 542	25 306	- 12,3	10 500	12 200	14 000	15 000	16 500	- 10,0
17	Consumo finale energetico	121 006	131 567	140 964	161 573	187 291	- 15,9	118 789	147 707	196 659	220 462	234 440	- 6,3
18	Differenza statistica	232	412	132	120	132		227	1 621	3 566	9 048	4 599	
	Consumo finale energetico:												
171	industria	76 167	79 865	84 819	96 911	112 796	- 16,4	48 988	62 058	80 193	92 252	100 773	- 9,2
	ossia:												
1710	siderurgia	22 337	25 567	25 457	32 487	36 719	- 13,0	7 534	8 376	9 850	10 533	10 410	1,2
1711	metalli non ferrosi	1 484	1 568	1 690	763	912	- 19,5	738	1 118	1 308	1 263	1 278	+ 1,2
1712	chimica	16 216	16 376	14 922	17 207	22 093	- 28,4	24 447	27 352	36 090	45 476	53 328	+ 17,3
1713	prodotti minerali non metallici	18 689	20 537	22 508	24 379	28 972	- 18,8	4 925	7 228	9 415	9 929	10 309	+ 3,8
1714	estrazione (combustibili esclusi)	158	103	604	631	567	- 10,1						
1715	derrate alimentari, bevande, tabacco	3 383	4 024	4 589	4 426	4 952	- 11,9	5 948	9 062	11 413	12 332	13 235	- 7,3
1716	tessili, cuoio, abbigliamento	2 744	3 095	3 623	3 680	3 897	- 5,9	857	1 612	2 109	2 048	2 108	+ 2,9
1717	carta e stampa	2 164	2 488	3 308	2 961	3 841	- 29,7	1 973	3 647	5 066	4 891	5 383	+ 10,1
1718	fabbricazioni metalliche	7 576	7 132	7 627	9 251	9 491	- 2,6	2 210	3 060	4 076	4 435	4 330	2,4
1719	altri settori	1 416	785	1 461	1 554	2 106	- 35,5	356	603	866	1 345	392	- 70,9
	aggiustamento	-	- 1 810	- 1 040	- 428	754		-	-	-	-	-	
172	trasporti (stradali)	6 019	7 052	7 328	8 392	8 111	3,3	697	711	830	1 150	1 511	- 31,4
173	usi domestici, ecc.	38 820	44 650	48 817	56 270	66 384	- 18,0	69 104	84 938	115 636	127 060	132 156	- 4,0
	ossia:												
	usi domestici							47 098	58 025	74 907	81 865	84 043	+ 2,7
	commercio, amministrazione pubblica, ecc.							22 006	26 913	40 729	45 195	48 113	+ 6,5
	Dati complementari:												
	Produzione derivata da gas (trasformazioni nelle officine del gas)	4 457	4 569	4 788	3 982	4 227	- 6,2	253	-	-	-	-	
	Produzione derivata da altre fonti energetiche	61 007	58 360	56 684	61 257	69 700	- 13,8	19 005	20 354	24 223	34 329	37 041	- 7,9
	Produzione derivata totale	65 464	62 929	61 472	65 239	73 927	+ 13,3	19 258	20 354	24 223	34 329	37 041	- 7,9

Nota: Questo bilancio non è utilizzato per l'elaborazione del bilancio globale dell'energia

(-) Lagerformindskelse; () lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; () Bestandszunahme.
 (-) Decrease of stocks; () increase of stocks.

(-) Reprises aux stocks; () mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (-) Voorraadafname; () Voorraadtoename.

BILANCIO DI TUTTI I TIPI DI GAS

BALANS VOOR ALLE GASOORTEN

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (bov. w.)
BELGIQUE / BELGIË						LUXEMBOURG						
449	421	439	457	510	- 11,6	-	-	-	-	-	-	1 Produktie van primaire energie
38 268	36 650	38 840	39 108	39 173	- 0,2	13 193	11 626	10 649	11 235	9 337	- 16,9	2 Afgeleide prod. uit energiedragers anders dan gas
40 106	54 873	68 013	81 949	95 252	+ 16,1	557	635	1 634	2 679	3 504	- 30,8	3a Aanvoer uit EUR-6
36	15	95	107	47	- 56,1	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
23	21	12	12	95	+ 692,0	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
78 882	91 980	107 399	121 633	135 077	- 11,1	13 750	12 261	12 283	13 914	12 841	- 7,7	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 88	- 381	- 445	- 96	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en importeurs
496	451	603	519	414	- 20,2	6	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
404	291	296	271	155	- 42,8	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten
690	692	487	312	296	- 5,1	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
77 204	90 165	106 458	120 627	134 212	- 11,3	13 744	12 261	12 283	13 914	12 841	- 7,7	10 Brutoverbruik
17 327	24 618	30 553	35 882	39 862	- 11,1	3 346	2 889	2 876	3 280	2 653	- 19,1	12 Bruto binnenlands verbruik
6 860	7 031	8 425	9 081	10 110	- 11,3	4	5	1	-	-	-	13 Omzetting (elektrische centrales)
2 200	1 940	2 597	1 379	1 039	- 24,7	12	14	13	15	20	+ 33,3	14 Verbruik van de sector Energie
6 020	5 186	6 403	6 750	7 149	- 5,9	-	-	-	-	-	-	15 Verliezen op het verdelingsnet
44 135	51 645	60 024	67 910	76 758	- 13,0	10 338	9 308	9 380	10 619	10 168	- 4,2	16 Niet-energetisch eindverbruik (chemische ind.)
- 662	- 255	- 1 544	- 375	- 706	-	+ 44	- 45	- 13	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
												18 Statistische afwijking
												Energetisch eindverbruik:
31 639	36 555	41 702	46 610	53 548	- 14,9	10 000	8 941	8 859	9 705	8 791	- 9,4	171 industrie waarvan:
20 023	19 820	23 218	22 987	24 508	- 6,6	9 808	8 752	8 659	9 501	8 551	- 10,0	1710 ijzer- en staalindustrie
1 111	1 259	1 182	1 509	1 626	- 7,8	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferro metalen
3 487	5 938	5 277	6 628	8 218	+ 24,0	-	-	-	-	47	-	1712 chemische industrie
3 360	5 006	6 652	8 664	11 694	+ 35,0	174	166	162	160	150	- 6,3	1713 steen-, cement-, betonwaren, aardew.- en glasindustrie
						-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
115	148	469	843	1 145	+ 35,8	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
102	159	207	301	259	- 14,0	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
29	48	114	283	659	+ 133,0	-	-	-	-	-	-	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
911	1 107	1 260	1 568	1 555	- 0,8	-	-	-	-	-	-	1718 metaalverwerkende industrie
2 501	3 070	3 323	3 827	3 069	- 19,8	18	23	38	44	43	- 2,3	1719 overige takken van industrie aanpassingsverschil
						-	-	-	-	-	-	
320	189	190	201	319	- 58,7	38	37	43	36	24	- 33,3	172 vervoer (wegvervoer)
12 176	14 901	18 132	21 099	22 891	- 8,5	300	330	478	878	1 353	+ 54,1	173 huisbrand, enz. waarvan: particuliere huishoudingen handel, overheidsdiensten, enz.
	12 346	14 862	16 788	18 030	+ 7,4							
	2 555	3 270	4 311	4 861	+ 12,8							
528	50	9	10	10	-	51	52	17	-	-	-	Aanvullende gegevens:
												Afgeleide productie uit gas (Omzetting in de gasfabrieken)
38 268	36 650	38 840	39 108	39 173	- 0,2	13 193	11 626	10 649	11 235	9 337	- 16,9	Afgeleide productie uit andere energiedragers
38 798	36 700	38 849	39 118	39 183	+ 0,2	13 244	11 678	10 666	11 235	9 337	- 16,9	Totale afgeleide productie

Nota: Deze balans maakt geen deel uit van de globale energiebalans

* (+) Lagerformindkelse; (-) lagervækst.
* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
* (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER ALLE GASARTER

BILANZ ALLER GASARTEN

BALANCE-SHEET FOR ALL GASES

Tcal (GCV)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	
	UNITED KINGDOM							IRELAND		
1 Production of primary sources	104 656	173 905	250 942	271 650	327 691	+ 20,6	-	-	-	
2 Derived production from energy sources other than gas	126 705	97 953	90 192	97 782	78 430	- 19,8	1 524	1 440	1 512	
3a Supplies from EUR-6	1 268	1 050	1 261	1 346	368	- 72,7	-	11	1 512	
3b Supplies from new member countries	93	84	24	37	31	- 16,2	353	456	56	
4 Imports from third-party countries	9 096	8 618	8 190	7 906	6 305	- 20,3	-	-	-	
5 Resources	241 818	281 610	350 609	378 721	412 825	+ 9,0	1 877	1 907	2 012	
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 235	+ 10	+ 326	- 236	- 168		+ 3	+ 6	-	
8a Deliveries to EUR-6	55	208	246	173	179	- 3,5	-	-	-	
8b Deliveries to new member countries	525	447	672	748	936	+ 25,1	182	119	56	
9 Exports to third-party countries	655	907	694	1 010	866	- 14,3	-	-	-	
10 Gross consumption	240 348	280 058	349 323	376 554	410 676	- 9,1	1 698	1 794	1 912	
12 Gross inland consumption										
13 Transformations (electrical power stations)	5 610	11 440	21 974	16 755	33 719	+ 101	-	-	-	
14 Consumption of the energy sector	19 253	19 076	17 640	18 260	15 626	- 14,4	32	32	34	
15 Distribution losses	26 233	25 906	33 492	31 497	26 087	- 17,2	83	83	88	
16 Final non-energy consumption										
17 Final energy consumption	187 800	222 747	274 378	309 014	335 464	+ 8,6	1 583	1 679	1 812	
18 Statistical difference	+ 1 452	+ 889	+ 1 839	+ 1 028	- 220		-	-	-	
Final energy consumption:										
171 industry of which:	77 045	100 099	133 283	157 648	165 047	+ 4,7	415	453	522	
1710 iron and steel industry	41 731	39 842	41 152	38 729	33 518	- 13,5				
1711 non-ferrous metals industry				5 713	5 872	+ 2,8				
1712 chemical industry				43 991	49 707	+ 13,0				
1713 glas, pottery and building materials industry				20 289	20 218	- 0,3				
1714 ore-extraction industry (except fuels)				1 084	1 252	+ 15,5				
1715 food, drink and tobacco industry				7 479	9 470	+ 26,6				
1716 textile, leather and clothing industry				4 302	4 508	+ 4,8				
1717 paper and printing industry				7 077	7 536	+ 6,5				
1718 engineering and other metal industry				22 009	25 073	+ 13,9				
1719 other non-classified industries agreement	-	-	-	6 975	7 893	+ 13,2	415	453	522	
172 transportation (road transportation)	-	-	-	-	18		-	-	-	
173 households, etc. of which:	109 343	121 791	139 709	149 722	168 626	+ 12,6	1 168	1 226	1 332	
households										
commerce, public authorities, etc.										
Additional data:										
Derived production from gas sources (transformations in gas works)	84 118	87 947	81 900	51 180	34 163	- 33,2	28	33	33	
Derived production from other energy sources	126 705	97 953	90 192	97 782	78 430	- 19,8	1 524	1 440	1 512	
Total derived production	210 823	185 900	172 092	148 962	112 593	- 24,4	1 552	1 473	1 552	

Note: This balance-sheet is not used for the overall energy balance-sheet.

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (Bø)	
IRELAND			DANMARK							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produktion af primære energikilder	
1 664	1 639	- 1,5	3 788	3 588	3 562	3 391	3 021	- 10,9	2 Afledede produktion ikke på gasbæsis	
-	-	-	849	649	648	824	823	- 0,1	3a Leveringer fra EUR-6	
590	617	+ 4,6	12	59	255	296	201	- 32,1	3b Leveringer fra de nye medlemslande	
-	-	-	496	590	446	205	212	+ 3,4	4 Import fra tredjelands	
2 254	2 256	- 0,1	5 145	4 886	4 931	4 716	4 257	- 9,7	5 Radighedsmængde	
- 23	-	-	- 24	- 106	- 20	- 8	- 4	-	6 Lagerforandringer hos producenter og importører *	
35	29	- 17,1	377	366	-	-	5	-	8a Leveringer til EUR-6	
-	-	-	12	12	15	52	12	- 76,9	8b Leveringer til de nye medlemslande	
-	-	-	7,1	59	44	69	42	- 39,1	9 Eksport til tredjelands	
2 196	2 227	- 1,4	4 661	4 343	4 852	4 587	4 202	- 8,4	10 Bruttoforbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Indenlandsk bruttoforbrug	
43	44	- 2,3	75	57	55	56	51	- 8,9	13 Omformning	
105	118	- 12,4	118	120	125	125	103	- 17,6	14 Forbrug i energi-sektoren	
2 048	2 065	- 0,8	4 410	4 202	4 273	4 815	4 253	- 11,7	15 Distributionstab	
-	-	-	- 58	- 36	- 399	- 409	- 205	-	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	
574	591	- 3,0	1 294	1 333	1 539	2 075	2 007	- 3,3	17 Endeligt energetisk forbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistisk differens	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Endeligt energetisk forbrug:	
574	591	- 3,0	1 294	1 333	1 539	2 075	2 007	- 3,3	171 industri	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	heraf:	
-	-	-	12	-	-	-	-	-	1710 jern- og stålindustri	
-	-	-	528	543	6	2	-	-	1711 Øvrige metalindustri	
-	-	-	175	232	83	85	-	-	1712 kemisk industri	
-	-	-	125	106	23	13	-	-	1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialeindustri	
-	-	-	6	5	1	1	-	-	1714 minedrift (brændstof undt.)	
-	-	-	21	27	8	12	-	-	1715 nærings- og nydelsesmiddelindustri	
-	-	-	403	403	59	62	-	-	1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri	
-	-	-	23	16	19	5	-	-	1717 papir- og grafisk industri	
-	-	-	-	-	1 339	1 895	2 007	-	1718 jern- og metalforarbejdning	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 andre ikke klassificerede industrier	
-	-	-	389	437	614	570	448	- 21,4	udligning	
1 474	1 474	-	2 727	2 432	2 120	2 170	1 798	- 17,1	172 transport (landevejstrafik)	
-	-	-	2 253	1 999	1 804	1 875	-	-	173 husholdninger, osv.	
-	-	-	474	433	316	295	-	-	heraf:	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	husholdninger	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	handel, offentlige institutioner, qsv.	
29	28	- 3,4	533	673	687	686	630	- 8,2	Tilægsoplysninger:	
1 664	1 639	- 1,5	3 788	3 588	3 562	3 391	3 021	- 10,9	Afledede produktion med gas (omformning i gasværkerne)	
1 683	1 687	- 1,5	4 321	4 261	4 249	4 077	3 651	- 10,4	Afledede produktion med andre energikilder	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede produktion i øl	

Nota: Dønn opgørelse benyttes ikke til opstillingen af den totale energiopgørelse.

(-) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

(+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

NATURGAS OPGØRELSE

NATURGASBILANZ

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

Tcal (PCS)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %
						EUR-9			EUR-6			
1 Production de sources primaires	666 027	864 276	1 095 079	1 246 553	1 419 936	+ 13,9	561 371	690 371	844 137	974 903	1 092 245	+ 12,0
2 Production de produits dérivés	285	118	318	324	265	18,2	285	118	318	324	265	18,2
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(95 180)	(146 678)	(208 075)	(281 191)	(368 498)	- 31,0	(95 180)	(146 678)	(208 075)	(281 191)	(368 498)	- 31,0
4 Importations en provenance des pays tiers	13 934	13 617	28 463	44 690	63 698	+ 42,5	5 543	5 251	20 752	37 298	57 565	+ 54,3
5 Ressources	680 246	876 011	1 233 860	1 291 567	1 483 899	+ 14,9	567 199	695 740	865 207	1 012 525	1 150 075	+ 13,6
6 Variations des stocks prod. et imp. *	- 7 621	- 6 119	- 5 828	- 5 267	15 828		- 7 621	- 6 119	- 5 828	- 5 267	15 828	
8a Livraisons à EUR-6	(95 191)	(146 369)	(203 512)	(280 035)	(367 716)	- 31,3	(95 191)	(146 369)	(203 512)	(280 035)	(367 716)	- 31,3
9 Exportations vers les pays tiers	77	269	866	1 347	1 707	+ 26,7	77	269	866	1 347	1 707	+ 26,7
10 Consommation brute	672 537	871 932	1 212 729	1 286 109	1 467 146	+ 14,1	559 490	689 661	863 076	1 007 067	1 133 322	+ 12,5
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations	212 504	257 801	308 172	319 216	379 145	+ 18,8	137 493	170 739	215 638	264 006	320 211	+ 21,3
14 Consommation du secteur Energie	10 535	12 321	13 801	15 704	16 019	+ 2,0	9 124	11 036	12 516	14 445	14 984	+ 3,7
15 Pertes sur les réseaux	10 843	11 924	29 319	33 135	27 807	+ 16,1	10 843	11 924	13 266	14 196	8 481	- 40,3
16 Consommation finale non énergétique	438 500	591 413	775 958	926 442	1 049 727	+ 13,3	49 308	54 296	59 783	65 439	70 959	+ 8,4
17 Consommation finale énergétique												
18 Ecart statistique	+ 155	- 1 527	- 5 521	- 8 388	- 5 552		+ 155	- 1 527	5 521	- 7 816	5 320	
Transformation:												
131 centrales électriques	121 629	161 099	220 667	261 282	336 853	+ 28,9	119 824	153 769	202 372	250 797	309 152	+ 23,3
133 usines à gaz	90 875	96 702	87 505	57 934	42 292	27,0	17 669	16 970	13 266	13 211	11 059	16,3
Consommation finale énergétique:												
171 industrie	232 668	314 410	398 095	463 433	512 702	+ 10,6	214 792	262 872	318 614	358 764	392 250	+ 9,3
soit:												
1710 sidérurgie	54 585	64 148	78 833	94 088	97 130	+ 3,2	51 687	58 327	69 736	84 561	87 540	+ 3,5
1711 métaux non ferreux	5 786	10 085	11 172	12 474	14 669	+ 17,6	5 786	8 044	8 778	8 751	10 869	+ 24,2
1712 chimie	65 844	95 785	117 550	138 000	153 928	+ 11,5	60 224	74 037	85 848	95 883	105 777	+ 10,3
1713 produits minéraux non métalliques	47 386	65 483	79 959	89 022	99 276	+ 11,5	45 395	60 745	70 610	77 051	86 877	+ 12,8
1714 extraction (combustibles exclus)	275	267	4 455	5 599	7 427	+ 32,6	275	267	4 455	4 998	6 653	+ 33,1
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	12 032	17 994	24 244	29 249	34 022	+ 16,3	11 251	16 432	20 918	23 184	25 771	+ 11,2
1716 textiles, cuir, habillement	5 373	7 654	11 844	13 558	14 538	+ 7,2	4 995	6 772	9 223	9 872	10 343	+ 4,8
1717 papier et imprimerie	7 744	12 787	18 697	20 769	22 789	+ 9,7	7 618	10 217	13 581	14 363	15 798	+ 10,0
1718 fabrications métalliques	29 905	33 987	42 706	49 405	55 385	+ 12,1	24 638	25 117	30 333	33 004	34 094	+ 3,3
1719 autres branches ajustement	3 738	8 030	9 675	11 697	14 292	+ 22,2	2 923	4 724	6 172	7 525	9 282	+ 23,3
		- 1 810	- 1 040	428	754			- 1 810	- 1 040	428	754	
172 transports (routiers)	1 063	1 232	1 363	1 527	2 034	+ 33,2	1 063	1 232	1 363	1 527	2 034	+ 33,2
173 foyers domestiques, etc.	155 461	221 475	316 717	396 043	464 032	+ 17,2	136 712	179 089	247 417	296 504	329 723	+ 11,2
soit:												
foyers domestiques	115 715	165 032	228 087	284 370			99 915	129 198	170 329	203 100		
commerce, administration publique, etc.	39 746	56 443	88 630	111 673			36 797	49 891	77 088	93 404		
Données complémentaires:												
Livraisons pour le marché intérieur (12 - 14)	662 002	859 611	1 107 928	1 270 405	1 451 127	+ 14,2	550 366	678 625	850 560	992 622	1 118 338	+ 12,7

* (+) Lagerformindskelse; () lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; () Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; () increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; () mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; () costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; () Voorraadtoename.

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (PCS)
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
109 721	132 006	153 116	166 963	172 756	+ 3,5	84 634	87 234	89 545	89 907	70 507	+ 0,9	1 Erzeugung von Primärenergie
-	-	-	-	-	-	32	118	316	324	265	18,2	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
31 462	54 760	88 347	130 899	177 142	+ 35,3	25 978	39 376	53 328	68 532	80 738	+ 17,8	3a Bezüge aus EUR-6
-	-	-	3 530	15 120	+ 328	5 543	4 947	7 531	15 486	19 360	+ 25,0	4 Einfuhr aus dritten Ländern
141 183	186 766	241 463	301 392	365 020	+ 21,1	96 187	111 675	130 722	154 249	170 870	+ 10,8	5 Aufkommen
- 322	- 97	- 645	- 1 075	- 1 391	-	- 4 888	- 3 383	- 2 490	- 3 895	- 13 961	-	6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Lieferungen an EUR-6
77	184	115	736	914	+ 24,2	-	-	-	-	-	-	9 Ausfuhr in dritte Länder
140 784	186 485	240 703	299 581	362 715	+ 21,1	91 299	108 292	128 232	150 354	156 909	+ 4,4	10 Bruttoverbrauch
38 343	50 821	65 353	90 237	132 921	+ 47,3	22 776	23 974	27 176	28 531	28 952	+ 1,5	12 Brutto-Inlandsverbrauch
3 676	4 510	4 860	5 745	4 714	- 17,9	1 484	1 475	1 701	2 594	2 726	+ 5,1	13 Umwandlung
-	-	-	-	-	-	4 850	6 231	6 685	6 867	3 656	- 46,8	14 Verbrauch des Sektors Energie
4 500	8 700	10 500	10 800	12 400	+ 14,8	9 893	10 200	10 000	13 000	15 000	+ 15,4	15 Netzverluste
94 057	122 454	160 605	191 320	212 680	+ 11,2	52 296	66 412	82 670	99 362	106 575	+ 7,3	16 Nicht-energetischer Endverbrauch
+ 208	-	- 615	+ 1 479	-	-	-	-	-	-	-	-	17 Energetischer Endverbrauch
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische Differenz
33 151	45 122	62 199	86 207	130 190	+ 51,0	15 117	17 209	21 740	23 220	24 751	+ 6,6	
5 192	5 699	3 154	4 030	2 731	- 32,2	7 659	6 765	5 436	5 311	4 201	- 20,9	Umwandlung:
												131 Elektrizitätswerke
												133 Gaswerke
75 736	93 100	111 471	126 692	136 998	+ 8,1	27 643	35 426	41 509	47 995	50 272	+ 4,7	Energetischer Endverbrauch:
24 446	24 415	30 270	36 877	35 751	- 3,1	5 446	6 731	8 181	10 065	10 716	+ 6,5	171 Industrie
2 242	3 714	4 260	4 915	6 649	+ 35,3	404	604	647	684	590	- 13,7	davon:
19 357	25 376	26 253	30 694	36 033	+ 17,4	8 087	9 842	9 957	10 684	9 962	- 6,8	1710 Eisenschaffende Industrie
11 784	18 958	21 902	23 045	23 879	+ 3,6	7 807	9 996	11 234	11 917	12 738	+ 6,9	1711 NE-Metallindustrie
-	-	3 599	3 464	3 994	+ 15,3	129	176	252	903	2 092	+ 132	1712 Chemie
1 315	2 388	3 095	4 085	4 411	+ 8,0	763	1 096	1 554	1 832	2 185	+ 19,3	1713 Steine, Erde, Glas, Keramik
1 187	1 704	2 548	3 072	3 362	+ 9,4	206	292	811	861	795	7,7	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
1 446	1 794	3 206	3 683	3 985	+ 8,2	2 087	2 331	1 974	2 628	2 092	- 20,4	1715 Nahrungs- und Genussmittel
13 092	12 370	13 808	12 587	12 640	+ 0,4	2 842	3 641	5 373	7 606	8 026	+ 5,5	1716 Textil, Leder, Bekleidung
867	2 381	2 530	4 270	6 294	+ 47,4	272	717	1 526	815	1 076	+ 32,0	1717 Papier und Druckereigewerbe
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 Sonstige
-	-	-	-	-	-	204	180	155	155	103	- 33,5	Ausgleich
18 321	29 354	49 134	64 628	75 682	+ 17,1	24 249	30 806	41 006	51 212	56 200	+ 9,7	172 Verkehr (Straßenverkehr)
11 816	19 104	30 833	41 658	47 830	+ 14,8	17 744	21 437	26 935	32 410	35 321	+ 9,0	173 Haushalte usw.
6 505	10 250	18 301	22 970	27 852	+ 21,3	6 505	9 369	14 071	18 802	20 879	+ 11,0	davon:
												Haushalte
												Handel, Behörden usw.
137 108	181 975	235 843	293 836	358 001	+ 21,8	89 815	106 817	126 531	147 760	154 183	+ 4,3	Zusätzliche Angaben:
												Lieferungen für den inländischen Markt (12 14)

* (+) Lagerformindskeise; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

NATURGAS OPGØRELSE

NATURGASBILANZ

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

Tcal (PCS)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %					
						ITALIA						NEDERLAND					
1 Produzione di fonti primarie	120 202	122 482	129 811	140 205	139 949	- 0,2	266 365	366 228	491 228	597 371	708 521	+ 18,6					
2 Produzione di prodotti derivati	-	-	-	-	-		253	-	-	-	-						
3a Arrivi da EUR-6	-	-	-	-	14 860		-	-	-	-	-						
4 Importazioni dai paesi terzi	-	304	13 221	18 282	23 085	+ 26,3	-	-	-	-	-						
5 Risorse	120 202	122 786	143 032	158 487	177 894	+ 12,2	266 618	366 228	491 228	597 371	708 521	+ 18,6					
6 Variazioni delle scorte prod. e import. *	- 2 323	- 2 214	- 3 138	- 393	- 476		-	-	-	-	-						
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-		95 191	146 369	203 512	280 035	367 716	+ 31,3					
9 Esportazioni verso i paesi terzi	-	-	-	-	-		-	85	751	611	793	+ 29,8					
10 Consumo lordo	117 879	120 572	139 894	156 084	177 418	+ 12,2	171 427	221 774	288 983	318 725	340 012	+ 7,4					
12 Consumo interno lordo																	
13 Trasformazioni	19 123	11 781	14 463	15 251	14 287	- 6,3	46 843	67 570	88 126	104 130	113 892	+ 9,4					
14 Consumo del settore Energia	586	933	1 620	1 601	1 739	+ 8,6	3 166	3 740	2 701	2 845	3 450	+ 21,3					
15 Perdite sulle reti	2 013	1 583	2 123	1 282	1 454	- 13,4	1 810	2 170	1 851	4 653	2 312	- 50,3					
16 Consumo finale non energetico	19 415	18 996	19 251	20 139	19 974	- 0,8	10 500	12 200	14 000	15 000	16 500	+ 10,0					
17 Consumo finale energetico	76 788	86 975	102 437	119 821	139 964	+ 16,8	109 108	137 925	183 986	199 392	208 457	+ 4,5					
18 Differenza statistica	- 46	+ 304	-	-	-		-	- 1 831	- 3 701	- 9 295	- 4 599						
Trasformazioni:																	
131 centrali elettriche	14 768	7 325	9 787	11 381	10 160	- 10,7	46 843	67 570	88 126	104 130	113 892	+ 9,4					
133 officine del gas	4 355	4 456	4 676	3 870	4 127	+ 6,6	-	-	-	-	-						
Consumo finale energetico:																	
171 industria ossia:	55 041	59 662	69 799	78 500	88 587	+ 12,8	42 498	55 097	71 560	75 502	79 425	+ 5,2					
1710 siderurgia	12 223	15 729	15 399	20 825	23 470	+ 12,7	4 766	5 261	6 303	5 847	5 853	+ 0,1					
1711 metalli non ferrosi	1 400	1 448	1 510	595	732	+ 23,0	725	1 103	1 301	1 256	1 272	+ 1,3					
1712 chimica	8 518	9 370	13 231	14 320	14 969	+ 4,5	21 064	23 889	31 381	33 780	36 902	+ 9,2					
1713 prodotti minerali non metallici	18 051	19 901	21 786	23 827	28 420	+ 19,3	4 814	7 097	9 247	9 763	10 146	+ 3,9					
1714 estrazione (combustibili esclusi)	146	91	604	631	567	- 10,1	-	-	-	-	-						
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	3 239	3 880	4 529	4 246	4 868	+ 14,6	5 873	8 975	11 328	12 255	13 162	+ 7,4					
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	2 672	3 047	3 587	3 632	3 825	+ 5,3	850	1 605	2 102	2 042	2 102	+ 2,9					
1717 carta e stampa	2 104	2 416	3 248	2 901	3 697	+ 27,4	1 960	3 636	5 050	4 878	5 365	+ 10,0					
1718 fabbricazioni metalliche	5 856	5 270	6 103	7 091	7 631	+ 7,6	2 107	2 946	3 986	4 347	4 242	- 2,4					
1719 altri settori aggiustamento	832	320	842	860	1 162	+ 35,1	339	585	862	1 334	381	- 71,4					
172 trasporti (stradali)	859	1 052	1 208	1 372	1 931	+ 40,7	-	-	-	-	-						
173 usi domestici, ecc.	20 888	26 261	31 430	39 949	49 446	+ 23,8	66 610	82 828	112 426	123 890	129 032	+ 4,2					
usi domestici	19 753	24 732	29 768	37 698			45 360	56 358	72 700	79 400	81 700	+ 2,9					
commercio, amministrazione pubblica, ecc.	1 135	1 529	1 662	2 251			21 250	26 470	39 726	44 490	47 332	+ 6,4					
Dati complementari:																	
Forniture per il mercato interno (12 - 14)	117 293	119 639	138 274	156 493	175 679	+ 12,3	168 261	218 034	284 262	313 880	336 562	+ 7,2					

* (+) Lagerformindskelse; () lagervækst.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

* (+) Decrease of stocks; () increase of stocks.

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

* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (bov. w.)
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG							
	449	421	439	457	510	+ 11,6	-	-	-	-	-		1 Primaire produktie
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2 Afgeleide produktie
	37 617	52 373	65 146	79 331	92 503	+ 16,6	123	169	1 254	2 429	3 255	+ 34,0	3a Aanvoer uit EUR-6
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4 Invoer uit derde landen
	38 066	52 794	65 585	79 788	93 013	+ 16,6	123	169	1 254	2 429	3 255	+ 34,0	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
	- 88	- 425	+ 445	+ 96	-	-	-	-	-	-	-		6 Voorraadwijzigingen prod. en imp. *
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		8a Leveringen aan EUR-6
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		9 Uitvoer naar derde landen
	37 976	52 369	66 030	79 884	93 013	+ 16,4	123	169	1 254	2 429	3 255	+ 34,0	10 Brutoverbruik 12 Bruto binnenlands verbruik
	10 399	16 570	20 281	25 399	29 762	+ 17,2	9	23	239	460	397	- 13,7	13 Omzetting
	212	378	1 634	1 660	2 355	+ 41,9	-	-	-	-	-		14 Verbruik van de sector Energie
	2 170	1 940	2 597	1 379	1 039	- 24,7	-	-	10	15	20	+ 33,3	15 Verliezen op het verdelingsnet
	5 000	4 200	6 032	6 500	7 085	+ 9,0	-	-	-	-	-		16 Niet-energetisch eindverbruik
	20 204	29 281	36 704	44 946	53 493	+ 19,0	114	146	992	1 954	2 638	+ 45,2	17 Energetisch eindverbruik
	- 7	-	- 1 218	-	- 721	-	-	-	+ 13	-	-		18 Statistische afwijking
	9 936	16 520	20 281	25 399	29 762	+ 17,2	9	23	239	460	397	- 13,7	131 elektrische centrales 133 gasfabrieken
	483	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	13 560	19 441	23 468	28 821	35 330	+ 22,6	114	146	807	1 254	1 638	+ 30,6	171 industrie waarvan:
	4 692	6 045	8 786	9 713	10 142	+ 4,4	114	146	797	1 234	1 608	+ 30,3	1710 ijzer- en staalindustrie
	1 015	1 175	1 060	1 301	1 626	+ 25,0	-	-	-	-	-		1711 non-ferrometalen
	3 198	5 560	5 028	6 405	7 911	+ 23,5	-	-	-	-	-		1712 chemische industrie
	3 139	4 793	6 441	8 499	11 694	+ 37,6	-	-	-	-	-		1713 steen-, cement-, beton-, aardw.- en glasindustrie
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1714 mijnbouw (met ultz. van brandstoffen)
	61	93	412	766	1 145	+ 49,5	-	-	-	-	-		1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
	80	124	175	265	259	- 2,3	-	-	-	-	-		1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
	21	40	103	273	659	+ 141	-	-	-	-	-		1717 papierindustrie en grafische nijverheid
	741	890	1 063	1 373	1 555	+ 13,3	-	-	-	-	-		1718 metaalverwerkende industrie
	613	721	402	226	339	+ 50,0	-	-	10	20	30	+ 50,0	1719 overige takken van industrie aanpassingsverschil
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		172 vervoer (wegvervoer)
	6 644	9 840	13 236	16 125	18 163	+ 12,6	-	-	185	700	1 200	+ 71,4	173 huisbrand, enz. waarvan:
	5 242	7 567	10 093	11 934	13 421	+ 12,5	-	-	-	-	-		particuliere huishoudingen
	1 402	2 273	3 143	4 191	4 742	+ 13,1	-	-	-	-	-		handel, overheidsdiensten, enz.
	37 766	51 991	64 396	76 224	90 658	+ 15,9	123	169	1 254	2 429	3 255	+ 34,0	Aanvullende gegevens: Leveringen voor de binnenlandse markt (12 - 14)

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

NATURGAS

Forbrug

- 1 Indenlandsk bruttoforbrug
 2 Leveringer til videreforarbejdning
 3 Indenlandsk forbrug i uforarbejdet stand
 (inklusive tab)

NATURGAS

Verbrauch

- 1 Brutto-Inlandsverbrauch
 2 Abgabe zur Weiterverarbeitung
 3 Inlandsverbrauch im Ursprungszustand
 (Verluste inbegriffen)

NATURAL GAS

Consumption

- 1 Gross inland consumption
 2 Deliveries for processing
 3 Direct inland consumption
 (including losses)

GAZ NATUREL

Consumation

- 1 Consommation intérieure brute
 2 Cession pour traitement
 3 Consommation intérieure en l'état
 (y compris pertes)

GAS NATURALE

Consumo

- 1 Consumo interno lordo
 2 Cessioni per trattamento
 3 Consumo interno tale e quale
 (incluse le perdite)

NATUURLIJK GAS

Verbruik

- 1 Bruto binnenlands verbruik
 2 Afgifte voor verdere behandeling
 3 Binnenlands verbruik in oorspronkelijke toestand
 (verliezen inbegrepen)

	Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1													
Gross consumption													
Consommation brute													
	1960	97 135	96 416	7 288	26 714	58 670	3 148	596	-	705	-	14	1960
	1961	113 297	112 553	7 928	37 592	62 175	4 264	594	-	731	-	13	1961
	1962	126 058	124 987	10 257	44 369	65 070	4 684	607	-	1 058	-	13	1962
	1963	132 104	130 683	12 924	45 612	66 135	5 423	589	-	1 411	-	10	1963
	1964	146 690	144 080	18 816	47 723	69 469	7 477	595	-	2 602	-	8	1964
	1965	187 005	158 787	27 183	45 817	70 443	14 642	702	-	8 214	-	4	1965
	1966	194 751	188 747	32 840	47 953	76 914	27 773	1 267	-	8 003	-	1	1966
	1967	249 793	238 298	42 665	54 628	84 013	50 163	4 829	-	13 494	-	1	1967
	1968	359 354	328 927	70 506	65 749	98 199	82 725	11 748	-	30 426	-	1	1968
	1969	493 128	433 807	99 401	80 094	108 518	121 594	24 172	28	59 321	-	0	1969
	1970	672 537	559 490	140 784	91 299	117 879	171 427	37 978	123	113 047	-	-	1970
	1971	671 932	689 661	186 485	108 292	120 572	221 774	52 369	169	182 271	-	-	1971
	1972	1 121 729	863 078	240 703	128 232	139 894	286 963	66 030	1 254	258 653	-	-	1972
	1973	1 288 109	1 007 087	299 581	150 354	158 094	316 725	79 884	2 429	279 042	-	-	1973
	1974	1 467 146	1 133 322	362 715	156 909	177 418	340 012	93 013	3 255	333 824	-	-	1974
2													
Deliveries													
Cession													
	1960	12 560	12 218	3 560	4 995	1 972	1 232	459	-	328	-	14	1960
	1961	16 699	16 558	3 740	9 294	1 763	1 328	433	-	328	-	13	1961
	1962	20 997	20 558	4 697	11 837	2 130	1 395	497	-	428	-	13	1962
	1963	22 248	21 707	6 090	11 064	2 295	1 769	489	-	529	-	10	1963
	1964	25 356	23 634	6 801	12 381	2 916	1 060	476	-	1 714	-	8	1964
	1965	33 161	25 925	13 951	7 103	3 417	890	564	-	7 232	-	4	1965
	1966	34 195	27 214	16 961	5 162	3 604	351	1 136	-	6 980	-	1	1966
	1967	48 256	35 907	23 880	5 160	3 689	58	3 120	-	12 348	-	1	1967
	1968	48 421	21 431	5 411	8 500	3 641	-	3 879	-	26 989	-	1	1968
	1969	63 970	17 779	4 140	7 683	4 096	-	1 860	-	46 191	-	0	1969
	1970	90 675	17 889	5 192	7 659	4 355	-	463	-	73 206	-	-	1970
	1971	96 702	18 970	5 699	6 765	4 456	-	50	-	79 732	-	-	1971
	1972	87 505	13 266	3 154	5 436	4 676	-	-	-	74 239	-	-	1972
	1973	57 934	13 211	4 030	5 311	3 870	-	-	-	44 723	-	-	1973
	1974	42 292	11 059	2 731	4 201	4 127	-	-	-	31 233	-	-	1974
3													
Direct consumption													
Consommation en l'état													
	1960	84 575	84 188	3 728	21 719	56 698	1 916	137	-	377	-	-	1960
	1961	96 398	95 995	4 188	28 298	60 412	2 936	161	-	403	-	-	1961
	1962	105 061	104 431	5 560	32 532	62 940	3 289	110	-	630	-	-	1962
	1963	109 858	108 978	6 834	34 548	63 840	3 654	100	-	882	-	-	1963
	1964	121 334	120 446	12 015	35 342	66 553	6 417	119	-	888	-	-	1964
	1965	133 844	132 862	13 232	38 714	67 026	13 752	138	-	982	-	-	
	1966	160 558	159 533	15 879	42 791	73 310	27 422	131	-	1 023	-	-	
	1967	201 537	200 391	18 785	49 468	80 324	50 105	1 709	-	1 146	-	-	
	1968	310 933	307 496	65 095	57 249	94 558	82 725	7 869	-	3 437	-	-	
	1969	429 158	418 028	95 261	72 411	104 422	121 594	22 312	28	13 130	-	-	
	1970	581 882	541 821	135 592	83 640	113 524	171 427	37 515	123	39 841	-	-	1970
	1971	775 230	672 691	180 786	101 527	116 116	221 774	52 319	169	102 539	-	-	1971
	1972	1 034 224	849 810	237 549	122 796	135 218	286 963	66 030	1 254	184 414	-	-	1972
	1973	1 226 175	993 856	295 551	145 043	154 224	316 725	79 884	2 429	234 319	-	-	1973
	1974	1 424 854	1 122 263	359 984	152 708	173 291	340 012	93 013	3 255	302 591	-	-	1974

NATURGAS
Udvinning efter felter og regioner

NATURGAS
Gewinnung nach Feldern und Förderregionen

NATURAL GAS
Production by fields and regions

10⁶ m³

Felder und Förderregionen	Entdeckung	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Kumulierte Förderung am 31. 12. 74
 Gisements et régions	Decouverte							Production cumulée au 31. 12. 74
BR DEUTSCHLAND		8 912	12 657	15 365	17 380	19 385	19 834	
ERDGAS								
Zwischen Elbe und Weser		62	69	74	99	114	105	933
darunter: Scharmbeck	1971	-	-	-	21	-	-	21
Thöse	1952	55	57	53	64	83	60	60
Hardesse	1971	-	-	-	4	13	30	47
Zwischen Weser und Ems		4 336	5 907	7 186	9 808	12 240	12 790	62 580
darunter: Bahrenborstel	1964	80	126	141	157	143	174	983
Barenburg	1961	1	27	63	24	2	38	270
Barrien	1964	284	309	499	440	564	595	3 092
Buchhorst	1963	-	735	699	891	524	527	6 681
Düste-Z	1957	12	23	51	39	23	26	262
Deblinghausen	1972	-	-	-	-	47	119	166
Groothusen	1965	-	-	3	141	511	461	1 116
Hesterberg	1967	22	154	137	121	115	187	796
Menslage-Lonigen	1960	96	106	111	123	115	115	1 021
Rehden	1952	648	755	773	905	791	763	763
Siedenburg	1963	-	1 224	1 352	1 757	2 001	2 378	8 714
Süd-Oldenburg	1959	1 542	2 252	2 989	4 764	6 773	6 739	27 972
Staffhorst	1964	107	190	336	336	331	460	1 866
Uttum	1972	-	-	-	-	49	47	96
Wagenfeld	1968	-	-	19	43	24	50	142
Wietingsmoor	1968	0	2	14	66	126	48	256
Emsmündung		2 050	3 611	4 614	4 102	3 040	4 138	23 138
Westlich der Ems		883	1 280	1 598	1 551	1 738	1 773	
darunter: Adorf	1955	160	132	117	103	151	110	
Annaveen	1963	35	37	61	35	41	44	385
Benheim	1938	66	47	54	36	51	63	
Emlichheim	1956	174	259	362	391	576	414	
Fehndorf	1965	0	108	151	164	137	99	665
Itterbeck-Halle	1952	99	205	235	198	191	385	
Kalle	1958	99	108	117	256	187	246	
Ratzel	1960	104	91	64	66	59	69	614
Rütenbrock	1969	0	2	101	44	124	78	349
Uelsen	1964	27	88	112	130	74	77	636
Wielen	1959	99	137	156	90	161	135	937
Oberheintal		34	26	25	16	14	9	1 012
Alpenvorland		823	1 084	1 292	1 585	1 658	917	9 944
darunter: Ampfing	1954	5	30	70	74	10	4	
Arlesried	1967	7	38	41	51	43	37	218
Fronhofen	1964	2	42	69	94	89	74	371
Inzenham	1969	0	0	2	156	296	272	726
Illmensee	1972	-	-	-	-	23	46	69
Kirchdorf	1967	25	37	15	26	13	9	131
Moosbach	1950	58	44	47	37	27	12	
Mühlendorf-Ebersberg-Ost	-	18	4	5	47	47	31	
Vilsbiburg-Wasserburg	-	990	829	985	1 042	1 041	410	
ERDÖLGAS								
Nördlich der Elbe		65	63	56	47	24	15	
darunter: Reitbrook	1937	44	45	38	31	2	1	
Zwischen Elbe und Weser		73	69	75	73	77	66	
Zwischen Weser und Ems		162	144	136	133	131	120	
darunter: Barenburg	1953	37	29	21	20	17	17	
Bramberge	1958	32	31	33	33	33	28	2 096
Süd-Oldenburg	1965	50	40	36	33	30	26	457
Westlich der Ems		137	147	165	155	160	142	
darunter: Georgsdorf	1944	27	27	48	49	42	40	
Rühle	1949	67	80	78	66	61	60	
Oberheintal		2	2	2	2	2	2	59
Alpenvorland		289	255	141	117	138	119	2 603
darunter: Albaching	1958	121	115	48	34	-	-	
Ampfing-Mühlendorf-Süd	1954	127	99	59	48	79	77	
FRANCE		6 568	6 986	7 378	7 515	7 557	7 632	99 194
GAZ NATUREL NON ASSOCIE								
Aquitaine		6 552	6 970	7 362	7 507	7 550	7 626	98 896
soit: Lacq profond	1951	6 361	6 797	7 188	7 348	7 438	7 537	92 365
Meillon - St-Faust	1965	-	-	-	-	-	-	-
St-Marcet - Auzas	1939	191	173	174	159	112	89	6 531
Jura		12	12	12	4	3	3	
GAZ NATUREL ASSOCIE								
Aquitaine		4	4	5	3	4	3	292

10⁶ m³

Giacimenti e regioni Fields and regions	Scoperta Discovery	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Produzione cumulata al 31. 12. 74 Cumulate production at 31. 12. 74
ITALIA		11 726	13 138	13 390	14 187	15 355	14 037	
Valle Padana		5 277	3 706	3 370	3 279	3 138	2 942	110 203
di cui: Alfonsine	1953	275	251	205	169	215	213	6 213
Bordolano	1951	135	87	75	41	38	27	4 381
Caviaga	1944	147	133	100	73	62	76	11 505
Cornegliano	1950	53	59	40	85	23	39	2 619
Correggio	1952	310	248	185	162	155	148	5 600
Dosso degli Angeli	1969	-	26	790	1 668	1 492	1 360	5 336
Piadena	1954	44	44	36	27	26	25	1 826
Porto Corsini Terra	1968	136	88	85	47	39	38	433
Ravenna	1952	1 588	982	707	309	478	380	20 115
Ripalta	1947	-	-	-	-	62	13	3 469
Sabbioncello	1959	166	102	92	62	48	27	2 448
Santerno	1953	39	40	35	36	32	28	622
Selva	1956	69	53	42	36	28	28	2 129
Sergnano	1954	-	-	-	-	59	-	2 634
Spilamberto	1958	582	463	428	374	266	295	6 883
Tresigallo	1956	166	125	95	74	76	64	1 313
Resto penisola		3 020	3 450	3 446	3 387	3 635	2 486	21 485
di cui: Candela - Palino	1962	71	128	422	570	648	639	3 586
Ferrandina-Grottole	1959	639	614	661	598	589	500	5 429
Roseto Montestillo	1964	324	226	141	235	211	157	1 673
S. Salvo Cupello	1959	1 247	1 449	1 224	1 300	1 235	1 058	9 922
Sicilia		1 221	1 214	787	747	706	592	8 324
di cui: Bronte - S. Nicola	1962	78	84	82	122	124	95	678
Gagliano	1961	1 114	1 104	681	527	543	465	7 231
Sottofondo marino		2 209	4 768	5 788	6 774	7 876	8 017	36 729
di cui: Amelia	1968	-	-	-	400	623	529	1 552
Cervia - Arianna	1968	-	-	-	-	26	1 186	1 212
Diana	1969	-	-	6	125	114	125	370
Portocorsini Mare Est	1963	1 301	1 719	1 328	592	694	665	7 189
Portocorsini Mare Ovest	1967	158	2 375	2 289	1 947	1 603	1 485	9 830
Porto Garibaldi-Agostino	1968	-	-	1 643	3 311	4 321	3 833	13 108
Ravenna Mare - Punta Marina	1960	720	666	510	265	189	163	3 391
NEDERLAND		21 894	31 668	43 797	58 181	70 815	83 725	
AARDGAS								
Noord		21 431	31 177	43 328	57 719	69 157	81 214	334 571
waaronder: De Wijk	1963	78	70	86	91	71	-	-
Groningen	1959	21 111	30 685	42 737	56 387	69 156	78 281	326 158
Schoonebeek	1957	213	334	385	339	296	-	-
Coevorden	1950	27	57	7	264	297	-	5 319
Oost		223	254	277	317	329	516	2 208
waaronder: Rossum - Weerselo	1955	103	95	132	177	258	362	1 366
Tubbergen	1953	38	55	48	47	71	154	806
Wanneperveen	1952	82	104	96	92	102	-	-
West		122	140	114	310	1 278	1 935	4 890
waaronder: De Lier - Monster	1958	115	124	105	101	96	87	1 666
AARDOLIEGAS								
Noord		24	13	11	10	10	12	
West		94	84	86	63	60	49	
waaronder: IJsselmonde-Ridderkerk	1956	59	56	45	43	40	-	-
UNITED KINGDOM		4 817	10 551	17 653	25 555	27 729	33 365	122 257
Yorkshire		-	-	165	99	26	10	334
among which: Lockton		-	-	165	99	26	10	300
Offshore	1970	4 817	10 551	17 488	25 456	27 703	33 355	121 723
of which: West Sole	1965	1 496	1 116	1 763	2 162	1 800	1 735	11 720
Leman Bank	1966	2 811	7 567	12 500	12 748	12 735	15 138	64 206
Hewett	1966	510	1 868	3 225	4 932	5 444	6 639	22 616
Indefatigable	1966	-	-	-	4 311	4 368	5 321	14 000
Viking	1968	-	-	-	1 303	3 356	4 522	9 181

Abschnitt	Länge km	Durchmesser mm	Druck atm	Location	Length km	Diameter mm	Pressure atm
BR DEUTSCHLAND							
vorhandene - existing:				DEUTSCH/NIEDERLANDISCHES ERDGASGEMISCH			
DEUTSCHES ERDGAS							
Achim - Eckel	75	750	70	Bergisch Gladbach - Rüsselsheim	173	900	67,5
Ems/Dollart - Hamburg	235	600/500	70	Bergisch Gladbach - Gummersbach	51	300	64
Eckel - Alvesen	12	600/550	70	Bergisch Gladbach - Porz	18	1 200	67,5
Alvesen - Hamburg	57	400	64	Jülich - Köln	60	400	25
Heidenau - Stade	42	450	70	Mörs - Rheydt	40	500/300	16
Henstlage - Döllingen - Achim	73	750/900	70				
Achim - Meerdorf - Wolfsburg	200	600/400	70	Rüsselsheim - Mannheim	45	500	67,5
Engelbostel - Hannover	20	350/300	70/50	Mannheim - Ulm	226	600/500	50
Meerdorf - Salzgitter - Hallendorf	18	400	70	Lampertheim - Kirrlach	49	700/600	67,5
Hannover - Braunschweig	55	400	25	Kirrlach - Lörrach	215	500/400	64
Neuengamme - Billbrook	20	500/400/300	70/25	Windhagen - Michelsbach	82	900	67,5
Agathenburg - Kiel	110	750/500/400	70	Offenbach - Aschaffenburg	30	300	40
Großburgwedel - Ehlershausen	17	300	70				
Groothusen - Emden	21	300	70	Gernsheim - Marktredwitz	320	300	64
Visbek - Lohne - Reiningen	47	600	70	Gernsheim - Wertheim	75	500	67,5
Ems/Dollart - Wiesmoor - Rodenkirchen	98	400	70	Ludwigshafen - Homburg	82	500	32
Ems/Dollart - Lünen - Berg. Gladbach	292	700/900	60/64	Rottweil - Nürtingen	85	300	50/64
				Rottweil - Offenburg	89	300	50
Steinbrink - Lemförde - Lünen	139	600/900	67,5	Blaubeuren - Almendingen	26	400	64
Rheden - Göttingen - Eschwege	195	600/750	64	Ulm - Augsburg	70	400	67,5
Salzdetfurth - Salzgitter	33	500	64	Wertheim - Nürnberg	117	700	67,5
Bohlenbergerfeld - Sande	15	300	70	Neustadt - Ingolstadt (I. Teil)	23	400	67,5
Salzgitter - Goslar	22	400	70	Kirrlach - Heilbronn	50	400	50
Salzgitter - Kassel	130	500/400	25	Heilbronn - Stuttgart	55	500/300	50/30
Kassel - Fulda - Frankfurt	250	500	64	Hamm - Hannover	210	500/400	40
Salzgitter - Helmstedt	60	600					
Northeim - Bad Lauterberg	42	350	40				
Rheden - Lengerich	70	300	64	RUSSISCHES ERDGAS			
Rheden - Kirchweihle	54	300	70	Waidhaus - Weiden	29	900	67,5
Visbek - Herringhausen - Lünen - Dorsten	254	600/300	70/40	Waidhaus - Arzberg	55	300	67,5
Barmke - Schöningen	23	300	70	Weiden - Eschenfelden - Haimendorf - Nürnberg	80	700	67,5
Ummeln - Paderborn	56	300	50	Nürnberg - Gebersdorf	30	300	67,5
Hordorf - Gilhorn	36	300	25	Weiden - Schwandorf	40	800	67,5
Werne - Bergisch Gladbach	47	1 000	67,5	Schwandorf - Forchheim/Donau	66	700	67,5
Beckum - Werdohl	80	500	67,5	Forchheim - Wolfersdorf	93	700	67,5
Werne - Werdohl - Siegen	123	500/600	70/25	Waltersberg - Prutting	38	300	64
Radevormwald - Wetzlar	112	600	16				
Wetzlar - Rüsselsheim	80	300	64				
Dorsten - Oberhausen	29	400	50				
Oberhausen - Huckingen	31	400/300	50				
Visbek - Bremerhaven	111	400/300	70	Rysum - Werne	243	1 200/1 100	70
Bielefeld - Bremen	140	400	25	Niederlande - Rysum	9	1 060	50
Vogtei - Nienburg	28	600	70	Petkum - Oldebog	38	400	70
Hengstlage - Wildeshausen	19	400	70	Hüttenmoor - Oldenburg	62	400	70
Vogtei - Landesbergen	20	370	40	Oldenburg - Huntorf	11	400	70
Vogtei - Landesbergen	20	350	40	Wrist - Rendsburg	49	400	70
Sagermeer - Landesbergen	94	400	70	Kleinsander - Strücklingen	24	300	70
Vogtei - Steinbrink	19	600/650	70	Wustrow - Bahnsen	40	300	85/70
Goldenstedt - Lastrup	37	300	70	Bahsen - Unterliess	21	450	85/70
Düste - Landesbergen	48	350/300	70/40	Unterliess - Ehlershausen	38	600	85/70
				Ehlershausen - Bolzum	30	450	85/70
Löningen - Bentheim	67	400	70	Kolshorn - Peine	15	400	70
Frenswegen - Bentheim	18	350	70	Thonse - Salzgitter	56	600	70
Bentheim - Dorsten	75	400	64	Dühnen - Erkenstwick	26	600	70
Wielen - Frenswegen	17	500	100	Sythen - Wattenscheid	27	900	70
				Radevormwald - Niederschelden	60	800	70
Bierwang - München	80	500/550	64	Breckerfeld - Paffrath	45	1 000	67,5
München - Augsburg	80	300	40	Stukenbrock - Salzkotten	28	500	70
Rot - Ulm	45	400	50	Salzkotten - Briilon	31	300/500	67,5
Pfullendorf - Thayngen	46	300	64				
Pfullendorf - Ravensburg - Lindau	78	300	64				
NIEDERLÄNDISCHES ERDGAS				FRANCE			
Aachen - Rheinfelden	460	950	67,5	existants:			
Winterswijk - Stockum	138	100/600	67,5	GAZ DE LACQ			
Emmerich - Werne - Berg. Gladbach	152	900	67,5	Lacq - Lussagnet	53	600	68
Hoeningen - Porz	42	900	67,5	Lussagnet - Chazel les - Roussines	345	600	68
Sonsbeck - Duisburg - Hamborn	34	500	50	Roussines - Château - Landon - Gennevilliers	350	500	68
Hüls - Wuppertal	62	650/400	67,5	Evra-les-Châteaux - Trappes	56	600	68
Neuss - Jülich - Aachen	58	400	67,5		372	450/400/300/200	68
Nordhorn - Lingen	24	500	67,5	Roussines - Vindecy - Lyon	103	500	68
Emlichheim - Lingen	43	600	67,5		78	400	68
Blankenloch - Freiburg	155	500/400	64				

Tracé	Longueur km	Diamètre mm	Pression atm	Percorso	Lunghezza km	Diametro mm	Pressione atm
St-Sorlin-de-Vienne - Tersanne	33	500	68	Asti - Cuneo	78	305	60
Vindecy - Champvans	150	250/200	68	Passo Gries - Gravelona	76	864	60
Méry- s/Cher - Chémery	42	600	79	Seriata - Castro	37	305	60
Chémery - Nozay	245	450	68	Pisticci - S. Eufemia	189+28	406/305	60
Nozay - St-Reine de Bretagne	45	300	68	Cremona - Sergnano	50	508	60
Lussagnet - Toulouse	133	400	68	Sergnano - Mortara	80	762	60
Lacq - Langon	130	350	67	Sergnano - Rivolta	17	406	60
Langon - Libourne	50	300	60	Sergnano - Rivolta (raddoppio)	14	406	60
GAZ D'ARZEW				Rivolta - Brughiero	3+17	508/457	60
Le Havre - Paris	207	500/600	68/39	Pessano - Calolziocorte	9	305	60
GAZ DE PAYS-BAS				Brughiero - Muggio	11+1+2	508/457/406	60
Artère de Paris:				Muggio - Lurago	19	305	60
Frontière belge - Taisnières-s/Hon	5	900	68	Muggio - Cesano M.	3+5	508/406	60
Taisnières/Hon - Villiers-le-Bel	190	750	68	Seregno - Cesano M. - Novara	56	305	60
Villiers-le-Bel - Beynes	55	600	68	Ceriano Laghetto - Vedano O.	27	305	60
Beynes - St-Illiers	30	750	68	Goria Minore - Lonate Ceppino	7	305	60
Artère d'Artois:				Sergnano - Pagazzano	10	305	60
Taisnières-s/Hon - Eps	124	600/400	68	Bordolano - Brescia	31	305	60
Artère de Lorraine et d'Alsace:				Cremona - Mestre	190	406	60
Taisnières-s/Hon - Aubenton	51	600	68	Verona - Trento	98	305	60
Aubenton - Ottmarsheim	380	550/450/400	68	Ravenna Terra - Minerbio	60	762	60
Aubenton - Bergères - les - Vertus	115	460/400	68	Selva - Minerbio	7	406	60
Artère de l'Est:				Minerbio - Cremona	131+5	559/406	60
Avrims - Alfortville	288	300	68	Correggio - Villa Masone	4+12	406/305	60
GAZ DE SKIKDA				Cortemaggiore - Bologna	142	305	60
Artère Fos - Tersanne	214	600	68	Castenaso - S. Giorgio di Piano	14	508	60
Artère Tersanne - Voreppe	57	400	68	Ravenna - Bologna	65	406	60
Artère de provence Côte d'Azur:				Ravenna - Bologna (raddoppio)	62	406	60
St-Martin de Crau -				Ravenna - Ravenna Mare	16+15+2	610/330/305	60
St. Cezaire sur Siagne	182	600/400	68	Porto Corsini Mare Ovest -			
Artère du Languedoc:				Ravenna Terra	15	610	60
St-Martin de Crau - Montpellier -				Porto Corsini Mare Ovest -			
Beziers	164	400/200	68	Ravenna Terra (raddoppio)	15	610	60
en construction:				Gravelona Toce - Mortara	88	864	60
GAZ DE LACQ				Fusignano - Alfonsine	10	305	60
Roussines - Vindecy - Lyon	116	500/400	68	Alfonsine - S. Bonifacio	126	305	60
Vindecy - Champvans	22	500	68	Ravenna - Mestre	117	559	60
GAZ DES PAYS-BAS				Mestra - Trieste	77+17	406/305	60
Artère d'Artois				Salgareda - S. Polo di Piave	18	305	60
Taisnieres - sur - Hon - EPS	18	600	68	S. Polo di Piave - Vicenza	68	914	60
EPS - Wizernes	33	450	68	Ravenna - Chieti	313	660	60
Artère de Lorraine et d'Alsace				Cortemaggiore - S. Stefano di Magra	121	762	60
Taisnieres sur - Hon - Abenton	48	550	68	S. Stefano di Magra - La Spezia	19	762	60
GAZ D'EKOFISK				S. Stefano di Magra - Livorno	88	457	60
Taisnieres-sur-Hon - Attily	242	900	68	Rimini - Sansepolcro	74	660	60
				Livorno - Montelupo	57-14	457	60
ITALIA				Montelupo - Sansepolcro	107	610	60
In esercizio:				Livorno - Piombino	71	406	60
Cortemaggiore - Genova	142	406	60	Piombino - Follonica	25	305	60
Cortemaggiore - Torino	193	406	60	San Salvo - Rieti	190	406	60
Tortona - Alessandria - Asti - Torino	84+16	559/406	60	Rieti - Roma	9+49	305/254	60
Trino Vercellese - Vercelli	17	356	60	Recanati - Foligno	100	610	60
Vercelli - Cavaglia	22	305	60	Foligno - Civita Castellana	91	559	60
Alessandria - Cairo Montenotte	73	305	60	Civita Castellana - Roma Ovest	67	559	60
Mortara - Alessandria	43	610	60	Cisterna - Benevento	202	508	60
Cortemaggiore - Cremona	17	508	60	Cisterna - Pomezia	27	457	60
Cremona Ovest - Cremona Est	10+10	406	60	Pomezia - Roma Ovest	15	457	60
Cremona Po - Cremona Est	7	406	60	Roseto - Napoli	52+59	610/406	60
Cremona - Busto Arsizio	120	406	60	Benevento - Mercato S. Severino	39	305	60
Caviaga - Credera	8	330	60	Derivazione per Bagnoli	19+4+2	40/330/305	60
Credera - Sergnano	18	305	60	S. Salvo - Biccari	83	508	60
				Biccari - Candela	24	457	60
				Biccari - Celone	11	457	60
				Candela - Altamura	106	406	60
				Candela - Manfredonia	12+34-21	508/356	60
				Altamura - Taranto	66	356	60
				Bronte - Catania	35	305	60
				Gagliano - Gela	89	305/330	60
				Gagliano - Termini Imerese	98	559/406/356/305	60
				Catania - Augusta	34	305	60
				Gagliano - Carcaci	27	406	60
				Tarvisio - Vicenza - Sergnano (part)	216-66	914/864	60
				In costruzione:			
				Tarvisio - Vicenza - Sergnano	107	914/864	60
				Palagio - Polcovo	51	508	60
				Nicastro - Catanzaro - Crotone	99	559	60

NATURGAS
Erdgasleitungen
Stand Ende 1974

GAS NATURALE
Metanodotti
Situazione a fine 1974

NATURAL GAS
Pipelines
At the End of 1974

NATUURLIJK GAS
Aardgaspijpleidingen
Toestand einde 1974

Trace	Lengte km	Doorsnede mm	Druk atm	Location	Length km	Diameter mm	Pressure atm
NEDERLAND							
bestaand:							
Den Eeker - Ommen - Valburg - Schijndel	225	1 220	64	Bodegem - St.-Martin - Merelbeke	42	500	65
Tjuchem - Ommen I	105	1 220	64	Merelbeke - Pittem	37	350	65
Tjuchem - Ommen II	105	1 220	64	Pittem - Zandvoorde	34	350	65
Bathmen - Zevenaer	48	1 220	64	Fexhe - Wanze	22	400	65
Zweëkhorst - Ravenstein	35	1 220	64	Wanze - Athus	132	300	65
Hoogezand - Ommen - Angerlo - Ravenstein - Bortel - Hilvarenbeek - Poppel (Belgische grens)	259	1 060	64	Braine-l'Alleud - Jumet	31	500	65
Ewijk - Rijssoord - IJsselmonde - Hendrik Ido Ambacht	85	1 060	64	Stokkem - Maasmechelen - Genk	25	400/350	65
Ten Boer - Oldeboorn - Wieringermeer - Beverwijk	191	1 060	64	Roux - Marchienne	2	350	65
Hoogezand - Ommen - Angerlo	158	1 060	64	Jumet - Roux - Amercoer	5	300	65
Bergen - Beverwijk	23	1 060	64	Osquercoq - Tubize	3	250/350	65
Ravenstein - Schinnen	121	1 060	64	Gilly - Auvélais - Jemeppe	16	300	65
Hoogezand - Ommen - Angerlo - Ravenstein - Bortel - Hilvarenbeek - Poppel (Belgische grens)	259	900	64	Maasmechelen - Lanaken	11	300	65
Ommen - Lochem - Winterswijk	78	900	64	Chertal - Mosin	5	300	65
Hoogezand - Zuidlaren - Hindelopen				en construction:			
Medemblik - Driehuis - Voorschoten	234	900	64	Kallo - Progil	4	350	65
Ommen - 't Harde - Jutphaas - Rijndijk - Voorschoten	165	900	64				
Schijndel - Sanderbout	93	900	64				
Arnhem - Zevenaer (Duitse grens)	9	900	64				
Den Eeker - Oude Statenzijl (Duitse grens)	21	900	64				
Hilvarenbeek - Rijsbergen	35	900	64				
Schinnen - Bocholtz	22	900	64				
Voorschoten - Delft - Botlek	52	750	64				
Rijndijk - Ridderkerk - Hoogvliet	69	750	64				
Den Eeker - Oude Statenzijl (Duitse grens)	21	750	64				
Annerveen - Windweeer	2	750	64				
Rabenstein - Maastricht (Belg. grens)	144	600	64				
Hilvarenbeek - Woensdrecht - Zandvliet	101	600	64				
Beekse Bergen - Ossendrecht	35	600	64				
Woensdrecht - Goes - Sloegebied	49	500/450	64				
Alphen - Gilze Rijen - Geertruidenberg	29	450	64				
Ommen - Enschede	57	450	64				
Schoonebeek - Zwartemeer	23	450	64				
Zuidlaren - Groningen	21	300	64				
Bortel - Eindhoven	17	300	64				
Nunspeet - Flevo-centrale	31	300	64				
BELGIQUE/BELGIË							
existants:							
Poppel - Blaregnies	161	900	65				
Poppel - Overijse - Braine-l'Alleud	106	900	65				
Braine-l'Alleud - Écaussinnes	21	900	65				
Winksele - Anderlecht	46	600/300	65				
Herentals - Zoersel	11	500	65				
Zoersel - Antwerpen	26	500	65				
Antwerpen - Kallo	11	500/300	65				
Zandvliet - Antwerpen	28	400	65				
Antwerpen - Kruibekke	11	400	65				
Fouren-le-Comte-Visé	6	400	65				
Visé - Hermée	10	400	65				
Winksele - Warnant-Dreye	65	400	65				
Turnhout - Kwaadmechelen	33	300	65				
Haccourt - Herstal	7	400	65				
				existing:			
				Methane main: Canvey - Leeds	352	457	68
				Methane main: branches	211	152/356	68
				no. 1 Feeder: Easington - Totley	145	610	68
				no. 2 Feeder: Bacton - Churchover	200	914	68
				no. 3 Feeder: Bacton - Hitchin	172	914	68
				no. 4 Feeder: Bacton - Alrewas	245	914	68
				no. 5 Feeder: Bacton - Norwich - Horndon	185	914	68
				no. 6 Feeder: Paull - Elton	147	762	68
				no. 7 Feeder: River Nene - River Trent	132	914	68
				West London Feeder:			
				St. Paul Walden - Ascot	77	762	68
				Whitwell - Ascot	68	762	68
				South London Ring:			
				Horndon - Mogador	72	762	68
				Chelmsford - Ockendon	29	305	68
				Ascot - Mogador	47	610	68
				Ascot - Bramshill	24	610	68
				Horndon - West Thurrock	11	610/914	68
				Abridge - Beckton	26	610	68
				Chignall St. James - Abridge	23	610	68
				Churchover - Wormington	64	610	68
				Wormington - Pucklechurch	79	610	68
				Pucklechurch - Puckington - Kenn	140	508	68
				Ilchester - Mappowder	32	610	68
				Pucklechurch - Avonmouth	28	457	68
				Wormington - Llandarcy	164	610	68
				Churchover - Alrewas	53	914	68
				Alrewas - Audley	56	914	68
				Audley - Shocklach - Maelor	39	610/457	68
				Shocklach - Ecclestone	42	457	68
				Audley - Warburton	40	914	68
				Ecclestone - Runcorn	27	457	68
				Alrewas - Ambergate	45	610	68
				Totley - Mirfield	47	762	68
				Totley - Pentrich	29	610	68
				East Bierley - Newcastle	148	762	68
				Newcastle - Glenmavis	225	610	68
				Lockton - Pickering	15	457	68
				Theddehorpe - Hatton	35	762	68
				Billingham - Spur	26	610	68
				Cranfield - Newton Longville	16	610	68
				River Trent - Harrogate No7	87	914	68
				underconstruction			
				Churchover - Wormington (duplicate)	71	610	68
				St. Fergus - N. of England	966	914	68

NATURGAS
Zwischenverdichterstationen
Stand Ende 1974

GAS NATURALE
Centrali di spinta
Situazione a fine 1974

NATURAL GAS
Compressor stations
At the end of 1974

NATUURLIJK GAS
Compressorstations
Toestand einde 1974

Station	Region	Installierte Leistung	Art der Maschinensätze	Station	Region	Installed capacity	Type of generating sets
Station	Région	Puissance installée	Nature des groupes	Centrale	Regione	Potenza installata	Natura dei gruppi
		PS/CV				HP/CV	
BR DEUTSCHLAND				<i>Stockage souterrain:</i>			
vorhandene:				Gournay	Région parisienne	900	turbines à gaz
Curslack	Hamburg	2 400	Gasturbine	Chemery	Centre	4 100	moteurs à gaz
Achim	Niedersachsen	20 500	"	Velaine	Lorraine	2 000	"
Emsbüren	"	45 000	"	Tersanne	Rhône-Alpes	4 100	"
Folmhusen	"	15 000	"				
Wardenburg	"	20 500	"	ITALIA			
Elten	Nordrhein-Westfalen	47 200	"	in esercizio:			
Werne	"	61 000	"	<i>Centrali di spinta:</i>			
Porz	"	40 600	"	Cremona	Lombardia	30 000	motori elettrici
St. Hubert	"	32 000	"	Mira	Veneto	3 600	turbine a gas
Stollberg	"	27 000	"	S. Bonifacio	"	4 800	"
Niederschelden	"	10 000	Kolben-Kompr.	Correggio	Emilia-Romagna	20 050	motori elettrici
Gernsheim	Hessen	8 400	"	Villa Masone	"	3 600	alternativo
Scheidt	Rheinland-Pfalz	47 200	Gasturbine	Soliera	"	5 050	turbine a gas
Mittelbrunn	"	27 000	"	Torrile	"	5 050	"
Blankenloch	Baden-Württemberg	12 600	Kolben-Kompr.	Minerbio	"	12 000	alternativo
Hügelheim	"	27 000	"	Chieti	Abruzzi e Molise	2 400	turbine a gas
Taschenhausen	"	4 200	"				
		2 220	Gasturbine	<i>Stoccaggio:</i>			
Offenburg/Weier	"	4 650	Kolben-Kompr.	Brugherio	Lombardia	4 000	alternativo
Waidhaus	Bayern	26 000	Gasturbine	Sergnano	"	6 000	"
				Cortemaggiore	Emilia-Romagna	4 000	"
im Bau:				Cupello	Abruzzi e Molise	2 400	turbine a gas
Rumpar/Würzburg	Bayern	32 000	Gasturbine	Ferrandina	Basilicata	3 600	"
FRANCE				NEDERLAND			
existants:				bestaande:			
<i>Transport:</i>				Oldeboorn	Noord	48 000	gasturbines
Creil	Région parisienne	3 300	turbines à gaz	Ommen 1	Oost	192 000	"
Mitry-Mory	"	5 500	"	Ommen 2	"	"	"
Chateau-Landon	"	8 200	"	Ommen 3	"	142 100	gasturbines
Taisnières	Nord	20 400	turbines et moteurs à gaz	Ommen 4	"	"	"
				Zweckhorst	"	"	"
Crapeaumesnil	"	7 200	turbines à gaz	Beverwijk	West	106 800	"
Aubenton	Ardenne-Lorraine	7 200	"	Wieringermeer	"	45 000	"
Breheville	"	7 200	"	Ravenstein	Zuid	64 000	"
Mouzay	"	2 200	"				
Avrims	"	4 100	moteurs électr.				
Baldenheim	Alsace	2 200	turbines à gaz				
Chazelles	Poitou-Charente	10 200	moteurs à gaz				
Roussines	"	6 100	"				
Auros	Aquitaine	10 200	"				
Mery-sur-Cher	Centre	6 100	turbines à gaz				
Saint-Victor	Limousin	14 450	"				
Vindécy	Centre-Est	5 200	moteurs à gaz				
Seurre	"	1 100	turbines à gaz				
Tersanne	Sud-Est	7 100	"				
Ars	"	10 900	"				
Courthezon	Rhône-Alpes	8 200	"				
<i>Stockages souterrains:</i>				existants - bestaand:			
Beynes	Région parisienne	2 700	moteurs à gaz	Weelde	Noord	15 020	zuigercompr.
Saint-Illiers	"	2 000	"				
Velaine	Lorraine	8 100	"	Ben-Ahin	Sud	3 400	gasturbines
				Winksele	Brabant	48 615	turbine à gaz
Chemery	Centre	6 800	"	Okegem	Fland. OR.	4 500	"
Tersanne	Rhône-Alpes	1 500	"				
				en construction - in aanbouw:			
en construction:				Weelde (uitbreiding)	Noord	3 830	gasturbines
<i>Transport:</i>				Winksele	Brabant	3 995	"
Saint-Illiers	Région parisienne	14 100	tourbines à gaz				
Chateau-Landon	"	4 100	"				
Taisnières I	Nord	6 100	moteurs à gaz				
Taisnières II	"	14 400	turbines à gaz				
Aubenton	Ardenne-Lorraine	7 200	"				
Chalandry	"	7 100	"				
Velaine II	"	7 100	"				
Baldenheim	Alsace	4 900	"				
Nozay	Bretagne	3 300	"				
Vindécy	Centre Est	7 100	"				
Roussines	Poitou-Charente	1 100	"				
Roussines	"	2 000	moteurs à gaz				
Perigne	"	2 200	turbines à gaz				
Chateauroux	Centre	7 200	"				
Mery-sur-Cher	"	4 100	"				
La Begude	Rhône-Alpes	7 100	"				
Ars	"	3 500	"				
				UNITED KINGDOM			
				existing:			
				Ambergate	East Midlands	9 300	gas turbines
				Scunthorpe	"	27 800	"
				Peterborough	East Anglia	41 700	"
				Kings Lynn	"	41 700	"
				Alrewas	West Midlands	24 200	"
				Churchover	"	15 200	"
				Chelmstord	South East	25 000	"
				under construction:			
				Bishop Auckland	Northern	20 000	gas turbines
				Cambridge	East Anglia	25 000	"
				Kings Lynn (2)	"	41 700	"
				St. Fergus (1)	Scotland	139 000	"

OPGØRELSE OVER KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG GASVÆRKS GAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGASBILANZ

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

Tcal (PCS)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production	518 332	468 521	437 103	418 097	392 589	- 6,1	322 833	297 073	285 681	292 545	299 749	+ 2,5	
<i>gaz de cokeries</i>	167 353	157 679	146 173	150 921	150 718	- 0,1	134 240	126 154	119 486	123 099	127 241	+ 3,4	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	172 823	153 127	155 859	164 311	170 098	+ 3,5	142 205	127 776	131 541	139 338	148 035	+ 6,2	
<i>gaz d'usines</i>	176 156	155 715	135 071	102 865	71 773	- 30,2	46 388	43 143	34 654	30 108	24 473	18,7	
3a Réceptions en provenance de EUR-6 (<i>gaz d'usines</i>)	(512)	(352)	(114)	(2)	(2)	-	(512)	(352)	(114)	(2)	(2)	-	
4 Importations en provenance des pays tiers	33	9	-	-	-	-	33	9	-	-	-	-	
5 Ressources	518 385	468 530	437 103	418 097	392 589	- 6,1	322 868	297 082	285 681	292 545	299 749	+ 2,5	
6 Variations des stocks prod. et import. * (<i>gaz d'usines</i>)	- 261	- 61	- 373	+ 1 062	+ 554	-	- 261	- 61	- 373	+ 1 062	+ 554	-	
8a Livraisons à EUR-6 (<i>gaz d'usines</i>)	(489)	(331)	(103)	-	-	-	(489)	(331)	(103)	-	-	-	
9 Exportations vers les pays tiers	985	732	424	14	13	- 7,1	985	732	424	14	13	7,1	
10 Consommation brute	515 142	465 758	436 317	419 147	393 132	- 6,2	321 643	296 310	284 895	293 595	300 292	+ 2,3	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations (centrales électriques)	57 135	57 361	62 359	72 971	77 611	+ 6,4	53 330	53 251	56 680	66 701	71 593	+ 7,3	
<i>gaz de cokeries</i>	11 082	14 833	18 575	22 768	23 575	+ 3,5	11 082	14 833	18 575	22 151	22 556	+ 1,8	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	46 053	42 528	43 784	50 203	54 036	+ 7,6	42 248	38 418	40 105	44 550	49 037	+ 10,1	
14 Consommation du secteur Energie	82 230	80 560	73 828	74 792	76 736	+ 2,6	64 281	62 680	57 384	57 692	62 050	- 7,6	
<i>gaz de cokeries</i>	66 435	67 396	58 860	60 567	62 063	- 2,5	52 298	52 654	45 377	45 409	48 752	- 7,4	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	11 894	9 699	11 002	11 156	11 989	- 7,5	8 970	7 431	9 566	10 069	10 885	- 8,1	
<i>gaz d'usines</i>	3 901	3 465	3 966	3 069	2 684	- 12,5	3 013	2 595	2 441	2 214	2 413	+ 9,0	
15 Pertes sur les réseaux	29 847	30 067	21 327	15 914	9 443	- 40,7	3 413	3 958	3 675	3 126	2 461	21,3	
16 Consommation finale non énergétique (<i>gaz de cokeries</i>)	5 688	4 799	3 665	3 391	3 688	+ 8,8	5 688	4 799	3 665	3 391	3 688	- 8,8	
17 Consommation finale énergétique	340 076	293 999	277 847	252 585	228 592	- 9,5	194 639	172 647	164 200	163 191	163 301	+ 0,1	
<i>gaz de cokeries</i>	43 130	39 066	38 847	38 766	34 695	- 10,5	31 488	27 877	27 734	27 718	26 032	- 6,1	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	116 293	102 954	102 808	106 086	107 336	+ 1,2	92 403	83 978	83 605	87 853	91 287	+ 3,9	
<i>gaz d'usines</i>	180 653	151 979	136 192	107 733	86 561	- 19,7	70 748	60 792	52 861	47 620	45 982	- 3,4	
18 Ecart statistique	+ 166	- 1 028	- 2 709	- 506	- 2 938	-	+ 292	- 1 025	2 709	- 506	- 2 801	-	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	198 881	171 676	167 196	167 834	168 413	+ 0,3	145 105	130 733	124 919	129 637	138 243	+ 6,6	
soit:													
1710 sidérurgie	162 189	144 449	139 915	142 160	142 730	+ 0,4	123 985	112 015	108 590	113 740	119 265	+ 4,9	
1711 métaux non ferreux	2 170	1 708	2 878	2 121	1 915	- 9,7	1 200	1 078	1 971	1 636	1 603	- 2,0	
1712 chimie	4 285	3 035	3 247	3 355	4 756	+ 41,8	3 092	2 422	2 107	2 162	3 749	+ 73,4	
1713 produits minéraux non métalliques	6 253	5 120	3 037	2 678	2 657	- 0,8	4 938	4 232	1 921	1 882	1 966	+ 4,5	
1714 extraction (combustibles exclus)	-	-	3	17	21	+ 23,5	-	-	3	1	-	-	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	2 003	1 500	1 475	1 289	878	- 31,9	610	410	343	329	319	- 3,0	
1716 textiles, cuir, habillement	875	496	574	657	220	- 66,5	319	92	119	143	26	- 81,8	
1717 papier et imprimerie	598	246	561	725	505	- 30,3	189	239	251	278	184	- 33,8	
1718 fabrications métalliques	13 952	9 738	8 955	7 915	7 487	- 5,4	5 285	5 064	4 033	3 510	4 567	+ 30,1	
1719 autres branches	6 360	5 189	6 331	6 917	6 813	- 1,5	5 487	5 182	5 581	5 956	6 564	+ 10,2	
ajustement	196	195	220	274	431	-	-	-	-	-	-	-	
173 foyers domestiques, etc.	141 195	122 323	110 651	84 751	60 179	- 29,0	49 534	41 914	39 281	33 554	25 058	- 25,3	
soit:													
foyers domestiques	112 519	96 205	85 587	65 237			37 269	31 267	27 979	23 257			
commerce, administration publique, etc.	28 676	26 118	25 064	19 514			12 265	10 647	11 302	10 297			
Données complémentaires:													
Livraisons pour le marché intérieur (12 - 14)	432 912	385 198	362 489	344 355	316 396	- 8,1	257 362	233 630	227 511	235 903	238 242	+ 1,0	
<i>gaz de cokeries</i>	100 918	90 283	87 313	90 354	88 655	- 1,9	81 942	73 500	74 109	77 690	78 489	+ 1,0	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	160 929	143 428	144 857	153 155	158 109	+ 3,2	133 235	120 345	121 975	129 269	137 150	+ 6,1	
<i>gaz d'usines</i>	171 065	151 487	130 319	100 846	69 632	- 31,0	42 185	39 785	31 427	28 944	22 603	- 21,9	

* (+) Lagerformindskelse; () lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; () mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILAN GAZ DE COKERIES, DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES
BILANCIO GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI E DI OFFICINE
BALANS VOOR COKESOVEN-, HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (Ho)
BR DEUTSCHLAND												
160 981	146 785	135 087	137 333	139 532	+ 1,6	77 316	69 901	66 500	67 072	68 785	+ 2,5	2 Erzeugung
77 130	73 197	66 898	66 143	67 572	+ 2,2	26 284	23 260	21 875	22 448	23 058	+ 2,7	Kokereigas
56 261	48 555	50 005	54 960	59 199	+ 7,7	39 255	34 945	34 422	35 896	38 809	+ 8,1	Hochofengas
27 590	25 073	18 184	16 230	12 761	- 21,4	11 777	11 696	10 203	8 728	6 898	- 21,0	Ortsgas
-	-	-	-	-	-	397	215	66	2	2	-	3a Bezüge aus EUR-6 (Ortsgas)
33	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Einfuhr aus dritten Ländern
161 014	148 774	135 087	137 333	139 532	+ 1,6	77 713	70 116	66 566	67 074	68 767	+ 2,5	5 Aufkommen
- 295	+ 9	- 505	+ 365	+ 363		+ 34	- 70	+ 132	+ 697	+ 191		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* (Ortsgas)
340	184	55	-	-		111	135	48	-	-		8a Lieferungen an EUR-6 (Ortsgas)
985	732	424	14	13	- 7,1	-	-	-	-	-		9 Ausfuhr in dritte Länder
159 394	145 887	134 103	137 884	139 882	+ 1,6	77 636	69 911	66 650	67 771	68 958	+ 1,8	10 Bruttoverbrauch 12 Brutto-Inlandsverbrauch
22 332	22 811	24 439	28 096	30 853	+ 9,8	14 060	13 178	14 101	16 660	17 767	+ 6,6	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
6 162	9 129	10 311	11 507	12 082	+ 5,0	2 237	2 198	3 317	4 832	4 256	- 11,9	Kokereigas
16 170	13 682	14 128	16 589	18 771	- 13,2	11 823	10 980	10 784	11 828	13 511	+ 14,2	Hochofengas
35 610	34 649	29 364	29 112	31 073	+ 6,7	13 235	11 799	11 101	10 637	11 436	+ 7,5	14 Verbrauch des Sektors Energie
28 425	29 081	22 520	22 436	24 196	+ 7,8	11 566	10 313	9 388	9 298	9 889	+ 6,4	Kokereigas
4 846	3 710	5 231	5 110	5 111	-	1 162	954	1 072	854	1 039	+ 21,7	Hochofengas
2 339	1 858	1 613	1 566	1 766	+ 12,8	507	532	641	485	508	+ 4,7	Ortsgas
2 247	3 270	3 000	2 500	2 000	- 20,0	850	284	300	300	154	48,7	15 Netzverluste
374	387	354	315	318	+ 1,0	3 325	2 795	1 900	1 983	2 343	+ 18,2	16 Nicht-energetischer Endverbrauch (Kokereigas)
98 071	88 417	79 492	78 304	78 114	- 0,2	47 249	41 210	39 435	38 191	37 575	- 1,6	17 Energetischer Endverbrauch
15 580	13 949	13 275	12 120	9 265	- 23,6	5 953	5 565	5 492	5 063	5 361	+ 5,9	Kokereigas
35 193	31 089	30 646	33 261	35 317	+ 6,2	26 156	23 011	22 566	23 214	24 259	+ 4,5	Hochofengas
47 298	41 379	35 571	32 923	33 532	+ 1,8	15 140	12 634	11 377	9 914	7 955	- 19,8	Ortsgas
+ 760	- 1 667	- 2 546	- 643	- 2 476		883	+ 645	187	-	- 317		18 Statistische Differenz
Energetischer Endverbrauch:												
69 276	62 012	55 880	57 999	64 112	+ 10,5	34 494	30 188	29 439	29 535	30 865	+ 4,5	171 Industrie
53 450	47 882	44 267	47 246	50 163	+ 6,2	32 909	29 148	28 703	28 955	30 367	+ 4,9	davon:
967	908	1 784	1 477	1 412	- 4,4	233	170	187	159	191	+ 20,1	1710 Eisenschaffende Industrie
1 985	1 638	1 431	1 511	3 005	+ 98,9	54	70	36	12	10	- 16,7	1711 NE-Metallindustrie
4 026	3 555	1 352	1 385	1 523	+ 10,0	606	350	252	194	152	- 21,6	1712 Chemie
503	346	317	292	307	+ 5,1	107	64	26	37	12	- 67,6	1713 Steine, Erde, Glas, Keramik
285	66	102	118	10	- 91,5	34	26	17	25	16	- 36,0	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
223	227	247	180	270	- 33,3	20	15	4	8	4	- 50,0	1715 Nahrungs- und Genußmittel
169	4 712	3 871	3 400	4 486	+ 31,9	439	266	162	110	81	- 26,4	1716 Textil, Leder, Bekleidung
3 265	2 682	2 489	2 300	3 026	+ 31,6	92	59	49	34	32	- 5,9	1717 Papier und Druckereigewerbe
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 Sonstige
28 795	24 405	23 632	20 305	14 002	- 31,0	12 755	11 042	9 996	8 656	6 710	- 22,5	Ausgleich
20 270	17 094	15 349	12 840	9 274	- 27,8	10 223	8 764	7 859	6 454	4 911	- 23,9	173 Haushalte usw.
8 525	7 311	8 283	7 465	4 728	- 36,7	2 532	2 278	2 337	2 202	1 799	- 18,3	davon: Haushalte Handel, Behörden usw.
Zusätzliche Angaben:												
123 784	111 218	104 739	108 572	108 809	+ 0,2	64 401	58 112	55 549	57 134	57 522	+ 0,7	Lieferungen für den inländischen Markt (12 - 14)
48 705	44 116	44 378	43 707	43 376	- 0,8	14 718	12 947	12 487	13 150	13 169	+ 0,1	Kokereigas
51 415	44 845	44 774	49 850	54 088	+ 8,5	38 093	33 991	33 350	35 042	37 770	+ 7,8	Hochofengas
23 664	22 257	15 587	15 015	11 345	- 24,4	11 590	11 174	9 712	8 942	6 583	- 26,4	Ortsgas

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG GASVÆRKS GAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGASBILANZ

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

Tcal (PCS)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %					
						ITALIA						NEDERLAND					
2 Produzione	30 154	29 837	30 953	31 925	35 535	+ 11,3	8 540	8 780	9 616	11 790	11 967	+ 1,5					
gas di cokerie	13 678	13 196	13 455	14 590	16 253	+ 11,4	3 743	3 631	3 813	5 447	5 476	+ 0,5					
gas di altiforni	10 094	10 309	11 257	12 195	14 478	+ 18,7	4 797	5 149	5 803	6 343	6 491	+ 2,3					
gas di officine	6 442	6 332	6 241	5 140	4 804	- 6,5	-	-	-	-	-	-					
3a Arrivi da EUR-6 (gas di officine)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
4 Importazioni dai paesi terzi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
5 Risorse	30 154	29 837	30 953	31 925	35 535	+ 11,3	8 540	8 780	9 616	11 790	11 967	+ 1,5					
6 Variazioni delle scorte produtt. e import.* (gas di officine)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
8a Forniture al EUR-6 (gas di officine)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
9 Esportazioni verso i paesi terzi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
10 Consumo lordo	30 154	29 837	30 953	31 925	35 535	+ 11,3	8 540	8 780	9 616	11 790	11 967	+ 1,5					
12 Consumo interno lordo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	4 394	4 648	5 370	6 007	6 789	+ 13,0	3 095	3 112	3 325	3 922	4 337	+ 10,6					
gas di cokerie	1 083	1 370	1 528	1 868	2 159	+ 15,6	-	-	-	802	912	+ 13,7					
gas di altiforni	3 311	3 278	3 842	4 139	4 630	+ 11,9	3 095	3 112	3 325	3 120	3 425	+ 9,8					
14 Consumo del settore Energia	6 977	7 803	8 283	8 192	9 425	+ 15,1	1 807	1 771	1 864	2 330	2 361	+ 1,3					
gas di cokerie	6 231	6 993	7 166	6 859	7 506	+ 9,4	714	725	897	679	690	+ 1,6					
gas di altiforni	602	614	911	1 170	1 780	+ 52,1	1 093	1 046	973	1 651	1 671	+ 1,2					
gas di officine	144	196	186	163	139	- 14,7	-	-	-	-	-	-					
15 Perdite sulle reti	404	390	372	326	307	- 5,8	70	-	-	-	-	-					
16 Consumo finale non energetico (gas di cokerie)	1 739	1 317	1 040	843	963	+ 14,2	-	-	-	-	-	-					
17 Consumo finale energetico	16 530	15 679	15 908	16 557	18 051	+ 9,0	3 568	3 749	4 205	5 360	5 269	- 1,7					
gas di cokerie	4 272	3 329	3 601	4 896	5 496	+ 12,3	1 198	664	661	697	710	+ 1,9					
gas di altiforni	6 181	6 417	6 504	6 886	8 068	+ 17,2	2 370	3 085	3 544	4 663	4 559	- 2,2					
gas di officine	6 077	5 933	5 803	4 775	4 487	- 6,0	-	-	-	-	-	-					
18 Differenza statistica	+ 110	-	-	-	-	-	-	+ 148	+ 222	+ 178	-	-					
Consumo finale energetico:																	
171 industria	10 779	10 058	10 365	11 972	13 713	+ 14,5	3 568	3 749	4 205	5 360	5 269	- 1,7					
ossia:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1710 siderurgia	9 922	9 574	9 890	11 422	12 937	+ 13,3	2 738	3 089	3 519	4 659	4 548	- 2,4					
1711 metalli non ferrosi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1712 chimica	87	5	-	-	-	-	736	547	531	558	580	+ 3,9					
1713 prodotti minerali non metallici	38	48	-	-	-	-	94	113	155	143	141	- 1,4					
1714 estrazione (combustibili esclusi)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1716 tessili, cuoio, abbigliamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1717 carta e stampa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1718 fabbricazioni metalliche	220	86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1719 altri settori	512	345	475	550	776	+ 41,1	-	-	-	-	-	-					
aggiustamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
173 usi domestici, ecc.	5 751	5 621	5 543	4 585	4 338	- 5,4	-	-	-	-	-	-					
ossia:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
usi domestici	5 082	4 920	4 930	3 956	-	-	-	-	-	-	-	-					
commercio, amministrazione pubblica, ecc.	669	701	613	629	-	-	-	-	-	-	-	-					
Dati complementari:																	
Forniture per il mercato interno (12 - 14)	23 177	22 034	22 690	23 733	26 110	+ 10,0	6 733	7 009	7 752	9 460	9 606	+ 1,5					
gas di cokerie	7 387	6 203	6 289	7 731	8 747	+ 13,1	3 029	2 906	2 906	4 768	4 786	+ 0,4					
gas di altiforni	9 492	9 695	10 346	11 025	12 698	+ 15,2	3 704	4 103	4 830	4 692	4 820	+ 2,7					
gas di officine	6 298	6 136	6 055	4 977	4 665	- 6,3	-	-	-	-	-	-					

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; () mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILAN GAZ DE COKERIES, DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES
BILANCIO GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI E DI OFFICINE
BALANS VOOR COKESOVEN-, HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Taal (bov. w.)
BELGIQUE / BELGIË						LUXEMBOURG						
32 598	30 184	32 876	33 190	34 613	+ 4,3	13 244	11 628	10 649	11 235	9 337	- 16,9	2 Produkte
13 465	12 870	13 445	14 471	14 882	+ 2,8	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
18 605	17 244	19 422	18 709	19 721	+ 5,4	13 193	11 574	10 632	11 235	9 337	- 16,9	hoogovengas
528	50	9	10	10	-	51	52	17	-	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	115	137	48	-	-	-	3a Aanvoer uit EUR-6 (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
32 598	30 184	32 876	33 190	34 613	+ 4,3	13 350	11 783	10 697	11 235	9 337	- 16,9	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp. (fabrieksgas)
38	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6 (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
32 560	30 152	32 876	33 190	34 613	+ 4,3	13 350	11 783	10 697	11 235	9 337	- 16,9	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik
8 112	6 688	8 825	9 196	9 591	+ 4,3	3 337	2 814	2 620	2 820	2 256	- 20,0	13 Omzetting (elektrische centrales)
1 600	2 136	2 938	3 142	3 147	+ 0,2	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
4 512	4 552	5 887	6 054	6 444	+ 6,4	3 337	2 814	2 620	2 820	2 256	- 20,0	hoogovengas
6 848	6 653	6 791	7 421	7 755	+ 4,5	4	5	1	-	-	-	14 Verbruik van sector Energie
5 362	5 542	5 412	6 137	6 471	+ 5,4	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
1 267	1 107	1 379	1 284	1 284	-	-	-	-	-	-	-	hoogovengas
19	4	-	-	-	-	4	5	1	-	-	-	fabrieksgas
30	-	-	-	-	-	12	14	3	-	-	-	15 Verliezen op het verdelingsnet
250	300	371	250	64	- 74,4	-	-	-	-	-	-	16 Niet-energetisch eindverbruik (cokesovengas)
19 215	16 662	17 087	16 364	17 211	+ 5,2	10 008	8 930	8 073	8 415	7 081	- 15,9	17 Energetisch eindverbruik
4 485	4 370	4 705	4 942	5 200	+ 5,2	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
12 647	11 616	12 333	11 414	12 003	+ 5,2	9 856	8 760	8 072	8 415	7 081	- 15,9	hoogovengas
2 083	676	49	8	8	-	150	170	61	-	-	-	fabrieksgas
+ 305	- 151	- 198	- 41	- 8	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
Energetisch eindverbruik:												
17 132	15 986	17 038	16 356	17 203	+ 5,2	9 856	8 760	8 012	8 415	7 081	- 15,9	171 industrie
15 284	13 728	14 361	13 203	14 319	+ 8,5	9 682	8 594	7 850	8 255	6 931	- 16,0	waarvan:
230	162	109	81	154	+ 90,1	174	166	162	160	150	- 6,3	1710 ijzer- en staalindustrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferrometalen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, betonwaren, aardew.- en glasind.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
1 618	2 096	2 568	3 072	2 730	- 11,1	-	-	-	-	-	-	1718 metaalverwerking
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	aanpassingsverschil
2 083	676	49	8	8	-	150	170	61	-	-	-	173 huisbrand, enz.
1 554	489	41	7	7	-	140	-	-	-	-	-	waarvan:
529	187	8	1	1	-	10	-	-	-	-	-	particuliere huishoudingen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	handel, overheidsdiensten, enz.
Aanvullende gegevens:												
25 912	23 499	26 085	25 789	26 858	+ 4,2	13 355	11 758	10 698	11 235	9 337	- 16,9	Leveringen voor de binnenlandse markt (12 - 14)
8 103	7 328	8 033	8 334	8 411	+ 0,9	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
17 338	16 137	18 043	17 425	18 437	+ 5,8	13 193	11 574	10 632	11 235	9 337	- 16,9	hoogovengas
471	34	9	10	10	-	162	184	64	-	-	-	fabrieksgas

• (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
• (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
• (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

• (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
• (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
• (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG GASVÆRKSGAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGASBILANZ

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

Tcal (GCV)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
2 Production	190 789	166 824	148 756	122 767	90 205	- 26,5	1 020	1 018	1 086
<i>coke oven gas</i>	33 113	31 525	26 687	27 822	23 477	- 15,6	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	30 618	25 351	24 318	24 973	22 063	- 11,7	-	-	-
<i>works gas</i>	127 058	109 948	97 751	69 972	44 665	- 36,2	1 020	1 018	1 086
3a Supplies from EUR-6 (<i>works gas</i>)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports from third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Resources	190 789	166 824	148 756	122 767	90 205	- 26,5	1 020	1 018	1 086
6 Variations of stocks at the prod. and importers* (<i>works gas</i>)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8a Deliveries to EUR-6 (<i>works gas</i>)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Gross consumption	190 789	166 824	148 756	122 767	90 205	- 26,5	1 020	1 018	1 086
12 Gross inland consumption									
13 Transformations (electrical power stations)	3 805	4 110	3 679	6 270	6 018	- 4,0	-	-	-
<i>coke oven gas</i>	-	-	-	617	1 019	- 65,2	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	3 805	4 110	3 679	5 653	4 999	- 11,6	-	-	-
14 Consumption of the energy sector	17 842	17 791	16 355	17 001	14 591	- 14,2	32	32	34
<i>coke oven gas</i>	14 137	14 742	13 483	15 158	13 311	- 12,2	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	2 924	2 268	1 436	1 087	1 104	- 1,6	-	-	-
<i>works gas</i>	781	781	1 436	756	176	-	32	32	34
15 Distribution losses	26 233	25 906	17 439	12 558	6 761	- 46,2	83	83	88
16 Final non-energy consumption (<i>coke oven gas</i>)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Final energy consumption	143 035	119 020	111 283	86 938	62 972	- 27,6	905	903	964
<i>coke oven gas</i>	11 642	11 189	11 113	11 048	8 663	- 21,6	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	23 890	18 976	19 203	18 233	16 049	- 12,0	-	-	-
<i>works gas</i>	107 503	88 855	80 967	57 657	38 260	- 33,6	905	903	964
18 Statistical difference	- 126	- 3	-	-	- 137	-	-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry	53 323	40 547	41 857	37 743	29 739	- 21,2	196	195	220
of which:									
1710 iron and steel industry	38 203	32 433	31 324	28 420	23 465	- 17,4	-	-	-
1711 non-ferrous metals industry	958	630	907	485	312	- 35,7	-	-	-
1712 chemical industry	1 184	605	1 134	1 193	1 007	- 15,6	-	-	-
1713 glass, pottery and building materials industry	1 260	806	1 033	796	691	- 13,2	-	-	-
1714 ore-extraction industry (except fuels)	-	-	-	16	21	+ 31,3	-	-	-
1715 food, drink and tobacco industry	1 336	1 058	1 109	960	559	- 41,8	-	-	-
1716 textile, leather and clothing industry	554	403	454	514	194	- 62,3	-	-	-
1717 paper and printing industry	403	-	302	447	321	- 28,2	-	-	-
1718 engineering and other metal industry	8 568	4 612	4 863	4 405	2 920	- 33,7	-	-	-
1719 other non-classified industries agreement	857	-	731	507	249	- 50,9	-	-	-
173 households, etc.	89 712	78 473	69 426	49 195	33 233	- 32,4	709	708	744
of which:									
<i>households</i>	73 458	63 202	55 868	40 068	26 082	- 34,9	-	-	-
<i>commerce, public authorities, etc.</i>	16 254	15 271	13 558	9 127	7 151	- 21,7	-	-	-
Additional data:									
Deliveries for the inland market (12-14)	172 947	149 033	132 401	105 766	75 614	- 28,5	988	986	1 052
<i>coke oven gas</i>	18 976	16 783	13 204	12 664	10 166	- 19,7	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	27 694	23 083	22 882	23 886	20 959	- 12,3	-	-	-
<i>works gas</i>	126 277	109 167	96 315	69 216	44 489	- 35,7	988	986	1 052

* (+) Lagerformindkelse; (-) lagervækst
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename

BILAN GAZ DE COKERIES, DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES
BILANCIO GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI E DI OFFICINE
BALANS VOOR COKESOVEN-, HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (Bø)	
IRELAND			DANMARK							
1 289	1 266	- 1,8	1 690	1 606	1 580	1 496	1 369	- 8,5	2 Produktion	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas	
1 289	1 266	- 1,8	1 690	1 606	1 580	1 496	1 369	- 8,5	gasværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Leveringer fra EUR-6 (gasværksgas)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Import fra tredjelande	
1 289	1 266	- 1,8	1 690	1 606	1 580	1 496	1 369	8,5	5 Radighedsmængde	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Lagerforandringer hos producenter og importører * (gasværksgas)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringer til EUR-6 (gasværksgas)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Eksport til tredjelande	
1 289	1 266	- 1,8	1 690	1 606	1 580	1 496	1 369	8,5	10 Bruttoforbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Indenlandsk bruttoforbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omformning (elektricitetsværker)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas	
43	44	+ 2,3	75	57	55	56	51	- 8,9	14 Forbrug i energi-sektoren	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas	
43	44	+ 2,3	75	57	55	56	51	- 8,9	gasværksgas	
105	118	+ 12,4	118	120	125	125	103	- 17,6	15 Distributionstab	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug (koksværksgas)	
1 141	1 104	- 3,2	1 497	1 429	1 400	1 315	1 215	- 7,6	17 Endeligt energetisk forbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas	
1 141	1 104	- 3,2	1 497	1 429	1 400	1 315	1 215	- 7,6	gasværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistisk differens	
Endeligt energetisk forbrug:										
274	271	- 1,1	257	201	200	180	160	- 11,1	171 industri	
heraf:										
-	-	-	1	1	1	-	-	-	1710 jern- og stålindustri	
-	-	-	12	-	-	-	-	-	1711 øvrige metalindustri	
-	-	-	9	8	6	2	-	-	1712 kemisk industri	
-	-	-	55	82	83	85	-	-	1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialindustri	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1714 minedrift (brændstof undt.)	
-	-	-	57	32	23	13	-	-	1715 nærings- og nydelsemidelindustri	
-	-	-	2	1	1	1	-	-	1716 tekstil-, læder- og bøvlædningsindustri	
-	-	-	6	8	8	12	-	-	1717 papir- og grafisk industri	
-	-	-	99	62	59	62	-	-	1718 jern- og metallforarbejdning	
-	-	-	16	7	19	5	-	-	1719 andre ikke klassificerede industrier	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	udligning	
867	833	- 3,9	1 240	1 228	1 200	1 135	1 055	- 7,0	173 husholdninger, osv.	
heraf:										
-	-	-	1 183	1 128	1 096	1 045	-	-	husholdninger	
-	-	-	57	100	104	90	-	-	handel, offentlige institutioner,	
Tillægsoplysninger:										
1 246	1 222	- 1,9	1 615	1 549	1 525	1 440	1 318	- 8,5	Leveringer til indlandsmarkedet (12-14)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas	
1 246	1 222	- 1,9	1 615	1 549	1 525	1 440	1 318	- 8,5	gasværksgas	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst
* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
* (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename

OPGØRELSE OVER FLASKE- OG RAFFINADERIGAS

FLÜSSIG- UND RAFFINERIEGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR LPG AND REFINERY GAS

Tcal (PCS)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	3 293	3 265	3 350	3 585	3 683	+ 2,7	3 293	3 265	3 350	3 585	3 683	+ 2,7	
2 Production de produits dérivés	150 594	146 775	152 565	168 792	167 207	- 0,9	127 397	124 589	126 096	139 612	142 136	+ 1,8	
<i>gaz de pétrole liquéfiés</i>	107 237	109 698	119 220	129 752	125 484	- 3,3	90 754	92 689	99 416	107 744	104 693	- 2,8	
<i>gaz de raffineries</i>	43 357	37 077	33 345	39 040	41 723	+ 6,9	36 643	31 900	26 680	31 868	37 443	+ 17,5	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	}	(10 875)	(9 822)	(10 504)	(9 922)	(8 334)	- 16,0	(7 997)	(7 200)	(7 430)	(6 447)	(6 070)	- 5,8
3b Réceptions en prov. des nouv. pays membres								303	314	366	382	224	- 41,4
4 Importations en provenance des pays tiers	3 407	4 975	3 981	3 877	3 654	- 5,8	2 206	4 133	3 036	3 158	3 270	+ 3,5	
5 Ressources	157 294	155 015	159 896	176 254	174 544	- 1,0	133 199	132 301	132 848	146 737	149 313	+ 1,8	
6 Variations des stocks prod. et import.	- 1 075	- 473	- 2 084	- 1 453	- 1 125		- 819	- 563	- 2 386	- 1 186	- 961		
8a Livraisons à EUR-6	}	(11 758)	(11 206)	(10 433)	(10 658)	(10 399)	- 2,4	(8 327)	(7 923)	(7 509)	(7 304)	(7 832)	+ 7,2
8b Livraisons aux nouveaux pays membres								2 280	2 131	1 935	2 346	1 406	- 40,1
9 Exportations vers les pays tiers	12 334	12 694	11 624	14 417	13 115	- 9,0	11 608	11 728	10 886	13 338	12 207	- 8,5	
10 Consommation brute	}	143 002	141 411	146 259	159 648	158 239	- 0,9	118 182	118 282	117 562	129 010	132 977	- 3,1
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	33 440	28 465	26 228	22 418	15 302	- 31,7	21 967	19 544	17 846	15 246	11 714	- 23,2	
14 Consommation du secteur Energie	4 271	4 999	6 391	6 075	4 886	- 19,6	4 271	4 999	6 391	6 075	4 886	- 19,6	
16 Consommation finale non énergétique	17 211	17 343	14 754	15 593	17 576	+ 12,7	15 799	16 486	13 368	13 949	15 803	+ 13,3	
17 Consommation finale énergétique	84 096	90 998	95 581	115 321	122 501	+ 6,2	73 777	78 503	78 890	94 690	102 544	+ 8,3	
18 Ecart statistique	+ 3 984	- 394	+ 3 305	+ 241	- 2 026		+ 2 348	- 1 250	+ 1 067	- 950	- 1 970		
Transformations:													
131 centrales électriques	6 267	6 225	7 764	8 498	6 339	- 25,4	6 267	6 225	7 764	8 498	6 339	- 25,4	
133 usines à gaz	27 173	22 240	18 464	13 920	8 963	- 35,6	15 700	13 319	10 082	6 748	5 375	- 20,3	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	29 807	32 798	33 888	49 310	57 507	+ 16,6	22 705	23 394	20 304	31 879	40 484	+ 27,0	
soit:													
1710 sidérurgie				1 948	1 715	- 12,0	1 013	1 073	1 003	1 166	1 252	+ 7,4	
1711 métaux non ferreux				2 137	2 238	+ 4,7	643	432	581	632	478	- 24,4	
1712 chimie				16 073	24 999	+ 55,5	10 498	10 430	6 754	15 992	24 450	+ 58,8	
1713 produits minéraux non métalliques				11 402	10 632	- 6,8	2 684	3 235	3 676	3 880	3 504	- 9,7	
1714 extraction (combustibles exclus)				664	646	- 2,7	12	12	-	197	189	- 4,1	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac				1 837	2 087	+ 13,6	405	454	1 008	1 383	1 427	+ 3,2	
1716 textiles, cuir habillement				228	254	+ 11,4	234	108	92	126	135	+ 7,1	
1717 papier et imprimerie				308	387	+ 25,6	83	94	92	84	163	+ 94,0	
1718 fabrications métalliques				5 551	5 230	- 5,8	3 650	4 076	3 722	4 348	4 368	+ 0,5	
1719 autres branches				6 967	6 337	- 9,0	3 483	3 480	3 376	4 671	3 703	- 20,7	
ajustement				2 195	2 982		-	-	-	-	815		
172 transports (routiers)	6 733	7 546	8 013	9 259	8 800	- 5,0	6 344	7 109	7 399	8 689	8 334	- 4,1	
173 foyers domestiques, etc.	47 556	50 654	53 680	56 752	56 194	- 1,0	44 728	48 000	51 187	54 122	53 726	- 0,7	
soit:													
foyers domestiques													
commerce, administration publique, etc.													
Données complémentaires:													
Livraisons pour le marché intérieur (12-14)	138 731	136 412	139 868	153 573	153 353	- 0,1	113 891	113 283	111 171	122 935	128 091	- 4,2	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
* (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (Ho)
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
69	35	10	50	56	+ 12,0	3 224	3 230	3 340	3 535	3 627	+ 2,6	1 Erzeugung von Primärenergie
42 012	39 942	38 198	39 963	36 885	- 7,7	33 412	33 445	36 799	37 868	37 215	- 1,7	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
23 781	24 418	25 841	28 799	26 700	- 7,3	28 920	29 383	32 465	35 189	35 035	- 0,4	Flussiggas
18 231	15 524	12 357	11 164	10 185	- 8,8	4 492	4 062	4 334	2 679	2 180	- 18,6	Raffineriegas
2 568	2 186	2 071	2 250	1 978	- 12,1	1 280	981	1 109	679	375	- 44,8	3a Bezüge aus EUR-6
220	171	161	160	95	- 40,6	47	128	77	67	82	+ 22,4	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
403	214	219	317	401	+ 26,5	1 253	2 205	1 837	2 228	2 157	- 3,2	4 Einfuhr aus dritten Ländern
45 272	42 548	40 659	42 740	39 415	- 7,8	39 216	39 989	43 162	44 377	43 456	- 2,1	5 Aufkommen
+ 53	+ 356	- 138	+ 679	+ 1 006		- 188	+ 175	- 1 348	- 1 505	- 2 183		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp
3 691	2 844	2 388	2 466	2 680	+ 8,7	956	1 007	764	756	1 334	+ 76,5	8a Lieferungen an EUR-6
761	437	420	350	483	+ 38,0	412	412	365	716	432	- 39,7	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
760	701	891	797	894	+ 12,2	5 481	5 236	4 031	6 060	6 080	+ 0,3	9 Ausfuhr in dritte Länder
40 113	38 922	36 822	39 806	36 364	- 8,6	32 179	33 509	36 654	35 340	33 427	- 5,4	10 Bruttoverbrauch
15 744	13 694	10 643	8 724	7 580	- 13,1	3 012	3 320	3 876	2 794	2 144	- 23,3	12 Brutto-inlandsverbrauch
3 261	3 646	3 750	3 518	2 781	- 20,9	650	672	1 436	1 591	1 726	+ 8,5	13 Umwandlung
10 757	10 814	9 887	11 602	10 338	- 10,9	2 281	4 023	1 479	787	1 096	+ 39,3	14 Verbrauch des Sektors Energie
10 351	10 757	12 788	15 962	15 665	- 1,9	24 691	26 866	28 467	30 973	30 586	- 1,2	16 Nichtenergetischer Endverbrauch
-	11	- 246	-	-		+ 1 545	- 1 372	+ 1 396	- 805	- 2 125		17 Energetischer Endverbrauch
2 867	2 884	3 052	3 490	3 375	- 3,3	660	976	1 523	1 402	1 084	- 22,7	18 Statistische Differenz
12 877	10 810	7 591	5 234	4 205	- 19,7	2 352	2 344	2 353	1 392	1 060	- 23,9	Umwandlung:
5 615	4 939	5 745	7 622	7 077	- 7,2	2 844	3 935	4 240	4 959	5 745	+ 15,8	131 Elektrizitätswerke
703	695	701	806	866	+ 7,4	29	29	23	10	6	- 40,0	133 Gaswerke
439	202	257	244	285	+ 16,8	11	11	15	5	7	+ 40,0	
32	49	381	266	- 30,2	181	265	624	844	1 014	+ 20,1		
1 344	1 736	1 790	1 886	1 784	- 5,4	502	680	940	1 254	1 146	- 8,6	
-	-	-	197	189	- 4,1	-	-	-	-	-	-	
100	137	123	141	144	+ 2,1	32	31	683	908	1 126	+ 24,0	
124	9	7	26	48	+ 84,6	9	9	10	10	9	- 10,0	
-	-	-	-	-	-	2	3	5	1	1	-	
457	-	-	-	-	-	1 420	1 969	1 911	1 905	2 420	+ 27,0	
2 448	2 128	2 818	3 941	3 495	- 11,3	658	938	29	22	16	- 27,3	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
129	172	216	282	300	+ 6,4	-	-	-	-	-	-	171 Industrie
4 607	5 648	6 827	8 058	8 288	+ 2,9	21 847	22 931	24 227	26 014	24 841	- 4,5	davon:
2 694	3 562	4 649	5 858	5 838	- 0,3	18 856	19 580	20 353	21 658	20 721	- 4,3	Eisenschaffende Industrie
1 913	2 084	2 178	2 200	2 450	+ 11,4	2 991	3 351	3 874	4 356	4 120	- 5,4	NE-Metallindustrie
36 852	35 276	33 072	36 288	33 583	- 7,5	31 529	32 837	35 218	33 749	31 701	- 6,1	1712 Chemie
												1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
												1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
												1715 Nahrungs- und Genußmittel
												1716 Textil, Leder, Bekleidung
												1717 Papier und Druckereigerberbe
												1718 Eisen- und Metallverarbeitung
												1719 Sonstige
												Ausgleich
												172 Verkehr (Straßenverkehr)
												173 Haushalte usw.
												davon:
												Haushalte
												Handel, Behörden usw.
												Zusätzliche Angaben:
												Lieferungen für den inländischen Markt (12 14)

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; () mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER FLASKE- OG RAFFINADERIGAS

FLÜSSIG- UND RAFFINERIEGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR LPG AND REFINERY GAS

Tcal (PCS)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	
	ITALIA							NEDERLAND					
1 Produzione di fonti primarie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2 Produzione di prodotti derivati	35 310	33 092	30 519	33 314	38 392	+ 15,2	10 465	11 574	14 607	122 539	25 074	+ 11,2	
<i>gas di petrolio liquefatti</i>	25 082	25 092	26 112	27 360	28 668	- 4,8	8 444	9 423	10 294	11 597	10 178	- 12,2	
<i>gas di raffinerie</i>	10 228	8 000	4 407	5 954	9 724	+ 63,3	2 021	2 151	4 313	110 942	14 896	- 36,7	
3a Arrivi da EUR-6	348	396	353	11	235		993	808	698	639	484	29,5	
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-		-	-	33	48	-		
4 Importazioni dai paesi terzi	480	1 572	967	601	617	+ 2,7	47	121	1	-	-		
5 Risorse	36 138	35 060	31 839	33 926	39 244	- 15,7	11 505	12 503	15 339	123 226	25 558	+ 10,0	
6 Variazioni delle scorte prod. e import.	- 684	- 12	- 900	- 360	+ 216								
8a Forniture a EUR-6	779	372	51	238	360	+ 51,3	2 437	3 261	3 703	3 325	3 044	- 8,5	
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	60		703	991	854	1 009	276	- 72,6	
9 Esportazioni verso i paesi terzi	2 905	3 372	4 149	3 998	3 768	- 5,8	1 772	1 727	1 328	2 171	1 169	- 46,2	
10 Consumo lordo	31 770	31 304	26 739	29 330	35 272	- 20,3	6 593	6 524	9 454	116 721	21 069	- 26,0	
12 Consumo interno lordo	1 563	1 068	1 854	2 431	1 471	- 39,5	253	-	-	-	-		
13 Trasformazioni	360	252	132	24	24	-	-	429	1 073	942	355	- 62,3	
14 Consumo del settore Energia	1 991	963	2 002	1 560	4 369	+ 80,1	-	-	-	-	-		
16 Consumo finale non energetico	27 688	28 913	22 619	25 195	29 276	+ 16,2	6 113	6 033	8 468	115 710	20 714	+ 31,9	
17 Consumo finale energetico	+ 168	- 108	+ 132	+ 120	- 132		- 227	- 62	87	+ 69	-		
18 Differenza statistica													
Trasformazioni:													
131 centrali elettriche	1 461	955	1 742	2 319	1 371	- 40,9	-	-	-	-	-		
133 officine del gas	102	113	112	112	100	- 10,7	253	-	-	-	-		
Consumo finale energetico:													
171 industria	10 347	10 145	4 655	6 439	10 496	- 63,0	2 922	3 212	4 428	111 390	16 079	+ 41,2	
<i>ossia:</i>													
1710 siderurgia	192	264	168	240	312	+ 30,0	30	26	28	27	9	- 66,7	
1711 metalli non ferrosi	84	120	180	168	180	- 7,1	13	15	7	7	6	- 14,3	
1712 chimica	7 611	7 001	1 761	2 887	7 124	+ 147	2 647	2 916	4 178	111 138	15 846	+ 42,3	
1713 prodotti minerali non metallici	600	588	722	552	552	-	17	18	13	23	22	- 4,3	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	12	12	-	-	-		-	-	-	-	-		
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	144	144	60	180	84	- 53,3	75	87	85	77	73	- 5,2	
1716 tessili, cuoio, abbigliamento	72	48	36	48	72	+ 50,0	7	7	7	6	6	-	
1717 carta e stampa	60	72	60	60	144	+ 140	13	11	16	13	18	+ 38,5	
1718 fabbricazioni metalliche	1 500	1 776	1 524	2 160	1 860	- 13,9	103	114	90	88	88	-	
1719 altri settori	72	120	144	144	168	+ 16,7	17	18	4	11	11	-	
aggiustamento	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
172 trasporti (stradali)	5 160	6 000	6 120	7 020	6 180	- 12,0	697	711	830	1 150	1 511	+ 31,4	
173 usi domestici, ecc.	12 181	12 768	11 844	11 736	12 600	+ 7,4	2 494	2 110	3 210	3 170	3 124	- 1,5	
<i>ossia:</i>													
<i>usi domestici</i>							1 738	1 667	2 207	2 465	2 343	- 4,9	
<i>commercio, amministrazione pubblica, ecc.</i>							756	443	1 003	705	781	+ 10,8	
Dati complementari:													
Forniture per il mercato interno (12-14)	31 410	31 052	26 607	29 306	35 248	+ 20,3	6 593	6 095	8 381	115 779	20 714	+ 31,3	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (-) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (-) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (bov. w.)
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Primaire produktie
6 198	6 536	5 973	5 928	4 570	-22,9	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
4 527	4 373	4 704	4 799	4 112	-14,3	-	-	-	-	-	-	vloeibaar petroleumgas
1 671	2 163	1 269	1 129	458	-59,4	-	-	-	-	-	-	raffinaderijgas
2 489	2 500	2 867	2 618	2 749	- 5,0	319	329	332	250	249	0,4	3a Aanvoer uit EUR-6
36	15	95	107	47	-56,1	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
23	21	12	12	95	+ 692	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
8 746	9 072	8 947	8 665	7 461	-13,9	319	329	332	250	249	0,4	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
0	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp.*
458	439	603	519	414	-20,2	6	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
404	291	296	271	155	-42,8	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten
690	692	487	312	296	- 5,1	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
7 194	7 694	7 561	7 563	6 596	-12,8	313	329	332	250	249	0,4	10 Brutoverbruik
1 344	1 410	1 456	1 297	519	- 60,0	51	52	17	-	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omzetting
770	686	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 Verbruik van de sector Energie
4 716	5 702	6 233	6 600	6 054	- 8,3	218	232	315	250	249	0,4	16 Niet-energetisch eindverbruik
364	- 104	- 128	- 334	- 23	-	44	45	-	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
1 279	1 410	1 447	1 287	509	- 60,5	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
65	-	9	10	10	-	51	52	17	-	-	-	Omzetting:
947	1 128	1 196	1 433	1 015	-29,2	30	35	40	36	72	- 100	131 elektrische centrales
47	47	71	71	47	-33,8	12	12	12	12	12	-	133 gasfabrieken
96	84	122	208	-	-	-	-	-	-	-	-	Energetisch eindverbruik:
59	216	142	142	153	+ 7,7	-	-	-	-	-	-	171 industrie
221	213	211	165	-	-	-	-	-	-	-	-	waarvan:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1710 ijzer- en staalindustrie
54	55	57	77	-	-	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferrometalen
22	35	32	36	-	-	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
8	8	11	10	-	-	-	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, betonwaren, aadew.- en glasind.
170	217	197	195	-	-	-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
270	253	353	529	-	-	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
-	-	-	-	815	-	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
320	189	190	201	319	+ 58,7	38	37	43	36	24	33,3	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
3 449	4 385	4 847	4 966	4 720	- 5,0	150	160	232	178	153	14,0	1718 metaalverwerkende industrie
-	4 290	4 728	4 847	4 602	- 5,1	-	-	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie
-	95	119	119	118	- 0,8	-	-	-	-	-	-	aanpassingsverschil
7 194	7 694	7 561	7 563	6 596	-12,8	313	329	332	250	249	0,4	172 vervoer (wegvervoer)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 huisbrand, enz.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	waarvan:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	particuliere huishoudingen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	handel, overheidsdiensten, enz.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Aanvullende gegevens:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Leveringen voor de binnenlandse markt (12-14)

(+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

(+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER FLASKE- OG RAFFINADERIGAS

FLÜSSIG- UND RAFFINERIEGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR LPG AND REFINERY GAS

Tcal (GCV)	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	
	UNITED KINGDOM							IRELAND		
1 Production of primary sources	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2 Production of derived products	20 034	19 076	23 336	26 195	22 388	- 14,5	532	455	464	
<i>liquefied petroleum gases</i>	14 087	14 666	17 464	19 738	18 992	- 3,8	532	455	464	
<i>refinery gas</i>	5 947	4 410	5 872	6 457	3 396	- 47,4	-	-	-	
3a Supplies from EUR-6	1 268	1 050	1 261	1 346	368	- 72,7	-	11	20	
3b Supplies from new member countries	93	84	24	37	31	- 16,2	353	456	500	
4 Imports from third-party countries	705	252	479	514	172	- 66,5	-	-	-	
5 Resources	22 100	20 462	25 100	28 092	22 959	- 18,3	885	922	984	
6 Variations of stocks at the prod. and importers *	- 235	+ 10	+ 326	- 236	- 168		- 3	+ 6	- 4	
8a Deliveries to EUR-6	55	208	246	173	179	+ 3,5	-	-	-	
8b Deliveries to new member countries	525	447	672	748	936	+ 25,1	182	119	56	
9 Exports to third-party countries	655	907	694	1 010	866	- 14,3	-	-	-	
10 Gross consumption	20 630	18 910	23 814	25 925	20 810	- 19,7	706	809	924	
12 Gross inland consumption										
13 Transformations	10 912	8 215	7 661	6 457	2 930	- 54,6	23	33	34	
14 Consumption of the energy sector	-	-	-	-	-		-	-	-	
16 Final non-energy consumption	1 412	857	1 386	1 644	1 773	+ 7,8	-	-	-	
17 Final energy consumption	6 728	8 946	12 928	16 224	15 958	- 1,6	678	776	890	
18 Statistical difference	+ 1 578	+ 892	+ 1 839	+ 1 600	+ 149		-	-	-	
Transformations:										
131 electrical power stations	-	-	-	-	-		-	-	-	
133 gas works	10 912	8 215	7 661	6 457	2 930	- 54,6	28	33	34	
Final energy consumption:										
171 industry	5 846	8 014	11 945	15 236	14 856	- 2,5	219	258	300	
of which:										
1710 iron and steel industry	630	1 588	731	782	463	- 40,8				
1711 non-ferrous metals industry				1 505	1 760	+ 16,9				
1712 chemical industry				681	549	- 19,4				
1713 glass, pottery and building materials industry				7 522	7 128	- 5,2				
1714 ore-extraction industry (except fuels)				467	457	- 2,1				
1715 food, drink and tobacco industry				454	660	+ 45,4				
1716 textile, leather and clothing industry				102	119	+ 16,7				
1717 paper and printing industry				224	224	-				
1718 engineering and other metal industry				1 203	862	- 28,3				
1719 other non-classified industries				2 296	2 634	+ 14,7				
agreement	-	-	-	-	-		219	258	300	
172 transportation (road transportation)	-	-	-	-	18		-	-	-	
173 households, etc.	882	932	983	988	1 084	+ 9,7	459	518	590	
of which:										
households										
commerce, public authorities, etc.										
Additional data:										
Deliveries for the inland market (12 - 14)	20 630	18 910	23 814	25 925	20 810	- 19,7	706	809	924	

* (+) Lagerformindkelse; (-) lagervækst.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

* (+) Decrease of scorte; (-) increase of stocks.

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

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

* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	Tcal (Bø)	
IRELAND			DANMARK							
-	-		-	-	-	-	-		1 Produktion af primære energikilder	
404	401	- 0,7	2 631	2 655	2 669	2 581	2 282	- 11,6	2 Produktion af afledede produkter	
404	401	- 0,7	1 864	1 888	1 876	1 866	1 398	- 25,1	<i>flaskegas</i>	
-	-		767	767	793	715	884	- 23,6	<i>raffinaderigas</i>	
-	-		849	649	648	824	823	- 0,1	3a Leveringer fra EUR-6	
590	617	+ 4,6	12	59	255	296	201	- 32,1	3b Leveringer fra de nye medlemslande	
-	-		496	590	466	205	212	- 3,4	4 Import fra tredjelande	
994	1 018	- 2,4	3 988	3 953	4 038	3 906	3 518	- 9,9	5 Radighedsmængde	
-23	-		-24	-106	-20	- 6	+ 4		6 Lagerforandringer hos producenter og importører *	
-	-		377	366	-	-	5		8a Leveringer til EUR-6	
35	29	- 17,1	12	12	15	52	12	- 76,9	8b Leveringer til de nye medlemslande	
-	-		71	59	44	69	42	- 39,1	9 Eksport til tredjelande	
936	989	+ 5,7	3 504	3 410	3 959	3 777	3 463	- 8,3	10 Bruttoforbrug	
									12 Indenlandsk bruttoforbrug	
29	28	- 3,4	533	673	687	686	630	- 8,2	13 Omformning	
-	-		-	-	-	-	-		14 Forbrug i energi-sektoren	
-	-		-	-	-	-	-		16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	
907	961	- 6,0	2 913	2 773	2 873	3 500	3 038	- 13,2	17 Endeligt energetisk forbrug	
-	-		+ 58	- 36	+ 399	- 409	- 205		18 Statistisk differens	
									Omformning:	
-	-		-	-	-	-	-		131 elektricitetsværker	
29	28	- 3,4	533	673	687	686	630	- 8,2	133 gasværker	
									Endeligt energetisk forbrug:	
300	320	- 6,7	1 037	1 132	1 339	1 895	1 847	- 2,5	171 industri heraf:	
			-	-	-	-	-		1710 jern- og stålindustri	
			-	-	-	-	-		1711 øvrige metalindustri	
			519	535	-	-	-		1712 kemiskindustri	
			120	150	-	-	-		1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialindustri	
			-	-	-	-	-		1714 minedrift (båndstol undt.)	
			68	74	-	-	-		1715 ærings- og nydelsesmiddelindustri	
			4	4	-	-	-		1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri	
			15	19	-	-	-		1717 papir- og grafisk industri	
			304	341	-	-	-		1718 jern- og metalforbejdning	
			7	9	-	-	-		1719 andre ikke klassificerede industrier	
300	320		-	-	1 339	1 895	1 847		udligning	
-	-		389	437	614	570	448	- 21,4	172 transport (landevejstrafik)	
607	641	+ 5,6	1 487	1 204	920	1 035	743	- 28,2	173 husholdninger, osv. heraf:	
			1 070	871	708	830	590	- 28,9	husholdninger	
			417	333	212	205	153	- 25,4	handel, offentlige institutioner, osv.	
936	989	+ 5,7	3 410	3 504	3 959	3 777	3 463	- 8,3	Tillægsoplysninger:	
									Leveringer til indlandsmarkedet (12 - 14)	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

Indenlandsk bruttoforbrug

- 1 Total
- 2 Koksværks gas
- 3 Højovns gas
- 4 Gasværks gas

Consommation intérieure brute

- 1 Total
- 2 Gaz de cokeries
- 3 Gaz de hauts fourneaux
- 4 Gaz d'usines

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGAS

Brutto-Inlandsverbrauch

- 1 Insgesamt
- 2 Kokereigas
- 3 Hochofengas
- 4 Orts- und Ferngas

GAS DI COKERIE, DI ALTIFFORN E DI OFFICINE

Consumo interno lordo

- 1 Totale
- 2 Gas di cokerie
- 3 Gas di altiorni
- 4 Gas di officine

COKE-OVEN, BLAST FURNACE AND WORKS GAS

Gross inland consumption

- 1 Total
- 2 Coke-oven gas
- 3 Blast furnace gas
- 4 Works gas

COKESOVEN-. HOOGOVEN- EN FABRIKSGAS

Bruto binnenlands verbruik

- 1 Totaal
- 2 Cokesovengas
- 3 Hoogovengas
- 4 Fabrieksgas

Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark			
1 Total	1960	499 667	353 658	183 167	85 611	16 718	19 552	32 907	15 703	143 791	709	1 529	1960	
	1961	491 253	351 244	178 220	88 450	17 659	19 616	31 467	15 832	137 743	696	1 570	1961	
	1962	482 596	346 898	170 104	89 052	19 956	20 341	32 568	14 877	133 308	741	1 649	1962	
	1963	477 731	338 558	165 371	86 374	21 351	19 948	33 116	12 398	136 735	756	1 682	1963	
	1964	503 001	353 193	172 738	91 459	21 240	19 395	35 156	13 205	147 420	765	1 623	1964	
	1965	518 524	356 778	177 581	84 673	26 458	18 289	35 319	14 458	157 273	771	1 702	1965	
	1966	498 832	338 789	168 891	79 769	28 478	14 149	33 527	12 955	157 626	778	1 659	1966	
	1967	496 938	332 072	170 990	74 700	28 481	11 053	34 047	12 801	162 464	789	1 613	1967	
	1968	501 430	319 051	156 168	74 219	28 695	10 059	36 662	13 248	179 978	787	1 614	1968	
	1969	518 875	324 650	160 871	76 720	28 975	8 704	35 246	14 134	191 419	929	1 677	1969	
	1970	515 142	321 643	159 394	77 636	30 154	8 540	32 560	13 359	190 789	1 020	1 690	1970	
	1971	485 758	296 310	145 867	69 911	29 837	8 780	30 152	11 763	166 824	1 018	1 606	1971	
	1972	438 317	284 695	134 103	66 650	30 953	9 616	32 876	10 697	148 756	1 086	1 580	1972	
	1973	419 147	293 595	137 684	67 771	31 925	11 790	33 190	11 235	122 767	1 289	1 496	1973	
	1974	393 132	300 292	139 882	68 958	35 535	11 967	34 613	9 337	90 205	1 266	1 369	1974	
	2 Coke-oven Cokeries	1960	188 334	147 611	92 580	23 865	6 445	10 472	14 249	-	40 723	-	-	1960
		1961	185 735	147 028	91 863	24 164	6 908	10 344	13 749	-	38 707	-	-	1961
1962		180 504	146 711	90 100	24 833	7 771	10 076	13 931	-	33 793	-	-	1962	
1963		179 434	145 817	87 727	24 683	9 035	10 452	13 920	-	33 617	-	-	1963	
1964		187 189	149 943	88 359	26 480	9 350	11 357	14 397	-	37 246	-	-	1964	
1965		186 963	149 491	87 408	25 718	11 367	10 726	14 272	-	37 472	-	-	1965	
1966		176 572	141 569	82 088	24 896	12 645	8 580	13 360	-	35 003	-	-	1966	
1967		162 821	129 658	73 411	24 109	12 522	6 334	13 282	-	33 163	-	-	1967	
1968		164 575	130 328	74 255	24 173	12 581	5 406	13 913	-	34 247	-	-	1968	
1969		167 155	133 236	77 592	25 797	12 682	3 687	13 568	-	33 919	-	-	1969	
1970		167 353	134 240	77 130	26 284	13 618	3 743	13 465	-	33 113	-	-	1970	
1971		157 679	126 154	73 197	23 260	13 196	3 631	12 870	-	31 525	-	-	1971	
1972		146 173	119 486	66 898	21 875	13 455	3 813	13 445	-	26 687	-	-	1972	
1973		150 921	123 099	66 143	22 448	14 599	5 447	14 471	-	27 822	-	-	1973	
1974		150 718	127 241	67 572	23 058	16 253	5 476	14 882	-	23 477	-	-	1974	
3 Blast-furnace Hauts fourneaux		1960	199 576	158 475	70 576	45 838	4 980	3 664	17 812	15 605	41 101	-	-	1960
		1961	192 555	154 427	66 239	46 703	5 562	3 588	16 600	15 735	38 128	-	-	1961
	1962	177 247	143 958	58 028	44 023	6 490	3 688	16 950	14 779	33 289	-	-	1962	
	1963	163 545	131 642	51 606	41 512	6 481	3 450	16 295	12 298	31 903	-	-	1963	
	1964	176 310	141 131	56 944	44 396	5 873	3 701	17 203	13 104	35 179	-	-	1964	
	1965	175 401	140 297	53 874	42 668	8 873	3 850	16 685	14 347	35 104	-	-	1965	
	1966	158 931	128 263	47 359	39 394	9 589	3 500	15 578	12 843	30 668	-	-	1966	
	1967	158 070	129 090	49 996	36 564	9 662	4 161	16 025	12 682	28 980	-	-	1967	
	1968	167 193	135 945	52 899	37 091	9 983	4 593	18 267	13 112	31 248	-	-	1968	
	1969	174 401	143 833	56 575	38 645	10 039	4 996	19 620	13 958	30 568	-	-	1969	
	1970	172 823	142 205	56 261	39 255	10 094	4 797	18 605	13 193	30 618	-	-	1970	
	1971	153 127	127 776	48 555	34 945	10 309	5 149	17 244	11 574	25 351	-	-	1971	
	1972	155 859	131 541	50 005	34 422	11 257	5 803	19 422	10 632	24 318	-	-	1972	
	1973	164 311	139 338	54 960	35 896	12 195	6 343	18 709	11 235	24 973	-	-	1973	
	1974	170 098	148 035	59 199	38 809	14 478	6 491	19 721	9 337	22 063	-	-	1974	
	4 Works Usines	1960	111 777	47 572	20 011	15 908	5 293	5 416	846	98	61 967	709	1 529	1960
		1961	112 963	49 789	20 118	17 583	5 189	5 684	1 118	97	60 908	696	1 570	1961
1962		124 845	56 229	21 976	20 196	5 695	6 577	1 687	98	66 226	741	1 649	1962	
1963		134 752	61 099	26 038	20 179	5 835	6 046	2 901	100	71 215	756	1 682	1963	
1964		139 502	62 119	27 435	20 673	6 017	4 337	3 556	101	74 995	765	1 623	1964	
1965		154 160	66 990	36 299	16 287	6 218	3 713	4 362	111	84 697	771	1 702	1965	
1966		163 329	68 937	40 444	15 479	6 244	2 069	4 589	112	91 955	778	1 659	1966	
1967		176 047	73 324	47 583	14 027	6 297	558	4 740	119	100 321	789	1 613	1967	
1968		169 662	52 778	29 014	12 955	6 131	60	4 482	136	114 483	787	1 614	1968	
1969		177 119	47 581	26 704	12 368	6 254	21	2 058	176	126 932	929	1 677	1969	
1970		174 966	45 198	26 003	12 097	6 442	-	490	166	127 058	1 020	1 690	1970	
1971		154 952	42 380	24 115	11 706	6 332	-	38	189	109 948	1 018	1 606	1971	
1972		134 285	33 868	17 200	10 353	6 241	-	9	65	97 751	1 086	1 580	1972	
1973		103 915	31 158	16 581	9 477	5 146	-	10	-	69 972	1 289	1 496	1973	
1974		72 316	25 016	13 111	7 091	4 804	-	10	-	44 665	1 266	1 369	1974	

FLASKEGAS

- 1 Totalimport
- 2 Totaleksport
- 3 Indenlandsk bruttoforbrug

GAZ DE PETROLE LIQUEFIES

- 1 Importations totales
- 2 Exportations totales
- 3 Consommation intérieure brute

FLÜSSIGGAS

- 1 Gesamteinfuhr
- 2 Gesamtausfuhr
- 3 Brutto-Inlandsverbrauch

GAS DI PETROLIO LIQUEFATTI

- 1 Importazioni totali
- 2 Esportazioni totali
- 3 Consumo interno lordo

LIQUEFIED PETROLEUM GASES

- 1 Total imports
- 2 Total exports
- 3 Gross inland consumption

VLOEIBAAR PETROLEUMGAS

- 1 Totale invoer
- 2 Totale uitvoer
- 3 Bruto binnenlands verbruik

	Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total import	1960		3 459	133	360	399	652	1 832	83	-			1960
	1961		4 405	193	360	482	768	2 475	127	76			1961
	1962		5 285	313	441	381	852	3 154	144	101			1962
	1963		5 683	458	880	223	984	2 974	164	176			1963
	1964		5 827	403	726	120	1 213	3 176	189	731	118		1964
	1965		5 143	174	790	84	1 114	2 725	256	2 066	104		1965
	1966	10 924	5 810	654	1 122	132	1 028	2 607	267	3 704	185	1 225	1966
	1967	11 158	6 100	998	952	407	1 082	2 393	268	3 780	111	1 167	1967
	1968	10 977	7 074	1 389	1 237	647	1 172	2 346	283	2 646	210	1 047	1968
	1969	11 534	7 371	2 125	1 241	576	1 066	2 038	325	2 797	280	1 086	1969
	1970	14 282	10 506	3 191	2 580	828	1 040	2 548	319	2 066	353	1 357	1970
	1971	14 798	11 647	2 571	3 314	1 968	929	2 536	329	1 386	467	1 298	1971
	1972	14 485	10 832	2 451	3 023	1 320	732	2 974	332	1 764	520	1 369	1972
	1973	13 799	9 987	2 727	2 974	612	687	2 737	250	1 897	590	1 325	1973
	1974	11 988	9 564	2 474	2 614	852	484	2 891	249	571	617	1 236	1974
2 Total export	1960		5 595	2 223	1 560	152	1 472	185	3	-			1960
	1961		8 755	2 774	1 920	167	1 632	262	-	0			1961
	1962		7 234	2 739	1 915	200	1 928	452	-	25			1962
	1963		8 579	2 950	2 457	431	2 172	569	-	277			1963
	1964		8 876	2 391	2 836	672	2 455	522	-	202	71		1964
	1965		10 579	2 237	3 780	1 380	2 582	581	19	227	388		1965
	1966	14 221	13 690	3 049	4 644	2 016	3 223	735	23	353	12	166	1966
	1967	16 452	15 797	3 324	5 060	2 685	3 780	948	-	302	114	239	1967
	1968	17 080	16 077	3 810	5 250	2 638	3 585	794	-	554	128	321	1968
	1969	21 372	19 799	5 366	6 179	2 448	4 170	1 612	24	882	172	519	1969
	1970	24 092	22 215	5 212	6 849	3 684	4 912	1 552	6	1 235	182	460	1970
	1971	23 900	21 782	3 982	6 655	3 744	5 979	1 422	-	1 562	119	437	1971
	1972	22 057	20 330	3 699	5 160	4 200	5 885	1 386	-	1 612	56	59	1972
	1973	25 075	22 988	3 613	7 532	4 236	6 505	1 102	-	1 931	35	121	1973
	1974	23 514	21 445	4 057	7 846	4 188	4 489	865	-	1 981	29	59	1974
3 Gross consumption Consommation brute	1960		30 441	6 665	11 276	7 440	2 128	2 853	79	1 915			1960
	1961		35 673	8 297	12 084	8 811	2 391	3 963	127	2 571			1961
	1962		40 795	9 770	13 747	10 011	2 601	4 522	144	3 604			1962
	1963		48 294	12 546	16 123	11 534	2 820	5 107	164	8 023			1963
	1964		55 699	17 015	17 508	12 648	3 100	5 239	189	9 374	321		1964
	1965		59 371	17 681	18 906	13 706	3 284	5 557	237	12 498	172		1965
	1966	83 404	64 710	18 770	20 473	16 218	3 385	5 617	247	16 051	475	2 168	1966
	1967	87 237	68 598	19 778	22 201	17 589	3 525	5 237	268	15 877	465	2 297	1967
	1968	88 688	71 446	20 605	23 636	17 852	3 927	5 143	283	14 516	490	2 236	1968
	1969	96 132	77 627	21 714	25 597	20 774	4 324	4 917	301	15 504	558	2 443	1969
	1970	99 628	81 502	21 865	27 687	21 542	4 572	5 523	313	14 683	706	2 737	1970
	1971	104 358	86 404	23 420	29 447	23 304	4 373	5 531	329	14 500	809	2 643	1971
	1972	112 849	90 617	24 400	32 320	22 332	5 141	6 292	332	17 942	924	3 166	1972
	1973	120 479	97 013	28 513	32 661	23 376	5 779	6 434	250	19 468	936	3 062	1973
	1974	116 204	95 222	25 867	31 247	25 548	6 173	6 138	249	17 414	989	2 579	1974

NATURGAS

- 1 Reserver efter regioner
- 2 Verdensflåden af tankskibe til flydende methan
Status ultimo 1974

NATURGAS

- 1 Reserven nach Förderregionen
- 2 Weltflotte der Flüssig-Methantanker
Stand Ende 1974

NATURAL GAS

- 1 Reserves by regions
- 2 World fleet of methane carriers
At the end of 1974

GAZ NATUREL

- 1 Réserves par régions
- 2 Flotte mondiale de méthaniers
Situation fin 1974

GAS NATURALE

- 1 Riserve per regione
- 2 Flotta mondiale delle metaniere
Situazione a fine 1974

NATUURLIJK GAS

- 1 Reserves naar gebieden
- 2 Wereldvloot van aardgastankers
Toestand einde 1974

	Regions de production	Prouve		Production regions	Proved	
		10 ⁶ m ³	Tcal (PCS)		10 ⁶ m ³	Tcal (PCS)
1 Reserves	EUR-9	3 562 700	32 026 880	Italia	196 400	
	EUR-6	2 387 400	20 519 780	Valle Padana	69 700	669 120
	BR Deutschland	235 000	2 007 340	Resto Penisola	25 900	248 640
	Zwischen Elbe und Weser	11 200	122 080	Sicilia	5 766	55 350
	Zwischen Weser und Ems	171 450	1 440 180	Mare Adriatico e Jonio	94 980	911 810
	Emsmündung	31 000	260 400	Nederland	1 792 000	15 053 000
	Westlich der Ems	16 900	141 960	Groningen	1 602 000	13 457 000
	Oberrhieintal	50	420	Overig Nederland	112 000	941 000
	Alpenvorland	4 400	42 240	Continental plat	78 000	655 000
	France	164 000	1 574 000	United Kingdom	1 175 300	11 507 100
Bassin d'Aquitaine	164 000	1 574 400	North Sea	1 175 300	11 507 100	

	Route		Number	Total capacity (liquid state) Capacité totale (à l'état liquide) m ³	Tank technique Technique des cuves
	Trajet				
2 Methane carriers Méthaniers	Algeria (Arzew)	- United Kingdom (Canvey Island)	2	55 000	self-supporting
	Algerie (Arzew)	- France (Le Havre)	1	25 500	autoporteuse cylindrique
	Alaska	- Japan	2	143 000	membrane
	Libya	- Spain	1	40 000	self-supporting
	Libye (Marsa el Brega)	- Italie (La Spezia)	3	120 000	autoporteuse prismatique
	Algérie (Skikda)	- France (Fos)	2	80 000	membrane
	Algeria	- U.S.A.	1	50 000	membrane
	Algeria	- U.S.A.	1	87 500	membrane-spheres
	Abu Dhabi	- Japan			
	Brunei	- Japan	4	300 000	membrane
	without route - sans trajet		2	116 500	membrane-spheres
	Miscellaneous		9	25 600	self-supporting

ELEKTRICITET
ELEKTRIZITÄT
ELECTRICAL ENERGY

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
ENERGIA ELETTRICA
ELEKTRICITEIT

5

ELEKTRICITET

ELEKTRIZITÄT

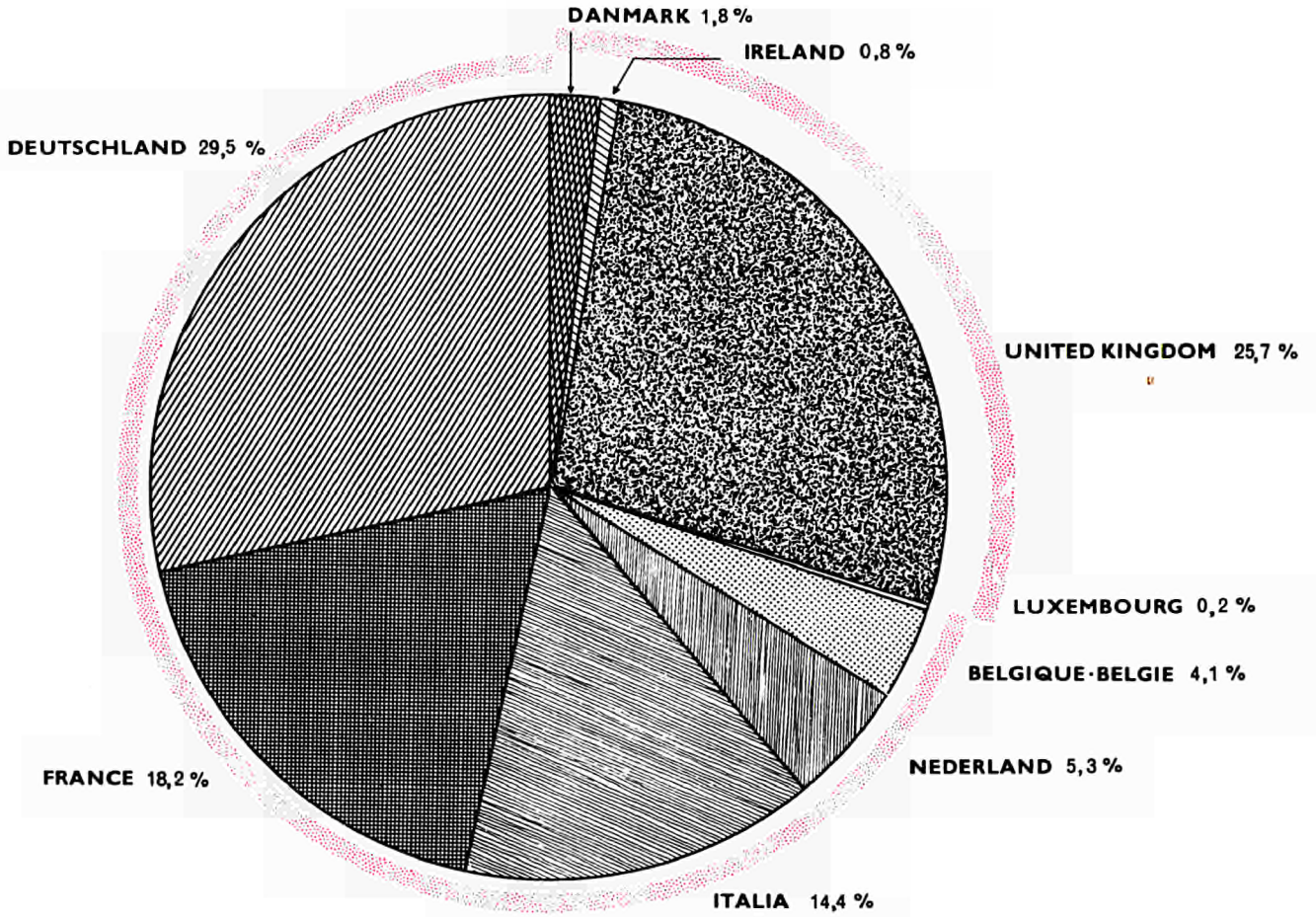
ELECTRICAL ENERGY

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

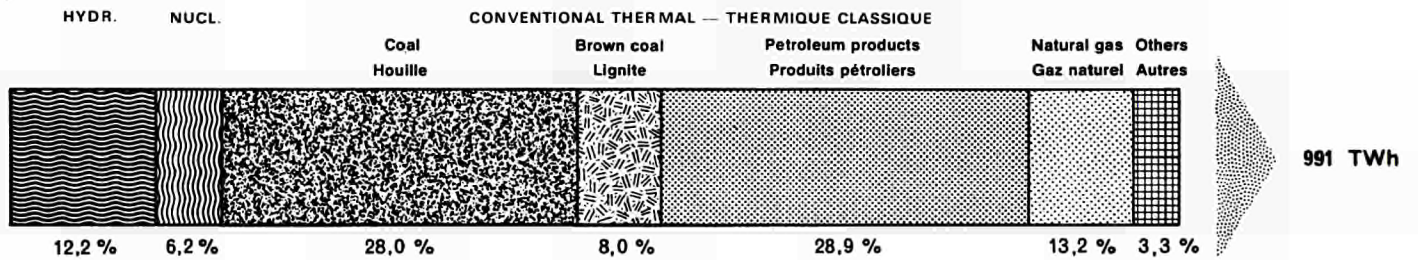
ENERGIA ELETTRICA

ELEKTRICITEIT

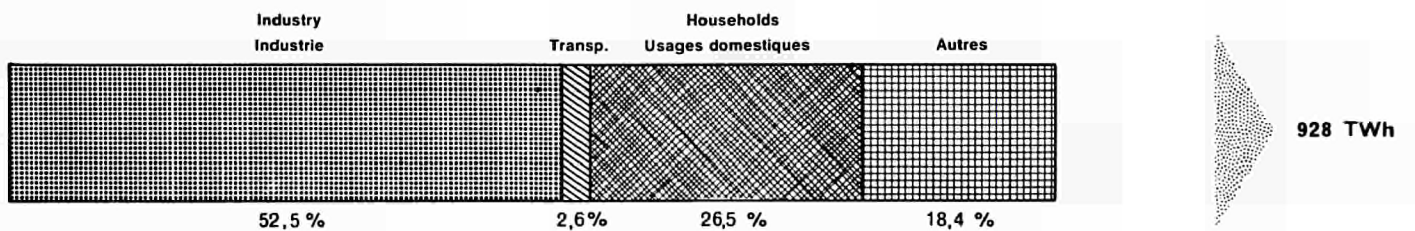
NET PRODUCTION
PRODUCTION NETTE



NET PRODUCTION
PRODUCTION NETTE



CONSUMPTION ON THE INTERNAL MARKET
CONSOMMATION DU MARCHÉ INTÉRIEUR



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR ELEKTRISCHE ENERGIE

DATI CARATTERISTICI
DELL'ENERGIA ELETTRICA

CHARACTERISTIC FEATURES
OF THE ELECTRICAL ENERGY

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
DER ELEKTRISCHE ENERGIE

— 1974 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
TWh (10⁹ kWh)												
Generation	1 049,0	749,0	311,7	188,2	148,9	55,4	42,8	2,1	273,3	7,9	18,8	Production brute
Net production	990,6	711,0	292,6	180,4	142,3	52,9	40,6	2,0	254,5	7,5	17,6	Production nette
of which:												soit:
<i>hydroelectric</i>	121,0	115,2	17,6	56,8	39,1	—	0,7	0,9	4,8	1,0	0,0	<i>hydraulique</i>
<i>geothermal</i>	2,3	2,3	—	—	2,3	—	—	—	—	—	—	<i>géothermique</i>
<i>nuclear</i>	61,1	31,8	11,4	13,9	3,2	3,1	0,1	—	29,2	—	—	<i>nucléaire</i>
<i>conventional thermal</i>	806,2	561,6	263,5	109,6	97,6	49,8	39,9	1,1	220,5	6,5	17,6	<i>thermique classique</i>
from:												à partir de:
<i>hard coal</i>	278,0	127,4	91,6	25,5	2,6	0,8	6,9	0	145,3	0,1	5,2	<i>houille</i>
<i>brown coal</i>	79,0	77,4	75,7	0,6	1,0	—	—	—	—	1,6	—	<i>lignite récent</i>
<i>petroleum products</i>	285,9	204,6	29,3	66,1	86,2	3,9	18,8	0,4	64,1	4,8	12,4	<i>produits pétroliers</i>
<i>natural gas</i>	430,2	120,2	52,2	10,2	3,8	43,4	10,4	0,1	10,0	—	—	<i>gaz naturel</i>
<i>other products</i>	33,0	32,0	14,7	7,2	3,9	1,7	3,8	0,6	1,1	—	—	<i>autres produits</i>
Gross inland consumption	1 057,8	757,9	317,6	188,0	151,2	53,9	42,4	4,8	273,4	7,9	18,7	Consommation intérieure brute
Consumption on the internal market	927,9	670,6	281,9	168,1	130,6	48,8	37,8	3,4	235,2	6,4	15,7	Consommation du marché intérieur
of which:												soit:
<i>industry</i>	487,6	384,9	153,0	95,6	82,6	26,0	25,0	2,7	95,7	2,4	4,5	<i>industrie</i>
<i>transport</i>	23,9	21,0	9,0	6,4	3,9	0,9	0,9	0	2,7	0	0,1	<i>transports</i>
<i>households</i>	245,6	143,0	63,8	33,0	27,3	11,2	7,3	0,2	92,5	2,7	7,4	<i>usages domestiques</i>
<i>other uses</i>	170,8	121,6	56,1	33,1	16,8	10,7	4,6	0,4	44,3	1,3	3,7	<i>autres usages</i>

kWh

Consumption per capita												Consommation par habitant
Consumption on the internal market	3 599	3 463	4 542	3 201	2 357	3 601	3 865	9 588	4 096	2 077	3 112	Consommation du marché intérieur
among which: <i>households</i>	952	738	1 029	629	493	829	742	700	1 650	877	1 465	dont: <i>usages domestiques</i>

MW

Hydroelectric power plants (end 1974)												Equipement hydraulique (fin 1974)
Maximum output capacity	40 251	37 415	4 775	16 334	14 875	—	459	972	2 296	532	8	Puissance maximale possible nette
Thermal power plants (end 1974)												Equipement thermique (fin 1974)
Maximum output capacity	214 763	135 120	61 330	28 291	23 474	13 516	8 295	214	72 123	1 568	5 953	Puissance maximale possible nette
of which:												soit:
<i>geothermal</i>	382	382	—	—	382	—	—	—	—	—	—	<i>géothermique</i>
<i>nuclear</i>	12 118	7 583	3 261	2 868	552	502	400	—	4 536	—	—	<i>nucléaire</i>
<i>conventional thermal</i>	202 263	127 155	58 069	25 423	22 540	13 014	7 895	214	67 587	1 568	5 953	<i>thermique classique</i>

1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	GWh (10 ⁶ kWh)
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
242 604	259 633	274 788	298 995	311 710	+ 4,3	146 837	155 862	171 226	182 528	188 211	+ 3,1	Bruttoerzeugung (1+2)
17 758	14 044	13 689	15 516	17 875	+ 15,2	57 183	49 368	49 398	48 267	57 695	+ 19,5	<i>Wasserkraft</i>
6 030	5 812	9 137	11 755	12 136	+ 3,2	5 711	9 329	14 592	14 741	14 710	- 0,2	<i>Erdwärme</i>
218 816	239 777	251 942	271 724	281 699	+ 3,7	83 943	97 165	107 236	119 520	115 806	- 3,1	<i>Kernenergie</i>
												<i>Herkömmliche Wärmekraft</i>
22 391	18 099	21 120	25 739	28 461	+ 10,6	62 774	58 564	63 832	62 860	72 152	+ 14,8	1 primär
220 213	241 534	253 648	273 256	283 249	+ 3,7	84 063	97 298	107 394	119 668	116 059	- 3,0	2 abgeleitet
3 326	4 810	6 079	6 600	4 621	- 30,0	515	471	453	1 532	3 928	+ 156	3a Bezüge aus EUR-6 3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten 4 Einfuhr aus dritten Ländern
890	1 185	2 051	933	463	- 50,4	6	1	5	22	120		
9 859	8 823	10 522	10 487	10 836	+ 3,3	3 899	3 714	2 547	3 100	2 346	- 24,3	
256 679	274 451	293 420	317 015	327 630	+ 3,3	151 257	160 048	174 231	187 182	194 605	+ 4,0	5 Aufkommen
2 572	2 474	2 416	3 605	6 046	+ 67,8	3 660	3 801	4 824	5 177	4 110	20,6	6a Lieferungen an EUR-6 6b Lieferungen an die neuen Mitgliedsstaaten 9 Ausfuhr in dritte Länder
11	6	5	81	253	+ 21,2	557	119	430	132	160	+ 21,2	
3 741	5 766	4 374	4 043	3 703	- 8,4	709	1 688	3 678	2 311	2 310	0,0	
250 355	266 205	286 625	309 286	317 626	+ 2,7	146 331	154 440	165 299	179 562	188 025	+ 4,7	12 Brutto-Inlandsverbrauch
2 119	2 579	2 449	2 215	2 247	+ 1,4	179	201	240	224	380	+ 69,6	13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)
27 941	28 978	29 563	30 998	31 549	+ 1,8	12 915	13 677	14 444	15 067	14 636	- 2,9	14 Verbrauch des Sektors Energie
13 975	14 163	14 059	14 633	14 383	- 1,7	9 904	10 386	10 703	11 355	11 761	+ 3,6	15 Netzverluste
206 320	220 485	240 554	261 440	269 447	+ 3,1	123 333	130 176	139 912	152 916	161 248	+ 5,4	17 Energetischer Endverbrauch
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische Differenz
15 685	16 753	17 602	18 847	19 110	+ 1,4		6 864	7 574	8 048	7 809	- 3,0	Verbrauch des Sektors Energie:
9 280	9 240	8 926	8 908	9 148	+ 2,7		2 392	2 256	2 133	2 043	4,2	141 Kraftwerke (Eigenbedarf)
754	705	674	758	785	- 3,6		677	657	658	665	- 1,1	142 Kohlenbergbau und Brikettfabriken
2 222	2 280	2 361	2 485	2 506	+ 0,8		3 744	3 957	4 228	4 119	2,6	143 Kokerien und Gaswerke
												144 Erdölgewinnung u. Verarbeitung
115 263	118 480	125 051	137 012	140 544	+ 2,6	73 405	75 655	79 098	84 813	88 788	+ 4,7	Energetischer Endverbrauch:
20 091	19 088	20 282	22 761	23 562	+ 3,5	11 748	11 765	12 502	13 672	14 424	+ 5,5	171 Industrie
8 017	9 677	10 509	12 413	14 809	+ 19,3	10 895	11 306	11 399	11 638	13 017	+ 11,8	davon:
36 878	37 155	38 823	43 052	44 902	+ 4,3	19 014	19 185	19 570	21 223	22 133	+ 4,3	1710 <i>Eisensch. Industrie</i>
7 689	8 238	8 818	9 025	8 394	- 7,0	5 085	5 278	5 636	5 882	6 285	+ 6,9	1711 <i>NE-Metalle</i>
2 026	2 080	2 176	2 249	2 234	- 0,7	1 686	1 677	1 676	1 790	- 1 902	+ 6,3	1712 <i>Chemie</i>
4 483	4 804	5 069	5 394	5 535	+ 2,6	3 739	3 939	4 291	4 705	4 901	+ 4,2	1713 <i>Steine, Erden, Glas, Keramik</i>
4 816	5 047	5 181	5 228	4 900	- 6,3	3 632	3 815	3 969	4 151	4 036	- 2,8	1714 <i>Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)</i>
7 544	7 786	8 175	8 641	8 773	+ 1,6	5 358	5 439	5 669	5 884	6 062	+ 3,0	1715 <i>Nahrungs- und Genußmittel</i>
18 423	18 891	19 684	21 351	20 627	- 3,4	8 375	8 896	9 547	10 475	10 418	- 0,5	1716 <i>Textil, Leder und Bekleidung</i>
5 296	5 714	6 334	6 898	6 808	- 1,3	3 873	4 325	4 839	5 393	5 610	+ 4,0	1717 <i>Papier und Druckereien</i>
												1718 <i>Eisen- und Metallverarbeitung</i>
7 928	8 191	8 603	8 874	8 991	+ 1,3	5 810	5 835	6 091	6 399	6 398	0,0	1719 <i>Sonstige</i>
5 893	6 092	6 406	6 645	6 770	+ 1,9	5 170	5 162	5 351	5 607	5 611	+ 0,1	172 Verkehr (Eisenbahntransport)
2 035	2 099	2 197	2 229	2 221	- 0,4	640	673	740	792	787	- 0,6	davon:
83 129	93 814	106 900	115 554	119 912	+ 3,8	44 118	48 686	54 723	61 704	66 062	+ 7,1	<i>Eisenbahnen</i>
43 075	48 545	55 667	60 152	63 834	+ 6,1	21 175	23 443	26 610	30 169	33 043	+ 9,5	<i>Lokale Verkehrsmittel</i>
40 054	45 269	51 233	55 402	56 078	+ 1,2	22 943	25 243	28 113	31 535	33 019	+ 4,7	173 Haushalte usw.
												davon:
												<i>Haushalte</i>
												<i>Ölft., Beleucht., Handel, Handw. usw.</i>
226 919	242 880	257 166	280 148	292 600	+ 4,4	140 708	148 998	163 652	174 480	180 402	+ 3,4	Zusätzliche Angaben:
+ 7 751	+ 6 572	+ 11 857	+ 10 291	+ 5 916	- 42,5	506	- 1 422	- 5 927	- 2 966	- 186		<i>Nettoerzeugung (1+ 2 - 141)</i>
232 551	246 873	266 574	288 224	296 269	+ 2,8	140 023	147 375	157 485	171 290	179 836	+ 5,0	<i>Saldo der Austauschlieferungen (3+ 4 - 8 - 9)</i>
218 576	232 710	252 515	273 591	281 886	+ 3,0	130 119	136 989	146 782	159 935	168 075	+ 5,1	<i>Für den inländischen Markt verfügbar (12 - 12 - 141)</i>
127 519	130 705	137 012	149 163	152 983	+ 2,6	80 191	82 468	85 968	91 832	95 615	+ 4,1	<i>Verbrauch im inländischen Markt (14 - 141 + 17)</i>
												<i>davon: Industrie insgesamt (14 - 141 + 171)</i>

OPGØRELSE OVER ELEKTRISK ENERGI

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %
ITALIA												
Produzione lorda (1+2)	117 423	124 860	135 261	145 518	148 905	+ 2,3	40 858	44 904	49 551	52 627	55 350	+ 5,2
<i>idroelettrica</i>	41 300	40 019	42 715	39 125	39 346	+ 0,6	-	-	-	-	-	-
<i>geotermica</i>	2 725	2 664	2 582	2 480	2 502	+ 0,9	-	-	-	-	-	-
<i>elettronucleare</i>	3 176	3 965	3 626	3 142	3 410	+ 8,5	368	405	326	1 108	3 277	+ 1,96
<i>termoelettrica tradizionale</i>	70 222	78 812	86 338	100 771	103 647	+ 2,9	40 490	44 499	49 225	51 519	52 073	+ 1,1
1 <i>primaria</i>	46 274	45 108	47 556	43 145	43 710	+ 1,3	368	405	326	1 108	3 277	+ 1,96
2 <i>derivata</i>	71 149	79 752	87 705	102 373	105 195	+ 2,8	40 490	44 499	49 225	51 519	52 073	+ 1,1
3a Arrivi da EUR-6	1 140	968	1 045	761	1 148	+ 50,8	721	651	1 331	1 551	1 243	- 2,0
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Importazioni dai paesi terzi	3 532	2 266	1 846	2 487	3 066	+ 23,3	-	-	-	-	-	-
5 Risorse	122 085	128 084	138 152	148 766	153 119	+ 2,9	41 578	45 555	50 882	54 178	56 593	+ 4,5
8a Forniture a EUR-6	314	199	234	318	260	- 18,2	1 062	1 733	2 791	2 896	2 722	- 6,0
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Esportazioni verso i paesi terzi	393	1 374	2 457	2 051	1 661	- 19,0	-	-	-	-	-	-
12 Consumo interno lordo	121 388	126 521	135 461	146 397	150 198	+ 3,3	40 517	43 822	48 091	51 282	53 871	+ 5,0
13 Trasformazioni (centrali di pompaggio)	1 350	1 379	1 970	2 320	2 231	- 3,8	-	-	-	-	-	-
14 Consumo del settore Energia	6 286	7 160	7 719	8 657	8 988	+ 3,8	3 579	3 789	4 058	4 202	4 036	- 4,0
15 Perdite sulle reti	10 149	10 486	10 981	12 223	11 699	- 4,3	2 075	2 307	2 579	2 738	2 672	- 2,4
17 Consumo finale energetico	103 603	107 496	114 791	123 198	128 280	+ 4,1	34 863	37 726	41 454	44 342	47 163	+ 6,4
18 Differenze statistiche	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo del settore Energia :												
141 Centrali elettriche (ausiliari)	4 581	5 096	5 583	6 415	6 639	+ 3,5	1 980	2 157	2 337	2 400	2 423	+ 1,0
142 Miniere di carbon foss., lign. e fabb. agglom.	55	60	59	58	51	- 12,1	394	358	334	291	220	- 24,4
143 Cokerie e officine da gas	172	163	167	184	189	+ 2,7	40	55	61	84	91	+ 8,3
144 Estrazione e raffin. di petrolio	1 478	1 841	1 910	2 000	-	-	1 165	1 219	1 326	1 427	1 302	- 8,8
Consumo finale energetico:												
171 Industria	67 381	68 225	72 286	77 289	80 298	+ 3,9	17 973	19 448	21 494	22 712	24 337	+ 7,2
ossia:												
1710 <i>siderurgia</i>	11 783	12 002	13 114	13 878	15 904	+ 14,6	1 910	2 002	2 159	2 152	2 159	+ 0,3
1711 <i>metalli non ferrosi</i>	4 123	3 920	4 415	5 376	5 957	+ 10,8	1 478	2 207	2 836	3 149	4 544	+ 44,3
1712 <i>chimica</i>	17 358	17 617	18 229	19 374	19 172	- 1,1	7 273	7 378	8 313	8 796	9 105	+ 3,5
1713 <i>prodotti minerali non metallici</i>	6 763	6 637	6 885	7 471	7 914	+ 5,9	852	920	943	1 021	1 054	+ 3,2
1714 <i>estrazione (combust., escl.)</i>	1 223	1 293	1 218	1 256	1 262	+ 0,5	-	-	-	-	-	-
1715 <i>derrate aliment., bevande, tabacco</i>	3 281	3 506	3 727	3 924	3 878	- 1,2	1 738	1 862	1 984	2 241	2 291	+ 2,2
1716 <i>tessile, cuoio e abbigliamento</i>	5 832	5 988	6 424	6 652	6 570	- 1,3	726	727	702	685	641	- 6,4
1717 <i>carta e grafica</i>	4 394	4 320	4 618	4 818	4 823	+ 0,1	1 514	1 632	1 726	1 765	1 753	- 0,7
1718 <i>fabbricazioni metalliche</i>	8 605	8 747	9 149	9 834	10 215	+ 3,9	1 877	2 023	2 135	2 146	2 035	- 5,2
1719 <i>altri</i>	4 019	4 195	4 507	4 706	4 603	- 2,2	605	697	696	757	755	- 0,3
172 Trasporti (trasporti ferroviari)	3 639	3 682	3 755	3 784	3 878	+ 2,5	917	951	922	895	900	+ 0,6
ossia:												
<i>ferrovie</i>	3 090	3 144	3 228	3 272	3 316	+ 1,3	817	848	816	792	801	+ 1,1
<i>trasporti urbani</i>	549	538	527	512	562	+ 9,8	100	103	106	103	99	- 3,9
173 Consumo domestico, ecc.	32 583	35 589	38 750	42 124	44 104	+ 4,7	15 973	17 327	19 038	20 735	21 926	+ 5,7
ossia:												
<i>usi domestici</i>	19 395	21 399	23 648	25 750	27 332	+ 6,1	8 664	9 327	10 010	10 959	11 242	+ 2,6
<i>illuminaz., comm., artigianato, ecc.</i>	13 188	14 190	15 102	16 374	16 772	+ 2,4	7 309	8 000	9 028	9 776	10 684	+ 9,3
Dati complementari:												
Produzione netta (1 + 2 - 141)	112 842	119 764	129 678	139 103	142 266	+ 2,3	38 878	42 747	47 214	50 227	52 927	+ 5,4
Saldo degli scambi (3 + 4 - 8 - 9)	+ 3 965	+ 1 661	+ 200	+ 879	+ 2 293	+ 161	- 341	- 1 082	- 1 460	- 1 345	- 1 479	+ 10,0
Disponibile per il mercato interno (12 - 13 - 141)	115 457	120 046	127 908	137 662	142 328	+ 3,4	38 537	41 665	45 754	48 882	51 448	+ 5,2
Consumo del mercato interno (14 - 141 + 17)	105 308	109 560	116 927	125 439	130 629	+ 4,1	36 462	39 358	43 175	46 144	48 776	+ 5,7
di cui: insieme dell'industria (14 - 141 + 171)	69 086	70 289	74 422	79 531	82 647	+ 3,9	19 572	21 080	23 215	24 514	25 950	+ 5,9

1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	GWh (10 ⁶ kWh)
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
30 523	33 261	37 461	41 067	42 761	+ 4,1	2 148	2 347	2 239	2 186	2 076	- 4,9	Brutoproductie (1 + 2)
246	158	581	623	687	+ 10,3	887	1 069	936	839	919	+ 9,5	<i>waterkracht</i>
57	-	11	76	148	+ 94,7	-	-	-	-	-	-	<i>geothermische</i>
30 220	33 103	36 869	40 368	41 926	+ 3,9	1 261	1 278	1 303	1 347	1 159	- 14,0	<i>kernenergie</i>
303	133	191	247	388	+ 57,1	95	55	64	57	83	+ 45,6	<i>conventionele thermische</i>
30 220	33 128	37 270	40 820	42 377	+ 3,9	2 053	2 292	2 175	2 129	1 995	- 6,3	1 <i>primaire</i>
1 301	1 069	1 560	1 650	2 557	+ 55,0	2 348	2 812	2 757	2 827	3 527	+ 24,8	2 <i>afgeleide</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
31 824	34 330	39 021	42 717	45 318	+ 6,1	4 496	5 159	4 996	5 013	5 605	+ 10,8	4 Invoer uit derde landen
925	1 563	2 096	2 405	2 882	+ 19,8	803	1 021	880	791	846	+ 7,0	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten
30 699	32 767	36 925	40 312	42 436	+ 5,3	3 693	4 136	4 116	4 222	4 759	+ 12,7	9 Uitvoer naar derde landen
-	37	562	639	631	- 1,3	1 091	1 386	1 207	1 086	1 159	+ 6,7	12 Bruto binnenlands verbruik
3 151	3 225	3 422	3 508	3 477	- 0,9	78	78	79	81	72	- 11,1	13 Omzetting (pompcentrales)
1 628	1 671	1 829	1 915	2 035	+ 6,3	81	73	74	88	105	+ 19,3	14 Verbruik van de sector Energie
26 120	27 834	31 112	34 250	36 293	+ 8,0	2 443	2 601	2 756	2 967	3 423	+ 15,4	15 Verliezen op het net
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
1 562	1 664	1 797	1 946	1 997	+ 2,6	78	78	79	81	72	- 11,1	Verbruik van de sector Energie :
963	916	895	815	788	- 3,3	-	-	-	-	-	-	141 Elektr. centr. (neveninstallaties)
157	148	157	160	180	+ 12,5	-	-	-	-	-	-	142 Steenkoolwinning en brikettfabrieken
469	497	573	587	512	- 12,8	-	-	-	-	-	-	143 Cokes- en gasfabrieken
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144 Winning en raffinage aardolie
17 489	18 300	20 483	22 469	23 545	+ 4,8	1 995	2 113	2 211	2 365	2 755	+ 16,5	Energetisch eindverbruik :
4 241	4 248	4 825	5 117	5 356	+ 4,7	1 668	1 742	1 797	1 890	2 011	+ 6,4	171 Industrie
1 028	1 025	1 317	1 507	1 756	+ 16,5	1	2	2	2	2	-	daarvan:
4 977	5 435	6 316	7 255	7 580	+ 4,5	88	112	147	202	460	+ 128	1710 <i>ijzer- en staalindustrie</i>
1 555	1 576	1 671	1 756	1 806	+ 2,8	41	44	46	47	48	+ 2,1	1711 <i>non-ferrometalen</i>
205	227	246	252	265	+ 5,2	51	46	46	44	45	+ 2,3	1712 <i>chemische industrie</i>
1 013	1 086	1 161	1 281	1 348	+ 5,2	26	29	30	32	34	+ 6,2	1713 <i>glas-, keram. en bouwmat.</i>
1 160	1 223	1 271	1 312	1 282	- 2,3	13	22	28	20	20	-	1714 <i>mijnbouw (uitgez. brandst.)</i>
1 052	1 103	1 163	1 240	1 283	+ 3,5	-	-	-	-	-	-	1715 <i>voedings- en genotmiddelen</i>
1 750	1 798	1 901	2 070	2 094	+ 1,2	31	35	33	35	40	+ 14,3	1716 <i>textiel, leder en kleding</i>
508	579	612	679	775	+ 14,1	76	81	82	93	95	+ 2,2	1717 <i>papier en grafische nijverheid</i>
741	770	782	817	852	+ 4,3	34	29	30	33	38	+ 15,1	1718 <i>metaalverwerking</i>
602	632	640	668	701	+ 4,9	34	29	30	33	38	+ 15,1	1719 <i>overige</i>
139	138	142	149	151	+ 1,3	-	-	-	-	-	-	172 Vervoer (spoorweg vervoer)
7 890	8 764	9 847	10 964	11 896	+ 8,5	414	459	515	569	630	+ 10,7	daarvan:
4 920	5 440	6 125	6 645	7 255	+ 9,2	168	184	196	218	250	+ 14,7	<i>spoorwegen</i>
2 970	3 324	3 732	4 319	4 641	+ 7,4	246	275	319	351	380	+ 8,3	<i>stadsvervoer</i>
28 961	31 597	35 664	39 121	40 764	+ 4,2	2 070	2 269	2 160	2 105	2 006	- 4,7	173 Gezinshuishoudingen, enz.
+ 376	- 494	- 536	- 755	- 325	+ 43,0	+ 1 545	+ 1 791	+ 1 877	+ 2 038	+ 2 681	+ 31,7	daarvan:
29 337	31 066	34 568	37 727	39 808	+ 5,5	2 524	2 674	2 830	3 055	3 528	+ 15,5	<i>gezinshuishoudingen</i>
27 709	29 395	32 737	35 812	37 773	+ 5,5	2 443	2 601	2 756	2 967	3 423	+ 15,4	<i>openb. verlicht., handel, ambacht., enz.</i>
19 078	19 861	22 108	24 031	25 025	+ 4,1	1 995	2 113	2 211	2 365	2 755	+ 16,5	Aanvullende gegevens :
												Netto productie (1 + 2 - 141)
												Saldo van de uitwisseling (3 + 4 - 8 - 9)
												Beschikbare energie voor de binnenlandse markt (12 - 13 - 141)
												Verbruik op de binnenlandse markt (14 - 141 + 17)
												waarvan: totaal industrie (14 - 141 + 171)

OPGØRELSE OVER ELEKTRISK ENERGI

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
Generation (1+2)	249 193	256 709	263 681	282 129	273 319	- 3,1	5 824	6 304	6 889
<i>hydroelectric</i>	5 666	4 311	4 312	4 554	4 796	+ 5,3	802	466	682
<i>geothermal</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>nuclear</i>	26 012	27 548	29 401	27 997	33 617	+ 20,1	-	-	-
<i>conventional thermal</i>	217 515	224 850	229 968	249 578	234 906	- 5,9	5 022	5 838	6 207
1 <i>primary</i>	30 553	30 949	32 840	31 883	37 716	+ 18,3	802	466	682
2 <i>derived</i>	218 640	225 760	230 841	250 246	235 603	- 5,9	5 022	5 838	6 207
3a Supplies from EUR-6	557	118	453	131	154	+ 17,6	-	-	-
3b Supplies from new member countries	-	30	32	46	71	+ 54,3	-	-	-
4 Imports from third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Resources	249 750	256 857	264 166	282 306	273 544	- 3,1	5 824	6 304	6 889
8a Deliveries to EUR-6	6	1	5	22	115	+ 423	-	-	-
8b Deliveries to new member countries	-	-	-	92	60	- 34,8	-	27	32
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 Gross inland consumption	249 744	256 856	264 161	282 192	273 369	- 3,1	5 824	6 277	6 857
13 Transformations (pumped storage stations)	1 487	1 209	1 184	882	896	+ 1,6	-	-	-
14 Consumption of the Energy sector	26 303	27 011	27 168	28 651	27 556	- 3,8	393	427	451
15 Network losses	17 799	19 007	18 832	19 586	18 424	- 5,9	626	638	719
17 Final energy consumption	204 155	209 629	216 977	233 073	226 493	- 2,8	4 805	5 212	5 687
18 Statistical differences	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumption of the Energy sector:									
141 Electrical power stations (auxiliaries)	17 404	18 110	18 417	19 250	18 842	- 2,1	304	334	360
142 Mining industry	4 947	4 992	4 624	5 006	4 466	- 10,8	55	55	54
143 Coke oven plants and gasworks	1 274	1 138	1 041	939	831	- 11,5	7	7	7
144 Extractive petroleum industry and refineries	2 678	2 771	3 086	3 456	3 417	- 1,2	27	31	30
Final energy consumption:									
171 Industry	82 891	83 193	83 219	91 269	86 974	- 4,7	1 590	1 776	1 945
of which:									
1710 <i>iron and steel industry</i>	13 605	12 939	12 225	13 010	12 148	- 6,6	-	-	-
1711 <i>non-ferrous metals</i>	2 785	4 286	5 017	6 778	7 256	+ 7,1	-	-	-
1712 <i>chemical industry</i>	18 119	18 370	18 256	19 089	18 850	- 1,3	-	-	-
1713 <i>glass, pottery and building material</i>	4 667	4 852	4 830	5 188	4 835	- 6,8	-	-	-
1714 <i>ore extraction (except fuels)</i>	1 621	1 585	1 639	1 814	1 723	- 5,0	-	-	-
1715 <i>food, drinks and tobacco</i>	5 431	5 615	5 909	6 460	6 617	+ 2,4	-	-	-
1716 <i>textiles, leather and clothing</i>	5 743	5 402	5 569	6 155	5 634	- 8,5	-	-	-
1717 <i>paper, printing and publishing</i>	5 818	5 478	5 539	5 809	5 593	- 3,7	-	-	-
1718 <i>engineering and other metal trades</i>	17 728	17 071	16 643	18 127	16 440	- 9,3	-	-	-
1719 <i>other non-classified</i>	7 374	7 595	7 592	8 839	7 878	- 10,9	-	-	-
172 Transportation (Rail transportation)	2 734	2 765	2 697	2 613	2 713	+ 3,8	-	-	-
of which:									
<i>railways</i>	2 720	2 758	2 697	2 613	2 713	+ 3,8	-	-	-
<i>urban transport systems</i>	14	7	0	0	0	-	-	-	-
173 Households, comm., services etc.	118 530	123 671	131 061	139 191	136 806	- 1,7	3 215	3 436	3 744
of which:									
<i>households</i>	77 213	80 674	86 889	91 299	92 499	+ 1,3	2 174	2 291	2 555
<i>public lighting, comm., services etc.</i>	41 317	42 967	44 172	47 892	44 307	- 7,5	1 041	1 145	1 194
Additional data:									
Net production (1 + 2 - 141)	231 789	238 599	245 264	262 879	254 477	- 3,2	5 520	5 970	6 520
Balance of exchanges (3 + 4 - 8 - 9)	+ 551	+ 147	+ 480	+ 63	+ 50	-	-	- 27	- 3
Available for the internal market (12 - 13 - 14)	230 853	237 537	244 560	262 060	253 631	- 3,2	5 520	5 943	6 499
Consumption of internal market (14 - 141 + 17)	213 054	218 530	225 728	242 474	235 207	- 3,0	4 894	5 305	5 777
among which: total industry (14 - 141 + 171)	97 790	92 094	97 970	100 670	95 688	- 4,9	1 679	1 869	2 003

BILAN DE L'ENERGIE ELECTRIQUE
BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	GWh (10 ⁶ kWh)	
IRELAND			DANMARK							
7 348	7 899	+ 7,5	20 024	18 624	20 574	18 120	18 756	- 1,9	Brutto produktion	
644	1 010	+ 56,8	24	24	24	24	24	-	<i>vandkraft</i>	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>jordvarme</i>	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>kerneenergi</i>	
6 704	6 889	+ 2,8	20 000	18 600	20 550	19 096	18 732	- 1,9	<i>konventionelle varmeenergi</i>	
644	784	+ 21,7	24	24	24	24	24	-	1 <i>primær</i>	
6 704	7 115	- 6,1	20 000	18 600	20 550	19 096	18 732	1,9	2 <i>allelet</i>	
-	-	-	29	5	4	84	240	+ 186	3a <i>Leveringer fra EUR-6</i>	
74	60	- 18,9	-	-	-	-	-	-	3b <i>Leveringer fra de nye medlemsstater</i>	
-	-	-	541	726	843	918	433	- 52,8	4 <i>Import fra tredjelande</i>	
7 422	7 959	+ 7,2	20 594	19 355	21 421	20 122	19 429	- 3,4	5 Rådighedsmængde	
-	-	-	874	1 172	2 051	937	465	- 50,4	8a <i>Leveringer til EUR-6</i>	
29	71	- 14,5	-	-	-	-	-	-	8b <i>Leveringer de nye medlemsstater</i>	
-	-	-	3 890	1 519	1 064	289	291	+ 0,7	9 <i>Eksport til tredjelande</i>	
7 393	7 888	+ 6,7	15 830	16 664	18 306	18 896	18 673	- 1,2	12 Indenlandsk bruttoforbrug	
-	306	-	-	-	-	-	-	-	13 <i>Omformning (kraftværker med oppumpet reservoir)</i>	
464	500	+ 7,8	1 360	1 294	1 426	1 341	1 350	+ 0,7	14 <i>Forbrug i energisektoren</i>	
779	771	- 1,0	1 570	1 680	1 800	1 880	1 843	- 2,0	15 <i>Distributionstab</i>	
6 150	6 311	+ 2,6	12 900	13 690	15 080	15 675	15 480	- 1,2	17 <i>Endeligt energetisk forbrug</i>	
									18 <i>Statistisk differens</i>	
									Forbrug i energi-sektoren:	
386	399	+ 3,4	1 160	1 084	1 206	1 116	1 110	- 0,5	141 <i>Kraftværker (egne hjælpeanlæg)</i>	
40	53	+ 32,5	-	-	-	-	-	-	142 <i>Kulminer og briketfabr.</i>	
8	14	+ 75,0	-	-	-	-	-	-	143 <i>Koks- og gasværker</i>	
30	34	+ 13,3	200	210	220	225	240	+ 6,7	144 <i>Jordolieudvinding og forarb.</i>	
									Endeligt energetisk forbrug:	
2 237	2 319	+ 3,7	3 500	3 690	3 980	4 025	4 260	+ 5,8	171 Industri	
	86	-							heraf:	
	-	-	150						1710 <i>jern- og stålindustri</i>	
	286	-	50						1711 <i>øvrige metalindustri</i>	
	352	-	500						1712 <i>kemisk industri</i>	
	179	-	635						1713 <i>sten, ler, glas og byggemateriale</i>	
	616	-	30						1714 <i>minedrift (brændstof undt)</i>	
	205	-	640						1715 <i>nærings- og nydelsemiddelindustri</i>	
	145	-	195						1716 <i>tekstil-, læder- og beklædningsindustri</i>	
	196	-	300						1717 <i>papir- og grafisk industri</i>	
	254	-	650						1718 <i>jern- og metallforarbejdning</i>	
	-	-	350						1719 <i>øvrige industri</i>	
			103	97	99	107	95	- 11,2	172 Transport (jernbanetransporter)	
									heraf:	
									<i>jernbaner</i>	
									<i>transport i byerne</i>	
3 913	3 992	+ 2,0	9 297	9 903	11 001	11 543	11 125	- 3,6	173 Husholdninger, osv	
									heraf:	
2 700	2 712	+ 0,4	6 120	6 500	(7 200)	(7 500)	(7 400)	- 1,3	<i>husholdninger</i>	
1 213	1 280	+ 5,5	3 177	3 403	(3 801)	(4 043)	(3 725)	- 7,8	<i>belysning, handel, håndværk, osv</i>	
									Tillægsdata:	
6 962	7 500	+ 7,7	18 884	17 540	19 368	18 004	17 646	- 2,0	Netto-produktion (1 + 2 - 141)	
+ 45	- 11	-	- 4 194	- 1 960	- 2 268	- 224	- 83	+ 62,9	Udvekslingssaldo (3 + 4 - 8 - 9)	
7 007	7 183	+ 2,5	14 670	15 580	17 100	17 780	17 563	- 1,2	Til rådighed for det indenlandske marked (12 - 13 - 141)	
6 228	6 412	+ 3,0	13 100	13 900	15 300	15 900	15 720	- 1,1	Forbrug af det indenlandske marked (14 - 141 + 171)	
2 315	2 420	+ 4,5	3 700	3 900	4 200	4 250	4 500	+ 5,9	<i>herunder: samlet industri (14 - 141 + 171)</i>	

ELEKTRICITET
Total nettoproduktion
 Fordelt efter energikilde

ELEKTRIZITÄT
Nettoerzeugung
 Aufteilung nach Energieträgern

ELECTRICAL ENERGY
Total net production
 Breakdown by source of energy

GWh

	Hydraul.	Géoth.	Nucléaire	Thermique classique						Total	
				Houille (¹)	Lignite récent (²)	Produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz dérivés	Autres (³)		

EUR-9

1969	115 007	2 578	36 749	326 682	57 703	163 433	32 501	19 019	4 401	603 739	758 073	1969
1970	122 735	2 546	37 017	305 816	58 496	206 562	47 341	21 411	4 627	644 253	806 551	1970
1971	108 333	2 483	41 797	306 565	60 058	243 284	61 821	21 623	4 400	697 751	850 364	1971
1972	111 084	2 407	51 798	277 340	64 981	287 730	82 850	24 115	4 390	741 406	906 695	1972
1973	108 344	2 319	53 488	301 380	73 278	301 841	100 495	27 342	4 542	808 878	973 029	1973
1974	120 962	2 340	61 076	278 011	78 971	285 942	130 228	27 748	5 310	806 210	990 588	1974

%

1969	15,2	0,3	4,8	43,1	7,6	21,6	4,3	2,5	0,6	79,7	100	1969
1970	15,2	0,3	4,6	37,9	7,3	25,6	5,9	2,6	0,6	79,9	100	1970
1971	12,7	0,3	5,0	36,0	7,1	28,6	7,3	2,5	0,5	82,0	100	1971
1972	12,3	0,3	5,7	30,6	7,1	31,7	9,1	2,7	0,5	81,7	100	1972
1973	11,1	0,2	5,5	31,0	7,5	31,0	10,3	2,8	0,5	83,2	100	1973
1974	12,2	0,2	6,2	28,0	8,0	28,9	13,2	2,8	0,5	81,4	100	1974

EUR-6

1969	110 043	2 578	10 978	162 228	55 574	118 076	32 182	17 806	4 401	390 267	513 866	1969
1970	116 270	2 546	14 212	143 428	56 732	145 731	46 572	20 260	4 627	417 350	550 378	1970
1971	103 554	2 483	17 784	152 940	58 371	168 799	59 537	20 387	4 400	464 434	588 255	1971
1972	106 097	2 407	26 159	139 685	63 378	193 668	76 724	23 026	4 390	500 871	635 534	1972
1973	103 157	2 319	29 178	130 729	71 657	220 823	96 922	25 863	4 542	550 530	685 184	1973
1974	115 161	2 340	31 844	127 448	77 353	204 632	120 189	26 688	5 310	561 620	710 965	1974

BR DEUTSCHLAND

1969	14 348		4 623	93 792	53 088	27 446	9 089	6 749	2 850	192 014	210 985	1969
1970	17 480		5 668	90 521	54 850	34 349	12 747	8 618	2 686	203 771	226 919	1970
1971	13 809		5 470	102 075	56 595	34 983	18 026	9 296	2 626	223 601	242 880	1971
1972	13 460		8 619	99 876	61 855	38 279	23 120	9 555	2 402	235 087	257 166	1972
1973	15 272		11 153	96 056	89 874	40 541	33 836	10 739	2 677	253 723	280 148	1973
1974	17 618		11 446	91 578	75 755	29 287	52 212	11 551	3 153	263 536	292 600	1974

FRANCE

1969	52 888		4 465	44 583	715	17 703	6 276	4 332	554	74 163	131 516	1969
1970	56 612		5 147	36 107	656	30 329	6 332	4 951	574	78 949	140 708	1970
1971	48 726		8 743	37 427	571	41 161	7 105	4 637	628	91 529	148 998	1971
1972	48 657		13 781	29 839	726	55 389	8 927	5 549	784	101 214	163 652	1972
1973	47 543		13 969	26 597	663	69 003	9 674	6 515	521	112 968	174 480	1973
1974	56 830		13 932	25 487	594	66 110	10 216	6 785	448	109 640	180 402	1974

ITALIA

1969	41 745	2 578	1 575	4 257	1 771	46 345	5 479	1 729	850	60 431	106 329	1969
1970	41 060	2 546	3 001	3 119	1 226	53 504	5 367	1 782	1 237	66 235	112 842	1970
1971	39 807	2 483	3 189	3 623	1 205	64 378	2 585	1 505	989	74 285	119 764	1971
1972	42 482	2 407	3 443	2 319	797	71 633	3 395	2 187	1 015	81 346	129 678	1972
1973	38 901	2 319	2 973	1 737	1 114	84 189	4 221	2 526	1 123	94 910	139 103	1973
1974	39 129	2 340	3 227	2 643	1 004	86 210	3 780	2 451	1 482	97 570	142 266	1974

(¹) Houille, lignite ancien

(²) Lignite récent, dérivés et tourbe pour l'Irlande

(³) Vapeur achetée, bois, tourbe résidus industriels, etc

(¹) Steinkohle, Pech- und Harabraunkohle

(²) Jüngere Braunkohle, abgeleitete und Torf für Irland.

(³) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieerzeugnisse, usw.

(¹) Carbon fossile, lignite picea

(²) Lignite recente, derivati e torba per l'Irlanda.

(³) Vapore acquisito, legno, torba, residui industriali, etc

Wasserkraft Idroel.	Erdwärme Geot.	Kernenergie Nucleare	Herkömmliche Wärmekraft			Termoelettrica tradizionale				Insgesamt Totale
			Steink. (¹) Carbon fossile (¹)	Jüngere Brk. (²) Lignite recente (²)	Mineralölprodukte Prod. petr.	Naturgas Gas naturale	Abgel. Gase Gas derivati	Sonstige (³) Altri (³)	Insgesamt Totale	

ENERGIE ELECTRIQUE
Production totale nette
Répartition par sources d'énergie

ENERGIA ELETTRICA
Produzione netta
Ripartizione per fonti di energia

ELEKTRICITEIT
Totale nettoproductie
Elektrische energie volgens energiedragers

GWh

	Hydro	Geoth.	Nuclear	Conventional thermal							Total	
				Hard coal (¹)	Brown coal (²)	Petr. products	Natural gas	Derived gases	Others (³)	Total		
NEDERLAND												
1969	-	-	297	9 959	-	13 791	9 948	1 250	8	34 958	35 253	1969
1970	-	-	347	6 298	-	12 672	18 228	1 333	-	38 531	38 878	1970
1971	-	-	383	3 931	-	11 203	25 893	1 337	-	42 364	42 747	1971
1972	-	-	307	2 087	-	9 627	33 825	1 368	-	46 907	47 214	1972
1973	-	-	1 015	1 459	-	6 376	39 815	1 562	-	49 212	50 227	1973
1974	-	-	3 102	777	-	3 904	43 424	1 720	-	52 927	52 927	1974

BELGIQUE - BELGIË

1969	227	-	18	10 622	-	12 556	1 389	2 718	134	27 419	27 664	1969
1970	244	-	49	7 371	-	14 642	3 896	2 636	123	28 668	28 961	1970
1971	156	-	1	5 873	-	16 664	5 923	2 830	152	31 442	31 597	1971
1972	575	-	9	5 553	-	18 298	7 388	3 657	184	35 080	35 664	1972
1973	615	-	68	4 873	-	20 345	9 240	3 763	217	38 438	39 121	1973
1974	679	-	137	6 929	-	18 754	10 443	3 599	223	39 948	40 764	1974

LUXEMBOURG

1969	835	-	-	15	-	235	1	1 028	5	1 284	2 119	1969
1970	874	-	-	12	-	235	2	940	7	1 196	2 070	1970
1971	1 056	-	-	11	-	410	5	782	5	1 213	2 269	1971
1972	923	-	-	11	-	442	69	710	5	1 237	2 160	1972
1973	826	-	-	12	-	369	136	758	4	1 279	2 105	1973
1974	905	-	-	34	-	367	114	582	4	1 101	2 006	1974

UNITED KINGDOM

1969	4 365	-	25 771	158 478	-	32 482	319	1 213	-	192 492	222 628	1969
1970	5 647	-	22 805	156 778	-	44 639	769	1 151	-	203 337	231 789	1970
1971	4 294	-	24 013	150 558	-	56 214	2 284	1 236	-	210 292	230 599	1971
1972	4 288	-	25 639	133 968	-	74 154	6 126	1 089	-	215 337	245 264	1972
1973	4 524	-	24 310	164 158	-	64 835	3 573	1 469	-	234 045	262 879	1973
1974	4 777	-	29 232	145 293	-	64 076	10 039	1 060	-	220 468	254 477	1974

IRELAND

1969	577	-	-	70	1 885	2 474	-	-	-	4 429	5 006	1969
1970	794	-	-	81	1 694	2 951	-	-	-	4 726	5 520	1970
1971	461	-	-	79	1 687	3 743	-	-	-	5 509	5 970	1971
1972	675	-	-	60	1 603	4 191	-	-	-	5 854	6 529	1972
1973	639	-	-	70	1 627	4 626	-	-	-	6 323	6 962	1973
1974	1 000	-	-	66	1 618	4 816	-	-	-	6 500	7 500	1974

DANMARK

1969	22	-	-	5 906	244	10 401	-	-	-	16 551	17 797	1969
1970	24	-	-	5 529	70	13 241	-	-	-	18 840	18 864	1970
1971	24	-	-	2 988	-	14 528	-	-	-	17 516	17 540	1971
1972	24	-	-	3 627	-	15 717	-	-	-	19 344	19 368	1972
1973	24	-	-	6 423	-	11 557	-	-	-	17 980	18 004	1973
1974	24	-	-	5 204	-	12 418	-	-	-	17 622	17 646	1974

(¹) Hard coal, black lignite

(²) Brown coal, derivatives and peat for Ireland.

(³) Steam purchased, wood, peat, industrial residues etc.

(¹) Steenkool, oudere bruinkool.

(²) Jongere bruinkool, afgeleiden en turf voor Ierland.

(³) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

(¹) Stenkul, gamle bruinkul.

(²) Bruinkul nyere, derivatur og tørv for Irland.

(³) Købt damp, træ, torv, industriåld osv.

	Water- kracht	Geoth. Jord- varme	Kern- energie	Conventionele thermische							Totaal	
				Steenk. (¹)	Bruink. (²)	Aard- oliepr	Natuur- gas	Gemaakt gas	Overige (³)	Totaal		
	Vand- kracht		Kerne- energi	Stenkul (¹)	Brunkul (²)	Mineral- olie- produkter	Naturgas	Afledede Gasser	Øvrige (³)	I alt	I alt	

ELEKTRICITET

Totale nettoproduktion

Efter producentkategori

ELEKTRIZITÄT

Gesamte Nettoerzeugung

Aufteilung nach Erzeugerbereichen

ELECTRICAL ENERGY

Total net production

Breakdown by category of producers

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs															
			Total	Centrales communes (1)	Mines de houille	Mines de lignite	Raffineries	Sidérurgie	Chimie	Métaux non ferreux	Papier	Textile	Autres industries		Chemins de fer			
																EUR-9		
1969	758 073	600 079	157 994	4 122	37 977	4 411	7 632	24 556	43 826	43 826	13 099	4 258	11 607	6 506	1969			
1970	806 551	641 016	165 535	4 279	41 001	4 286	8 276	25 259	41 216	5 033	13 366	4 420	11 517	6 882	1970			
1971	850 364	676 051	174 313	4 593	53 038	3 462	7 824	23 574	42 295	4 505	12 849	4 056	11 173	6 934	1971			
1972	906 695	739 434	167 261	4 770	35 319	3 024	13 402	24 885	44 848	5 213	13 406	3 991	11 296	7 107	1972			
1973	973 029	796 074	176 955	5 208	37 622	3 410	14 100	25 046	48 657	7 047	13 457	3 966	11 490	6 952	1973			
1974	990 588	814 347	176 241	5 340	36 103	3 793	13 352	25 163	47 420	9 233	13 265	3 898	11 212	7 462	1974			
							%											
1969	100	79,2	20,8	0,5	5,0	0,6	1,0	3,3	5,8	5,8	1,7	0,6	1,5	0,8	1969			
1970	100	79,5	20,5	0,5	5,1	0,5	1,0	3,2	5,1	0,6	1,7	0,5	1,4	0,9	1970			
1971	100	79,5	20,5	0,5	6,3	0,4	0,9	2,8	5,0	0,5	1,5	0,5	1,3	0,8	1971			
1972	100	81,6	18,4	0,5	3,9	0,3	1,5	2,7	5,0	0,6	1,5	0,4	1,2	0,8	1972			
1973	100	81,8	18,2	0,5	3,9	0,4	1,4	2,6	5,0	0,7	1,5	0,4	1,2	0,7	1973			
1974	100	82,2	17,8	0,5	3,7	0,4	1,3	2,6	4,8	0,9	1,3	0,4	1,1	0,8	1974			
EUR-6																		
1969	513 866	375 557	138 309	4 122	37 427	4 411	5 975	21 881	34 983	34 983	10 193	3 702	9 752	5 863	1969			
1970	550 378	404 789	145 589	4 279	40 552	4 286	6 365	22 711	32 955	4 145	10 470	3 845	9 723	6 258	1970			
1971	588 255	433 871	154 384	4 593	52 652	3 462	5 790	20 859	33 860	3 756	10 228	3 507	9 382	6 295	1971			
1972	635 534	488 242	147 292	4 770	34 924	3 024	11 118	22 444	36 460	4 445	10 670	3 515	9 476	6 446	1972			
1973	685 184	530 413	154 771	5 197	37 160	3 410	11 736	22 490	39 728	4 987	10 746	3 451	9 589	6 281	1973			
1974	710 965	556 493	154 472	5 328	35 691	3 793	10 995	23 081	36 558	6 701	10 707	3 426	9 348	6 844	1974			
BR DEUTSCHLAND																		
1969	210 985	139 989	70 996	-	24 480	2 777	2 727	9 250	14 447	2 115	4 697	1 119	5 154	4 483	1969			
1970	226 919	152 126	74 793	-	26 631	2 287	2 889	10 165	14 783	2 262	4 953	1 338	4 872	4 613	1970			
1971	242 880	161 257	81 623	-	35 153	1 796	2 343	9 721	14 723	2 105	4 769	1 066	5 165	4 782	1971			
1972	257 166	183 873	73 293	-	19 595	1 687	7 317	10 491	15 866	2 496	4 957	1 061	4 972	4 851	1972			
1973	280 148	204 556	75 392	-	20 320	1 586	7 660	10 462	17 404	2 164	5 070	1 027	4 829	5 067	1973			
1974	292 600	217 658	74 942	-	19 424	1 708	7 310	10 683	17 425	2 597	5 067	875	4 620	5 233	1974			
France																		
1969	131 516	106 561	24 955	-	9 356	1 634	1 226	4 958	1 898	1 898	2 193	574	1 483	1 633	1969			
1970	140 708	113 507	27 201	-	10 155	1 999	1 402	5 071	2 267	276	2 227	571	1 588	1 645	1970			
1971	148 998	118 870	30 128	-	13 737	1 666	1 654	4 427	2 552	270	2 185	579	1 545	1 513	1971			
1972	163 652	134 734	28 918	-	11 524	1 337	1 962	4 827	2 965	406	2 302	425	1 575	1 595	1972			
1973	174 480	142 631	31 849	-	13 462	1 824	2 127	4 920	3 547	408	2 228	436	1 683	1 214	1973			
1974	180 402	149 115	31 287	-	12 733	2 085	1 843	4 730	3 260	532	2 197	551	1 745	1 611	1974			
Italia																		
1969	106 329	79 644	26 685	-	-	-	1 446	4 669	12 901	1 229	2 201	1 838	2 401	-	1969			
1970	112 842	85 471	27 371	-	-	-	1 490	4 675	13 520	1 191	2 233	1 774	2 488	-	1970			
1971	119 764	94 045	25 719	-	-	-	1 207	3 982	13 783	982	2 233	1 695	1 837	-	1971			
1972	129 678	102 486	27 192	-	-	-	1 261	4 159	14 491	1 078	2 283	1 850	2 070	-	1972			
1973	139 103	110 225	28 878	-	-	-	1 367	4 255	15 179	1 945	2 274	1 816	2 041	-	1973			
1974	142 266	112 697	29 569	-	-	-	1 323	4 839	14 265	3 112	2 275	1 845	1 910	-	1974			

(1) Centrales communes belges, essentiellement mines et sidérurgie.

(1) Belgische Gruppenkraftwerke, nur Steinkohlenbergbau und eisenschaffende Industrie

(1) Centrali comuni belghe, essenzialmente miniere e siderurgia.

	Sämtliche Erzeugerbereiche Insieme dei produttori	Öffentliche Versorgung Distribuzione pubblica	Eigenerzeuger						Autoproduttori						
			Insgesamt Totale	Gruppenkraftwerke (1) Centrali comuni (1)	Steinkohlenbergbau Miniere di carbone fossile	Braunkohlenbergbau Miniere di lignite	Raffinerien Raffinerie	Eisenschaffende Industrie Sidérurgie	Chemie Chimica	NE-Metalle Metalli non ferrosi	Papier Carta	Textil Tessile	Übrige Industrie Altre industrie	Eisenbahnen Ferrovie	

ENERGIE ELECTRIQUE
Production totale nette
Répartition par catégories de producteurs

ENERGIA ELETTRICA
Produzione totale netta
Ripartizione per categorie di produttori

ELEKTRICITEIT
Totale nettoproductie
Volgens producentenklassen

GWh

	All power stations	Public supply	Self-producers												
			Total	Common power stations (1)	Hard coal Mines	Brown coal Mines	Refineries	Iron and steel	Chemical industry	Non ferrous metals	Paper	Textile	Other industries		Railways
Nederland															
1969	35 253	29 628	5 625	-	2 170	-	351	163	1 526	11	820	64	520	-	1969
1970	38 878	32 875	6 003	-	2 088	-	360	167	1 916	11	801	56	604	-	1970
1971	42 747	36 573	6 174	-	2 030	-	355	165	2 190	10	745	48	631	-	1971
1972	47 214	40 932	6 282	-	1 860	-	343	184	2 404	8	797	48	638	-	1972
1973	50 227	43 540	6 687	-	1 903	-	339	154	2 565	5	835	42	844	-	1973
1974	52 927	46 457	6 470	-	1 620	-	320	167	2 609	8	832	38	876	-	1974
Belgique/België															
1969	27 664	18 900	8 764	4 122	1 421	-	225	1 652	276	491	282	107	188	-	1969
1970	28 981	19 936	9 025	4 279	1 678	-	224	1 533	379	405	256	106	165	-	1970
1971	31 597	22 070	9 527	4 593	1 732	-	231	1 471	498	389	296	119	198	-	1971
1972	35 664	25 294	10 370	4 770	1 945	-	235	1 676	610	457	331	131	215	-	1972
1973	39 121	28 635	10 486	5 197	1 475	-	243	1 564	892	465	339	130	181	-	1973
1974	40 764	29 661	11 103	5 328	1 914	-	199	1 693	873	452	336	117	191	-	1974
Luxembourg															
1969	2 119	835	1 284	-	-	-	-	1 189	89	-	-	-	6	-	1969
1970	2 070	874	1 196	-	-	-	-	1 100	90	-	-	-	6	-	1970
1971	2 269	1 056	1 213	-	-	-	-	1 093	114	-	-	-	6	-	1971
1972	2 160	923	1 237	-	-	-	-	1 107	124	-	-	-	6	-	1972
1973	2 105	826	1 279	-	-	-	-	1 135	138	-	-	-	6	-	1973
1974	2 006	905	1 101	-	-	-	-	969	126	-	-	-	6	-	1974
United Kingdom															
1969	222 628	203 483	19 145	-	550	-	1 641	2 665	8 069	656	2 792	549	1 580	643	1969
1970	231 789	212 391	19 398	-	449	-	1 890	2 538	8 140	888	2 787	567	1 515	624	1970
1971	238 599	219 209	19 390	-	386	-	2 009	2 715	8 323	749	2 511	540	1 518	639	1971
1972	245 264	225 884	19 380	-	395	-	2 256	2 430	8 263	768	2 619	466	1 522	661	1972
1973	262 879	241 255	21 624	-	462	-	2 336	2 545	8 816	2 060	2 597	504	1 633	671	1973
1974	254 477	233 296	21 179	-	412	-	2 327	2 049	6 767	2 532	2 443	459	1 572	618	1974
Ireland															
1969	5 006	4 851	155	-	-	-	-	-	32	-	29	3	91	-	1969
1970	5 520	5 359	161	-	-	-	5	-	35	-	24	4	93	-	1970
1971	5 970	5 806	164	-	-	-	9	-	29	-	27	5	94	-	1971
1972	6 529	6 360	169	-	-	-	11	-	30	-	27	5	96	-	1972
1973	6 982	6 795	187	-	-	-	11	-	23	-	29	6	98	-	1973
1974	7 500	7 327	173	-	-	-	13	-	21	-	29	7	103	-	1974
Danmark															
1969	18 573	16 188	385	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1969
1970	18 884	18 477	387	-	-	-	16	10	86	-	85	4	186	-	1970
1971	17 540	17 165	375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1971
1972	19 388	18 948	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1972
1973	18 004	17 611	393	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1973
1974	17 646	17 229	417	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1974

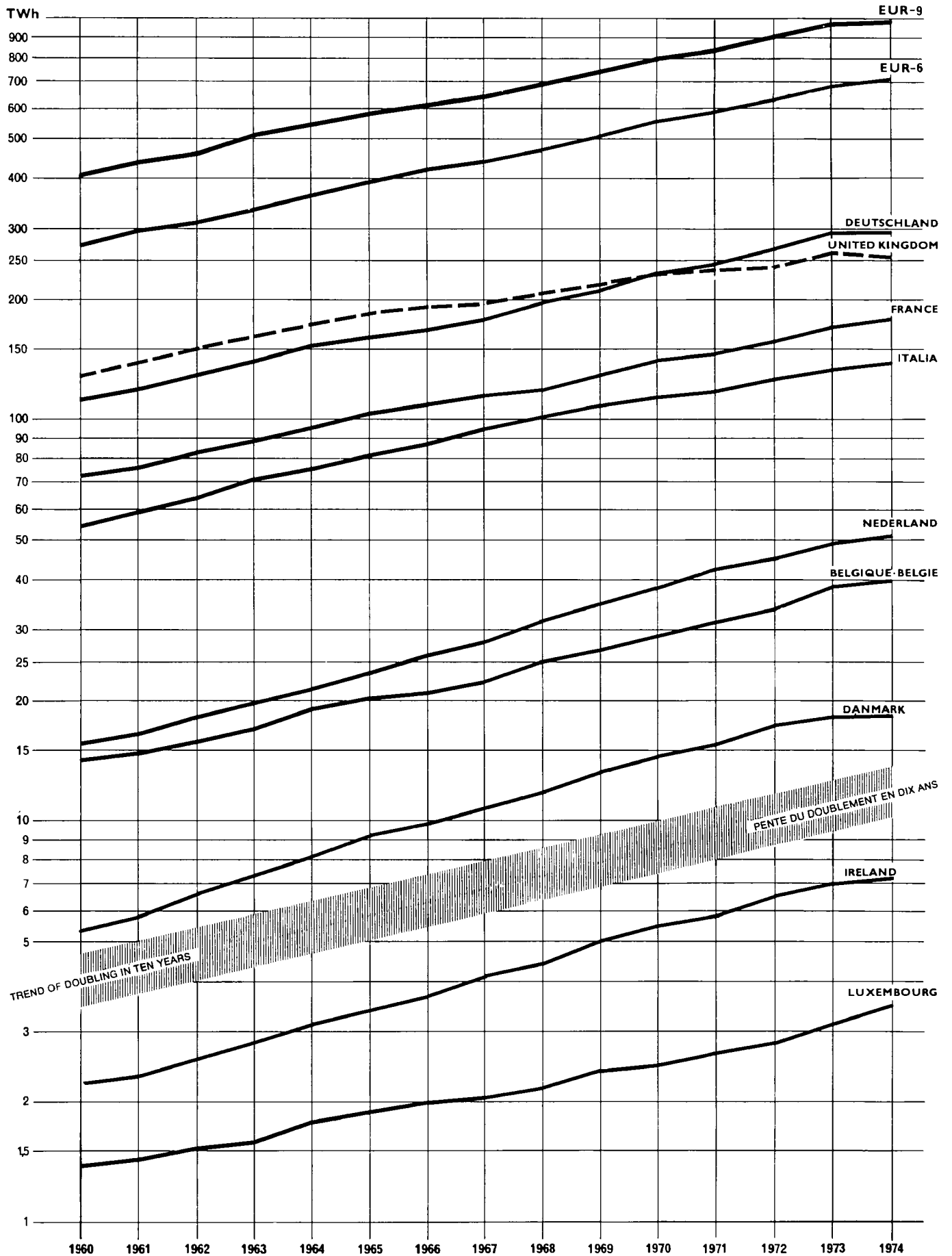
(1) Belgian common power stations, mainly mines and iron and steel industry.

(1) Belgische gemeenschappelijke centrales, hoofdzakelijk mijnen en ijzer- en staalindustrie.

(1) Belgiske fællesværker, hovedsageligt miner og jern- og stålindustri

	Alle opwekkers	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers							Offentlige Værker				
			Totaal	Gemeenschappelijke centrales (1)	Steenkoolmijnen	Bruinkoolmijnen	Raffinaderijen	Ijzer- en staalindustrie	Chemie	Non ferro-metaal	Papier	Textiel	Overige industrie	Spoorwegen
	Samtligge producenter	Private Værker	Ialt	Fælles værker	Kuls Miner	Brunkuls Miner	Raffina-derier	Sern-og stal	Kemisk Industri	Øvrige Metal	Papir	Tekstil	Overige Industri	Jern-baner

ENERGY AVAILABLE FOR THE INTERNAL MARKET
 ÉNERGIE DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTÉRIEUR



KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER
Omformning

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE
Energieumwandlungen

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS
Energy transformed

	Unità Eenheid	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %
ITALIA													
				INSIEME DELLE CENTRALI				CENTRALI DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA					
CONSUMO DI COMBUSTIBILI per la sola produzione di energia elettrica													
Carbon fossile	10 ³ t	1 395	1 561	997	649	1 048	+ 61,5	1 371	1 539	974	622	1 022	+ 64,3
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite picea	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite recente ¹⁾	"	2 236	2 096	1 375	2 041	1 815	- 11,1	2 236	2 096	1 375	2 041	1 815	- 11,1
Derivati di lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi ²⁾	10 ³ t	12 632	15 045	16 732	19 758	20 299	+ 2,7	9 379	12 143	13 646	16 330	16 922	+ 3,6
Gas naturale e grisù	Tcal (PCS)	14 768	7 325	9 787	11 381	10 160	- 10,7	10 169	2 350	4 593	5 320	3 705	- 30,4
Gas di altiforni	"	3 311	3 278	3 842	4 139	4 630	+ 11,9	-	-	-	-	-	-
Gas di cokeria	"	1 083	1 370	1 640	1 868	2 159	+ 15,6	-	-	112	255	228	- 10,6
Gas di raffineria	"	1 461	955	1 818	2 319	1 371	- 40,9	-	-	-	-	-	-
Equivalente calorifico totale	Tcal (PCI)	157 280	174 122	190 451	221 287	228 464	+ 3,2	112 229	133 424	145 976	171 925	178 662	+ 3,9
ossia:													
Carbon fossile	"	7 953	9 041	5 819	4 142	6 549	+ 58,1	7 776	8 879	5 647	3 943	6 355	+ 61,2
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ligniti ¹⁾	"	3 300	3 248	2 139	2 970	2 713	- 8,7	3 300	3 248	2 139	2 970	2 713	- 8,7
Derivati di lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi ²⁾	"	123 854	147 603	164 007	193 389	198 991	- 2,9	91 811	119 087	133 844	159 849	165 905	+ 3,8
Gas naturale e grisù	"	13 426	6 595	8 809	10 243	9 145	- 10,7	9 245	2 117	4 134	4 788	3 335	- 30,4
Gas derivati ³⁾	"	5 625	5 372	6 955	7 907	7 807	- 1,3	-	-	101	229	205	- 10,5
Altri combustibili ⁴⁾	"	3 122	2 263	2 722	2 636	3 259	+ 23,6	-	93	111	146	149	- 2,0
ENERGIA TERMOELETTRICA DERIVATA													
Produzione lorda totale	GWh	70 222	78 812	86 338	100 771	103 647	+ 2,9	49 239	59 482	65 556	77 374	79 959	+ 3,3
Produzione netta totale	GWh	66 325	74 285	81 346	94 910	97 570	+ 2,8	46 521	56 139	61 873	73 034	75 410	+ 3,3
CONSUMO SPECIFICIO MEDIO RISULTANTE													
kcal (PCI) per kWh lordo		2 240	2 210	2 210	2 200	2 200	+ 0,4	2 280	2 240	2 230	2 220	2 230	+ 0,5
kcal (PCI) per kWh netto		2 370	2 340	2 340	2 330	2 340	+ 0,4	2 410	2 380	2 360	2 350	2 370	+ 0,6

NEDERLAND													
				ALLE CENTRALES				OPENBARE BEDRIJVEN					
BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie													
Steenkool	10 ³ t	2 811	1 866	962	689	359	- 47,9	1 793	1 037	483	306	128	- 58,2
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oudere bruinkool	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jongere bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieprodukten ²⁾	10 ³ t	3 239	2 924	2 547	1 681	997	- 40,7	2 900	2 579	2 263	1 403	683	- 51,3
Aardgas en mijngas	Tcal (bov. w.)	45 697	66 165	87 205	102 685	112 527	+ 9,6	40 327	57 915	76 837	89 870	100 095	+ 11,1
Hoogovengas	"	3 095	2 848	2 844	3 120	3 425	+ 9,8	2 915	2 666	2 644	2 940	3 225	+ 9,7
Cokesovengas	"	-	264	481	802	912	+ 13,7	-	264	481	802	912	+ 13,7
Raffinaderijgas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond. w.)	94 269	103 011	113 050	117 075	117 617	+ 0,5	80 066	87 401	97 896	100 502	101 747	+ 1,2
daarvan:													
Steenkolen	"	17 933	11 431	6 077	4 252	2 268	- 46,7	12 145	6 828	3 263	2 142	896	- 58,2
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieprodukten ²⁾	"	32 064	28 949	25 212	16 564	9 838	- 40,6	28 711	25 532	22 404	13 814	6 729	- 51,3
Aardgas en mijngas	"	41 177	59 537	78 484	92 417	101 274	+ 9,6	36 295	52 111	69 152	80 884	90 085	+ 11,4
Afgeleid gas ³⁾	"	3 095	3 112	3 277	3 842	4 237	+ 10,3	2 915	2 930	3 077	3 662	4 037	+ 16,2
Overige brandstoffen ⁴⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE													
Totaal brutoproductie	GWh	40 490	44 499	49 225	51 519	52 073	+ 1,1	34 217	38 047	42 658	44 529	45 308	+ 1,7
Totaal nettoproductie	GWh	38 531	42 364	46 907	49 212	49 825	+ 1,2	32 528	36 190	40 625	42 525	43 355	+ 2,0
AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK													
kcal (ond. w.) per kWh bruto		2 330	2 310	2 300	2 270	2 260	- 0,6	2 340	2 300	2 290	2 260	2 250	- 0,5
kcal (ond. w.) per kWh netto		2 450	2 430	2 410	2 380	2 360	- 0,8	2 460	2 420	2 410	2 360	2 350	- 0,7

- 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.

	Eenheid Unité	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %
BELGIQUE / BELGIË													
ALLE CENTRALES							OPENBARE BEDRIJVEN						
BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie													
Steenkool	10 ³ t	3 968	3 304	3 211	2 752	3 708	+ 34,7	2 163	1 696	1 614	1 369	2 039	+ 48,9
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oudere bruinkool	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jongere bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieproducten ²⁾	10 ³ t	3 675	4 201	4 595	5 014	4 524	- 9,8	3 086	3 549	3 787	4 130	3 802	- 7,9
Aardgas en mijngas	Tcal (bov.w.)	9 936	15 573	19 237	23 512	27 001	+ 14,8	4 213	7 793	11 656	16 040	18 233	+ 13,7
Hoogovengas	"	4 507	4 542	5 879	6 044	6 436	+ 6,5	1 462	1 589	2 136	2 446	2 291	- 10,4
Cokesovengas	"	1 594	2 136	2 938	3 142	3 117	- 0,8	1 124	1 653	2 213	2 489	2 414	- 3,0
Raffinaderijgas	"	1 271	1 410	1 429	1 255	509	- 59,4	1 057	1 198	1 240	1 055	392	- 62,8
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond.w.)	71 488	78 587	87 009	93 107	96 556	+ 3,7	47 445	53 632	59 907	66 455	68 329	+ 2,8
daarvan:													
Steenkolen	"	19 679	16 075	15 494	13 427	18 603	+ 38,5	10 479	8 285	7 793	6 648	10 526	+ 58,3
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieproducten ²⁾	"	35 392	40 481	44 162	48 242	43 618	- 9,6	29 654	34 134	36 338	39 697	36 638	- 7,7
Aardgas en mijngas	"	9 033	14 018	17 314	21 161	24 301	+ 14,8	3 830	7 014	10 491	14 436	16 410	+ 13,7
afgeleid gas ³⁾	"	7 106	7 735	9 810	10 001	9 700	- 3,0	3 439	4 156	5 244	5 635	4 717	- 16,3
Overige brandstoffen ⁴⁾	"	258	258	229	276	334	+ 21,0	43	43	41	39	38	- 2,6
AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE													
Totaal brutoproductie	GWh	30 220	33 103	36 869	40 368	41 926	+ 3,9	20 642	23 108	25 920	29 290	30 203	+ 3,1
Totaal nettoproductie	GWh	28 868	31 442	35 060	38 438	39 948	+ 3,9	19 644	21 916	24 711	27 953	28 846	+ 3,2
AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK													
kcal (ond.w.) per kWh bruto		2 360	2 370	2 360	2 310	2 300	- 0,1	2 300	2 330	2 310	2 270	2 260	- 0,3
kcal (ond.w.) per kWh netto		2 490	2 500	2 480	2 420	2 420	- 0,2	2 420	2 450	2 420	2 380	2 370	- 0,3

LUXEMBOURG

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

Houille	10 ³ t	-	-	-	-	16	- 28,6	-	-	-	-	-	-
Coke	"	7	6	6	7	5	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	10 ³ t	69	125	137	111	107	- 3,6	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	9	23	239	460	397	- 13,7	-	-	-	-	-	-
Gaz de hauts fourneaux	"	3 337	2 814	2 620	2 820	2 256	- 20,0	-	-	-	-	-	-
Gaz de cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	4 124	4 154	4 258	4 417	3 844	- 13,0	-	-	-	-	-	-
soit:													
Houille	"	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	-
Coke	"	38	34	34	39	30	- 25,1	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	"	692	1 250	1 368	1 112	1 070	- 3,8	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel et grisou	"	9	22	215	415	357	- 13,7	-	-	-	-	-	-
Gaz dérivés ³⁾	"	3 337	2 814	2 620	2 820	2 256	- 20,0	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles ⁴⁾	"	46	34	21	31	31	-	-	-	-	-	-	-

ENERGIE ELECTRIQUE THERMIQUE DERIVEE

Production brute totale	GWh	1 281	1 275	1 303	1 347	1 159	- 14,0	-	-	-	-	-	-
Production nette totale	GWh	1 198	1 213	1 237	1 279	1 101	- 13,9	-	-	-	-	-	-

CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE RESULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut		3 270	3 250	3 270	3 280	3 320	+ 1,1	-	-	-	-	-	-
kcal (PCI) par kWh net		3 450	3 420	3 440	3 450	3 490	+ 1,1	-	-	-	-	-	-

- 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.

- 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.

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER
Omformning

HERKÖMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE
Energieumwandlung

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS
Energy transformed

	Unit	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %
UNITED KINGDOM													
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only													
Hard coal	10 ³ t	80 800	76 205	68 558	79 483	69 868	- 12.1	77 200	72 720	65 991	76 514	66 856	- 12.6
Coke	"	275	200	169	156	153	- 1.9	125	70	43	65	70	- 7.7
Black lignite	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	10 ³ t	14 290	16 430	20 962	19 153	19 317	+ 0.9	12 420	14 580	18 662	16 779	17 008	+ 1.4
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	1 805	7 330	18 323	10 485	27 701	+ 164	1 530	6 725	15 904	7 264	24 805	+ 241
Blast furnace gas	"	3 805	4 110	3 679	5 653	4 999	- 11.6	-	-	-	-	-	-
Coke oven gas	"	-	-	-	617	1 019	+ 65.1	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	591 711	594 408	603 492	638 480	597 334	- 6.5	546 218	549 281	558 110	587 049	546 887	- 6.8
of which:													
Hard coal	"	443 947	421 306	376 610	434 540	376 915	- 13.3	421 886	399 898	360 536	416 155	358 250	- 13.9
Coke	"	1 642	1 239	1 097	1 039	971	- 6.6	696	418	287	460	443	- 3.3
Lignites ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	"	140 692	161 156	205 615	187 257	188 601	+ 0.7	122 259	142 912	182 973	163 897	165 869	+ 1.2
Natural gas and colliery methane	"	1 625	6 597	16 491	9 436	24 931	+ 164	1 377	6 053	14 314	6 537	22 325	+ 241
Derived gases ³⁾	"	3 805	4 110	3 679	6 208	5 916	- 4.7	-	-	-	-	-	-
Others fuels ⁴⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY													
Total generation	GWh	217 515	224 850	229 968	249 578	234 906	- 5.9	201 385	208 777	213 704	231 240	216 840	- 6.1
Total net production	GWh	203 337	210 292	215 337	234 045	220 468	- 5.8	188 175	195 181	200 048	216 796	203 478	- 6.1
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION													
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 720	2 640	2 620	2 560	2 540	- 0.7	2 710	2 630	2 610	2 540	2 690	- 0.7
kcal (net cal. value)/kWh net		2 910	2 830	2 800	2 730	2 710	- 0.7	2 900	2 810	2 790	2 710	2 690	- 0.7

IRELAND

		1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74 / 73 %
IRELAND													
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only													
Hard coal	10 ³ t	51	51	42	50	49	- 2.0	51	51	42	50	49	- 2.0
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal ¹⁾	"	2 494	2 632	2 529	2 597	2 776	+ 6.9	2 494	2 632	2 529	2 597	2 776	+ 6.9
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	10 ³ t	814	1 033	1 091	1 201	1 264	+ 5.2	765	983	1 040	1 151	1 212	+ 5.3
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	13 487	16 198	16 332	18 125	18 284	+ 0.9	12 986	15 713	15 837	17 637	17 777	+ 0.8
of which:													
Hard coal	"	278	274	214	245	245	5 769	278	274	214	245	245	-
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	5 265	5 890	5 536	5 994	-	- 3.8	5 265	5 890	5 536	5 994	5 769	- 3.8
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	"	7 944	10 034	10 582	11 886	12 270	+ 3.2	7 443	9 549	10 087	11 398	11 763	- 3.2
Natural gas and colliery methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases ³⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels ⁴⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY													
Total generation	GWh	5 022	5 838	6 207	6 704	6 889	+ 2.8	4 855	5 667	6 032	6 531	6 709	+ 2.7
Total net production	GWh	4 726	5 509	5 854	6 323	6 500	+ 2.8	4 569	5 348	5 689	6 160	6 331	+ 2.8
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION													
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 690	2 770	2 630	2 700	2 650	- 1.8	2 670	2 770	2 630	2 700	2 650	- 1.9
kcal (net cal. value)/kWh net		2 850	2 940	2 790	2 870	2 870	- 1.9	2 840	2 940	2 780	2 860	2 810	- 1.9

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.

	Enhed	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %
DANMARK													
ALLE KRAFTVÆRKER							OFFENTLIGE KRAFTVÆRKER						
FORBRUG AF BRÆNDSTOF, kun til produktion af elektricitet													
Stenkul	10 ³ t	2 199	1 163	1 397	2 434	2 009	- 17,5	2 193	1 162	1 397	2 434	2 009	- 17,5
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brunkul, ældre	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brunkul, nyere (1)	"	92	-	-	-	-	-	92	-	-	-	-	-
Brunkulsderivater	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mineralolieprodukter (2)	10 ³ t	3 120	3 287	3 555	2 680	2 831	+ 5,6	3 060	3 226	3 486	2 616	2 763	+ 5,6
Naturgas og minegas	Tcal (Bø)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Højovngas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Koksværksgas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffinaderigas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale varmeækvivalent	Tcal (Bn)	43 983	39 119	43 020	40 934	39 321	- 4,0	43 352	38 506	42 347	40 304	38 652	- 4,1
heraf:													
Stenkul	"	13 281	7 030	8 496	14 927	11 944	- 20,0	13 250	7 022	8 496	14 927	11 944	- 20,0
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brunkul (1)	"	190	-	-	-	-	-	190	-	-	-	-	-
Brunkulsderivater	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mineralolieprodukter (2)	"	30 512	32 089	34 524	26 007	27 337	+ 5,3	29 912	31 484	33 851	25 377	26 708	+ 5,2
Naturgas og minegas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alfede gasser (3)	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre brændstoffer (4)	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AFLEDET ELEKTRISK ENERGI													
Total bruttoproduktion	GWh	20 000	18 600	20 550	19 096	18 732	- 1,9	19 589	18 225	20 110	18 703	18 315	- 2,1
Total nettoproduktion	GWh	18 840	17 516	19 344	17 980	17 622	- 2,0	18 453	17 141	18 924	17 587	17 205	- 2,2
RESULTERENDE GENNEMSNITLIGE SPECIFIKKE VARME FORBRUG													
kcal (Bn)/kWh brutto		2 200	2 100	2 090	2 140	2 100	- 2,1	2 210	2 101	2 100	2 150	2 110	- 2,0
kcal (Bn)/kWh netto		2 330	2 230	2 220	2 280	2 230	- 2,0	2 350	2 250	2 240	2 290	2 250	- 2,0

(1) Inklusive tørv for Irland.

(2) Fuel-oil, gasolie, dieselolie, lette destillater og ikke-çasformige mineralolierester.

(3) Inklusive raffinaderigas.

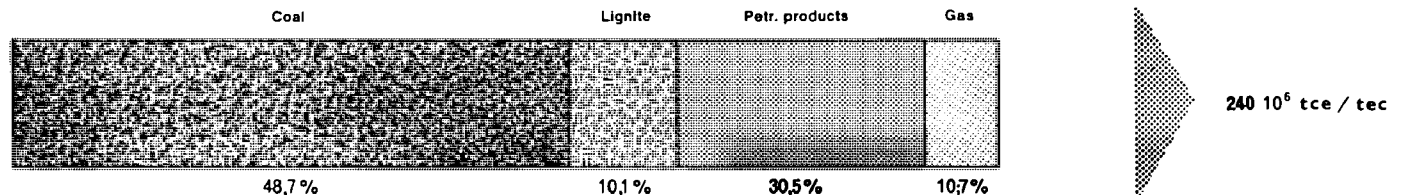
(4) Købt damp, træ, tørv og industriaffald osv.

EUR - 9

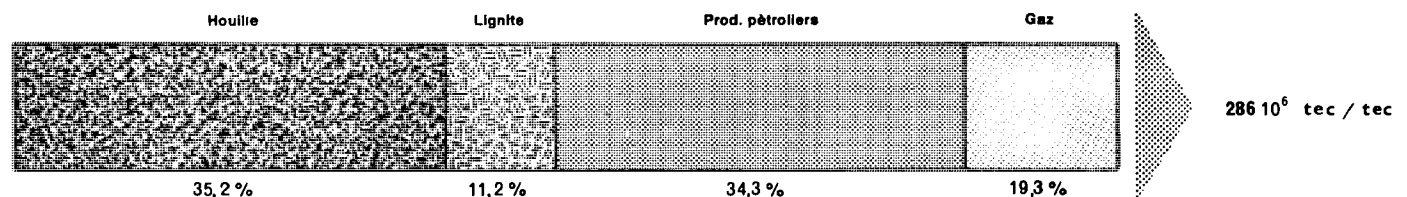
CONSUMPTION OF FUELS

CONSUMATION DE COMBUSTIBLES

1970



1974



KONVENTIONELLE WARMEKRAFTWERKER

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Omformning

Ved produktion af elektricitet

- 1 Samlet brændstofforbrug i t SKE
- 2 Forbrug af faste brændstoffer i t SKE
- 3 Forbrug af flydende brændstoffer i t SKE
- 4 Forbrug af gasformige brændstoffer i t SKE
- 5 Gennemsnitligt specifikt varmeforbrug i g SKE

Transformations
pour la production d'énergie électrique

- 1 Consommation totale de combustibles en tec
- 2 Consommation de combustibles solides en tec
- 3 Consommation de combustibles liquides en tec
- 4 Consommation de combustibles gazeux en tec
- 5 Consommation spécifique moyenne en gec

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

CENTRALI TERMOELETRICHE TRADIZIONALI

Energieumwandlungen
für ElektrizitätserzeugungTrasformazioni
per la produzione di energia elettrica

- 1 Gesamter Brennstoffverbrauch in t SKE
- 2 Verbrauch von festen Brennstoffen in t SKE
- 3 Verbrauch von flüssigen Brennstoffen in t SKE
- 4 Verbrauch von gasförmigen Brennstoffen in t SKE
- 5 Mittlerer spezifischer Wärmeverbrauch in g SKE

- 1 Consumo totale di combustibili in tec
- 2 Consumo di combustibili solidi in tec
- 3 Consumo di combustibili liquidi in tec
- 4 Consumo di combustibili gassosi in tec
- 5 Consumo specifico medio in g eq. carb.

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Energy transformed
for the production of electrical energy

- 1 Total fuel consumption in tce
- 2 Solid fuel consumption in tce
- 3 Liquid fuel consumption in tce
- 4 Gaseous fuel consumption in tce
- 5 Average specific consumption in gce

CONVENTIONELLE THERMISCHE CENTRALES

Omzetting
voor elektriciteitsproductie

- 1 Totaal brandstofverbruik in t ske
- 2 Verbruik van vaste brandstoffen in t ske
- 3 Verbruik van vloeibare brandstoffen in t ske
- 4 Verbruik van gasvormige brandstoffen in t ske
- 5 Gemiddeld specifiek warmteverbruik in g ske

		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total 10 ³ tce tec	1969	226 338	139 092	70 385	25 329	20 748	12 299	9 698	633	79 750	1 892	5 604	1969
	1970	240 076	147 337	73 776	26 827	22 468	13 467	10 210	589	84 530	1 926	6 283	1970
	1971	254 953	162 136	79 630	31 099	24 874	14 716	11 224	593	84 915	2 314	5 588	1971
	1972	268 872	174 180	83 888	33 897	27 207	16 150	12 430	608	86 213	2 333	6 146	1972
	1973	289 312	189 884	89 690	37 704	31 612	16 725	13 301	631	91 212	2 589	5 848	1973
	1974	286 464	192 902	92 807	36 313	32 638	16 802	13 794	549	85 333	2 612	5 617	1974
2 Solid Fuels Combustibles solides 10 ³ tce tec	1969	149 308	81 117	55 500	15 607	2 230	3 915	3 858	7	65 129	945	2 117	1969
	1970	141 230	74 859	55 126	12 747	1 607	2 562	2 812	5	63 655	792	1 924	1970
	1971	140 386	78 139	59 004	13 446	1 755	1 633	2 296	5	60 363	880	1 004	1971
	1972	131 473	75 479	60 328	10 929	1 136	868	2 213	5	53 958	822	1 214	1972
	1973	140 497	75 248	61 747	9 955	1 015	607	1 918	6	62 226	891	2 132	1973
	1974	132 909	76 360	62 498	9 539	1 323	324	2 658	18	53 984	859	1 706	1974
3 Liquid Fuels Combustibles liquides 10 ³ tce tec	1969	65 923	38 561	8 137	5 776	15 499	4 770	4 284	95	13 928	947	3 487	1969
	1970	73 199	47 607	10 305	9 872	17 694	4 581	4 056	99	20 099	1 135	4 358	1970
	1971	84 009	54 970	10 546	13 242	21 086	4 135	5 783	178	23 022	1 433	4 584	1971
	1972	98 826	63 009	11 774	17 700	23 429	3 602	6 309	195	29 373	1 511	4 932	1972
	1973	103 756	71 592	12 465	22 083	27 627	2 366	6 892	159	26 751	1 698	3 715	1973
	1974	98 377	65 770	8 709	20 844	28 428	1 405	6 231	153	26 943	1 753	3 911	1974
4 Gaseous fuels Combustibles gazeux 10 ³ tce tec	1969	18 447	17 754	5 641	3 749	2 709	3 611	1 517	527	693	-	-	1969
	1970	23 895	23 119	7 287	4 004	2 721	6 324	2 305	478	776	-	-	1970
	1971	29 008	27 479	9 113	4 194	1 710	8 950	3 107	465	1 529	-	-	1971
	1972	36 986	34 104	10 915	4 978	2 251	11 680	3 875	405	2 882	-	-	1972
	1973	43 419	41 184	14 449	5 476	2 592	13 751	4 452	462	2 235	-	-	1973
	1974	53 320	48 913	20 390	5 798	2 422	15 073	4 857	373	4 407	-	-	1974
5 Specific consumption Consommation spécifique gce / kWh brut gec / kWh net	1969	351	334	341	320	324	334	336	467	388	402	319	1969
	1970	349	331	337	320	320	333	338	467	389	384	314	1970
	1971	343	328	332	320	316	331	339	464	378	396	300	1971
	1972	340	327	333	316	315	328	337	467	375	376	299	1972
	1973	336	324	330	315	314	325	330	468	365	386	306	1973
	1974	334	323	329	314	315	323	329	474	363	379	300	1974
gce / kWh net gec / kWh net	1969	374	356	367	341	343	351	354	493	414	427	339	1969
	1970	373	353	361	340	339	350	356	493	416	408	333	1970
	1971	366	349	356	340	334	347	357	489	404	420	319	1971
	1972	363	348	357	334	334	344	354	491	400	399	318	1972
	1973	358	344	353	334	333	340	346	493	390	409	325	1973
	1974	355	343	352	331	334	337	345	499	387	402	319	1974

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

Omlorning

Til varmelevering i de offentlige kraftværker

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Transformations

Pour fournitures de chaleur dans les centrales des services publics

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

Energieumwandlungen

Für Wärmeabgabe in den öffentlichen Kraftwerken

CENTRALI TERMOELETRICHE TRADIZIONALI

Trasformazioni

Per fornitura di calore nelle centrali della distribuzione pubblica

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Transformation

For heat supply in public supply's stations

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

Omzetting

Voor warmteleveringen van de openbare centrales

	Einheit Unite Unit	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %	1970	1971	1972	1973	1974	74/73 %
EUR-9													
BR DEUTSCHLAND													
Brennstoffverbrauch:													
Steinkohle (einschl. Pechk.)	10 ³ t	2 116	1 948	2 066	2 131	2 112	- 0,9	1 354	1 305	1 651	1 570	1 602	+ 2,0
Jüngere Braunkohle	"	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Heizöl	"	1 170	1 204	1 541	1 385	1 084	- 21,7	763	768	935	904	664	- 26,6
Erdgas	Tcal (Ho)	4 337	5 591	7 770	9 155	10 588	+ 15,7	2 891	3 239	5 281	5 823	6 462	+ 11,0
Gicht- und Kokereigas	"	286	411	868	1 140	1 269	+ 11,3	275	401	860	1 130	1 232	+ 9,0
Raffinerie- und Flüssiggas	"	373	363	232	343	252	- 26,5	365	363	214	311	252	- 19,0
Gesamtes Wärmeäquivalent	Tcal (Hu)	29 984	30 243	37 121	37 562	35 692	- 5,0	20 263	20 276	26 457	26 417	24 899	- 5,7
davon:													
Steinkohle	"	13 793	12 719	14 078	14 441	14 184	- 1,6	9 475	9 135	11 557	10 990	11 214	+ 2,0
Jüngere Braunkohle	"	85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mineralölprodukte	"	11 475	11 769	15 040	13 516	10 581	- 21,7	7 477	7 526	9 163	8 859	6 507	- 26,6
Erdgas	"	4 012	5 044	6 994	8 230	9 530	+ 15,8	2 711	2 914	4 752	5 232	5 816	+ 11,1
Abgeleitete Gase	"	619	711	1 009	1 375	1 397	+ 1,6	600	701	985	1 336	1 362	+ 1,9
Wärmeerzeugung	Tcal	25 859	26 041	32 004	32 512	30 959	- 4,6	17 224	17 235	22 490	22 450	21 165	- 5,7
FRANCE													
NEDERLAND													
Consommation de combustibles:													
Houille	10 ³ t	65	33	11	25	25	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fuel-oil	"	25	13	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	Tcal (PCS)	-	-	-	-	-	-	1 446	1 405	1 445	1 445	1 365	- 5,5
Gaz de hauts fourneaux et cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de raffineries et gaz liquéfiés	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	705	361	117	205	175	- 14,7	1 301	1 277	1 302	1 300	1 229	- 5,5
soit:													
Houille	"	455	231	77	175	175	- 14,7	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	250	130	40	30	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	"	-	-	-	-	-	-	1 301	1 277	1 302	1 300	1 229	- 5,5
Gaz dérivés	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production dérivée de chaleur	Tcal	600	304	90	176	150	- 14,8	1 106	1 086	1 109	1 105	1 045	- 5,4
BELGIQUE/BELGIË													
DANMARK													
Consumption of fuels:													
Hard coal	10 ³ t	120	98	11	11	36	-	577	512	393	525	447	- 14,9
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	41	-	-	-	-	-
Fuel-oil	"	128	133	196	182	108	- 40,7	254	290	404	296	312	+ 5,4
Natural gas	Tcal (GCV)	-	947	1 044	1 887	2 761	+ 46,3	-	-	-	-	-	-
Blast furnace and coke oven gas	"	11	10	8	10	38	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas and liquefied gas	"	8	-	18	32	-	-	-	-	-	-	-	-
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	1 677	2 398	2 935	3 540	3 739	+ 5,6	6 038	5 931	6 310	6 100	5 650	- 7,4
of which:													
Hard coal	"	396	256	54	52	170	-	3 467	3 097	2 390	3 224	2 625	- 18,6
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	85	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	1 262	1 279	1 917	1 751	1 049	- 40,1	2 486	2 834	3 920	2 876	3 025	+ 5,2
Natural gas	"	-	855	940	1 698	2 485	+ 46,3	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	19	10	24	39	35	-	-	-	-	-	-	-
Derived production of heat	Tcal	1 654	2 236	2 805	3 400	3 590	+ 5,6	5 273	5 180	5 510	5 381	5 009	- 6,9

ELEKTRISK UDSTYR

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Varmekraftværker

Centrales thermiques

- 1 Konventionelle varme- og jordvarmekraftværker
 2 Atomkraftværker
 A Installeret effekt *
 B Maksimalt afgivet effekt * * ved årets udgang

- 1 Centrales thermiques classiques et géothermiques
 2 Centrales nucléaires
 A Puissance maximale possible brute *
 B Puissance maximale possible nette * * en fin d'année

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

IMPIANTI ELETTRICI

Wärmekraftwerke

Centrali termoelettriche

- 1 Herkömmliche Wärme- und Erdwärmekraftwerke
 2 Kernkraftwerke
 A Bruttoengpaßleistung *
 B Nettoengpaßleistung * * am Jahresende

- 1 Centrali termiche tradizionali e geotermiche
 2 Centrali nucleari
 A Potenza efficiente lorda *
 B Potenza efficiente netta * * a fine anno

ELECTRICAL POWER STATIONS

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Thermal power stations

Thermische centrales

- 1 Conventional thermal and geothermal power plants
 2 Nuclear power plants
 A Installed capacity *
 B Maximum output capacity * * end of year

- 1 Conventionele thermische en geothermische centrales
 2 Kernenergiecentrales
 A Maximaal bruto vermogen *
 B Maximaal netto vermogen * * einde van het jaar

MW		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Conventional thermal and geothermal Thermiques classiques et géothermiques A - Installed -Brute B - Output - Nette	1980	87 799	50 260	25 034	11 006	4 843	5 177	3 941	259	35 054	535	1 950	1960
	1961	92 659	52 886	26 449	11 294	5 387	5 492	4 004	260	37 093	550	2 130	1961
	1962	98 834	56 603	28 518	11 994	6 025	5 582	4 222	262	39 458	570	2 200	1962
	1963	106 068	61 742	31 414	12 486	6 957	6 273	4 349	263	41 486	640	2 200	1963
	1964	111 673	66 722	33 435	12 995	8 730	6 684	4 638	240	41 856	735	2 360	1964
	1965	120 859	73 055	36 515	13 933	10 142	7 286	4 932	247	44 154	900	2 750	1965
	1966	128 733	79 055	38 408	15 315	11 364	8 344	5 377	247	45 780	1 000	2 890	1966
	1967	197 920	84 352	40 566	15 710	13 277	8 616	5 936	247	49 318	1 065	3 185	1967
	1968	146 753	89 093	41 521	17 458	14 401	9 170	6 322	221	52 710	1 095	3 855	1968
	1969	153 585	93 726	43 242	18 772	15 193	9 824	6 474	221	54 476	1 250	4 133	1969
	1970	166 270	100 270	45 185	20 563	17 366	10 430	6 505	221	59 961	1 269	4 770	1970
	1971	179 965	109 104	48 261	22 478	19 809	11 285	7 045	226	64 338	1 535	4 988	1971
	1972	188 865	114 320	50 558	23 225	20 599	12 413	7 318	226	67 666	1 661	5 194	1972
	1973	201 058	123 552	54 904	25 438	22 539	12 432	8 013	226	70 159	1 661	5 686	1973
	1974	214 040	134 628	61 817	26 662	24 125	13 565	8 233	226	71 480	1 661	6 271	1974
	1960	82 043	47 106	23 297	10 302	4 612	4 970	3 679	246	32 595	502	1 840	1960
	1961	86 559	49 544	24 607	10 571	5 129	5 250	3 740	247	34 502	513	2 000	1961
	1962	92 490	53 148	26 632	11 226	5 735	5 360	3 946	249	36 744	531	2 067	1962
	1963	99 326	58 007	29 215	11 821	6 621	6 030	4 070	250	38 651	603	2 065	1963
	1964	104 404	62 504	30 925	12 304	8 268	6 425	4 354	228	38 997	688	2 215	1964
1965	113 063	68 477	33 785	13 200	9 598	7 000	4 659	235	41 162	842	2 582	1965	
1966	120 594	74 140	35 520	14 524	10 740	8 050	5 071	235	42 804	940	2 710	1966	
1967	129 327	79 145	37 515	14 907	12 553	8 315	5 620	235	46 194	998	2 990	1967	
1968	138 018	83 814	38 360	16 589	13 771	8 880	6 004	210	49 557	1 027	3 620	1968	
1969	144 520	88 188	39 956	17 826	14 518	9 520	6 158	210	51 278	1 174	3 880	1969	
1970	156 598	94 581	41 950	19 577	16 546	10 108	6 190	210	56 424	1 193	4 400	1970	
1971	170 059	102 928	44 800	21 381	18 894	10 922	6 717	214	60 933	1 448	4 750	1971	
1972	178 451	108 281	47 360	22 139	19 611	11 920	6 992	214	63 693	1 568	4 915	1972	
1973	190 046	116 978	51 507	24 231	21 425	11 927	7 674	214	66 098	1 568	5 402	1973	
1974	202 645	127 937	58 069	25 423	22 922	13 014	7 895	214	67 587	1 568	5 953	1974	
2 Nuclear Nucléaires A - Installed - Brute B - Output - Nette	1960	442	70	-	70	-	-	-	-	372	-	-	1960
	1961	473	86	16	70	-	-	-	-	387	-	-	1961
	1962	1 205	113	16	86	-	-	11	-	1 092	-	-	1962
	1963	1 519	394	16	157	210	-	11	-	1 125	-	-	1963
	1964	2 228	744	16	161	556	-	11	-	1 484	-	-	1964
	1965	4 417	1 041	16	392	622	-	11	-	3 376	-	-	1965
	1966	5 444	1 598	323	642	622	-	11	-	3 846	-	-	1966
	1967	6 170	1 963	338	992	622	-	11	-	4 207	-	-	1967
	1968	7 322	2 736	818	1 231	622	54	11	-	4 586	-	-	1968
	1969	7 900	3 300	863	1 750	622	54	11	-	4 600	-	-	1969
	1970	8 114	3 345	888	1 750	642	54	11	-	4 769	-	-	1970
	1971	9 388	3 811	888	2 280	577	54	11	-	5 577	-	-	1971
	1972	11 302	5 725	2 240	2 842	577	55	11	-	5 577	-	-	1972
	1973	12 262	6 485	2 346	3 019	577	532	11	-	5 777	-	-	1973
	1974	14 091	8 043	3 429	3 085	577	531	421	-	6 048	-	-	1974
	1960	354	58	-	58	-	-	-	-	296	-	-	1960
	1961	403	73	15	58	-	-	-	-	330	-	-	1961
	1962	1 019	97	15	72	-	-	10	-	922	-	-	1962
	1963	1 333	357	15	132	200	-	10	-	976	-	-	1963
	1964	1 972	690	15	136	529	-	10	-	1 282	-	-	1964
1965	3 796	961	15	342	594	-	10	-	2 835	-	-	1965	
1966	4 778	1 489	303	582	594	-	10	-	3 289	-	-	1966	
1967	5 363	1 826	316	906	594	-	10	-	3 557	-	-	1967	
1968	6 547	2 575	773	1 146	594	52	10	-	3 972	-	-	1968	
1969	7 100	3 120	818	1 646	594	52	10	-	3 988	-	-	1969	
1970	6 599	3 156	840	1 646	607	52	10	-	3 443	-	-	1970	
1971	7 708	3 621	840	2 165	552	53	10	-	4 087	-	-	1971	
1972	9 536	5 449	2 129	2 705	552	53	10	-	4 087	-	-	1972	
1973	10 464	6 182	2 229	2 888	552	503	10	-	4 282	-	-	1973	
1974	12 118	7 583	3 261	2 868	552	502	400	-	4 536	-	-	1974	

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

- 1 Offentlige værker
2 Private værker
A Installeret effekt *
B Maksimalt afgivet effekt * * ved årets udgang

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

- 1 Öffentliche Kraftwerke
2 Eigenanlagen
A Bruttoengpaßleistung *
B Nettoengpaßleistung * * am Jahresende

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

- 1 Services publics
2 Autoproducteurs
A Puissance maximale possible brute *
B Puissance maximale possible nette * * en fin d'année

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

- 1 Distribuzione pubblica
2 Autoproduttori
A Potenza efficiente lorda *
B Potenza efficiente netta * * a fine anno

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

- 1 Public supply
2 Self-producers
A Installed capacity *
B Maximum output capacity * * end of year

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

- 1 Openbare bedrijven
2 Zelfopwekkers
A Maximaal bruto vermogen *
B Maximaal netto vermogen * * einde van het jaar

MW		EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark					
1	Public supply	1960	64 637	30 616	14 955	6 067	3 207	4 098	2 289	-	32 404	490	1 840	1960			
		1961	68 427	32 226	15 530	6 355	3 577	4 417	2 347	-	33 393	500	2 020	1961			
		1962	73 421	34 809	16 864	7 055	3 896	4 411	2 583	-	35 708	520	2 090	1962			
		1963	78 578	37 897	18 894	7 408	4 021	5 000	2 574	-	37 686	590	2 090	1963			
	Service publics	A - Installed	1964	83 390	41 706	20 339	7 902	5 198	5 396	2 871	-	37 956	685	2 200	1964		
			1965	90 832	46 916	22 952	8 698	6 153	5 490	3 173	-	40 154	847	2 590	1965		
		- Brute	1966	97 247	51 495	23 875	9 790	7 246	6 985	3 599	-	41 738	945	2 730	1966		
			1967	105 066	55 457	25 407	9 970	8 896	7 222	3 962	-	45 218	1 008	3 025	1967		
		B - Output	- Nette	1968	113 057	59 503	26 019	11 570	9 869	7 777	-	48 460	1 038	3 695	1968		
				1969	118 455	63 163	27 230	12 662	10 447	8 368	4 456	-	50 126	1 193	3 973	1969	
			1970	129 886	88 558	28 500	14 149	12 527	8 935	4 447	-	55 511	1 207	4 610	1970		
			1971	141 647	75 608	30 340	15 722	14 886	9 781	4 959	-	59 738	1 473	4 828	1971		
		2	Self-producers	1972	152 453	82 830	34 990	16 238	15 481	10 851	5 270	-	62 966	1 599	5 034	1972	
				1973	162 762	90 198	38 973	17 986	16 640	10 802	5 797	-	65 459	1 599	5 526	1973	
				1974	175 017	100 527	45 557	19 349	17 704	11 885	6 032	-	66 780	1 599	6 111	1974	
				1960	60 030	28 703	13 923	5 679	3 047	3 920	2 134	-	29 125	462	1 740	1960	
			Autoproducteurs	A - Installed	1961	63 560	30 189	14 453	5 948	3 398	4 200	2 190	-	37 002	469	1 900	1961
					1962	68 294	32 856	15 703	6 603	3 701	4 235	2 414	-	33 184	487	1 967	1962
				- Brute	1963	73 237	35 853	17 575	7 069	3 790	4 810	2 409	-	35 061	558	1 965	1963
					1964	77 173	39 148	18 815	7 537	4 907	5 190	2 699	-	35 317	643	2 065	1964
B - Output	- Nette			1965	84 686	44 050	21 235	8 300	5 803	5 715	2 997	-	37 412	794	2 430	1965	
				1966	90 863	48 411	22 080	9 353	6 825	6 745	3 408	-	39 004	888	2 560	1966	
	1967			98 272	52 153	23 495	9 530	8 395	6 965	3 768	-	42 334	945	2 840	1967		
	1968			106 092	56 081	23 990	11 065	9 430	7 530	4 066	-	45 567	974	3 470	1968		
2	Self-producers			1969	111 655	59 585	25 116	12 094	10 009	8 109	4 257	-	47 218	1 122	3 730	1969	
				1970	122 540	64 811	26 415	13 535	11 948	8 660	4 253	-	52 264	1 135	4 330	1970	
				1971	133 893	71 570	28 130	15 013	14 210	9 467	4 750	-	56 333	1 390	4 600	1971	
				1972	144 202	78 577	32 860	15 524	14 721	10 415	5 057	-	59 293	1 510	4 765	1972	
	Autoproducteurs	A - Installed		1973	154 003	85 543	36 657	17 135	15 810	10 367	5 574	-	61 698	1 510	5 252	1973	
				1974	165 919	95 419	42 915	18 480	16 815	11 404	5 805	-	63 187	1 510	5 803	1974	
		B - Output		- Nette	1960	23 162	19 357	10 079	4 939	1 349	1 079	1 652	259	3 650	45	110	1960
					1961	24 232	20 372	10 919	4 939	1 522	1 075	1 657	260	3 700	50	110	1961
			- Brute	1962	25 410	21 500	11 654	4 939	1 835	1 171	1 639	262	3 750	50	110	1962	
				1963	27 490	23 530	12 520	5 078	2 621	1 273	1 775	263	3 800	50	110	1963	
		2	Self-producers	1964	28 283	24 713	13 096	5 093	3 219	1 288	1 777	240	3 900	50	160	1964	
				1965	30 027	25 814	13 563	5 235	3 653	1 346	1 770	247	4 000	53	160	1965	
				1966	31 486	27 221	14 533	5 525	3 779	1 359	1 778	247	4 050	55	160	1966	
				1967	32 854	28 537	15 159	5 740	4 023	1 394	1 974	247	4 100	57	160	1967	
			Autoproducteurs	A - Installed	1968	33 696	29 229	15 502	5 888	4 171	1 393	2 054	221	4 250	57	160	1968
					1969	34 746	30 179	16 012	6 110	4 362	1 456	2 018	221	4 350	57	160	1969
- Brute				1970	35 993	31 321	16 685	6 414	4 448	1 495	2 058	221	4 450	62	160	1970	
				1971	37 847	33 025	17 921	6 756	4 532	1 504	2 086	226	4 600	82	160	1971	
B - Output				- Nette	1972	38 070	31 148	15 568	6 987	4 757	1 562	2 048	226	4 700	62	160	1972
					1973	37 871	32 849	15 931	7 452	5 494	1 630	2 216	226	4 700	62	160	1973
	- Brute			1974	38 817	33 895	16 259	7 313	6 016	1 680	2 201	226	4 700	62	160	1974	
				1960	21 729	18 119	9 374	4 823	1 281	1 050	1 545	246	3 470	40	100	1960	
Autoproducteurs	A - Installed			1961	22 714	19 070	10 154	4 623	1 446	1 050	1 550	247	3 500	44	100	1961	
				1962	23 905	20 201	10 929	4 823	1 743	1 125	1 532	249	3 560	44	100	1962	
	- Brute			1963	25 798	22 083	11 640	4 752	2 540	1 220	1 661	250	3 590	45	100	1963	
				1964	26 950	23 075	12 110	4 767	3 070	1 235	1 665	228	3 680	45	150	1964	
	2	Self-producers		1965	28 085	24 115	12 550	4 900	3 483	1 285	1 662	235	3 750	48	152	1965	
				1966	29 416	25 414	13 440	5 171	3 600	1 305	1 663	235	3 800	52	150	1966	
				1967	30 722	26 859	14 020	5 377	3 825	1 350	1 852	235	3 860	53	150	1967	
				1968	31 587	27 394	14 370	5 524	4 002	1 350	1 938	210	3 990	53	150	1968	
		Autoproducteurs	A - Installed	1969	32 504	28 242	14 840	5 732	4 148	1 411	1 901	210	4 060	52	150	1969	
				1970	33 770	29 402	15 535	6 042	4 230	1 448	1 937	210	4 160	58	150	1970	
			- Brute	1971	35 488	30 890	16 670	6 368	4 316	1 455	1 967	214	4 270	58	150	1971	
				1972	33 106	29 261	14 500	6 615	4 529	1 505	1 935	214	4 400	58	150	1972	
			B - Output	- Nette	1973	35 681	31 053	14 850	7 096	5 233	1 560	2 100	214	4 400	58	150	1973
					1974	36 344	31 738	15 154	6 943	5 725	1 610	2 090	214	4 400	58	150	1974

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover

Situation ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more

Situation at end of year 1974

Region (Land)	Unternehmen	Name	Brutto-Engpaßleistung		Netto-Engpaßleistung	Maschinen-sätze von 200 MW und mehr	Im Kraftwerk verfeuerter Brennstoff
			Gesamt	Errichtet 1974			
			MW	MW	MW	MW	
Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung BR DEUTSCHLAND							
Nordrhein-Westfalen	RWE	Goldenberg	813	-	763	1 x 600	Braunkohle
"	RWE	Weisweiler I + II	1 950	1 x 600	1 799	2 x 300	Braunkohle
"	RWE	Neurath	900	-	852	3 x 300	Braunkohle
"	RWE	Fortuna II + III	950	-	875	-	Braunkohle
"	RWE	Karnap	250	-	234	-	Steinkohle
"	RWE	Niederaussem	2 700	1 x 600	2 536	4 x 300	Braunkohle
"	RWE	Frimmersdorf	2 300 (1)	-	2 100	2 x 300	Braunkohle
Niedersachsen	RWE	Meppen	600	1 x 600	585	1 x 600	Erdgas
Saarland	RWE + VSEA	Ensdorf	532	-	498	1 x 300	Steinkohle
Nordrhein-Westfalen	VEW	Gersteinwerk	1 894	{ 1 x 365 2 x 51 }	1 806	4 x 365	Steinkohle/Heizöl/Erdgas/Koksgas
"	VEW	Uentrop-Schmehausen	672	-	651	1 x 320	Steinkohle/Heizöl
"	VEW	Lingen	475	1 x 400	450	1 x 365	-
Hessen	PRE AG	Borken	356	-	330	-	Braunkohle/Heizöl
Niedersachsen	PRE AG	Heyden	318	-	294	-	Steinkohle/Erdgas
"	PRE AG	Robert Frank	1 120	1 x 465	1 077	{ 1 x 455 1 x 310 }	Heizöl/Erdgas
Hessen	PRE AG	Staudinger	840	-	795	{ 1 x 320 2 x 250 }	Steinkohle/Heizöl
Niedersachsen	NWK	Schilling	375	-	341	-	Heizöl
Bremen	NWK	Farge	538	-	500	1 x 350	Steinkohle/Heizöl
Niedersachsen	NWK	Emden	725	-	689	1 x 400	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Schleswig-Holstein	GWK KIEL	Kiel-Förde	320	-	300	1 x 320	Steinkohle/Heizöl
Bayern	Bayernwerk AG	Aschaffenburg	489 (2)	-	460	-	Steinkohle
"	Bayernwerk AG	Schwandorf	700	-	652	1 x 300	Braunkohle
"	Bayernwerk AG	Ingolstadt	1 100	1 x 400	1 048	2 x 400	Heizöl/Raffineriegas
"	Ilse-Bayernwerke	Peinling	300	-	292	1 x 300	Heizöl
"	Belg AG	Arzberg	404	1 x 220	384	1 x 220	Erdgas/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	VEBA + RWE	Scholven B-G	2 160	1 x 680	2 020	{ 1 x 680 4 x 370 }	Steinkohle/Heizöl
"	VEBA	Westerholt	270	-	248	-	Steinkohle/Koksgas
Baden-Württemberg	Badenwerk AG	Rheinhafen	690	-	661	-	Steinkohle/Heizöl
"	EVS	Heilbronn	603	-	560	-	Steinkohle
"	EVS	Marbach	594	1 x 315	567	1 x 315	Steinkohle/Heizöl
Hamburg	HEW	Brunsbüttel	272	205	268	-	Heizöl
Hamburg	HEW	Wedel	740	-	711	1 x 214	Steinkohle/Heizöl
"	HEW	Neuhof	399	-	375	-	Steinkohle/Heizöl
"	HEW	Moorburg	525	1 x 525	513	1 x 515	Erdgas
Baden-Württemberg	GKW Mannheim AG	Mannheim II	910 (2)	-	848	-	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Berlin	BEWAG	Reuter	440	-	416	-	Steinkohle
Bayern	Isar-Amperwerke	Irsching	850	1 x 400	801	{ 1 x 400 1 x 300 }	Heizöl
"	"	Leininger	265	-	252	-	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	Elektromark Hagen	Herdecke	290	-	279	-	Steinkohle/Erdgas/Koksgas
"	"	Elverlingsen	265	-	254	1 x 225	Steinkohle
Baden-Württemberg	Neckarwerke	Altbach II	518	-	495	1 x 200	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
"	"	Walheim	267	-	254	-	Steinkohle/Heizöl
Bayern	GKN Franken AG	Franken I + II	1 010	-	968	{ 2 x 200 1 x 370 }	Steinkohle/Heizöl Heizöl/Erdgas
Nordrhein-Westfalen	Stw Düsseldorf	Lausward	461 (2)	1 x 60	435	-	Steinkohle/Braunkohle
"	GKW Weser	Veltheim	515	-	500	1 x 315	Steinkohle/Heizöl/Erdgas

(1) Ohne Anlageteile der Aluminium-Industrie 300 MW

(2) Ohne Anlageteil der Bundesbahn

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Liste des centrales de 250 MW et plus
 Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Elenco delle centrali di 250 MW e più
 Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Lijst van de centrales van 250 MW en meer
 Toestand einde van het jaar 1974

Region (Land)	Unternehmen	Name	Brutto-Engpaßleistung		Netto-Engpaßleistung	Maschinen-sätze von 200 MW und mehr	Im Kraftwerk verfeuerter Brennstoff
			Gesamt	Errichtet 1974			
			MW	MW	MW	MW	

BR DEUTSCHLAND

Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung (Fortsetzung)

						Heizöl	
						Heizöl/Erdgas	
						Steinkohle/Heizöl/Müll	
Berlin	BEWAG	Lichterfelde	450	1 x 150	438	-	
Baden-Württemberg	TWS AG	Gaisburg I	285	-	277	-	
"	"	Münster	215 (2)	-	205	-	
Bremen	Stw Bremen	Hafen	404	-	376	-	Steinkohle/Erdgas
Bayern	Stw München	Süd	335	-	321	-	Heizöl/Erdgas/Müll
Rheinland-Pfalz	Mainz-Wiesbaden AG	Mainz	350	-	325	-	Steinkohle/Erdgas/Heizöl/Müll
Nordrhein-Westfalen	GW Hattingen	Hattingen	284	-	276	-	Heizöl/Erdgas
Niedersachsen	BKB	Offleben	769	-	709	1 x 325	Braunkohle
Gesamt		(66)	36 757	6 087	34 663	52 Sätze (18 159 MW)	
In % sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftwerke der Öffentlichen Versorgung			81 %	13 %	81 %		

Kraftwerke der Eigenerzeuger

Niedersachsen	Hüttenwerk Salzgitter	Hallendorf	330	-	300	-	Steinkohle/Gicht- und Koksgas
"	VW-Werk	Wolfsburg	320	-	300	-	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	GKW-Herne	Herne	600	-	560	1 x 300	Steinkohle
"	Steag	Walsum	475	-	440	-	Steinkohle
"	Hüls (Chemie)	Hüls I + II	643	1 x 54	604	-	Heizöl/Erdgas
"	KGW Ost	Lünen	350	-	325	1 x 350	Steinkohle
"	GKW West	Voerde	700	-	650	2 x 350	Steinkohle
"	GBAG	Gustav Knepper	564	-	525	1 x 340	Steinkohle
"	GBAG	Springorum	300	-	280	-	Steinkohle
"	BASF	Marl	250	-	230	-	Steinkohle
Rheinland-Pfalz	BASF	Ludwigshafen	470	-	435	-	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	Klöckner B	Rauxel	205	-	275	-	Steinkohle
"	Thyssen Röhrenwerke	Hermann Wenzel	410	-	380	-	Koksgas
Saarland	Saarbergwerke	Weier I - II	414	-	384	-	Steinkohle
"	Saarbergwerke	Fenne	321	-	300	-	Steinkohle
"	Saarbergwerke	St. Barbara	260	-	240	-	Steinkohle
Nordrhein-Westfalen	VAW Bonn	Fimmersdorf	300	-	274	-	Braunkohle
Nordrhein-Westfalen	Bundesbahn (Werkstelle in öffentlichen Werken)	Datteln	223	-	223	-	Steinkohle
Bayern		Aschaffenburg	100	-	90	-	Steinkohle
Baden-Württemberg		Mannheim II	213	-	213	-	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Nordrhein-Westfalen		Lausward	99	-	99	-	Steinkohle/Braunkohle
Bremen		Mittelsbüren	210	1 x 110	210	-	Gichtgas/Erdgas
Baden-Württemberg	Münster	Münster	36	-	36	-	Heizöl/Müll
Gesamt		(23)	7 793	164	7 373	5 Sätze (1 690 MW)	
In % sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftwerke der Öffentlichen Versorgung			48 %	1 %	48 %		

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover

Situationen ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more

Situation at end of year 1974

Région	Société exploitante	Nom	Puissance maximale possible brute		Puissance maximale possible nette	Groupes de 200 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale
			Total	dont en 1974			
			MW	MW	MW	MW	
FRANCE							
Centrales des services publics							
Nord	EDF	Dunkerque	490	-	468	-	Fuel-oil/Gaz HF & cokeries
"		Ansereuilles	490	-	468	-	Houille/Fuel-oil
"		Pont s/Sambre	515	-	484	1 x 265	Houille/Gaz naturel
"		Bouchain	530	-	500	2 x 265	Fuel/Gaz naturel
Picardie		Beautour	365	-	351	-	Houille/Fuel-oil
"		Creil	490	-	468	-	Houille/Fuel-oil
Région Parisienne		Gennevilliers II	340	-	325	-	Fuel-oil
"		St Ouen	515	-	490	{ 1 x 250 1 x 265	Fuel-oil/Gaz naturel
"		Montereau	765	15	734	2 x 265	Fuel-oil/Gaz naturel
"		Vaires s/Marne	515	-	490	{ 1 x 250 1 x 265	Houille/Fuel-oil
"		Porcheville «A»	490	-	468	-	Houille
"		Porcheville «B»	1 800	1 x 600	1 755	3 x 600	Fuel-oil
"		Champagne	515	-	490	{ 1 x 265 1 x 250	Fuel-oil
"		Vitry s/Seine	1 174	-	1 120	{ 2 x 265 2 x 280	Houille/Fuel-oil/Gaz naturel
Haute Normandie		Yainville II	350	-	334	-	Fuel-oil
"		Le Havre	1 465	-	1 420	{ 1 x 265 2 x 600	Houille/Fuel-oil
Loire		Cheviré	840	-	801	2 x 250	Fuel-oil/Gaz naturel
"		Cordemais	600	-	585	1 x 600	Fuel-oil
Aquitaine		Ambes	1 310	2 x 265	1 234	4 x 265	Fuel-oil/Gaz naturel
"		Artix	375	-	369	-	Gaz naturel
Lorraine		Blenod	1 060	-	1 000	{ 4 x 265 1 x 250	Houille/ Fuel-oil
"		La Maxe	515	-	490	{ 1 x 250 1 x 265	Houille/ Fuel-oil
Alsace		Strasbourg II	250	-	234	-	Houille/Fuel-oil
Bourgogne		Chalon II	250	-	234	-	Houille
Rhône-Alpes		Loire s/Rhône	1 060	-	1 000	4 x 265	Fuel-oil
Midi-Pyrénées		Albi	265	-	250	1 x 265	Houille
"		Martigues-Ponteau	1 060	1 x 265	1 000	4 x 265	Fuel-oil
Total		(27)	18 394	1 410	17 562	43 gr. (13 345 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des services publics			95 %	7 %	95 %		
Centrales des autoproducteurs							
Nord	HBNPC	Courrières	245	-	234	-	Houille/Fuel-oil/Gaz de Cokerie
"	HBNPC	Hornaing	500	-	474	1 x 250	Houille/Fuel-oil
"	HBNPC	Violaines	245	-	234	-	Houille/Fuel-oil/Gaz de Cokerie
Lorraine	H.B. Lorraine	Emile Huchet	820	-	776	1 x 294	Houille/Gaz de Cokerie
Loire	H.B. Blanzay	Lucy 3	250	-	240	1 x 250	Houille
Lorraine	U.S.E.	Richemont	410	-	384	-	Houille/Fuel/Gaz HF
Provenance	H.B. Centre & Midi	Gardanne	415	-	393	1 x 250	Lignite ancien
Total		(7)	2 885	-	2 735	4 gr. (1 044 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des autoproducteurs			39 %	-	39 %		

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Elenco delle centrali di 250 MW e più
Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Lijst van de centrales van 250 MW en meer
Toestand einde van het jaar 1974

Regione	Società esercente	Nome	Potenza efficiente lorda		Potenza efficiente netta	Gruppi di 200 MW e più	Combustibili utilizzati dalla centrale
			Totale	di cui durante 1974			
			MW	MW	MW	MW	

ITALIA

Centrali della distribuzione pubblica

Piemonte	} ENEL	Chivasso	583	-	563	1 x 250	Carbone/Prodotti petrolif.
Liguria		Genova	295	-	281	-	Carbone/Prodotti petrolif.
"		La Spezia	1 865	-	1 821	1 x 333 1 x 348	Carbone/Prodotti petrolif.
"		Vado Ligure	1 280	-	1 200	2 x 600 4 x 320	Carbone/Prodotti petrolif.
Lombardia		Ostiglia	1 298	2 x 320	1 220	1 x 338 3 x 320	Prodotti petroliferi
"		Turbigo Levante	1 220	-	1 146	1 x 260 3 x 320	Prodotti petroliferi
"		Tavazzano	410	-	387	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
Emilia-Romagna		La Casella	1 280	-	1 200	4 x 320	Prodotti petroliferi
"		Porto Corsini	452	-	434	-	Prodotti petroliferi
"		Piacenza-Levante	692	-	653	2 x 346	Prodotti petroliferi
Veneto		Fusina	336	-	320	-	Carbone/Prodotti petrolif.
Friuli-Venezia		Monfalcone	336	-	320	-	Carbone/Prodotti petrolif.
Toscana		Marzocco	310	-	296	-	Prodotti petroliferi
"		Santa Barbara	250	-	234	-	Lignite/Prodotti petrolif.
Lazio		Civitavecchia	449	-	426	1 x 240	Prodotti petroliferi
"		Torvaldaliga	1 160	-	1 116	1 x 208 3 x 320	Prodotti petroliferi
Campania		Napoli Levante	438	-	412	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
Puglia		Brindisi	960	1 x 320	905	3 x 320	Prodotti petroliferi
Sicilia		Termini Imerese	360	-	345	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
"		Milazzo	640	-	608	-	Prodotti petroliferi
Sardegna		Sulcis	514	-	490	2 x 240	Carbone/Prodotti petrolif.
Totale		(21)	15 128	960	14 377	33 gruppi (10749 MW)	
In % dell'insieme delle centrali term. tradiz. della distrib. pubblica			85 %	5 %	85 %		

Centrali degli autoproduttori

Puglia	Italsider	Taranto	480	1 x 160	455	-	Gas cokeria/Gas alto forno
Veneto	Monte Edison Chim.	Marghera Levante	320	-	305	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
Sicilia	Sincat Chim.	Priolo Mellilli	279	-	265	-	Prodotti petrolif./Gas di raffinerie
Sardegna	Alsar	Portoscuso	256	-	245	-	Carbone/Prodotti petrolif.
Totale		(4)	1 335	160	1 270		
In % dell'insieme delle centrali term. tradiz. degli autoproduttori			22 %	3 %	22 %		

ELEKTRISK UDSTYR
Konventionelle varmekraftværker
 Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover
 Situationen ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL
Herkömmliche Wärmekraftwerke
 Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr
 Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS
Conventional thermal power stations
 Listing of stations of 250 MW and more
 Situation at end of year 1974

Gebied	Onderneming	Naam	Maximaal mogelijk bruto vermogen		Maximaal mogelijk netto vermogen	Aggregaten van 200 MW en meer	Brandstof gebruikt door de centrale
			Totaal	Waarvan in 1974			
			MW	MW	MW	MW	
Centrales van de openbare bedrijven			NEDERLAND				
Groningen	EGD	Hunze	667	-	640	-	Steenkool/Stookolie/Aardgas
Friesland	PEB + EGD	Bergum I	328	1 x 328	315	1 x 328	Stookolie/Aardgas
Overijssel	Ijssel Centrale	Harculo	675	-	650	1 x 322	Stookolie/Aardgas
Gelderland	PGEM	Gelderland II	260	-	250	-	Steenkool/Stookolie
"	PGEM	Gelderland Z	260	1 x 460	250	-	Stookolie/Aardgas
"	PGEM	Flevo	869	1 x 23	833	1 x 460	Stookolie/Aardgas
Utrecht	PEGUS	Lage Weide	396	-	380	-	Stookolie/Aardgas
Noord-Holland	GEB Amsterdam	Hemweg	499	-	480	-	Steenkool/Stookolie/Aardgas
"	PEN	Velsen I	283	-	273	-	Steenkool/Stookolie/Hoogovengas
"	PEN	Velsen II	810	1 x 460	780	-	Stookolie/Hoogovengas
"	PEN	Diemen	386	-	370	-	Stookolie/Aardgas
Zuid-Holland	EZH	Dordrecht	531	-	510	-	Stookolie/Aardgas
"	EZH	Rotterdam-C	393	-	380	-	Steenkool/Stookolie/Aardgas
"	EZH	Rotterdam-W	977	-	938	2 x 320	Stookolie/Aardgas
Noord-Brabant	PNEM	Amer	1 717	-	1 650	2 x 395 2 x 230	Steenkool/Stookolie/Aardgas
Zeeland	PZEM	Vlissingen II	323	-	310	-	Steenkool/Stookolie/Aardgas
Limburg	PLEM	Maascentrale	750	-	720	1 x 233	Stookolie/Aardgas
Totaal		(17)	10 124	1 271	9 729	10 aggregaten (3 233 MW)	
In % van alle conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven			85 %	11 %	85 %		
Centrales des services publics			BELGIQUE/BELGIË				
Flandre Orientale	EBES	Kallo	580	-	560	2 x 272	Fuel-oil/Gaz nat.
"	"	Langerbrugge	300	1 x 25	284	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Anvers	"	Mol	273	-	258	-	Houille/Fuel-oil
"	"	Rodenhuize	434	-	416	-	Houille/Fuel-oil/Gaz H.F.
Flandre Orientale	Interbrabant	Pont-Brûlé	382	-	366	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Hainaut	ESMALUX	Amerœur	140 (1)	-	136	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Flandre Orientale	Intercommunale } Interbrabant }	Ruïen	1 000	1 x 300	977	2 x 300	Fuel-oil/Gaz nat.
Anvers	Interescaut	Schelle	455	-	436	-	Houille/Fuel-oil/Gaz dérivés
Liège	ESMALUX-Intercom	Les Awirs	138	-	134	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Total		(9)	3 702	325	3 567	4 gr (1 144 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des services publics			61 %	5 %	61 %		
Centrales des autoproducteurs							
Liège	Centrale commune KCE	Les Awirs	539 (2)	-	517	1 x 292	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Hainaut	UCE	Amerœur	140	-	136	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Total		(2)	679	-	653	1 gr (292 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des autoproducteurs			31 %	0 %	31 %		

(1) Non compris la quote-part de 140 MW des autoproducteurs.

(2) Non compris la quote-part de 138 MW des services publics.

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Liste des centrales de 250 MW et plus
Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Elenco delle centrali di 250 MW e più
Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Lijst van de centrales van 250 MW en meer
Toestand einde van het jaar 1974

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which in 1974			
			MW	MW	MW	MW	

UNITED KINGDOM

Stations of the public supply

South Eastern	CEGB	Bankside	300	-	284	-	Fuel-oil	
"		Battersea «B»	266	-	245	-	Hard-coal	
"		Belvedere	480	-	460	-	Fuel-oil	
"		Brighton «B»	342	-	320	-	Hard-coal	
"		Brunswick Wharf	346	-	330	-	Fuel-oil	
"		Cliff Quay	276	-	258	-	Hard-coal	
"		Coydom «B»	350	-	338	-	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Fulham	360	-	336	-	Fuel-oil	
"		Kingsnorth	2 034	16	1 946	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Northfleet	720	-	664	-	Fuel-oil	
"		Rye house	268	-	260	-	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Richborough	360	-	342	-	Fuel-oil	
"		South Denes	256	-	248	-	Fuel-oil	
"		Tilbury «A»	360	-	348	-	Fuel-oil	
"		Tilbury «B»	1 330	-	1 268	4 x 350	Hard-coal/Fuel-oil	
"		West Thurrock	1 280	-	1 200	{ 3 x 300 2 x 200	Hard-coal/Nat. gas	
South Western		CEGB	Aberthaw «A»	600	-	564	-	Hard-coal/Fuel-oil
"			Aberthaw «B»	753	-	691	2 x 500	Hard-coal
"			Camarthen Bay	363	-	342	-	Hard-coal
"			Didcot	1 535	125	1 445	3 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"			Fawley	2 870	-	2 000	4 x 500	Fuel-oil
"			Marchwood	492	-	466	-	Fuel-oil
"			Pembroke	2 080	-	1 920	4 x 500	Fuel-oil
"			Poole	342	-	325	-	Fuel-oil
"			Portishead «B»	397	-	373	-	Fuel-oil
"			Uksmouth «A»	360	-	342	-	Hard-coal
"			Uksmouth «B»	360	-	336	-	Hard-coal
Midlands	CEGB	Castle Donington	627	-	591	-	Hard-coal	
"		Cottam	1 899	125	1 880	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Drakelow «B»	480	-	448	-	Hard-coal	
"		Drakelow «C»	1 269	-	1 155	4 x 350	Hard-coal	
"		Hams Hall «B»	330	-	306	-	Hard-coal	
"		Hams Hall «C»	390	-	366	-	Hard-coal/Nat. gas	
"		High Marnham	1 000	-	930	5 x 200	Hard-coal	
"		Ironbridge «B»	997	37	954	2 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"	Nottingham	309	-	288	-	Hard-coal		

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover

Situationen ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more

Situation at end of year 1974

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which in 1974			
			MW	MW	MW	MW	

UNITED KINGDOM

Stations of the public supply (continued)

Midlands (continued)								
"	CEGB	Ratcliffe-on-Soar	2 070	-	2 000	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Rugeley «A»	600	-	560	-	Hard-coal	
"		Rugeley «B»	1 014	220	970	2 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Staythorpe «A»	360	-	336	-	Hard-coal	
"		Staythorpe «B»	360	-	336	-	Hard-coal	
"		West Burton	1 994	-	1 908	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Willington «A»	416	-	392	-	Hard-coal	
"		Willington «B»	400	-	376	2 x 200	Hard-coal	
North Eastern								
"		Blyth «A»	480	-	448	-	Hard-coal	
"		Blyth «B»	1 150	30	1 070	4 x 350	Hard-coal	
"		Dunston «B»	283	-	225	-	Hard-coal	
"		Eggborough	1 990	-	1 908	4 x 500	Hard coal/Fuel-oil	
"		Drax	1 305	2 x 600	1 255	2 x 660	Hard coal/Fuel-oil	
"		Ferrybridge «B»	300	-	282	-	Hard coal	
"		Ferrybridge «C»	2 070	-	2 000	4 x 500	Hard coal	
"		Keadby	360	-	336	-	Hard coal	
"		North Tees «C»	251	-	236	-	Hard coal	
"		Skelton Grange «A»	360	-	336	-	Hard coal	
"		Skelton Grange «B»	480	-	448	-	Hard coal	
"		Stella North	251	-	236	-	Hard coal	
"		Stella South	315	-	300	-	Hard coal	
"		Thorpe Marsh	1 116	-	1 066	2 x 500	Hard coal/Fuel-oil	
"		Wakefield	250	-	234	-	Hard coal	
North Western								
"		Agecroft B + C	358	-	336	-	Hard coal	
"		Carrington	256	-	240	-	Hard coal	
"		Chadderton «B»	252	-	236	-	Hard coal	
"	Clarence Dock	268	-	256	-	Fuel-oil		
"	Fiddlers Ferry	2 020	-	1 934	4 x 500	Hard coal/Fuel-oil		
"	Ince	252	-	240	-	Fuel-oil		
"	Kearsley	265	-	250	-	Hard coal/Fuel-oil		
Total		(66)	(48 087)	(1 723)	(45 139)	(73) (31 720)		
South of Scotland								
"	SSEB	Braehead	270	-	253	-	Fuel-oil	
"	"	Cockenzie	1 200	-	1 152	4 x 300	Hard coal	
"	"	Kincardine	760	-	714	2 x 200	Hard coal	
"	"	Longannet	2 400	-	2 304	4 x 600	Hard coal	
Total	CEGB + SSEB	(70)	(52 717)	(1 723)	(49 562)	(83) (35 720)		
Northern Ireland								
"	NIES	Ballylumford «B»	960	1 x 200	912	3 x 200	Fuel-oil	
"	"	Coolkeeragh	420	-	447	-	Fuel-oil	
Total		(72)	54 097	1 923	50 921	86 sets (36 320 MW)		
In % of all the conventional thermal power stations of the public supply			81 %	3 %	81 %			

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Liste des centrales de 250 MW et plus
Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Elenco delle centrali di 250 MW e più
Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Lijst van de centrales van 250 MW en meer
Toestand einde van het jaar 1974

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which in 1974			
			MW	MW	MW	MW	

IRELAND

Stations of the public supply

Dublin-City	ESB	Ringsend	276	-	263	-	Hard coal/Fuel-oil
"	"	Poolbeg	280	-	268	-	Fuel-oil
Total			556	-	531	-	
In % of all the conventional thermal power stations of the public supply			35 %	-	35 %	-	

DANMARK

Offentlige Elværker

Nordjylland		Nordkraft	469	-	450	1 x 285	Stenkul/olie
Midtjylland	MIES	Studstrupværket	437	-	415	1 x 277	Stenkul/olie
Sydøstjylland	Fælles central	Skærbækværket	519	-	492	1 x 285	Stenkul/olie
Vestjylland	Vestkraft	Vestkraft	523	-	500	1 x 268	Stenkul/olie
Den fynske øgruppe	F.I.	Fynsværket	659	1 x 285	620	1 x 205 1 x 285	Stenkul/olie
København	Belysningsvæsen	H. C. Ørstedsværket	265	-	249	-	Stenkul/olie
Det nordlige Sjælland	Isefjord	Asnæsværket	806	-	760	2 x 255	Stenkul/olie
"	"	Kyndbyværket	706	1 x 275	674	1 x 275	Stenkul/olie
Sydsjælland	SEAS	Stignæsværket	435	-	413	1 x 285	Olie
I alt			4 819	560	4 573	10 salt (3 752 MW)	
I % af alle konventionelle offentlige varmekraftværker			79 %	9 %	79 %		

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter generatorsættens art

Situationen ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach Art der Maschinensätze

Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by type of generating sets

Situation at end of year 1974

Nature des groupes	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
EUR-9												
Turbines à vapeur		1 884			168 403			159 441			96.1	
Turbines à gaz		209			6 183			6 062			3.7	
Moteurs à combustion interne		-			431			416			0.2	
Non inventorié		-			-			-			-	
Total		2 527		213 634	175 017	38 617	202 263	165 919	36 344	100	100	100

BR DEUTSCHLAND												
Dampfturbinensätze		623		58 918	43 214	15 704	55 263	40 643	14 620	95.2	94.7	96.5
Gasturbinen		53		2 703	2 272	431	2 623	2 203	420	4.5	5.1	2.8
Verbrennungsmotoren		203		195	71	124	183	69	114	0.3	0.2	0.7
Nicht erfaßte		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gesamt		879		61 816	45 557	16 259	58 069	42 915	15 154	100	100	100

FRANCE												
Turbines à vapeur	436	110	326	24 996	19 049	5 947	23 924	18 199	5 725	94.0	98.5	82.4
Turbines à gaz	41	11	30	660	253	407	627	238	389	2.5	1.3	5.6
Moteurs à combustion interne	71	24	47	156	47	109	139	43	96	0.6	10.2	1.4
Non inventorié	628	-	628	850	-	850	733	-	733	2.9	-	10.6
Total	1 176	145	1 031	26 662	19 349	7 313	25 423	18 480	6 943	100	100	100

ITALIA												
Turbine a vapore	1 090	143	947	22 843	17 169	5 674	21 672	16 287	5 385	96.2	96.9	94.1
Turbine a gas	46	28	18	615	492	123	639	486	123	2.9	2.9	2.2
Motori a combustione interna	493	143	350	262	43	219	259	42	217	1.1	0.2	3.7
Non inventariato	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	1 629	314	1 315	23 720	17 704	6 016	22 540	16 815	5 725	100	100	100

NEDERLAND												
Stoomturboaggregaten		115			11 543			11 067			97.0	
Gasturbinen		13			329			326			2.8	
Verbrandingsmotoren		60			13			11			1.2	
Niet geïnventariseerd		-			-			-			-	
Totaal		188		13 565	11 885	1 680	13 014	11 404	1 610	100	100	100

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Structure selon la nature des groupes
Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Struttura secondo la natura dei gruppi
Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Samenstelling naar aard van aggregaten
Toestand einde van het jaar 1974

Nature of sets	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
BELGIQUE/BELGIË												
Stoomturboaggregaten		103		7 490	5 591	1 899	7 173	5 368	1 805	90.9	92.5	86.4
Gasturbines		16		484	397	87	462	395	87	6.1	6.8	4.2
Verbrandingsmotoren		4		66	44	22	63	42	21	0.7	0.7	1.0
Niet geïnventariseerd		-		193	-	193	177	-	177	2.3	-	8.5
Totaal		123		8 233	6 032	2 201	7 895	5 805	2 090	100	100	100
LUXEMBOURG												
Turbines à vapeur	10	-	10	143	-	143	136	-	136	64	-	64
Turbines à gaz	2	-	2	13	-	13	13	-	13	6	-	6
Moteurs à combustion interne	33	-	33	70	-	70	65	-	65	30	-	30
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	45	-	45	226	-	226	214	-	214	100	-	100
UNITED KINGDOM												
Steam driven		669			64 349			60 781				96.2
Gas turbines		84			2 286			2 264				3.6
Diesels		-			145			142				0.2
Non inventorised		-			-			-				-
Total		753		71 480	66 780	4 700	67 587	63 187	4 400	100	100	100
IRELAND												
Steam driven		46			1 571			1 484				98
Gas turbines		2			28			26				2
Diesels		-			-			-				-
Non inventorised		-			-			-				-
Total		48		1 661	1 599	62	1 568	1 510	58	100	100	100
DANMARK												
Dampurbinesæt		75			5 917			5 612				96.7
Gasturbiner		2			126			124				2.1
Forbrændingsmotorer		-			68			67				1.2
Ikke registrerede		-			-			-				-
I alt		77		6 271	6 111	160	5 953	5 803	150	100	100	100

ELEKTRISK UDSTYR
Konventionelle varmekraftværker
Gasturbiner
Situationen ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL
Herkömmliche Wärmekraftwerke
Gasturbinen
Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS
Conventional thermal power stations
Gasturbinen
Situation at end of year 1974

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Turbines à gaz
Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Turbine a gas
Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Gasturbinen
Toestand einde van het jaar 1974

Structure par tranche de puissance unitaire et selon l'âge des groupes Structure by size and by age of sets	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Number of sets			Installed capacity		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW				MW	MW	MW
Total	EUR-9 (*)						NEDERLAND					
		209		6 183				13			329	
soit:	< 10 MW	12		43								
	10-49 MW	141		2 816				11			225	
	≥ 50 MW	56		3 324			2	2		104	104	
soit:	jusqu'à 1955	-		-								
	1956 à 1960	15		180								
	1961 à 1965	30		1 062								
	1966 à 1970	73		1 708			5	5		165	165	
	1971	21		494			2	2		32	32	
	1972	20		634			2	2		34	34	
	1973	17		834								
	1974	33		1 271				4			98	
Gesamt	BR DEUTSCHLAND						BELGIQUE/BELGIË					
		53		2 703	2 272	431	23	16	7	484	397	87
davon:	< 10 MW	4		17			3		3	20		20
	10-49 MW	19		440			19	15	4	396	329	67
	≥ 50 MW	30		1 815	50		1			68	68	
davon:	bis 1955	-		-			2		2	13		13
	1956 bis 1960	15	5	10	163	94	1		1	12		12
	1961 bis 1965	5	5		102	102	1		1	8		8
	1966 bis 1970	2	2		78	78	8	7	1	182	164	18
	1971	4		145	128	17	8	7	1	158	140	18
	1972	5		424	299	125	1		1	18		18
	1973	11	5	753	588	165	1	1		68	68	
	1974	22	21	1 038	983	55	1	1		25	25	
Total	FRANCE						UNITED KINGDOM					
		41	11	30	660	253	407		84			2 286
of which:	< 10 MW	9	3	6	18	5	13		3			8
	10-49 MW	31	7	24	578	184	394		65			1 299
	≥ 50 MW	1	1		64	64			16			979
of which:	jusqu'à 1955	1		1	16		16					
	1956 à 1960	4	3	1	13	5	8		1			0
	1961 à 1965	5	3	2	64	50	14		20			874
	1966 à 1970	16	2	14	248	106	142		50			1 083
	1971	3	1	2	73	42	31		2			70
	1972	8	1	7	167	24	143		7			189
	1973	3		3	53		53		2			35
	1974	1	1		26	26			2			35
Totale	ITALIA						DANMARK					
		46	28	18	615	492	123		2			126
ossia:	< 10 MW	18	4	14	87	19	68					
	10-49 MW	28	24	4	528	473	55					
	≥ 50 MW								2			126
ossia:	fino a 1955											
	1956-1960	11	6	5	90	81	9					
	1961-1965	12	2	10	111	36	75					
	1966-1970	8	6	2	127	98	29					
	1971	4	4		68	68						
	1972	6	5	1	90	88	10					
	1973	1	1		17	17			2			126
	1974	4	4		104	104						

(*) Y compris/Included Ireland: 1 x 14 (1971), 1 x 14 (1970).

ELEKTRISK UDSTYR
Konventionelle varmekraftværker
 Opdeling efter anvendte brændstoffer
 Situationen ved udgangen af året 1974

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Structure selon le type de combustible utilisé
 Situation fin 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL
Herkömmliche Wärmekraftwerke
 Struktur nach eingesetzten Brennstoffen
 Stand am Jahresende 1974

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
 Situazione a fine 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS
Conventional thermal power stations
 Structure by type of fuel used
 Situation at end of year 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
 Toestand einde van het jaar 1974

Brennstoffart	Anzahl der Maschinensätze			Brutto-Engpaßleistung			Netto-Engpaßleistung			Aufteilung der Engpaßleistung		
	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%

EUR-9

Monovalent:	2 062			128 657			121 561			73,3		
Hard coal (1)	779			63 105			59 539			35,9		
Brown coal (2)	122			12 103			11 227			6,8		
Petroleum products	1 041			45 549			43 219			26,1		
Natural gas	94			7 669			7 383			4,5		
Derived gases and others	26			231			213			0,1		
Bivalent:	418			43 155			41 281			24,9		
Hard coal/Brown coal	20			594			557			0,3		
Hard coal/Petr. products	168			21 351			20 457			12,3		
Hard coal/Natural gas	45			3 259			3 100			1,9		
Hard coal/Derived gases	11			728			685			0,4		
Petr. products/Natural gas	126			14 609			13 987			8,4		
Petr. products/Derived gases	33			1 897			1 828			1,4		
Brown coal/Petr. products	15			717			667			0,4		
Trivalent:	42			3 205			3 057			1,8		
Hard coal/Petr. pr./Nat. gas	26			2 460			2 349			1,4		
Hard coal/Petr. pr./Derived gases	12			665			632			0,4		
Hard coal/Petr. pr./Brown coal	4			80			76			0,0		
Non inventoried	-			-			-			-		
Total	2 522			213 634	175 017	38 617	202 263	165 919	36 344	100	100	100
Can be operated with:												
Hard coal (1)	1 065			92 242			87 395			52,7		
Brown coal (2)	161			13 494			12 527			7,6		
Petroleum products	1 425			87 328			83 215			50,2		
Natural gas	291			27 997			26 819			16,2		
Derived gases	82			3 521			3 358			2,1		

BR DEUTSCHLAND

Monovalent:	671			47 257	33 796	13 461	44 366	31 835	12 531	76,4	74,7	82,5
Steinkohle (1)	190			17 381	10 267	7 114	16 320	9 690	6 630	28,1	22,6	43,7
Jüngere Braunkohle	96			12 157	11 384	773	11 285	10 555	730	19,4	24,6	4,8
Mineralölprodukte	324			9 585	6 231	3 354	9 057	5 930	3 127	15,6	13,8	20,6
Naturgas	52			5 858			5 608			13,1		13,5
Abgel. Gase und Sonstige	9			8 134	56	2 220	7 704	52	2 044	13,3	0,1	
Bivalent:	183			13 440	10 610	2 830	12 637	9 983	2 654	21,8	23,3	17,5
Steink./Jüng. Braunkohle	20			693	594	99	656	557	92	1,1	1,3	0,7
Steink./Mineralölprodukte	62			5 722	4 872	850	5 379	4 584	795	9,3	10,7	5,2
Steinkohle/Naturgas	25			710			660			1,5		
Steink./Abgeleitete Gase	11			3 219	728	1 781	3 005	685	1 660	5,2	1,6	10,9
Mineralölprodukte/Naturgas	37			2 616	2 516	100	2 466	2 366	100	4,2	5,5	0,7
Mineralölprod./Abgel. Gase	19			1 023	1 023	-	977	977	-	1,7	2,3	-
Jüng. Braunk./Mineralölprodukte	9			167	167	-	154	154	-	0,3	0,4	-
Trivalent:	25			1 151	1 151		1 097	1 097		1,9	2,6	
Steink./Ölprod./Naturgas	13			789	789	-	754	754	-	1,3	1,8	-
Steink./Ölprod./Abgel. Gase	8			282	282	-	267	267	-	0,5	0,6	-
Steink./Ölprod./Jüng. Braunkohle	4			80	80	-	76	76	-	0,1	0,2	-
Gesamt	879			61 816	45 557	16 259	58 069	42 915	15 154	100	100	100
Betreibbar mit:												
Steinkohle (1)	333			28 166	18 322	9 844	26 557	17 273	9 284	45,7	40,3	61,1
Jüngerer Braunkohle	129			13 097	12 225	872	12 171	11 342	829	21,0	26,4	5,5
Mineralölprodukten	476			20 264	15 960	4 303	19 130	15 108	4 022	32,9	35,2	26,5
Naturgas	127			9 873			9 388			21,9		
Abgeleiteten Gasen	47			2 089		4 101	15 173	1 981	3 804	26,1	4,6	25,1

(1) Included black lignite. - Einschließlich älterer Braunkohle.

(2) Included peat for Ireland. - Einschließlich Torf für Irland.

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter anvendte brændstoffer

Situationen ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach eingesetzten Brennstoffen

Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by type of fuel used

Situation at end of year 1974

Type de combustible	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
FRANCE												
Monovalent:	355	100	255	16 798	13 268	3 530	15 603	12 478	3 125	61,4	67,5	45,0
Houille (1)	71	13	58	5 055	2 755	2 300	4 653	2 623	2 030	18,3	14,2	29,2
Lignite récent	3	3	-	235	235	-	227	227	-	0,9	1,2	-
Produits pétroliers	197	79	118	10 451	9 698	753	9 714	9 054	660	38,2	49,0	9,5
Gaz naturel	31	5	26	717	580	137	702	574	128	2,8	3,1	1,8
Gaz dérivés divers	53	-	53	340	-	340	307	-	307	1,2	-	4,4
Bivalent:	179	45	134	8 250	6 081	2 170	8 002	6 002	2 000	31,5	32,5	28,8
Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	43	27	16	4 850	4 121	729	4 773	4 089	684	18,8	22,1	9,9
Houille/Gaz naturel	10	3	7	554	490	64	534	484	50	2,1	2,6	0,7
Houille/Gaz dérivés	16	-	16	590	-	590	550	-	550	2,2	-	7,9
Prod. pétr./Gaz naturel	37	11	26	1 516	1 325	191	1 457	1 289	168	5,7	7,0	2,4
Prod. pétr./Gaz dérivés	73	4	69	741	145	596	688	140	548	2,7	0,8	7,9
Lignite récent/Prod. pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent:	14	-	14	1 164	-	1 164	1 085	-	1 085	4,3	-	15,6
Houille/Pr. pét./Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr. pét./Gaz dérivés	14	-	14	1 164	-	1 164	1 085	-	1 085	4,3	-	15,6
Houille/Pr. pét./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	628	-	628	850	-	850	733	-	733	72,9	-	10,6
Total	1 176	145	1 031	26 662	19 349	7 313	25 423	18 480	6 943	100	100	100
Pouvant fonctionner à:												
Houille (1)	154	43	111	12 213	7 366	4 847	11 595	7 196	4 399	45,6	38,9	63,4
Lignite récent	3	3	-	235	235	-	227	227	-	0,9	1,2	-
Produits pétroliers	364	121	243	18 957	15 289	3 668	17 944	14 799	3 145	70,6	80,6	45,3
Gaz naturel	78	19	59	2 787	2 395	392	2 693	2 347	346	10,6	12,7	5,0
Gaz dérivés	156	4	152	2 835	145	2 690	2 630	146	2 490	10,3	0,8	35,9
ITALIA												
Monovalente:	1 345	243	1 102	11 281	7 514	3 767	10 726	7 127	3 599	47,6	42,4	62,9
Carbon fossile	25	-	25	98	-	98	92	-	92	0,4	-	1,6
Lignite xiloïde	-	2	-	68	68	-	61	61	-	0,3	0,4	-
Prodotti petroliferi	1 084	226	858	10 004	7 429	2 575	9 520	7 050	2 470	42,2	41,9	43,1
Gas naturale	174	5	169	280	3	277	267	3	264	1,2	0,0	4,6
Gas deriv. e altri combustibili	60	10	50	831	14	817	786	13	773	3,5	0,1	13,5
Bivalente:	277	64	213	11 805	9 556	2 249	11 216	9 090	2 126	49,8	54,1	37,1
Carbon fossile/Lignite xiloïde	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carbon fossile/Prod. petroliferi	39	37	2	7 471	7 168	303	7 123	6 833	290	31,6	40,6	5,1
Carbon fossile/Gas naturale	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carbon fossile/Gas derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. petrol./Gas naturale	219	21	198	3 389	1 838	1 551	3 204	1 744	1 460	14,2	10,4	25,5
Prod. petrol./Gas derivati	13	-	13	395	-	395	376	-	376	1,7	-	6,6
Lignite xiloïde/Prod. petr.	6	6	-	550	550	-	513	513	-	2,3	3,1	-
Trivalente:	7	7	-	634	634	-	598	598	-	2,7	3,6	-
Carbon/Pr. petr./Gas naturale	7	7	-	634	634	-	598	598	-	2,7	3,6	-
Carbon/Pr. petr./Gas derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carbon/Pr. petr./Lignite xiloïde	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	1 629	314	1 315	23 720	17 704	6 016	22 540	16 815	5 725	100	100	100
Che possono funzionare a:												
Carbon fossile	71	44	27	8 203	7 802	401	7 826	7 431	395	34,7	44,2	6,9
Lignite xiloïde	8	8	-	618	618	-	574	574	-	2,6	3,4	-
Prodotti petroliferi	1 368	297	1 071	22 443	17 619	4 824	21 334	16 738	4 596	94,7	99,8	80,3
Gas naturale	400	33	367	4 303	2 475	1 828	4 069	2 345	1 724	18,1	14,0	30,1
Gas derivati	63	-	63	1 226	14	1 212	1 162	13	1 149	5,2	0,1	20,1

(1) Y compris lignite ancien - Compreso lignite picea.

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Structure selon le type de combustible utilisé
Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
Toestand einde van het jaar 1974

Soort van brandstof	Aantal van aggregaten			Maximaal vermogen bruto vermogen			Maximaal vermogen netto vermogen			Verdeling van het maximaal vermogen		
	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
NEDERLAND												
Monovalent:	124			2 746			2 625			23,0		
Steenkolen	19			795			728			6,4		
Jongere bruinkool	-			-			-			-		
Aardolieprodukten	73			734			713			6,3		
Aardgas	30			1 183			1 154			10,1		
Gemaakt gas/Huisvuil	2			34			30			2,3		
Bivalent:	59			8 289			7 964			69,8		
Steenkolen/Jongere bruinkool	-			-			-			-		
Steenkolen/Aardolieprodukten	2			312			300			2,6		
Steenkolen/Aardgas	3			190			185			1,6		
Steenkolen/Gemaakt gas	-			-			-			-		
Aardolieprodukten/Aardgas	51			7 578			7 277			63,8		
Aardolieprodukten/Gemaakt gas	3			269			202			1,6		
Jongere bruinkool/Aardoliepr.	-			-			-			-		
Trivalent:	5			850			815			7,2		
Steenk./Aardoliepr./Aardgas	3			590			570			5,0		
Steenk./Aardoliepr./Gemaakt gas	2			260			245			2,2		
Steenk./Aardoliepr./Jong. bruink.	-			-			-			-		
Totaal	188			13 565	11 885	1 680	13 014	11 404	1 610	100	100	100
Kunnen functioneren met:												
Steenkolen	29			2 147			2 028			14,8		
Jongere bruinkool	-			-			-			-		
Aardolieprodukten	134			9 475			9 306			8,6		
Aardgas	87			9 541			9 185			8,0		
Gemaakt gas	7			503			477			4,2		
BELGIQUE/BELGIË												
Monovalent:	97			3 781	2 944	817	3 800	2 831	789	45,6	48,8	38,8
Houille	24			1 391	875	516	1 321	840	481	16,7	14,5	23,0
Produits pétroliers	70			2 309	2 017	292	2 216	1 941	275	28,1	33,4	13,2
Gaz naturel	2			50	45	5	49	44	5	0,6	0,8	0,2
Gaz dérivés et divers	1			11	7	4	14	6	8	0,2	0,1	0,4
Bivalent:	21			3 241	2 518	723	3 113	2 427	686	39,4	41,8	32,8
Houille/Prod. pétroliers	5			656	427	229	617	402	215	7,8	6,9	10,3
Houille/Gaz naturel	3			243	219	24	229	205	24	2,9	3,5	1,2
Houille/Gaz dérivés	-			161	-	161	148	-	148	1,9	-	7,1
Prod. pét. /Gaz naturel	6			1 614	1 352	262	1 566	1 311	255	19,8	22,6	12,2
Prod. pét. /Gaz dérivés	7			567	520	47	553	509	44	7,0	0,8	2,1
Trivalent:	5			1 231	570	661	1 182	547	635	15,0	9,4	30,4
Houille/Pr. pét./Gaz naturel	3			883	447	436	849	427	422	10,8	7,4	20,2
Houille/Prod. pét. /Gaz dérivés	2			348	123	225	333	120	213	4,2	2,1	10,2
Total	123			8 233	6 032	2 201	7 895	5 805	2 090	100	100	100
Pouvant fonctionner à:												
Houille	37			3 681	2 090	1 591	3 497	1 994	1 503	44,3	34,4	71,9
Produits pétroliers	93			6 377	4 886	1 491	6 134	4 710	1 424	77,7	81,1	68,1
Gaz naturel	14			2 790	2 063	727	2 693	1 987	706	34,1	34,2	33,8
Gaz dérivés	10			1 087	650	437	1 048	635	413	13,3	10,9	19,8
LUXEMBOURG												
Monovalent:	36		36	92		92	85		85	40		40
Produits pétroliers	15		15	24		24	20		20	9		9
Gaz dérivés	21		21	68		68	65		65	31		31
Bivalent:												
Prod. pét. /Gaz dérivés	6		6	68		68	65		65	30		30
Trivalent:												
Houille/Prod. pét. /Gaz dérivés	3		3	66		66	64		64	30		30
Total	45		45	226		226	214		214	100		100
Pouvant fonctionner à:												
Houille	3		3	66		66	60		60	28		28
Produits pétroliers	24		24	158		158	150		150	70		70
Gaz dérivés	30		30	202		202	195		195	91		91

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter anvendte brændstoffer

Situationen ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach eingesetzten Brennstoffen

Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by type of fuel used

Situation at end of year 1974

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

Structure selon le type de combustible utilisé

Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato

Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof

Toestand einde van het jaar 1974

Type of fuel	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
UNITED KINGDOM												
Monovalent:		731				62 952						94,2
Hard coal		504				47 633						71,1
Brown coal		-				-						-
Petroleum products		223				15 199						22,9
Natural gas		-				-						-
Derived gases and others		4				120						0,2
Bivalent:		17				3 828						5,8
Hard coal/Brown coal		-				-						-
Hard coal/Petr. products		6				2 178						3,3
Hard coal/Natural gas		11				1 650						2,5
Hard coal/Derived gases		-				-						-
Petr. products/Natural gas		-				-						-
Petr. products/Derived gases		-				-						-
Brown coal/Petr. products		-				-						-
Trivalent:												
Hard coal/Petr. pr./Nat. gas		-				-						-
Hard coal/Petr. pr./Derived gases		-				-						-
Hard coal/Petr. pr./Brown coal		-				-						-
Total		748				71 480	66 780	4 700	67 587	63 187	4 400	100
Can be operated with:												
Hard coal		521				51 461						76,9
Brown coal		-				-						-
Petroleum products		229				17 377						26,3
Natural gas		11				1 650						2,5
Derived gases		-				120						0,2
IRELAND												
Monovalent:		45				1 509						94
Hard coal		1				16						1
Brown coal (1)		21				416						25
Petroleum products		23				1 077						68
Bivalent:		3				90						6
Hard coal/Petr. products		3				90						6
Total		48				1 661	1 599	62	1 568	1 510	58	100
Can be operated with:												
Hard coal		4				106						6,7
Brown coal (1)		21				416						23,4
Petroleum products		26				1 167						73,6
DANMARK												
Monovalent:		51				3 928						64,5
Stenkul		28				764						12,6
Mineralolieprodukter		23				3 164						51,9
Bivalent:		26				2 183						35,5
Stenkul/Mineralolieprod.		26				2 183						35,5
I alt		77				6 271	6 111	160	5 953	5 803	150	100
Drift mulig med:												
Stenkul		54				2 947						48,1
Mineralolieprodukter		49				5 347						87,4

(1) Included peat for Ireland.

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter generatorsættens størrelse og alder
Situationen ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach Größenklassen
und Alter der Maschinensätze
Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by size and age of sets
Situation at end of year 1974

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

Structure par tranche de puissance unitaire
et selon l'âge des groupes Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

Struttura per classi di potenza unitaria
e secondo l'età dei gruppi
Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

Samenstelling naar Vermogensgrootte en naar ouderdom
Toestand einde van het jaar 1974

Größenklassen und Alter der Maschinensätze	Anzahl der Maschinensätze			Brutto-Engpaßleistung			Netto-Engpaßleistung			Aufteilung der Engpaßleistung		
	Gesamt	Öffent- liche Versorg.	Eigen- erzeuger	Gesamt	Öffent- liche Versorg.	Eigen- erzeuger	Gesamt	Öffent- liche Versorg.	Eigen- erzeuger	Gesamt	Öffent- liche Versorg.	Eigen- erzeuger
EUR-9												
Total		2 527		213 634	175 017	38 617	202 263	165 919	36 344	100	100	100
soit:	< 50 MW	1 491			22 149			20 770				12,5
	50 - 99 MW	491			29 381			27 828				16,8
	100 - 199 MW	305			38 665			36 624				22,1
	200 - 499 MW	173			50 089			47 384				28,6
	≥ 500 MW	67			34 733			33 313				20,1
soit:												16,9
	jusqu'à 1950	771			12 719			11 781				7,1
	1951 à 1955	416			16 786			15 857				9,6
	1956 à 1960	416			23 927			22 564				13,6
	1961 à 1965	347			29 731			28 070				
	1966 à 1970	325			46 893			44 765				27,0
	1971	72			12 023			11 452				6,9
	1972	61			9 675			9 258				5,6
	1973	49			10 414			9 934				6,0
	1974	70			12 849			12 238				7,4

BR DEUTSCHLAND												
Gesamt		879		61 816	45 557	16 259	58 069	42 915	15 154	100	100	100
davon:	< 50 MW	606		15 818	6 982	8 836	14 902	6 626	8 276	25,7	15,4	54,6
	50 - 99 MW	116		9 117	7 146	1 971	8 562	6 716	1 846	14,7	15,7	12,2
	100 - 199 MW	105		16 916	13 154	3 762	15 825	12 348	3 477	27,3	28,6	22,9
	200 - 499 MW	46		16 360	14 670	1 690	15 354	13 799	1 555	26,4	32,2	10,3
	≥ 500 MW	6		3 605	3 605	-	3 426	3 426	-	5,9	8,0	-
davon:	bis 1950	349		5 820	2 712	3 108	5 425	2 535	2 890	9,3	5,9	19,1
	1951 bis 1955	125		6 500	4 500	2 000	6 073	4 208	1 865	10,5	9,8	12,3
	1956 bis 1960	118		8 715	5 865	2 850	8 145	5 486	2 659	14,0	12,8	17,5
	1961 bis 1965	121		12 299	9 001	3 298	11 492	8 416	3 076	19,8	19,6	20,3
	1966 bis 1970	70		10 700	7 985	2 715	10 058	7 535	2 523	17,3	17,6	16,6
	1971	20		3 370	2 210	1 160	3 162	2 091	1 071	5,4	4,9	7,1
	1972	14		2 688	2 388	300	2 555	2 275	280	4,4	5,3	1,8
	1973	26		4 754	4 251	503	4 539	4 054	485	7,8	9,5	3,2
	1974	38		6 970	6 645	325	6 620	6 315	305	11,4	14,7	2,0

FRANCE													
Total		1 176	145	1 031	26 662	19 349	7 313	25 423	18 480	6 943	100	100	100
soit:	< 50 MW	1 036	39	997	3 982	296	3 686	3 805	280	3 525	15,0	1,5	50,8
	50 - 99 MW	36	20	16	1 360	488	872	1 287	462	825	5,1	2,5	11,9
	100 - 199 MW	57	43	14	6 931	5 220	1 711	6 591	4 998	1 593	25,9	27,1	22,9
	200 - 499 MW	41	37	4	10 987	9 745	1 044	10 230	9 230	1 000	40,2	50,0	14,4
	≥ 500 MW	6	6	-	3 600	3 600	-	3 510	3 510	-	13,8	19,0	-
soit:	jusqu'à 1950	777	38	739	1 693	341	1 352	1 672	330	1 342	6,6	1,8	19,3
	1951 à 1955	99	12	87	2 405	680	1 725	2 306	668	1 638	9,1	3,6	23,5
	1956 à 1960	81	28	53	4 495	3 315	1 180	4 272	3 164	1 108	16,8	17,1	16,0
	1961 à 1965	69	21	48	4 095	3 270	825	3 853	3 088	765	15,2	16,7	11,0
	1966 à 1970	80	26	54	7 634	6 647	987	7 279	6 353	926	28,7	34,4	13,3
	1971	20	7	13	2 020	1 632	388	1 914	1 550	364	7,5	8,4	5,2
	1972	21	3	18	820	554	266	774	524	250	3,0	3,8	3,6
	1973	17	4	13	1 989	1 477	512	1 924	1 432	492	7,6	7,8	7,1
	1974	12	6	6	1 511	1 433	78	1 429	1 371	58	5,6	7,4	0,8

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter generatorsættenes størrelse og alder

Situationen ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach Größenklassen und Alter der Maschinensätze

Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by size and age of sets

Situation at end of year 1974

Tranche de puissance unitaire et âge des groupes	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
ITALIA												
Totale	1 629	314	1 315	23 720	17 704	6 016	22 540	16 815	5 725	100	100	100
ossia:												
< 50 MW	1 518	223	1 295	5 097	1 012	4 085	4 852	969	3 883	21,5	5,8	67,8
50 - 99 MW	43	30	13	3 017	2 142	875	2 846	2 018	828	12,6	12,0	14,5
100 - 199 MW	33	26	7	4 881	3 825	1 056	4 651	3 637	1 014	20,6	21,6	17,7
200 - 499 MW	33	33	-	9 525	9 525	-	9 016	9 016	-	40,0	53,6	-
≥ 500 MW	2	2	-	1 200	1 200	-	1 175	1 175	-	5,2	17,0	-
ossia:												
fino a 1950		42		547	25	522	515	18	497	2,3	0,1	8,7
1951 a 1955	976	29	840	1 109	880	229	1 048	833	215	4,7	5,0	3,8
1956 a 1960		65		2 647	1 851	769	2 501	1 741	760	11,1	10,4	13,3
1961 a 1965	237	70	167	5 184	3 504	680	4 945	3 345	1 600	21,9	19,9	28,0
1966 a 1970	244	64	180	7 496	6 634	862	7 154	6 334	820	31,7	37,7	14,3
1971	50	14	36	2 476	1 987	489	2 344	1 874	470	10,4	11,1	8,2
1972	41	16	25	797	622	175	763	596	167	3,4	3,5	2,9
1973	43	5	38	1 878	1 137	741	1 773	1 069	704	7,9	6,4	12,3
1974	38	9	29	1 586	1 064	522	1 497	1 005	492	6,6	6,0	8,6
NEDERLAND												
Totaal		188		13 565	11 865	1 880	13 014	11 404	1 610	100	100	100
waarvan:												
< 50 MW		105			1 059			986			8,7	
50 - 99 MW		41			2 599			2 505			22,0	
100 - 199 MW		31			4 534			4 350			38,1	
200 - 499 MW		11			3 693			3 563			31,2	
waarvan:												
tot 1950		31			299			279			2,5	
1951 tot 1955		40			1 399			1 306			11,5	
1956 tot 1960		26			1 369			1 309			11,5	
1961 tot 1965		33			2 110			2 025			17,8	
1966 tot 1970		37			3 352			3 252			28,5	
1971		5			938			910			8,0	
1972		9			1 072			1 033			9,1	
1973		-			-			-			-	
1974		7			1 346			1 290			11,3	
BELGIQUE/BELGIË												
Total		123		8 233	6 032	2 201	7 695	5 805	2 090	100	100	100
soit:												
< 50 MW		85		2 613	1 526	1 087	2 464	1 465	999	31,2	25,2	47,8
50 - 99 MW	18	16	2	1 002	914	148	1 013	878	135	12,8	15,1	6,5
100-199 MW	22	18	4	3 075	2 274	801	2 970	2 175	795	37,6	37,5	38,0
200-499 MW	5	4	1	1 483	1 318	165	1 448	1 287	161	18,4	22,2	7,7
soit:												
jusqu'à 1950		52		1 259	933	326	1 197	899	298	15,2	15,5	14,3
1951 à 1955	37	13	24	854	481	373	805	455	350	10,2	7,8	16,8
1956 à 1960	27	12	15	1 477	886	591	1 414	854	560	17,9	14,7	26,8
1961 à 1965	27	9	18	1 117	845	272	1 043	783	260	13,2	13,5	12,4
1966 à 1970	28	17	11	1 587	1 221	366	1 541	1 186	355	19,5	20,4	17,0
1971	13	10	3	519	477	42	504	464	40	6,4	8,0	1,9
1972	10	3	7	368	328	40	357	316	41	4,5	5,4	2,0
1973	5	3	2	700	530	170	691	525	166	8,8	9,0	7,9
1974	7	4	3	352	331	21	343	323	20	4,3	5,6	1,0
LUXEMBOURG												
Total		45		45	226		226	214		214	100	100
soit:												
jusqu'à 1950	23	-	23	44	-	44	40	-	40	19	-	19
1951 à 1955	5	-	5	75	-	75	70	-	70	33	-	33
1956 à 1960	7	-	7	63	-	63	60	-	60	28	-	28
1961 à 1965	5	-	5	30	-	30	30	-	30	14	-	14
1966 à 1970	1	-	1	9	-	9	9	-	9	4	-	4
1971 à 1974	4	-	4	5	-	5	5	-	5	2	-	2

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Structure par tranche de puissance unitaire et selon l'age des groupes
 Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Struttura per classi di potenza unitaria e secondo l'eta dei gruppi
 Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Samenstelling naar Vermogensgrootte en naar ouderdom
 Toestand einde van het jaar 1974

Size and age of sets		Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
		Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
					MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
UNITED KINGDOM													
		(*)											
Total			753		71 480	66 780	4 700	67 587	63 187	4 400	100	100	100
of which	< 50 MW		353			9 470			8 744				13,8
	50- 99 MW		246			11 649			13 874				22,0
	100-199 MW		69			7 896			7 442				11,8
	200-499 MW		32			8 437			7 925				12,5
	≤ 500 MW		53			26 328			25 202				39,9
of which	until 1950		233			7 932			7 271				11,5
	1951 to 1955		169			7 930			7 519				11,9
	1956 to 1960		145			9 933			9 342				14,8
	1961 to 1965		73			9 763			9 250				14,6
	1966 to 1970		95			18 651			17 806				28,2
	1971		11			4 238			4 052				6,4
	1972		14			4 308			4 130				6,5
	1973		8			2 583			2 436				3,9
	1974		5			1 442			1 381				2,2
IRELAND													
Total			48		1 661	1 599	62	1 588	1 510	58	100	100	100
of which	< 50 MW		37			722			672				44,5
	50- 99 MW		8			499			475				31,5
	100-199 MW		3			378			383				24,0
of which	until 1950		7			84			77				5,1
	1951 to 1955		8			197			187				12,4
	1956 to 1960		12			190			176				11,7
	1961 to 1965		10			369			346				22,9
	1966 to 1970		7			367			348				23,1
	1971	3	3	-	266	266	-	255	255	-	16,3	16,9	-
	1972	1	1	-	126	126	-	121	121	-	7,7	8,0	-
	1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1974	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DANMARK													
		(*)											
Total			77		6 271	6 111	160	5 953	5 803	150	100	100	100
heraf	< 50 MW		43		1 242	1 082	160	1 178	1 028	150	19,8	17,7	100
	50- 99 MW		14		944	944	-	900	900	-	15,1	15,5	-
	100-199 MW		10		1 384	1 384	-	1 311	1 311	-	22,0	22,6	-
	200-499 MW		10		2 701	2 701	-	2 564	2 564	-	43,1	44,2	-
heraf	indtil 1950		19			393			372				6,4
	1951 til 1955		20			719			681				11,7
	1956 til 1960		10			518			492				8,5
	1961 til 1965		10			869			817				14,1
	1966 til 1970		9			2 036			1 951				33,6
	1971	2	2	-	275	275	-	256	256	-	4,3	4,4	-
	1972	1	1	-	277	277	-	263	263	-	4,4	4,5	-
	1973	3	3	-	436	438	-	418	418	-	7,0	7,2	-
	1974	3	3	-	586	588	-	553	553	-	9,3	9,5	-

(*) Internal combustion plant not included

KERNETEKNISK UDSTYR

Atomkraftværker

Fortegnelse og karakteristika

Situation ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Kernkraftwerke

Verzeichnis der Leistungsreaktoren

Stand am Jahresende 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS

Nuclear power stations

Listing and characteristics

Situation at end of year 1975

Pays	Nom de la centrale	Exploitant	Type de reacteur (¹)	Date de criticité	Date de couplage au reseau	Puissance nominale thermique MW	Puissance nominale électrique MW	Puissance maximale possible	
								brute MW	nette MW
BR Deutschland	Kahl	VAK	BWR	11-60	13-11-60	1 x 60	1 x 16	16	15
	Karlsruhe	MZFR	PHWR	9-65	9- 3-66	1 x 200	1 x 57	57	51
	Gundremmingen	KRB	BWR	8-66	12-11-66	1 x 801	1 x 250	250	237
	Jülich	AVR	AR	8-66	17-12-67	1 x 46	1 x 15	15	13
	Lingen	KWL	BWR	1-68	20- 5-68	1 x 520	1 x 268 ²⁾	190	182
	Obrigheim	KWO	PWR	9-68	29-10-68	1 x 1 050	1 x 345	345	328
	Karlsruhe	KNK	AR	8-71	9- 8-72	1 x 58	1 x 20	20	19
	Würgassen	KWW	BWR	10-71	18-12-71	1 x 1 912	1 x 670	670	640
	Stade	KKS	PWR	12-71	29- 1-72	1 x 1 900	1 x 662	662	630
	Biblis-A	KWB	PWR	7-74	25- 8-74	1 x 3 540	1 x 1 204	1 204	1 146
	Insgesamt						10 Sätze 3 507	3 429	3 261
	<i>Im Bau</i>								
	Brunsbüttel	KKB	BWR	1976	-	1 x 2 292	1 x 805	805	770
	Neckarwestheim	GKN	PWR	1976	-	1 x 2 360	1 x 854	805	757
	Philippsburg-1	KKP	BWR	1976	-	1 x 2 575	1 x 900	900	864
	Biblis-B	RWE	PWR	1976	-	1 x 3 730	1 x 1 300	1 238	1 178
	Unterweser	KKU	PWR	1976	-	1 x 3 773	1 x 1 300	1 300	1 230
	Ohu Isar	KKI	BWR	1976	-	1 x 2 575	1 x 900	907	870
	Uentrop	HKG	THTR	1977	-	1 x 750	1 x 310	310	300
	Philippsburg-2	KKP	BWR	1978	-	1 x 2 575	1 x 900	900	864
Krömmel	KKK	BWR	1978	-	1 x 3 690	1 x 1 316	1 316	1 260	
Mülheim-Karlich	RWE	PWR	1978	-	1 x 3 720	1 x 1 295	1 295	1 215	
Kalkar	SNR	FBR	1979	-	1 x 770	1 x 312	312	300	
Grafenrheinfeld	KKG	PWR	1979	-	1 x 3 765	1 x 1 299	1 299	1 229	
Wyhl	KWS	PWR	1980	-	1 x 3 765	1 x 1 359	1 359	1 283	
France	Marcoule G2	CEA/EDF	GCR	6-58	22- 4-59	1 x 255	1 x 40	40	40
	Marcoule G3	CEA/EDF	GCR	6-59	4- 4-60	1 x 255	1 x 40	40	40
	Chinon 2	EDF	GCR	8-64	24- 2-65 8- 3-65	1 x 848	2 x 125	250	210
	Chinon 3	EDF	GCR	3-66	4- 8-66 29- 3-68	1 x 1 560	2 x 250	500	480
	Chooz	SENA	PWR	10-66	3- 4-67	1 x 950	1 x 320	320	305
	Monts d'Arrée	EDF	HWR	12-66	9- 7-67	1 x 240	1 x 77	77	70
	St.-Laurent-des-Eaux 1	EDF	GCR	1-69	14- 3-69	1 x 1 652	2 x 250	500	460
	St.-Laurent-des-Eaux 2	EDF	GCR	6-71	9- 8-71	1 x 1 700	2 x 265	530	515
	Bugey 1	EDF	GCR	3-72	15- 4-72	1 x 1 950	2 x 297	594	540
	Phénix	CEA/EDF	FBR	8-73	13-12-73	1 x 563	1 x 250	250	233
	Total						15 groupes 3 111	3 101	2 893
	<i>En construction:</i>								
	Fessenheim 1	EDF	PWR	1976	-	1 x 2 660	1 x 970	930	890
	Bugey 2 et 3	EDF	PWR	1976/77	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850
	Fessenheim 2	EDF	PWR	1976	-	1 x 2 660	1 x 970	930	890
	Bugey 4 et 5	EDF	PWR	1978/79	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850
	St. Laurent 3 et 4	EDF	BWR	1979/80	-	-	2 x 995	1 928	1 940
Tricastin 1 et 2	EDF	PWR	1979	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850	
Gravelines 1 et 2	EDF	PWR	1979	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850	
Dampierre 1	EDF	PWR	1979	-	-	-	905	905	

(¹) AR = Advanced reactor
GCR = Gas cooled reactor

BWR = Boiling water reactor
PWR = Pressurized water reactor

HWR = Heavy water reactor
PHWR = Pressurized heavy water reactor

FBR = Fast breeder reactor
THTR = Thorium high temperature reactor

(²) davon 78 MW für den mit Gas gefeuerten Überhitzer.

dont 78 MW pour la surchauffe au gaz naturel

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales nucleaires
Liste et caractéristiques
Situation fin 1975IMPIANTI ELETTRICI
Centrali nucleari
Elenco e caratteristiche
Situazione a fine 1975ELEKTRISCHE UITRUSTING
Kernenergiecentrales
Lijst en kenmerken
Toestand einde van het jaar 1975

Country	Name of station	Operator	Type of reactor (¹)	Date of first criticality	Date of connection to grid	Nominal thermal power MW	Nominal electric power MW	Maximum capacity		
								installed MW	output MW	
Italia	Latina	ENEL	GCR	12-62	12- 5-63	1 x 575	3 x 70	160	153	
	Gariqliano	ENEL	BWR	6-63	23- 1-64	1 x 506	1 x 160	160	152	
	Trino	ENEL	PWR	6-64	22-10-64 22-10-65	1 x 825	1 x 200 1 x 100	257	247	
	Totale						6 gruppi 670	577	552	
	<i>In costruzione:</i>									
	Caorso	ENEL	BWR	1976		1 x 2 383	1 x 805	805	783	
	Cirene	ENEL	AR	1979		1 x 130	1 x 42	42	38	
Nederland	Dodewaard	GKN	BWR	6-68	20-10-68	1 x 163	1 x 54	54	52	
	Borssele	PZEM	PWR	6-73	4- 7-73	1 x 1 365	1 x 477	477	450	
	Totaal						2 aggreg. 531	531	502	
Belgique / België	Mol	BR-3	PWR	8-62	28-10-62	1 x 40	1 x 11	11	10	
	Doel-1	EBES	PWR	7-74	28- 8-74	1 x 1 192	1 x 415	415	395	
	Doel-2	-	PWR	8-75	21- 8-75	1 x 1 192	1 x 415	415	395	
	Tihange	SEMO	PWR	2-75	7- 3-75	1 x 2 660	2 x 460	920	870	
	Total						5 groupes 1 761	1 761	1 670	
United Kingdom (2)	Calder	BNFL	GCR	5-56	10-56	4 x 268	4 x 60	240	200	
	Chapel Gross	BNFL	GCR	11-58	2-59	4 x 248	8 x 30	240	198	
	Dounreay	UKAEA	FBR	11-59	6-61	1 x 60	1 x 15	15	14	
	Berkeley	CEGB	GCR	8-61	6-62	2 x 556	4 x 83	332	276	
	Bradwell	CEGB	GCR	8-61	6-62	2 x 531	6 x 52 3 x 20,25	262	250	
	Windscale	UKAEA	AGR	8-62	2-63	1 x 120	1 x 41	41	32	
	Hunterston A	SSEB	GCR	9-63	2-64	2 x 535	6 x 60	360	300	
	Hinkley Point A	CEGB	GCR	5-64	2-65	2 x 971	6 x 93,5 3 x 33	540	460	
	Transfynydd	CEGB	GCR	9-64	1-65	2 x 860	4 x 145	470	390	
	Dungeness A	CEGB	GCR	6-65	9-65	2 x 840	4 x 142,5	424	410	
	Sizewell A	CEGB	GCR	6-65	1-66	2 x 948	2 x 324,75	500	420	
	Oldbury	CEGB	GCR	8-67	11-67	2 x 892	2 x 313	432	416	
	Winfrith	UKAEA	SGHWR	9-67	12-67	1 x 300	1 x 100	100	92	
	Wylfa	CEGB	GCR	11-69	12-71	2 x 1 500	4 x 247,5	990	840	
	Dounreay	UKAEA	FBR	3-74		1 x 600	1 x 250	270	254	
	Total						60 sets 6 027	5 216	4 552	
	<i>Under construction:</i>									
		Hinkley Point B	CEGB	AGR	1976		2 x 1 493	2 x 660	1 320	1 250
		Hunterston B	SSEB	AGR	1976		2 x 1 320	2 x 660	1 320	1 250
		Dungeness B	CEGB	AGR	1979		2 x 1 500	2 x 660	1 320	1 200
	Hartlepool	CEGB	AGR	1979		2 x 1 510	2 x 660	1 320	1 250	
	Heysham	CEGB	AGR	1979		2 x 1 450	2 x 660	1 320	1 250	

(1) AR = Advanced reactor
FBR = Fast breeder reactorBWR = Boiling water reactor
PWR = Pressurized water reactorAGR = Advanced gas cooled reactor
SGHWR = Steam generated heavy water reactor

(2) Nuclear sets only; auxiliary sets such as Diesels and gas turbines not included.

GWh

Station Centrale	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Cumulated at Cumulé au 31/12/74
EUR-9	2 209	6 760	18 499	28 554	31 804	36 749	37 017	41 787	51 798	53 488	61 076	413 292
EUR-6	130	811	4 354	6 800	7 327	10 978	14 212	17 784	26 159	29 178	31 844	158 745
GCR	130	715	2 379	3 599	4 527	4 945	5 054	7 562	12 420	12 165	11 927	71 485
BWR	-	54	1 009	1 940	2 469	3 958	3 857	4 446	3 464	5 857	3 383	32 281
PWR	-	42	966	1 186	171	1 874	4 856	5 251	9 334	10 538	14 292	49 999
AR+ HWR+ FBR	-	-	-	75	160	201	444	526	941	618	1 942	4 980
BR DEUTSCHLAND	-	54	112	1 150	1 643	4 623	5 668	5 470	8 619	11 153	11 446	50 401
Kahl	-	54	112	84	108	85	110	109	0	47	86	1 107
Karlsruhe (MZFR)	-	-	-	76	86	150	376	292	379	87	324	1 836
Gundremmingen	-	-	-	989	963	1 180	1 749	1 889	1 727	1 638	1 819	12 039
Jülich	-	-	-	1	34	61	79	84	86	100	79	524
Lingen	-	-	-	-	400	1 280	960	955	507	885	328	5 315
Obrigheim	-	-	-	-	52	1 867	2 393	2 135	2 287	2 500	2 435	13 669
Großwelzheim	-	-	-	-	-	-	1	6	0	0	0	7
Karlsruhe (KNK)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	40	46
Würgassen	-	-	-	-	-	-	-	-	525	1 967	466	2 958
Stade	-	-	-	-	-	-	-	-	3 108	3 923	5 065	12 096
Niederaichbach	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	10
Biblis-A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	794	794
FRANCE	130	419	897	2 560	3 159	4 465	5 147	8 743	13 782	13 969	13 932	69 890
Marcoule	130	422	564	596	643	624	583	628	645	542	527	7 566
soit: G1	8	7	13	12	9	-	-	-	-	-	-	102
G2	71	209	267	281	308	319	294	308	338	306	266	3 846
G3	51	206	284	303	326	305	289	320	307	236	261	3 618
Chinon	-	-3	333	1 482	2 402	2 798	3 215	3 114	4 001	2 554	1 474	22 395
soit: EDF1	-	-3	118	208	254	392	456	236	226	131	-	2 511
EDF2	-	-	215	1 159	1 134	1 548	1 580	1 012	1 390	1 451	1 430	11 420
EDF3	-	-	-	115	1 014	858	1 179	1 866	2 385	972	44	8 464
Monts d'Arrée	-	-	-	-2	40	-10	-11	150	476	427	551	1 621
Chooz	-	-	-	484	74	-5	1 234	1 829	2 033	2 028	1 470	9 147
St.-Laurent-des-Eaux 1	-	-	-	-	-	1 058	126	2 114	2 781	2 254	3 065	11 398
St.-Laurent-des-Eaux 2	-	-	-	-	-	-	-	908	2 767	3 697	2 900	10 272
Bugey 1	-	-	-	-	-	-	-	-	1 079	2 468	3 007	6 554
Phénix	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2	938	936
ITALIA	-	296	3 345	3 005	2 446	1 575	3 000	3 189	3 442	2 973	3 227	32 463
Latina	-	296	1 482	1 525	1 482	465	1 130	798	1 147	651	-954	13 299
Garigliano	-	-	897	867	972	1 117	691	1 102	398	968	714	8 880
Trino Vercellese	-	-	966	613	-8	-7	1 179	1 289	1 897	1 354	1 559	10 284
NEDERLAND	-	-	-	-	26	297	347	383	307	1 015	3 102	5 467
Dodewaard	-	-	-	-	26	297	347	383	307	352	268	1 980
Borssele	-	-	-	-	-	-	-	-	-	664	2 834	3 498
BELGIQUE/BELGIË	-	42	-	85	53	18	49	-1	9	68	137	514
Mol BR3	-	42	-	85	53	18	49	-1	9	68	23	400
Doel -1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114	114
UNITED KINGDOM	2 079	5 949	14 145	21 754	24 477	25 771	22 805	24 013	25 639	24 310	29 232	254 547

KERNETEKNISK UDSTYR

Kernkraftværker

Karakteristiske data for de vigtigste kraftværker

- 1 Elektrisk maksimalbelastning netto
- 2 Driftstid
- 3 Disponibilitetsgrad
- 4 Udnyttelse af den installerede effekt.

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Kernkraftwerke

Kennzeichnende Betriebsergebnisse der wichtigsten Kraftwerke

- 1 Elektrische Netto-Höchstlast
- 2 Betriebsdauer
- 3 Verfügbarkeitsgrad
- 4 Ausnutzung der Engpaßleistung

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales nucléaires

Caractéristiques d'exploitation des principales centrales

- 1 Puissance électrique maximale atteinte nette
- 2 Temps de fonctionnement
- 3 Taux de disponibilité
- 4 Utilisation de la puissance maximale possible

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali nucleari

Caratteristiche d'utilizzazione delle principali centrali

- 1 Potenza elettrica massima netta raggiunta
- 2 Utilizzazione in tempo
- 3 Fattore di disponibilità
- 4 Utilizzazione della massima potenza possibile

ELECTRICAL POWER STATIONS

Nuclear power stations

Characteristic operating results of principal stations

- 1 Maximum net electric power produced
- 2 Operating time
- 3 Energy availability factor
- 4 Maximum capacity utilisation

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Kernenergiecentrales

Kenmerkende bedrijfsresultaten van de voornaamste centrales

- 1 Maximum bereikt netto elektrisch vermogen
- 2 Bedrijfsduur
- 3 Beschikbaarheidscoëfficiënt
- 4 Gebruik van het maximaal bereikbaar vermogen

	BR Deutschland							France						Italia			
	Gundremmingen	Lingen	Obrigheim	Stade	Wurgassen	Biblis 1	Chinon 2	Chinon 3	Chooz	Saint-Laurent 1	Saint-Laurent 2	Bugey 1	Phenix	Latina	Gari-gliano	Trino	
1																	
Power produced Puissance atteinte MW	1969	241	174	329	-	-	-	221	408	76	410	-	-	-	207	154	-
	1970	245	174	334	-	-	-	212	366	252	417	-	-	-	153	155	250
	1971	244	174	344	-	-	-	213	370	277	455	464	-	-	153	158	256
	1972	244	174	333	637	538	-	214	434	279	447	522	522	-	165	147	250
	1973	243	179	333	641	538	-	214	348	284	430	529	493	-	155	148	249
	1974	243	175	332	643	480	1 217	214	342	284	447	524	524	246	154	157	261
2																	
Operating Fonctionnement hours heures	1969	6 487	7 989	6 826	-	-	-	7 830	4 845	143	3 665	-	-	-	3 483	7 616	-
	1970	7 385	6 071	7 346	-	-	-	7 983	6 372	5 471	752	-	-	-	7 956	5 191	5 732
	1971	7 897	5 872	6 735	-	-	-	5 002	6 938	6 905	6 476	2 687	-	-	6 396	7 936	5 999
	1972	7 260	2 949	7 034	5 541	1 501	-	6 844	7 399	7 471	7 797	6 722	3 826	-	7 726	3 210	8 467
	1973	6 942	5 265	7 870	6 408	4 338	-	7 089	2 974	7 534	6 428	7 872	6 454	-	5 386	7 186	6 324
	1974	7 715	1 839	8 068	8 060	966	1 107	7 047	253	5 409	7 913	6 276	7 245	4 590	7 455	5 818	7 070
%																	
	1969	74	91	78	-	-	-	89	55	2	52	-	-	-	40	87	-
	1970	84	69	84	-	-	-	91	73	63	9	-	-	-	90	59	65
	1971	90	67	75	-	-	-	57	79	79	74	77	-	-	73	91	69
	1972	83	34	80	68	17	-	78	84	85	89	77	61	-	88	37	96
	1973	79	60	90	73	50	-	81	34	86	73	90	74	-	61	82	72
	1974	88	21	92	92	11	36	80	3	62	90	72	83	52	85	66	81
3																	
Availability Disponibilité %	1969	58	94	75	-	-	-	89	21	-	32	-	-	-	55	95	-
	1970	85	67	84	-	-	-	90	28	53	3	-	-	-	66	56	52
	1971	91	69	75	-	-	-	58	45	78	50	51	-	-	67	86	61
	1972	83	34	80	-	-	-	77	57	86	66	62	46	-	88	31	90
	1973	79	60	87	73	-	-	79	23	84	54	82	52	-	50	85	64
	1974	88	21	85	92	-	-	78	1	60	73	64	64	47	73	61	73
4																	
Maximum capacity Puissance maximale hours heures	1969	5 040	7 505	6 536	-	-	-	7 740	1 788	37	2 204	-	-	-	2 365	7 388	-
	1970	7 380	5 600	7 340	-	-	-	7 900	2 455	4 680	200	-	-	-	7 445	4 640	4 935
	1971	7 965	5 615	6 540	-	-	-	5 060	3 890	6 840	4 405	1 760	-	-	5 280	7 275	5 275
	1972	7 281	2 944	6 963	4 954	860	-	6 950	4 969	7 526	5 794	5 371	1 998	-	7 525	2 725	7 726
	1973	6 910	5 128	7 620	6 240	3 083	-	6 911	2 025	7 373	4 696	7 178	4 571	-	4 335	6 407	5 538
	1974	7 680	1 795	7 450	8 050	730	735	6 810	90	5 255	6 390	5 630	5 570	4 027	6 305	4 775	6 370
%																	
	1969	58	86	75	-	-	-	88	20	0	31	-	-	-	27	84	-
	1970	84	64	84	-	-	-	90	28	53	2	-	-	-	85	53	56
	1971	91	64	75	-	-	-	58	44	78	50	51	-	-	60	83	60
	1972	83	36	79	61	10	-	79	57	86	66	61	32	-	86	31	88
	1973	79	58	87	71	35	-	79	23	84	54	82	52	-	49	73	63
	1974	88	20	85	92	8	24	78	1	60	73	64	64	46	72	55	73
	mean *	71	53	77	75	18	24	66	32	50	47	67	51	46	69	64	49

* Since the date of first coupling to the grid.

* Depuis la date du premier couplage.

ELEKTRISK UDSTYR

Vandkraftværker

- 1 Installeret effekt *
- 2 Maksimale afgivet effekt *
- 3 Produktionskapacitet på basis af naturlig tilstrømning i et gennemsnitsår
- 4 Reservoires energikapacitet *
* ved årets udgang

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Wasserkraftwerke

- 1 Bruttoengpaßleistung *
- 2 Nettoengpaßleistung *
- 3 Erzeugungsmöglichkeit aus natürl. Zufluß im Regeljahr *
- 4 Gesamt-Arbeitsvermögen der Speicher *
* am Jahresende

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales hydrauliques

- 1 Puissance maximale possible brute *
- 2 Puissance maximale possible nette *
- 3 Productibilité des apports naturels en année moyenne *
- 4 Capacité totale des réservoirs *, en énergie *
* en fin d'année

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali idroelettriche

- 1 Potenza efficiente lorda *
- 2 Potenza efficiente netta *
- 3 Producibilità naturale media annua *
- 4 Capacità totale dei serbatoi in valori energetici *
* a fine anno

ELECTRICAL POWER STATIONS

Hydroelectric power stations

- 1 Installed capacity *
- 2 Maximum output capacity *
- 3 Energy capability from natural flow in an average year *
- 4 Total energy capacity of reservoirs *
* end of year

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Hydraulische centrales

- 1 Maximaal bruto vermogen *
- 2 Maximaal netto vermogen *
- 3 Gemiddelde mogelijke productie in een doorsnee jaar *
- 4 Totale bekkencapaciteit in energiewaarde *
* einde van het jaar.

		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1	1960	26 388	24 947	3 349	10 096	11 468	-	48	16	1 171	240	10	1960	
	1961	27 688	26 144	3 475	10 906	11 699	-	48	16	1 294	240	10	1961	
	1962	28 919	27 215	3 511	11 213	12 118	-	48	235	1 544	240	10	1962	
	1963	30 579	28 616	3 566	11 807	12 535	-	51	657	1 713	240	10	1963	
	1964	31 812	29 803	3 693	12 333	12 746	-	51	980	1 760	240	9	1964	
	Installed capacity	1965	32 832	30 823	4 072	12 649	13 060	-	62	980	1 760	240	9	1965
		1966	33 730	31 420	4 178	13 270	12 930	-	62	980	2 061	240	9	1966
		1967	34 812	32 404	4 591	13 710	13 061	-	62	980	2 159	240	9	1967
	Puissance brute	1968	35 796	33 386	4 734	14 500	13 110	-	62	980	2 161	240	9	1968
		1969	36 118	33 709	4 728	14 712	13 227	-	62	980	2 160	240	9	1969
MW	1970	36 854	34 447	4 779	15 218	13 408	-	62	980	2 158	240	9	1970	
	1971	37 557	35 120	4 842	15 406	13 561	-	331	980	2 159	240	9	1971	
	1972	38 267	35 864	4 839	15 707	13 838	-	500	980	2 151	243	9	1972	
	1973	38 594	37 121	4 820	16 210	14 611	-	500	980	2 151	313	9	1973	
	1974	40 749	37 907	4 877	16 577	14 973	-	500	980	2 301	532	9	1974	
2	1960	26 070	24 654	3 285	9 894	11 411	-	48	16	1 167	290	9	1960	
	1961	27 335	25 797	3 405	10 688	11 640	-	48	16	1 289	240	9	1961	
	1962	28 552	26 786	3 445	10 989	12 057	-	48	227	1 537	240	9	1962	
	1963	30 195	28 239	3 495	11 571	12 472	-	51	650	1 707	240	9	1963	
	1964	31 408	29 406	3 615	12 086	12 682	-	51	972	1 754	240	8	1964	
	Output capacity	1965	32 416	30 414	3 990	12 396	12 994	-	62	972	1 754	240	8	1965
		1966	33 320	31 018	4 090	13 029	12 865	-	62	972	2 054	240	8	1966
		1967	34 376	31 975	4 490	13 464	12 987	-	62	972	2 153	240	8	1967
	Puissance nette	1968	35 373	32 967	4 630	14 268	13 035	-	62	972	2 158	240	8	1968
		1969	35 724	33 321	4 625	14 497	13 165	-	62	972	2 155	240	8	1969
MW	1970	36 449	34 049	4 674	14 996	13 345	-	62	972	2 152	240	8	1970	
	1971	37 116	34 715	4 737	15 182	13 495	-	329	972	2 153	240	8	1971	
	1972	37 784	35 390	4 734	15 455	13 770	-	459	972	2 146	240	8	1972	
	1973	39 130	36 663	4 720	15 967	14 545	-	459	972	2 146	313	8	1973	
	1974	40 251	37 415	4 775	16 334	14 875	-	459	972	2 296	532	8	1974	
3	1960	94 073	89 975	11 718	38 287	39 740	-	180	50	3 350	720	28	1960	
	1961	98 038	91 788	11 956	39 392	40 210	-	180	50	3 500	720	28	1961	
	1962	98 156	93 908	12 072	40 226	41 370	-	180	60	3 500	720	28	1962	
	1963	102 689	98 441	12 167	43 244	42 790	-	180	60	3 500	720	28	1963	
	1964	104 849	100 604	12 411	44 856	43 070	-	180	87	3 500	720	25	1964	
	Energy capability	1965	106 771	102 526	12 853	45 776	43 590	-	220	87	3 500	720	25	1965
		1966	109 491	105 248	13 361	47 648	43 930	-	220	87	3 500	720	25	1966
		1967	111 315	107 070	13 571	49 156	44 036	-	220	87	3 500	720	25	1967
	Productibilité	1968	113 237	108 992	13 578	50 945	44 162	-	220	87	3 500	720	25	1968
		1969	114 356	110 111	13 711	52 075	44 018	-	220	87	3 500	720	25	1969
GWh	1970	117 331	112 586	14 079	54 251	43 949	-	220	87	4 000	720	25	1970	
	1971	118 468	113 723	14 325	55 492	43 619	-	200	87	4 000	720	25	1971	
	1972	119 139	114 394	14 320	56 082	43 683	-	222	87	4 000	720	25	1972	
	1973	120 967	118 222	14 270	57 795	43 848	-	222	87	4 000	720	25	1973	
	1974	122 692	117 882	14 570	58 680	44 323	-	222	87	4 065	720	25	1974	
4	1960	12 466	11 351	348	5 038	5 953	-	7	5	1 059	56	-	1960	
	1961	12 723	11 588	349	5 219	6 008	-	7	5	1 072	63	-	1961	
	1962	13 144	11 988	349	5 399	6 228	-	7	5	1 095	61	-	1962	
	1963	13 778	12 534	349	5 957	6 216	-	7	5	1 183	61	-	1963	
	1964	14 155	12 911	349	6 016	6 534	-	7	5	1 183	61	-	1964	
	Reservoirs capacity	1965	14 809	13 565	349	6 222	6 982	-	7	5	1 183	61	-	1965
		1966	15 217	13 974	353	6 436	7 173	-	7	5	1 182	61	-	1966
		1967	15 434	14 191	357	6 465	7 351	-	7	11	1 182	61	-	1967
	Capacité des réservoirs	1968	16 300	15 056	357	7 337	7 344	-	7	11	1 182	61	-	1968
		1969	16 700	15 449	357	7 705	7 369	-	7	11	1 190	61	-	1969
GWh	1970	16 857	15 605	357	7 859	7 371	-	7	11	1 191	61	-	1970	
	1971	16 973	15 722	357	7 948	7 399	-	7	11	1 190	61	-	1971	
	1972	17 149	15 898	357	7 948	7 575	-	7	11	1 190	61	-	1972	
	1973	17 439	16 188	357	8 224	7 589	-	7	11	1 190	61	-	1973	
	1974	17 825	16 574	357	8 595	7 604	-	7	11	1 190	61	-	1974	

ELEKTRISK UDSTYR

Højspændingsnet

(Luftlednings- og Kabellængder)

- 1 400/380 kV udvidelsesspænding *
- 2 400/380 kV driftsspænding *
- 3 300/220 kV udvidelsesspænding *
- 3 300/220 kV driftsspænding * * ved årets slutning

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Hochspannungsnetz

(Freileitungs- und Kabellängen)

- 1 400/380 kV Ausbauspannung *
- 2 400/380 kV Betriebsspannung *
- 3 300/220 kV Ausbauspannung *
- 4 300/220 kV Betriebsspannung * * am Jahresende

ELECTRICAL POWER EQUIPMENT

High-voltage grid

(Length of overhead lines and cables)

- 1 Constructed for 400/380 kV *
- 2 Operating at 400/380 kV *
- 3 Constructed for 300/220 kV *
- 4 Operating at 300/220 kV * * end of year

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Réseau haute tension

(Longueur des lignes et câbles)

- 1 Construits pour 400/380 kV *
- 2 Exploités en 400/380 kV *
- 3 Construits pour 300/220 kV *
- 4 Exploités en 300/220 kV * * en fin d'année

IMPIANTI ELETTRICI

Rete ad alta tensione

(Lunghezza delle linee e cavi)

- 1 Costruiti per 400/380 kV *
- 2 In esercizio a 400/380 kV *
- 3 Costruiti per 300/220 kV *
- 4 In esercizio a 300/220 kV * * a fine anno

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Hoogspanningsnet

(Lengte van de boven- en oergrondse lijnen)

- 1 Gebouwd voor 400/380 kV *
- 2 Gebruik voor 400/380 kV *
- 3 Gebouwd voor 300/220 kV *
- 4 Gebruik voor 300/220 kV * * einde van het jaar

km	EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Constructed for 400/380 kV Construits pour 400/380 kV	1960	4 373	4 373	2 533	1 819	21	-	-	-	-	-	1960	
	1961	5 039	5 039	2 533	2 394	112	-	-	-	-	-	1961	
	1962	5 387	5 387	2 741	2 476	170	-	-	-	-	-	1962	
	1963	6 255	6 170	2 997	2 820	253	-	-	85	-	-	1963	
	1964	7 443	6 735	3 155	2 977	603	-	-	708	-	-	1964	
	1965	11 199	7 071	3 191	3 205	675	-	-	3 909	-	-	1965	
	1966	14 467	7 286	3 381	3 230	675	-	-	6 982	-	-	1966	
	1967	16 834	8 832	4 254	3 666	912	-	-	7 783	-	-	1967	
	1968	18 603	9 370	4 359	3 900	1 111	-	-	9 014	-	-	1968	
	1969	20 942	10 610	5 191	4 176	1 125	118	-	10 113	-	-	1969	
	1970	22 889	12 410	5 454	4 628	1 639	689	-	10 260	-	-	1970	
	1971	24 964	13 947	6 153	4 863	1 951	698	282	10 794	-	-	1971	
	1972	26 957	15 678	6 656	5 288	2 612	840	282	11 056	-	-	1972	
	1973	29 983	17 868	7 982	5 869	2 869	841	327	11 744	-	-	1973	
	1974	31 329	19 334	8 462	6 176	3 333	841	522	11 607	-	-	1974	
	2 Operating at 400/380 kV Exploités en 400/380 kV	1960	865	865	341	524	-	-	-	-	-	-	1960
		1961	1 459	1 459	341	1 118	-	-	-	-	-	-	1961
		1962	2 615	2 615	591	2 024	-	-	-	-	-	-	1962
1963		2 615	2 615	591	2 024	-	-	-	-	-	-	1963	
1964		3 888	3 888	1 086	2 577	225	-	-	-	-	-	1964	
1965		4 788	4 216	1 114	2 805	297	-	-	570	-	-	1965	
1966		6 481	4 346	1 244	2 805	297	-	-	2 115	-	-	1966	
1967		9 052	5 689	1 665	3 560	464	-	-	3 363	-	-	1967	
1968		10 854	5 926	1 668	3 794	464	-	-	4 928	-	-	1968	
1969		13 210	7 038	2 118	4 070	732	118	-	6 172	-	-	1969	
1970		15 577	8 989	2 737	4 491	1 072	689	-	6 588	-	-	1970	
1971		18 033	10 518	3 200	4 726	1 612	698	282	7 515	-	-	1971	
1972		19 714	11 934	3 549	5 101	2 162	840	282	7 780	-	-	1972	
1973		21 964	13 851	4 666	5 464	2 575	841	305	8 052	-	61	1973	
1974		23 530	15 236	4 941	5 921	3 039	841	494	8 233	-	61	1974	
3 Constructed for 300/220 kV Construits pour 300/220 kV		1960	35 139	30 211	7 969	12 180	9 868	152	42	4 928	-	-	1960
		1961	37 911	32 209	8 637	12 885	10 493	152	42	5 676	-	26	1961
		1962	41 396	34 815	9 884	13 927	10 804	158	42	6 555	-	26	1962
	1963	44 544	37 174	10 057	15 241	11 676	158	42	7 344	-	26	1963	
	1964	47 088	38 877	9 964	16 085	12 562	186	42	8 165	-	26	1964	
	1965	47 406	40 328	10 893	16 422	12 699	214	42	8 685	276	117	1965	
	1966	48 884	42 764	11 406	17 502	13 298	376	124	5 757	276	117	1966	
	1967	50 104	43 855	11 330	18 373	13 594	376	124	5 886	276	117	1967	
	1968	52 230	45 804	11 993	19 256	13 993	380	124	5 063	276	117	1968	
	1969	53 622	46 943	12 200	20 404	13 777	380	124	6 486	276	117	1969	
	1970	55 432	48 029	12 753	20 617	13 848	380	129	6 925	361	117	1970	
	1971	57 312	49 880	13 433	21 553	14 255	380	131	6 922	393	117	1971	
	1972	58 703	50 854	13 848	21 883	14 404	442	131	7 066	666	117	1972	
	1973	60 665	53 022	14 260	22 414	15 084	710	396	6 686	838	121	1973	
	1974	60 254	53 963	14 722	22 694	15 217	796	396	5 289	861	121	1974	
	4 Operating at 300/220 kV Exploités en 300/220 kV	1960		8 033	13 266		74	42	-	4 693	-	-	1960
		1961		8 801	13 681		74	42	-	5 256	-	26	1961
		1962		9 523	13 952		82	42	-	5 877	-	26	1962
1963		42 788	36 802	10 417	14 828	11 233	82	42	6 160	-	26	1963	
1964		48 183	38 714	10 508	15 779	12 141	186	42	7 443	-	26	1964	
1965		48 051	39 863	10 977	16 294	12 278	214	42	7 728	172	288	1965	
1966		50 905	42 218	11 232	17 631	12 877	376	42	8 229	172	286	1966	
1967		51 828	43 484	11 580	18 183	13 193	376	94	7 780	276	266	1967	
1968		53 803	45 520	12 124	19 073	13 791	380	94	7 519	276	288	1968	
1969		55 404	46 924	12 673	20 252	13 467	380	94	7 916	276	288	1969	
1970		58 782	47 775	12 831	20 727	13 636	380	99	8 338	361	288	1970	
1971		58 441	49 806	13 710	21 457	14 043	380	101	8 112	393	130	1971	
1972		59 957	50 988	14 165	21 831	14 336	442	101	8 192	647	130	1972	
1973		62 827	53 816	14 745	22 580	15 074	710	364	8 260	817	134	1973	
1974		63 564	54 402	15 298	22 591	15 207	796	364	8 186	842	134	1974	

ELEKTRICITET

Udbytte pr kWh over højspænding
(incl. beskatning)

- 1 De offentlige strømforsyningselskaber's indtægter
- 2 Den af de offentlige strømforsyningselskaber solgte energi
- 3 Gennemsnitligt udbytte pr. kWh

ELEKTRIZITÄT

Erlös je kWh über Hochspannung
(einschl. Steuer)

- 1 Einnahmen der öffentlichen Versorgungsunternehmen
- 2 Von den öffentlichen Versorgungsunternehmen verkaufte Energie
- 3 Mittlerer Erlös je kWh

ENERGIE ELECTRIQUE

Prix du kWh en haute tension
(taxes incluses)

- 1 Recettes des entreprises de distribution publique
- 2 Energie vendue par les entreprises de distribution publique
- 3 Prix moyen du kWh

ENERGIA ELETTRICA

Prezzo del kWh in alta tensione
(tasse incluse)

- 1 Entrate delle imprese di distribuzione pubblica
- 2 Energia venduta dalle imprese di distribuzione pubblica
- 3 Prezzo medio del kWh

ELECTRICAL ENERGY

Receipts per kWh from high Voltage sales

(tax included)

- 1 Income of Public Supply undertakings
- 2 Electrical energy sold by Public Supply undertakings
- 3 Average receipts per kWh

ELEKTRICITEIT

Prijns per kWh voor de hoogspanning

(belasting inbegrepen)

- 1 Ontvangsten van de openbare distributieondernemingen
- 2 Energie verkocht door de openbare distributieondernemingen
- 3 Gemiddelde prijs per kWh

	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
		10 ⁶ Eur	10 ⁶ DM	10 ⁶ Ffr	10 ⁶ Lit.	10 ⁶ Fl	10 ⁶ Fb	10 ⁶ Flbg	10 ⁶ £			
1												
Income												
National currency												
Recettes												
Monnaie nationale												
	1960		3 737	2 440		427	5 294	139	297			1960
	1961		3 931	2 580		412	5 325	129	324			1961
	1962		4 169	2 823		430	5 720	137	345			1962
	1963	2 492	4 551	3 181	280 000	458	6 225	150	369			1963
	1964	2 710	4 922	3 599	286 247	494	6 974	169	403			1964
	1965	2 896	5 267	3 889	301 674	519	7 509	178	447			1965
	1966	3 106	5 595	4 220	322 860	585	8 200	200	476			1966
	1967	3 297	5 640	4 610	364 489	639	8 933	217	495			1967
	1968	3 734	6 616	5 164	391 334	712	10 007	252	549			1968
	1969	4 039	7 017	6 032	420 741	702	10 963	383	576			1969
	1970	4 454	7 460	6 598	467 194	818	12 401	335	600			1970
	1971	5 012	8 269	7 499	503 215	944	16 227	378	667			1971
	1972	5 697	9 469	8 349	547 007	960	16 487	460	686			1972
	1973	6 552	10 757	9 200	594 198	1 103	19 114	638	745			1973
	1974		12 003	10 961	685 626		26 525	799	955	19		1974
2												
Sales												
Ventes												
GWh												
	1960		51 189	39 870		7 076	5 885	143	54 821			1960
	1961		53 424	42 979		7 204	6 227	139	56 899			1961
	1962		57 158	46 322		7 685	6 828	152	59 405			1962
	1963	156 722	62 132	50 251	28 589	8 306	7 276	168	62 496			1963
	1964	170 395	67 634	55 286	29 960	9 174	8 153	188	68 257			1964
	1965	178 855	70 066	58 906	31 099	9 896	8 667	221	72 330			1965
	1966	191 125	73 817	63 297	33 450	11 055	9 256	250	74 651			1966
	1967	200 191	74 445	66 279	37 281	11 951	9 962	273	75 864			1967
	1968	217 233	82 839	68 821	39 883	13 966	11 405	319	81 867			1968
	1969	241 606	92 861	76 486	42 905	15 712	13 151	491	86 038			1969
	1970	260 967	98 544	82 050	47 788	17 534	14 625	426	88 404			1970
	1971	278 920	106 143	86 570	50 779	19 244	15 715	469	89 243			1971
	1972	302 101	116 147	91 630	55 373	21 397	17 480	540	89 080			1972
	1973	331 307	129 720	99 461	59 583	22 470	19 276	797	96 469			1973
	1974		134 156	104 905	61 562		20 230	951	91 223	1 539		1974
3												
Average price												
Prix moyen												
National currency												
Monnaie nationale												
	1960		0,0730	0,0612		0,0603	0,90	0,97	0,540			1960
	1961		0,0736	0,0600		0,0572	0,85	0,93	0,568			1961
	1962		0,0729	0,0609		0,0559	0,84	0,90	0,585			1962
	1963	0,0159	0,0732	0,0633	9,78	0,0551	0,86	0,89	0,586			1963
	1964	0,0159	0,0728	0,0651	9,55	0,0538	0,86	0,90	0,593			1964
	1965	0,0162	0,0752	0,0660	9,70	0,0524	0,88	0,80	0,621			1965
	1966	0,0162	0,0758	0,0667	9,65	0,0529	0,89	0,80	0,635			1966
	1967	0,0165	0,0758	0,0696	9,78	0,0536	0,90	0,80	0,652			1967
	1968	0,0172	0,0798	0,0750	9,81	0,0510	0,88	0,79	0,670			1968
	1969	0,0167	0,0754	0,0789	9,81	0,0450	0,83	0,78	0,670			1969
	1970	0,0171	0,0757	0,0804	9,78	0,0466	0,85	0,79	0,682			1970
	1971	0,0180	0,0779	0,0866	9,91	0,0490	1,04	0,80	0,749			1971
	1972	0,0188	0,0815	0,0911	9,88	0,0448	0,94	0,85	0,770			1972
	1973	0,0197	0,0829	0,0925	10,14	0,0491	0,99	0,80	0,773			1973
	1974		0,0895	0,1045	11,14		1,31	0,84	1,047	1,257		1974
0,00 Eur												
	1963	1,59	1,83	1,29	1,58	1,53	1,72	1,79	1,64			1963
	1964	1,59	1,83	1,33	1,53	1,49	1,72	1,80	1,66			1964
	1965	1,62	1,88	1,35	1,55	1,46	1,74	1,61	1,74			1965
	1966	1,62	1,90	1,36	1,55	1,46	1,78	1,61	1,78			1966
	1967	1,65	1,90	1,41	1,57	1,49	1,80	1,60	1,56			1967
	1968	1,72	2,00	1,52	1,57	1,41	1,76	1,58	1,61			1968
	1969	1,67	1,91	1,52	1,57	1,24	1,66	1,58	1,61			1969
	1970	1,71	2,07	1,45	1,56	1,29	1,69	1,58	1,64			1970
	1971	1,80	2,13	1,56	1,58	1,35	2,07	1,61	1,80			1971
	1972	1,88	2,33	1,64	1,56	1,27	1,94	1,75	1,85			1972
	1973	1,97	2,49	1,66	1,58	1,41	2,04	1,65	1,86			1973
	1974		2,78	1,88	1,76		2,69	1,72	2,51	3,02		1974

ELEKTRICITET

Udbytte pr. kWh over lavspænding

(incl. beskatning)

- 1 De offentlige strømforsyningselskabers indtægter
- 2 Den af de offentlige strømforsyningselskaber solgte energi
- 3 Gennemsnitligt udbytte pr. kWh

ELEKTRIZITÄT

Erlös je kWh über Niederspannung

(einschl. Steuer)

- 1 Einnahmen der öffentlichen Versorgungsunternehmen
- 2 Von den öffentlichen Versorgungsunternehmen verkaufte Energie
- 3 Mittlerer Erlös je kWh

ENERGIE ELECTRIQUE

Prix du kWh en basse tension

(taxes incluses)

- 1 Recettes des entreprises de distribution publique
- 2 Énergie vendue par les entreprises de distribution publique
- 3 Prix moyen du kWh

ENERGIA ELETTRICA

Prezzo del kWh in bassa tensione

(tasse incluse)

- 1 Entrate delle imprese di distribuzione pubblica
- 2 Energia venduta dalle imprese di distribuzione pubblica
- 3 Prezzo medio del kWh

ELECTRICAL ENERGY

Receipts per kWh from low-voltage sales

(tax included)

- 1 Income of Public Supply undertakings
- 2 Electrical energy sold by Public Supply undertakings
- 3 Average receipts per kWh

ELEKTRICITEIT

Prijns per kWh voor de laagspanning

(belasting inbegrepen)

- 1 Ontvangsten van de openbare distributieondernemingen
- 2 Energie verkocht door de openbare distributieondernemingen
- 3 Gemiddelde prijs per kWh

	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Income National currency Recettes Monnaie nationale		10 ⁶ Eur	10 ⁶ DM	10 ⁶ Ffr	10 ⁶ Lit.	10 ⁶ Fl	10 ⁶ Fb	10 ⁶ Flbg	10 ⁶ £	10 ⁶ £		
	1960		3 589	2 500		497	5 843	109	337			1960
	1961		3 956	2 740		531	6 216	118	380			1961
	1962		4 345	2 962		581	6 681	125	455			1962
	1963		2 772	4 936	3 411	340 000	635	7 309	137	527		1963
	1964		3 081	5 249	3 869	376 402	683	8 100	139	554		1964
	1965		3 348	5 725	4 180	413 262	768	9 094	160	627		1965
	1966		3 700	6 259	4 701	458 584	859	10 129	181	675		1966
	1967		4 012	6 670	5 234	488 911	942	11 232	200	699		1967
	1968		4 511	7 689	5 829	538 804	1 039	12 455	226	836		1968
	1969		4 820	8 206	6 520	559 889	1 114	13 619	252	876		1969
	1970		5 403	8 991	7 386	609 463	1 225	14 878	289	913		1970
	1971		6 059	9 900	8 325	699 631	1 367	17 408	320	1 026		1971
	1972		7 015	11 592	9 432	751 279	1 516	18 255	370	1 158		1972
1973		8 039	12 767	10 826	858 056	1 667	19 782	416	1 242		1973	
1974			14 395	12 470	958 559		24 339	453	1 472	86		1974
2 Sales Ventes GWh			22 341	11 840		4 538	2 120	38	47 542			1960
	1961		25 160	12 891		5 032	2 344	43	53 333			1961
	1962		28 548	14 650		5 734	2 640	48	62 952			1962
	1963		74 189	3 575	18 812	14 329	6 476	2 942	55	71 354		1963
	1964		80 953	36 153	18 310	16 081	7 101	3 251	57	72 117		1964
	1965		90 008	40 125	20 161	17 983	8 063	3 602	74	78 741		1965
	1966		98 752	44 031	21 901	19 693	9 083	3 964	90	82 280		1966
	1967		106 423	47 295	23 797	20 955	9 990	4 280	106	85 790		1967
	1968		117 446	52 056	26 051	23 339	11 092	4 782	126	92 058		1968
	1969		129 180	56 965	28 465	25 771	12 499	5 334	146	99 385		1969
	1970		145 374	66 108	31 084	28 313	13 776	5 923	170	105 503		1970
	1971		159 198	73 033	33 876	30 852	14 721	6 532	184	110 199		1971
	1972		177 749	82 199	38 012	33 760	16 261	7 308	209	117 290		1972
	1973		193 576	87 687	42 652	36 561	18 384	8 059	233	124 122		1973
1974			91 561	45 814	37 919		8 796	245	122 665	4 700		1974
3 Average price Prix moyen National currency Monnaie nationale		Eur	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	Flbg	Newpence	Newpence		
	1960		0,1606	0,2111		0,1095	2,75	2,87	0,702			1960
	1961		0,1572	0,2126		0,1055	2,65	2,75	0,717			1961
	1962		0,1521	0,2022		0,1013	2,53	2,60	0,722			1962
	1963		0,0374	0,1470	0,2029	23,75	0,0981	2,48	2,50	0,742		1963
	1964		0,0380	0,1452	0,2113	23,65	0,0962	2,49	2,44	0,769		1964
	1965		0,0372	0,1427	0,2073	22,98	0,0952	2,52	2,17	0,794		1965
	1966		0,0374	0,1421	0,2146	23,29	0,0945	2,56	2,01	0,823		1966
	1967		0,0377	0,1410	0,2199	23,33	0,0943	2,62	1,88	0,815		1967
	1968		0,0384	0,1477	0,2238	23,09	0,0937	2,60	1,79	0,909		1968
	1969		0,0373	0,1440	0,2291	21,72	0,0890	2,55	1,70	0,885		1969
	1970		0,0372	0,1360	0,2376	21,52	0,0889	2,51	1,70	0,865		1970
	1971		0,0381	0,1355	0,2457	22,68	0,0928	2,66	1,74	0,933		1971
	1972		0,0394	0,1410	0,2481	22,25	0,0932	2,50	1,77	0,990		1972
1973		0,0415	0,1456	0,2538	23,47	0,0907	2,45	1,78	1,000		1973	
1974			0,1572	0,2722	25,28		2,77	1,85	1,200	1,958		1974
0,00 Eur	1963	3,74	3,68	4,14	3,82	2,73	5,00	5,02	2,08			1963
	1964	3,80	3,65	4,31	3,75	2,67	5,01	4,90	2,15			1964
	1965	3,72	3,58	4,23	3,68	2,64	5,08	4,38	2,22			1965
	1966	3,74	3,55	4,37	3,73	2,61	5,13	4,04	2,30			1966
	1967	3,77	3,53	4,47	3,74	2,62	5,28	3,79	1,96			1967
	1968	3,84	3,70	4,52	3,71	2,59	5,21	3,77	2,18			1968
	1969	3,73	3,66	4,42	3,48	2,46	5,12	3,40	2,12			1969
	1970	3,72	3,72	4,28	3,44	2,46	5,01	3,40	2,08			1970
	1971	3,81	3,71	4,42	3,63	2,57	5,33	3,48	2,24			1971
	1972	3,94	4,03	4,47	3,52	2,58	5,13	3,63	2,38			1972
	1973	4,15	4,37	4,57	3,72	2,61	5,04	3,66	2,40			1973
	1974		4,88	4,90	4,00		5,69	3,80	2,45	4,70		1974

tons uranium content	1969	1970	1971	1972	1973	1974	tonnes uranium contenu
EUR-9							
Ore production ¹⁾	1 287	1 295	1 280	1 421	1 636	1 630	Production de minerais ¹⁾
Imports of preconcentrates ¹⁾	400	400	800	600	1 400	1 690	Importations de préconcentrés ¹⁾
Production of concentrates ¹⁾	1 715	1 740	1 750	1 740	1 920	2 044	Production de concentrés ¹⁾
Imports of concentrates ²⁾	1 366	1 335	1 317	624	895	997	Importations de concentrés ²⁾

Deliveries of fuel elements to power stations

Livraison d'éléments combustibles aux centrales électriques

EUR-9	2 157	1 516	915	1 260	1 365	1 545	EUR-9
of which:							soit:
FR of Germany	0	6	14	8	—	—	RF d'Allemagne
France	310	355	363	260	410	429	France
Italy	91	33	30	65	35	71	Italie
United Kingdom	1 756	1 122	508	927	910	1 045	Royaume-Uni

Deliveries to reprocessing plant

Expéditions aux usines de retraitement

EUR-9	1 518	1 301	1 030	1 235	1 500	1 498	EUR-9
of which:							soit:
FR of Germany	—	8	12	5	9	—	RF d'Allemagne
France	232	194	117	307	459	507	France
Italy	88	29	64	56	44	71	Italie
United Kingdom	1 198	1 070	837	867	988	920	Royaume-Uni

1) France, 2) United Kingdom

KERNBRENNSTOFFE
Angereichertes Uran

COMBUSTIBILI NUCLEARI
Uranio arricchito

NUCLEAR FUELS
Enriched uranium

BRANDSTOFELEMENTEN
Verrijkt uranium

kg U-235

	1969	1970	1971	1972	1973	1974		
Imports from third countries								Importations en provenance des pays tiers
							%	
Total	3 255,5	5 004,1	10 576,3	11 610,0	11 113,0	11 836,4	100	Total
of which:								soit:
FR of Germany	2 992,2	4 574,0	9 118,6	9 967,5	6 975,3	7 814,5	66,0	RF d'Allemagne
France	182,0	347,4	1 123,5	285,5	793,1	1 611,9	13,6	France
Italy	41,1	5,2	0,2	515,8	464,2	1 398,0	11,8	Italie
Netherlands	0,9	1,2	-	0,5	51,3	-	-	Pays-Bas
Belgium	39,3	76,3	334,0	640,8	1 044,5	4,7	0	Belgique
United Kingdom	-	-	-	-	1 784,6	1 007,4	8,5	Royaume-Uni
among which:								dont:
Imports from the United States	3 235,0	4 998,1	10 515,5	11 332,7	11 113,0	9 321,2		Importations en provenance des Etats-Unis

Final destination of imports for the requirement of EUR-6

Destination finale des importations pour les besoins d'EUR-6

							%	
EUR-6	2 477,2	4 987,0	9 903,1	9 756,9	8 301,4	9 278,7	100	EUR-6
FR of Germany	1 812,8	4 513,4	6 826,4	7 966,5	4 129,9	4 776,7	51,5	RF d'Allemagne
France	175,0	295,4	942,9	313,9	1 349,3	1 611,9	17,4	France
Italy	361,4	23,9	296,6	513,8	464,2	1 398,0	15,1	Italie
Netherlands	29,5	77,5	1 226,3	57,8	147,3	478,0	5,1	Pays-Bas
Belgium	74,3	43,8	508,8	871,4	2 176,8	1 014,1	10,9	Belgique
EURATOM	24,2	33,0	102,2	31,5	34,8	-	-	EURATOM
of which:								soit:
Research reactors	402,4	442,0	762,5	485,9	270,4	211	2,3	réacteurs de recherches
Power reactors	2 074,8	4 545,0	9 140,6	9 271,0	8 031,0	9 068	97,7	réacteurs de puissance
among which:								dont:
BWR	941	2 475	1 066	2 770	3 163	1 721	19,5	BWR
PWR	446	1 910	2 000	3 957	4 592	7 105	80,5	PWR
among which:								dont:
first cores	1 110	3 508	2 022	4 697	4 800	8 826	100	premiers chargements
refuelings	277	877	1 844	1 829	2 975	-	-	rechargements

ELEKTRICITET

Investeringer i den offentlige forsyning

(National valuta)

- 1 Konventionelle varmekraftværker
- 2 Vandkraftværker
- 3 Atomkraftværker
- 4 Alle Kraftværker
- 5 Nettet
- 6 I alt

ELEKTRIZITÄT

Investitionen für die öffentliche Versorgung

(Nationale Währung)

- 1 Herkömmliche Wärmekraftwerke
- 2 Wasserkraftwerke
- 3 Kernkraftwerke
- 4 Sämtliche Kraftwerke
- 5 Netz
- 6 Insgesamt

ENERGIE ELECTRIQUE
Investissements dans les services publics

(Monnaie nationale)

- 1 Centrales thermiques classiques
- 2 Centrales hydrauliques
- 3 Centrales nucléaires
- 4 Ensemble des centrales
- 5 Réseaux
- 6 Total

ENERGIA ELETTRICA

Investimenti nella distribuzione pubblica

(Moneta nazionale)

- 1 Centrali termiche tradizionali
- 2 Centrali idroelettriche
- 3 Centrali nucleari
- 4 Insieme delle centrali
- 5 Reti
- 6 Totale

ELECTRICAL ENERGY

Investments in public supply

(National currency)

- 1 Conventional thermal power stations
- 2 Hydroelectric power stations
- 3 Nuclear power stations
- 4 The power stations as a whole
- 5 Grid
- 6 Total

ELEKTRICITEIT

Investeringen in openbare bedrijven

(Nationale munt)

- 1 Conventionele thermische centrales
- 2 Hydraulische centrales
- 3 Kernenergiecentrales
- 4 Alle centrales
- 5 Net
- 6 Totaal

		BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
		10 ⁶ DM	10 ⁶ Ffr	10 ⁹ Lit	10 ⁶ Fl	10 ⁶ Fb	10 ⁶ Flx	10 ⁶ £	10 ⁶ £	10 ⁶ Dkr	
1 Conventional thermal Thermique classique	1969	.	1 233	.	.	1 115	-	150,5	8,1	233	1969
	1970	.	1 063	.	.	2 482	-	115,6	0,7	380	1970
	1971	.	1 155	.	.	3 365	-	127,4	18,1	394	1971
	1972	.	1 286	.	.	3 943	-	134,8	7,2	274	1972
	1973	.	1 140	.	.	2 586	-	155,9	1,7	477	1973
	1974	.	1 106	200	.	2 229	-	197,1	0,4	436	1974
2 Hydro Hydraulique	1969	.	995	47	-	698	-	1,3	-	-	1969
	1970	.	892	59	-	616	93,4	3,0	0,05	-	1970
	1971	.	844	66	-	588	133,4	4,3	-	-	1971
	1972	.	1 137	60	-	355	27,6	4,9	0,05	-	1972
	1973	.	1 238	54	-	99	174,3	10,4	0,05	-	1973
	1974	.	1 295	71	-	71	272,3	10,9	21,3	-	1974
3 Nuclear Nucléaire	1969	.	514	.	.	1 270	-	92,2	-	-	1969
	1970	.	432	.	.	1 238	-	121,1	-	-	1970
	1971	.	311	.	.	1 930	-	131,2	-	-	1971
	1972	.	618	.	.	4 332	-	120,2	-	-	1972
	1973	.	893	.	.	3 718	-	100,9	-	-	1973
	1974	.	1 999	62	.	4 563	-	103,0	-	-	1974
4 (1 + 2 + 3) All plants Ensemble centrales	1969	998	2 742	182	630	3 083	-	244,0	8,1	233	1969
	1970	1 422	2 387	251	672	4 336	93,4	239,7	0,7	380	1970
	1971	2 333	2 310	263	688	5 883	133,4	262,9	18,1	394	1971
	1972	3 448	3 042	296	706	8 630	27,6	259,9	7,2	274	1972
	1973	3 614	3 271	263	658	6 403	174,3	267,2	1,7	477	1973
	1974	4 496	4 400	333	1 080	6 863	272,3	311,0	21,7	436	1974
5 Grind Réseaux	1969	2 817	2 171	286	480	5 275	150,0	248,3	2,5	255	1969
	1970	3 463	2 264	324	600	6 740	151,4	224,2	2,7	340	1970
	1971	4 247	2 396	372	708	7 070	277,2	228,9	3,4	421	1971
	1972	4 748	2 829	388	784	7 566	402,4	205,5	6,0	500	1972
	1973	4 861	3 213	365	759	7 476	303,1	199,6	5,4	592	1973
	1974	5 142	3 389	463	787	8 855	328,8	207,5	4,0	570	1974
6 Total (4 + 5)	1969	3 815	4 913	468	1 110	8 358	150,0	492,3	10,6	488	1969
	1970	4 885	4 651	575	1 272	10 076	244,8	463,9	3,4	720	1970
	1971	6 580	4 706	635	1 696	12 953	410,5	491,8	21,5	815	1971
	1972	8 196	5 871	684	1 490	16 196	430,0	465,4	13,3	774	1972
	1973	8 475	6 484	648	1 417	13 879	477,4	466,8	7,1	1 069	1973
	1974	9 638	7 789	796	1 867	15 718	601,1	518,5	25,7	1 006	1974

* Belgium: included the total investments of Tihange station

* Belgique: y compris les investissements totaux de la centrale de Tihange

VERDENSOPLYSNINGER
WELTANGABEN
WORLD DATA

DONNÉES MONDIALES
DATI MONDIALI
WERELDGEGEVENS

6

VERDENSOPLYSNINGER

WELTANGABEN

WORLD DATA

DONNÉES MONDIALES

DATI MONDIALI

WERELDGEGEVENS

VERDENSPRODUKTION

- 1 Stenkul
- 2 Cinders
- 3 Brunkul

WELTPRODUKTION

- 1 Steinkohle
- 2 Steinkohlenkoks
- 3 Braunkohle

WORLD PRODUCTION

- 1 Hard coal
- 2 Hard coke
- 3 Lignite

PRODUCTION MONDIALE

- 1 Houille
- 2 Coke de four
- 3 Lignite

PRODUZIONE MONDIALE

- 1 Carbon fossile
- 2 Coke da cokeria
- 3 Lignite

WERELDPRODUKTIE

- 1 Steenkool
- 2 Cokesovencokes
- 3 Bruinkool

10⁶ t

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
1 — Hard coal — Houille												
EUROPE	975	996	1 017	996	987	990	987	996	981	1 252	1 216	EUROPE
EUR-9	437	429	415	365	348	330	315	312	271	270	243	EUR-9
of which: FR of Germany	148	148	141	177	117	117	117	117	109	104	101	soit: RF d'Allemagne
France	56	48	51	48	42	41	37	33	30	26	23	France
Italy	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Italie
Netherlands	13	12	12	8	7	6	5	4	3	2	1	Pays-Bas
Belgium	23	21	20	16	15	13	11	11	11	9	8	Belgique
United Kingdom	197	199	190	175	167	153	145	147	120	130	109	Royaume-Uni
Ireland	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Irlande
Rest of Europe	537	566	601	631	638	659	671	683	710	983	973	Reste de l'Europe
among which: Spain	14	13	13	12	12	12	11	11	11	10	10	dont: Espagne
U.S.S.R.	375	395	424	451	454	468	474	485	500	512	524	URSS
Poland	104	113	119	124	129	135	140	146	151	157	162	Pologne
Czechoslovakia	28	28	26	26	26	27	28	29	28	28	28	Tchécoslovaquie
AFRICA	43	47	54	54	56	57	59	64	63	68	70	AFRIQUE
among which: Rep. of South Africa	38	43	49	49	52	53	55	59	58	62	65	dont: République d'Afrique du Sud
AMERICA	406	446	492	526	518	531	571	529	562	558	556	AMERIQUE
North America	400	438	484	517	509	521	562	518	551	547	554	Amerique du Nord
of which: United States	392	431	475	508	501	513	550	503	535	530	537	soit: Etats-Unis
Canada	8	8	9	9	8	8	12	15	16	17	17	Canada
Latin America	7	8	8	9	9	10	9	11	11	11	11	Amerique latine
ASIA without China	125	145	152	154	155	156	151	151	151	151	157	ASIE sans Chine
among which: India	53	66	67	68	71	75	74	70	75	77	83	dont: Indes
North Korea	8	8	15	16	17	17	17	24	24	27	27	Coree du Nord
Rep. of Korea	5	9	10	12	10	10	12	13	12	11	12	Coree du Sud
Japan	51	52	50	48	47	45	40	33	28	22	20	Japon
OCEANIA	24	26	32	36	42	47	50	49	55	57	59	OCEANIE
among which: Australia	23	25	32	35	41	46	50	49	55	56	58	dont: Australie
WORLD without China	1 573	1 660	1 747	1 776	1 757	1 781	1 819	1 789	1 811	1 817	1 824	MONDE sans Chine

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
2 — Hard Coke — Coke de four												
EUROPE	180	185	196	187	192	199	206	203	277	285	287	EUROPE
EUR-9	95	89	94	83	85	89	91	85	79	82	82	EUR-9
among which: FR of Germany	44	42	43	35	36	39	40	38	34	34	35	dont: RF d'Allemagne
France	14	13	13	12	12	14	14	13	12	12	12	France
United Kingdom	21	18	20	19	20	20	20	19	17	18	16	Royaume-Uni
Rest of Europe	85	96	102	104	107	110	115	118	198	203	205	Reste de l'Europe
among which: U.S.S.R.	55	64	68	70	71	74	75	78	80	81	82	dont: URSS
Poland	11	13	13	14	15	14	15	16	16	17	17	Pologne
Czechoslovakia	9	9	10	9	9	10	10	10	11	11	11	Tchécoslovaquie
AFRICA	2	2	3	3	3	4	4	4	4	4	4	AFRIQUE
AMERICA	61	59	68	70	67	68	70	61	64	68	66	AMERIQUE
North America	59	56	65	66	64	64	67	57	60	64	62	Amerique du Nord
among which: United States	55	53	61	62	59	59	61	52	55	58	56	dont: Etats-Unis
Latin America	2	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	Amerique latine
ASIA	39	36	42	45	50	58	63	66	67	67	67	ASIE
among which: India	5	7	9	8	8	7	9	8	8	8	8	dont: Indes
China	25	16	16	13	15	17	17	18	18	18	18	Chine
OCEANIA	3	3	3	4	4	5	5	4	4	5	5	OCEANIE
WORLD	285	285	310	307	316	330	348	338	337	347	347	MONDE

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
3 — Lignite												
EUROPE	614	688	709	686	698	718	748	759	754	764	777	EUROPE
EUR-9	104	116	110	106	110	109	114	110	115	124	131	EUR-9
among which: FR of Germany	98	109	104	98	102	108	108	105	110	119	126	dont: RF d'Allemagne
Rest of Europe	510	572	599	580	588	609	634	649	639	640	646	Reste de l'Europe
among which: U.S.S.R.	138	137	150	144	136	138	145	150	152	153	160	dont: URSS
Germany (GDR)	226	254	251	242	247	255	261	263	248	246	243	Allemagne (RDA)
Poland	9	15	23	24	27	31	33	35	38	39	40	Pologne
Czechoslovakia	58	73	73	71	75	80	82	85	86	82	82	Tchécoslovaquie
AMERICA	5	4	5	6	7	6	9	9	13	17	17	AMERIQUE
ASIA	5	7	8	10	13	11	10	10	15	16	16	ASIE
OCEANIA	17	21	23	26	25	25	26	25	26	26	28	OCEANIE
WORLD	640	720	745	728	743	760	793	803	808	823	838	MONDE

WELTPRODUKTION
Naturgas

PRODUZIONE MONDIALE
Gas naturale

WORLD PRODUCTION
Natural gas

WERELDPRODUCTIE
Natuurlijk gas

10⁹ m³

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
EUROPE	69,2	122,3	167,5	211,2	237,3	269,0	310,2	351,0	387,7	425,8	473,8	EUROPE
EUR-9	10,0	13,6	17,0	26,3	37,7	53,0	73,6	95,9	121,0	139,8	159,2	EUR-9
of which:												soit :
FR of Germany	0,6	1,3	2,8	4,3	6,5	8,9	12,7	15,4	17,4	19,4	19,8	RF d'Allemagne
France	2,9	4,9	5,0	5,6	5,6	6,2	6,5	6,9	7,3	7,3	7,6	France
Italy	6,1	6,9	7,4	8,9	9,9	11,4	12,5	12,7	13,4	14,6	14,5	Italie
Netherlands	0,4	0,6	1,7	7,0	13,8	21,8	31,6	43,8	58,2	70,8	83,7	Pays-Bas
United Kingdom	0	0	0	0,4	1,9	4,7	10,3	17,2	24,8	27,7	33,6	Royaume-Uni
Rest of Europe	59,2	108,6	150,5	184,9	199,6	215,9	236,6	255,1	266,7	285,9	314,6	Reste de l'Europe
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Austria	1,5	1,7	1,7	1,8	1,6	1,5	1,9	1,9	2,0	2,3	2,2	Autriche
Yugoslavia	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,7	1,0	1,1	1,2	1,3	1,5	Yougoslavie
USSR	45,3	89,8	127,7	157,4	169,1	181,1	197,9	212,4	221,4	236,3	261,0	URSS
Germany (GDR)	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	1,2	2,9	4,9	6,6	9,1	Allemagne (RDA)
Poland	0,5	0,9	1,3	1,5	2,4	3,7	5,0	5,2	5,8	6,0	6,0	Pologne
Czechoslovakia	1,3	1,0	0,9	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,7	Tchécoslovaquie
Hungary	0,3	0,6	1,1	2,0	2,7	3,2	3,5	3,7	4,1	4,8	5,1	Hongrie
Romania	10,1	14,3	17,3	20,5	21,7	23,9	24,8	26,7	26,2	27,6	29,0	Roumanie
AFRICA	0	0,5	1,9	2,4	2,9	3,2	3,5	3,7	5,9	10,2	9,0	AFRIQUE
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Algeria	0	0,4	1,8	2,2	2,7	3,0	2,8	3,0	3,0	4,7	3,4	Algérie
Libya	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,4	0,5	2,5	4,0	4,0	Libye
Egypt	-	0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,9	1,4	Egypte
AMERICA	393,3	472,5	524,8	597,1	637,1	679,9	725,9	750,6	764,2	781,3	777,9	AMÉRIQUE
North America	374,2	447,0	495,0	562,6	601,4	642,1	685,2	707,7	720,5	734,2	728,2	Amérique du Nord
of which :												soit :
United States	359,7	415,3	454,2	514,6	547,2	586,1	620,7	636,9	638,0	643,6	633,6	Etats-Unis
Canada	14,5	31,7	40,8	48,1	54,3	56,0	64,5	70,8	82,5	90,6	94,6	Canada
Latin America	19,1	25,4	29,8	34,5	35,7	37,8	40,7	42,9	43,7	47,1	49,7	Amérique latine
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Mexico	9,7	11,4	14,0	16,2	16,3	17,2	17,8	18,2	18,7	18,7	19,4	Mexique
Trinidad and Tobago	0,8	0,8	1,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,8	Trinité et Tobago
Colombia	0,4	0,7	0,9	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	Colombie
Venezuela	4,6	5,6	6,5	7,5	7,8	8,0	9,0	9,4	9,5	11,3	11,6	Venezuela
Peru	0,8	0,9	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	2,1	Pérou
Brazil	0,5	0,5	0,7	0,9	1,0	1,2	1,3	1,2	1,2	1,4	1,5	Brésil
Chile	0,9	1,9	1,7	1,7	1,9	2,3	2,7	3,6	4,1	4,1	3,6	Chili
Argentina	1,4	3,4	4,3	4,8	5,3	5,4	6,0	6,5	6,2	6,7	7,5	Argentine
ASIA without China	6,5	9,3	11,1	13,0	19,6	21,6	31,8	38,3	42,2	44,9	54,5	ASIE sans Chine
Near and Middle East	2,5	3,4	3,9	5,3	9,7	12,4	22,0	27,2	29,8	32,1	34,6	Proche et Moyen-Orient
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Iraq	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	Irak
Iran	1,0	1,1	1,2	1,5	1,6	2,8	11,2	15,6	18,2	19,9	21,9	Iran
Afghanistan	-	-	-	0,3	1,7	2,0	2,6	2,5	2,5	2,6	2,7	Afghanistan
Saudi Arabia	-	0	0	0	2,2	2,6	2,9	3,0	3,2	3,4	3,5	Arabie Saoudite
Kuwait	0,9	1,5	1,8	2,5	3,2	3,7	4,0	4,5	4,7	5,3	5,4	Koweït
Far East	4,0	5,9	7,2	7,7	9,8	9,2	9,8	11,1	12,3	12,8	15,0	Extrême-Orient
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Pakistan	0,6	1,2	1,6	2,0	2,2	2,8	3,6	3,9	4,0	3,9	4,6	Pakistan
Indonesia	2,4	2,8	3,2	2,8	4,3	2,6	2,2	3,4	4,1	4,3	5,7	Indonésie
Japan	0,7	1,7	1,7	1,9	2,0	2,2	2,3	2,4	2,7	2,7	2,8	Japon
Taiwan	0	0	0,3	0,5	0,7	0,9	0,9	0,7	0,6	0,8	0,9	Taiwan
OCEANIA	-	0	0	0	0	0,3	1,6	2,5	3,3	4,4	4,9	Océanie
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Australia	-	0	0	0	0	0,3	1,5	2,2	2,6	3,7	4,5	Australie
WORLD without China	489,0	604,6	705,3	823,7	896,9	973,9	1 073,0	1 146,1	1 203,3	1 266,6	1 320,1	MONDE sans Chine

WELTPRODUKTION
Rohöl

PRODUZIONE MONDIALE
Petrolio greggio

WORLD PRODUCTION
Crude oil

WERELDPRODUKTIE
Ruwe aardolie

10⁶ t

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
EUROPE	177	240	281	327	349	369	393	417	442	468	500	EUROPE
EUR-9	11,5	14,0	15,6	14,7	14,4	14,0	13,1	12,4	11,6	10,6	10,0	EUR-9
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
FR of Germany	5,5	7,4	7,9	7,9	7,9	7,9	7,5	7,4	7,1	6,6	6,2	RF d'Allemagne
France	2,0	2,5	3,0	2,8	2,7	2,5	2,3	1,9	1,5	1,2	1,1	France
Netherlands	1,9	2,2	2,4	2,3	2,2	2,0	1,9	1,7	1,6	1,5	1,5	Pays-Bas
Rest of Europe	165,5	226,4	265,4	312,3	335,1	355,0	379,6	404,2	430,3	458,4	489,7	Reste de l'Europe
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
Norway	-	-	-	-	-	-	-	0,3	1,6	1,6	1,7	Norvege
Spain	-	-	-	-	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3	0,7	1,9	Espagne
Yugoslavia	0,9	1,6	2,1	2,4	2,5	2,7	2,9	3,0	3,2	3,4	3,5	Yougoslavie
Turkey	0,4	0,7	1,5	2,3	3,1	3,6	3,5	3,3	3,4	3,6	3,5	Turquie
USSR	147,9	206,1	242,9	288,0	309,2	328,6	352,6	377,0	400,4	427,3	457,0	URSS
Austria	2,5	2,6	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,5	2,5	2,6	2,3	Autriche
Hungary	1,2	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	Hongrie
Romania	11,5	12,2	12,6	13,2	13,3	13,2	13,4	13,8	14,1	14,2	14,2	Roumanie
Albania	0,6	0,8	0,9	0,8	1,1	1,1	1,2	1,4	1,9	2,1	2,4	Albanie
AFRICA	14	57	107	150	192	243	291	274	274	287	271	AFRIQUE
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
Algeria	8,6	23,6	26,0	38,4	42,2	43,8	47,2	36,4	50,1	51,2	49,0	Algerie
Tunisia	-	-	-	2,2	3,2	3,7	4,2	4,1	4,0	3,9	4,0	Tunisie
Libya	-	22,0	58,8	83,8	124,5	149,1	159,2	132,3	105,8	104,6	77,0	Libye
Egypt	3,3	5,6	6,5	6,2	9,0	12,3	16,4	14,7	10,6	8,4	7,5	Egypte
Niger	0,9	3,8	13,4	15,6	7,3	26,6	53,4	75,3	89,8	101,3	112,0	Nigeria
Gabon	0,8	1,0	1,3	3,5	4,7	5,1	5,5	5,8	6,3	7,6	10,0	Gabon
Congo (Braz.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Congo (Brazzav.)
Angola	0,1	0,8	0,7	0,5	0,8	2,4	5,1	5,8	7,1	8,1	8,5	Angola
AMERICA	567	631	663	810	819	834	871	867	864	879	839	AMERIQUE
Northern America	372,9	405,9	423,3	557,3	559,7	572,5	603,6	605,4	614,9	614,4	591,9	Amerique du Nord
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
United States	347,1	371,1	384,0	502,8	502,8	510,4	533,7	530,4	528,5	514,3	494,9	Etats-Unis
Canada	25,8	34,8	39,3	54,5	56,9	62,1	70,0	75,0	86,5	100,1	97,0	Canada
Central and South America	194,7	224,8	239,3	252,5	259,1	261,1	267,8	261,1	249,5	264,2	246,6	Amerique latine
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
Mexico	14,1	16,4	16,8	18,7	20,0	21,1	21,9	21,9	22,7	23,2	27,0	Mexique
Trinidad	6,1	6,8	6,9	9,2	9,5	8,1	7,2	7,0	7,2	8,5	9,0	Trinite
Colombia	7,8	8,5	10,4	10,0	9,2	10,7	11,1	11,1	10,1	9,5	8,7	Colombie
Venezuela	149,4	169,2	181,1	184,1	187,1	187,4	193,2	184,9	168,2	175,4	156,0	Venezuela
Ecuador	0,4	0,3	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	4,0	10,7	10,0	Equateur
Peru	2,5	2,9	3,1	3,5	3,6	3,5	3,5	3,1	3,2	3,4	3,5	Pérou
Brazil	3,9	4,6	4,5	7,0	7,8	8,3	8,0	8,4	8,2	8,3	8,3	Bésil
Chile	0,9	1,7	1,6	1,6	1,7	1,7	1,6	1,7	1,6	1,5	1,4	Chili
Bolivia	0,4	0,4	0,4	1,7	1,9	1,9	1,1	1,7	2,0	2,2	2,2	Bolivie
Argentina	9,2	14,0	14,1	16,4	17,9	18,1	20,0	21,5	22,1	21,4	21,2	Argentine
ASIA	294	373	453	544	615	683	773	900	1 009	1 195	1 261	ASIE
Near and Middle East	261,4	337,5	410,6	496,5	561,1	617,0	694,2	811,2	901,9	1 053,4	1 083,2	Proche et Moyen-Orient
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
Syria	-	-	-	-	0,8	3,2	4,4	5,3	5,9	5,5	5,8	Syrie
Iraq	47,5	56,7	64,5	60,2	73,8	74,7	76,6	84,0	72,4	99,4	95,0	Irak
Iran	52,1	72,7	92,4	129,3	141,8	168,2	191,7	227,3	252,3	293,9	301,0	Iran
Sinai	-	-	-	-	2,5	2,5	4,5	6,0	5,3	5,3	5,3	Sinai
Saudi Arabia	62,0	81,0	99,6	129,3	141,0	148,8	176,9	223,5	285,6	364,7	412,0	Arabie Saoudite
Kuwait	81,9	96,2	107,3	115,2	122,0	129,5	137,4	146,8	151,1	138,3	112,0	Koweït
Kuwait/Neutr. Zone	7,3	16,9	19,3	22,6	22,8	23,5	26,7	29,1	30,5	27,4	28,5	Koweït/Zone neutre
Bahrain	2,3	2,3	2,8	3,4	3,8	3,8	3,8	3,7	3,5	3,4	3,4	Bahrein
Oatar	8,2	9,1	11,0	15,5	16,4	17,3	17,3	20,2	23,3	27,5	24,7	Oatar
Abu-Dhabi	-	2,5	13,5	18,1	24,0	28,8	33,3	44,8	50,4	62,5	68,0	Abu Dhabi
Oman	-	-	-	2,8	12,1	16,1	17,2	14,1	14,0	14,5	14,2	Oman
Dubai	-	-	-	-	-	0,5	4,3	6,3	7,7	11,0	12,0	Dubai
Far East	32,8	35,7	42,0	46,9	53,6	65,9	78,9	89,2	107,0	141,7	159,4	Extrême-Orient
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
India	0,5	1,7	3,0	5,7	5,8	6,7	6,8	7,2	7,5	7,2	7,3	Inde
Indonesia	20,6	21,3	23,9	25,3	29,7	36,6	42,1	44,5	53,7	66,4	71,5	Indonesie
North Borneo / Brunei-Sarawak	4,7	3,5	4,0	5,2	6,2	6,1	6,9	6,5	9,2	11,7	10,0	Borneo du Nord / Sarawak, Brunei
China (P.R.)	5,5	7,3	9,3	8,8	9,8	14,0	20,0	25,5	30,0	50,0	65,0	Chine (R.P.)
Malaysia	-	-	-	-	-	0,4	0,9	3,3	4,4	4,3	3,5	Malaisie
OCEANIA (Australia)	-	-	0,3	1,0	1,8	2,0	8,3	14,4	15,3	18,2	17,9	OCEANIE (Australie)
WORLD	1 052	1 301	1 504	1 832	1 977	2 131	2 336	2 472	2 604	2 843	2 870	MONDE

TANKERFLOTTE DER WELT
Stand am Jahresende

FLOTTA MONDIALE DELLE NAVI CISTERNA
Situazione a fine anno

WORLD TANKER FLEET
Situation at end of year

TANKERVLOOT VAN DE WERELD
Toestand aan het einde van het jaar

1 000 dwt

Flag	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Pavillon
Liberia	11 653	13 921	19 829	23 967	27 889	31 410	37 046	42 968	59 435	71 281	85 379	Liberia
EUR-9	21 786	24 555	25 617	29 496	33 864	35 830	40 767	47 205	53 972	61 067	72 154	EUR-9
of which : FR of Germany	1 117	1 433	1 355	2 138	2 456	2 260	2 829	3 528	3 494	3 721	5 560	soit: RF d'Allemagne
France	3 162	3 425	3 770	4 335	4 738	5 106	5 634	7 405	8 252	9 490	11 834	France
Italy	2 871	2 962	3 215	3 592	4 043	3 669	4 317	4 860	6 669	7 880	9 214	Italie
Netherlands	1 984	2 588	2 352	3 010	3 171	3 088	3 451	3 328	3 215	3 600	3 799	Pays-Bas
Belgium	286	286	392	485	492	493	484	527	508	465	629	Belgique
United Kingdom	10 954	12 525	12 812	13 979	16 576	18 750	21 740	24 640	28 253	32 141	36 816	Royaume-Uni
Denmark	1 412	1 436	1 621	1 957	2 388	2 464	2 312	2 917	3 580	3 769	4 502	Danemark
Japan	2 401	4 570	7 459	10 190	12 248	13 282	15 177	18 362	26 785	31 790	35 039	Japon
Norway	9 937	11 493	13 868	16 992	16 783	15 505	17 190	19 095	24 008	26 862	30 396	Norvège
Greece	2 097	2 646	2 761	3 108	3 544	5 391	7 643	8 474	11 936	14 655	15 981	Grèce
U.S.A.	6 992	6 800	6 815	6 860	7 156	7 222	7 519	7 746	8 034	8 351	9 333	Etats-Unis
Panama	3 667	3 457	4 225	4 484	4 982	5 202	5 478	5 746	7 135	7 420	9 063	Panama
Sweden	2 601	2 746	2 226	2 355	2 557	2 584	2 630	2 985	4 990	5 812	7 560	Suède
U.S.S.R.	1 108	2 191	3 491	4 306	4 605	4 097	4 376	4 470	4 562	4 621	4 008	U.R.S.S.
Spain	702	864	955	1 425	1 989	2 185	2 414	2 633	3 391	3 956	4 350	Espagne
Brazil	534	620	664	614	664	879	844	857	1 031	1 432	2 304	Brésil
India	.	154	206	303	311	421	512	511	956	1 281	1 672	Union Indienne
Singapore	149	115	405	1 260	2 195	Singapour
Finland	361	424	498	645	771	925	1 136	1 185	1 199	1 171	1 443	Finlande
Cyprus	.	.	.	147	167	200	153	222	527	904	930	Chypre
Kuwait	.	.	161	164	372	581	790	793	793	793	793	Koweït
Portugal	214	241	243	299	412	403	403	403	403	788	886	Portugal
Argentina	573	772	790	715	642	636	714	626	720	764	775	Argentine
South Korea	.	.	.	228	365	461	469	771	650	749	1 067	Corée du Sud
China (Formosa)	12	101	128	.	206	215	414	513	592	592	592	Chine (Formose)
Venezuela	380	290	286	337	373	464	331	385	385	439	410	Venezuela
Mexico	179	262	294	408	474	370	337	338	339	382	435	Mexique
Germany (GDR)	212	286	286	371	371	570	Allemagne (RDA)
Australia	.	.	.	236	249	220	240	307	382	351	505	Australie
Yugoslavia	.	.	.	208	392	350	354	362	347	347	347	Yougoslavie
Turkey	125	172	172	255	259	245	245	246	246	331	501	Turquie
Somalia	142	171	247	315	324	305	Somalie
Bulgaria	.	.	159	207	207	245	245	245	313	313	538	Bulgarie
China (PR)	111	111	240	261	261	616	Chine (R.P.)
Canada	.	.	.	247	283	201	261	234	242	251	221	Canada
Iraq	106	248	248	Irak
Chile	.	116	117	.	.	.	158	158	227	204	204	Chili
Uruguay	114	152	182	182	182	182	Uruguay
Malaysia	165	170	Malaysia
Philippines	183	202	216	224	128	103	Philippines
Thailand	141	124	124	Thaïlande
Algeria	114	136	Algérie
Peru	102	122	106	106	59	Pérou
Indonesia	.	.	.	148	.	163	157	129	116	103	51	Indonésie
Ecuador	96	96	Equateur
Egypt	100	114	114	.	.	110	94	94	94	94	85	Egypte
Iran	75	75	91	91	91	Iran
Romania	110	110	110	91	91	348	Roumanie
Cuba	53	71	71	71	Cuba
Rep. of South Africa	60	60	Rép. d'Afrique du Sud
Poland	114	118	95	80	61	51	181	Pologne
Others	759	790	794	1 511	1 729	603	145	219	273	168	552	Autres
WORLD	66 385	77 559	82 191	109 852	123 484	131 274	149 697	170 006	216 510	251 015	293 130	MONDE

Kilde: Davis Newman Ltd. 1960-1968 skibe med en lasteevne på over 500 t (undtagen militære tankskibe eller tankskibe, der er underkastet andre USA-myndigheders dispositioner), fra 1969 skibe med en lasteevne på over 7 000 t dødvægt.

Quelle: Davis Newman Ltd. 1960-1968 Schiffe mit einer Ladefähigkeit von über 500 Tonnen (mit Ausnahme von Militärtankern oder Tankern in der Verfügungsgewalt anderer US-amerikanischer Behörden), ab 1969 Schiffe mit einer Ladefähigkeit von über 7 000 dwt.

Source: Davies Newman Ltd. 1960-1968 ships with a loading capacity exceeding 500 tons (with exception of military tankers, or tankers under disposal of other authorities of the U.S.A.), from 1969 ships with a loading capacity exceeding 7 000 dwt.

Source: Davies Newman Ltd. 1960-1968 navires de 500 tonneaux et plus (à l'exclusion des navires appartenant à la marine ou à d'autres départements ministériels des Etats-Unis), à partir de 1969 navires de 7 000 dwt et plus.

Fonte: Davies Newman Ltd. 1960-1968 navi di 500 tonnellate e più (escluso le navi appartenenti alla marina militare o ad altri dipartimenti ministeriali degli Stati Uniti), dal 1969 navi di 7 000 dwt e più.

Bron: Davies Newman Ltd. 1960-1968 schepen met een laadvermogen boven 500 ton (exclusief militaire tankers, of tankers ter beschikking van andere gezagsorganen van de Verenigde Staten van Amerika), vanaf 1969 schepen met een laadvermogen boven 7 000 dwt.

VERDENSPRODUKTION

Elektricitet

Samlede nettoproduktion

WELTPRODUKTION

Elektrizität

Nettoerzeugung insgesamt

WORLD PRODUCTION

Electrical energy

Total net production

PRODUCTION MONDIALE

Energie électrique

Production totale nette

PRODUZIONE MONDIALE

Energia elettrica

Produzione totale netta

WERELDPRODUKTIE

Elektricitet

Totaal nettoproduktie

TWh (10⁹ kWh)

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
EUROPE	935	1 213	1 435	1 830	1 782	1 900	2 036	2 165	2 337	2 491	2 603	EUROPE
EUR-9	407	511	583	639	692	758	807	850	907	973	991	EUR-9
of which : FR of Germany	111	140	161	172	190	211	227	243	257	280	293	soit : RF d'Allemagne
France	72	88	101	112	118	132	141	149	164	174	180	France
Italy	55	70	81	94	100	106	113	120	130	139	142	Italie
Netherlands	16	20	24	28	32	35	39	43	47	50	53	Pays-Bas
Belgium	14	18	20	22	25	28	29	32	36	39	41	Belgique
Luxembourg	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	Luxembourg
United Kingdom	129	163	183	195	208	223	232	239	245	254	254	Royaume-Uni
Ireland	2	3	3	4	4	5	6	6	7	8	8	Irlande
Denmark	5	7	7	9	12	17	19	18	19	18	18	Danemark
Rest of Europe	528	702	852	991	1 070	1 142	1 229	1 315	1 430	1 518	1 612	Reste de l'Europe
of which : Norway	31	40	49	53	60	57	57	63	67	72	76	dont : Norvège
Sweden	34	40	49	53	55	57	59	65	70	76	73	Suède
Switzerland	21	22	25	31	31	30	35	32	32	37	37	Suisse
Austria	16	18	22	24	25	26	29	28	28	30	33	Autriche
Portugal	3	4	5	6	6	7	7	8	9	10	10	Portugal
Iceland	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	Islande
Finland	8	12	14	16	17	19	21	21	22	25	26	Finlande
Spain	18	25	31	39	44	50	54	60	66	74	78	Espagne
Yugoslavia	9	13	15	18	20	23	25	28	31	33	38	Yougoslavie
Greece	2	3	4	7	7	8	9	11	12	14	14	Grèce
Turkey	3	4	5	6	7	8	8	9	11	12	13	Turquie
USSR	275	387	474	549	597	645	693	749	810	854	915	URSS
Germany (GDR)	38	44	50	55	57	59	61	63	66	70	73	Allemagne (RDA)
Poland	27	33	41	47	51	56	60	65	71	78	85	Pologne
Czechoslovakia	23	28	32	36	38	39	40	42	46	48	50	Tchécoslovaquie
Hungary	7	9	10	11	12	13	13	14	15	16	17	Hongrie
Romania	7	11	16	23	25	30	33	37	41	44	46	Roumanie
Bulgaria	5	7	10	13	15	16	18	20	21	21	21	Bulgarie
AFRICA	38	47	55	62	70	75	80	83	98	100	106	AFRIQUE
of which : Egypt *	3	5	6	6	7	7	8	9	10	10	11	dont : Egypte *
South Rhodesia	2	3	4	5	6	6	6	7	7	7	6	Rhodésie du Sud
Rep. of South Africa *	25	30	35	40	44	47	51	56	60	65	71	Rép. d'Afrique du Sud *
AMERICA	1 025	1 220	1 402	1 589	1 742	1 885	2 000	2 102	2 276	2 410	2 453	AMERIQUE
Northern America	958	1 136	1 305	1 487	1 618	1 749	1 850	1 942	2 102	2 234	2 260	Amérique du Nord
of which : United States	842	1 011	1 158	1 317	1 436	1 552	1 640	1 718	1 853	1 959	1 968	dont : Etats-Unis
Canada	114	122	143	165	176	191	205	216	240	263	280	Canada
Central and South America	67	84	97	112	124	136	150	160	174	180	193	Amérique latine
of which : Mexico	11	14	17	21	23	25	28	31	34	37	41	dont : Mexique
Colombia *	4	5	6	6	7	8	8	8	9	10	12	Colombie *
Venezuela *	5	7	8	10	11	11	12	14	14	16	17	Venezuela *
Peru *	3	3	4	5	5	5	5	6	6	6	7	Pérou *
Brazil	23	28	30	34	38	42	46	48	54	61	65	Bésil
Chile *	5	6	6	7	7	7	8	8	9	9	9	Chili *
Argentina *	11	12	15	17	18	20	23	19	21	22	28	Argentine *
ASIA	189	255	314	384	425	480	525	560	570	620	630	ASIE
of which : India *	20	29	35	42	48	54	60	64	69	69	70	dont : Union Indienne *
China (1) *		42	59	63	65							Chine (1) *
Japan (2)	111	154	184	234	262	302	340	369	410	451	440	Japon (2)
Taiwan	4	5	7	9	10	11	13	15	17	18	19	Taiwan *
OCEANIA	31	39	47	53	57	63	69	73	82	85	88	OCEANIE
of which : Australia *	25	31	37	43	47	51	56	60	63	69	70	dont : Australie *
New Zealand *	7	9	11	11	12	13	14	15	17	18	20	Nouvelle-Zélande *
WORLD	2 220	2 770	3 250	3 730	4 050	4 400	4 700	5 000	5 400	5 700	5 880	MONDE

* Generation - Production brute.

(1) Included North-Vietnam/North-Korea/Mongolia - Y compris Vietnam du Nord/Corée du Nord/Mongolie.

(2) Year from 1st of April to 31st of March - Année du 1er avril au 31 mars.

VERDENSPRODUKTION

Elektricitet

- 1 Nettoproduktion af vandkraft
- 2 Nettoproduktion af jordvarme
- 3 Nettoproduktion af kerneenergi

WELTPRODUKTION

Elektrizität

- 1 Nettoerzeugung aus Wasserkraft
- 2 Nettoerzeugung aus Erdwärme
- 3 Nettoerzeugung aus Kernenergie

WORLD PRODUCTION

Electrical energy

- 1 Hydroelectric net production
- 2 Geothermal net production
- 3 Nuclear net production

PRODUCTION MONDIALE

Energie électrique

- 1 Production hydraulique nette
- 2 Production géothermique nette
- 3 Production nucléaire nette

PRODUZIONE MONDIALE

Energia elettrica

- 1 Produzione idroelettrica netta
- 2 Produzione geotermica netta
- 3 Produzione elettronucleare netta

WERELDPRODUKTIE

Elektricitet

- 1 Nettoproductie uit waterkracht
- 2 Netto geothermische productie
- 3 Nettokernenergieproductie

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
1 - Hydro - Hydraulique												
TWh (10⁹ kWh)												
EUROPE	286	344	361	411	439	446	471	475	488	492	532	EUROPE
EUR-9	103	107	111	112	116	115	123	108	111	108	121	EUR-9
of which: FR of Germany	13	12	15	16	17	14	17	14	13	15	18	dont: RF d'Allemagne
France	41	44	46	45	50	53	57	49	49	48	57	France
Italy	46	39	43	43	43	42	41	40	42	39	39	Italie
United Kingdom	3	4	5	6	4	4	6	4	4	4	5	Royaume-Uni
Rest of Europe	183	227	270	299	323	331	348	367	377	384	411	Reste de l'Europe
of which: Norway	31	39	49	53	60	57	57	63	67	72	76	dont: Norvège
Sweden	31	38	46	49	48	42	41	51	53	59	57	Suède
Switzerland	21	23	25	30	29	27	31	28	25	29	29	Suisse
Austria	12	12	16	17	18	17	21	17	17	19	22	Autriche
Finland	5	8	9	11	10	19	9	10	10	10	12	Finlande
Spain	16	21	20	22	24	30	28	32	36	29	31	Espagne
Yugoslavia	6	8	9	11	12	15	15	15	18	16	21	Yougoslavie
USSR	51	76	81	88	103	114	123	125	122	121	131	URSS
AFRICA	8	11	13	15	19	20	22	25	29	34	35	AFRIQUE
AMERICA	289	313	364	417	424	470	480	510	546	560	610	AMERIQUE
Northern America	255	273	314	357	361	400	409	432	457	470	515	Amérique du Nord
of which: United States	149	169	197	225	226	253	251	270	276	275	304	dont: Etats-Unis
Canada	106	103	117	132	135	145	157	161	180	193	210	Canada
Central and South America	34	41	50	60	63	69						Amérique latine
ASIA	85	108	121	125	128	142	150	151	154	160	175	ASIE
of which: Japan (?)	56	69	76	70	74	76	79	86	88	71	84	dont: Japon (?)
OCEANIA	11	14	16	18	18	22	22	24	28	27	28	OCEANIE
WORLD	660	790	895	966	1028	1098	1145	1185	1243	1273	1380	MONDE

2 - Geothermal - Géothermique												
GWh (10⁶ kWh)												
Italy	2 079	2 258	2 413	2 448	2 517	2 578	2 546	2 483	2 407	2 319	2 340	Italie
United States	33	168	189	316	436	615	525	548	1 454	1 600	2 703	Etats-Unis
New Zealand	379	935	1 176	1 000	1 131	1 170	1 115	1 105	1 105	1 162	(1 300)	Nouvelle-Zélande
Japan	-	-	-	132	192	222	243	236	248	(330)	(350)	Japon
Iceland	-	-	-	-	-	2	12	14	21	24	8	Islande
WORLD	2 491	3 361	3 778	3 896	4 276	4 587	4 441	4 386	5 235	5 435	6 700	MONDE

3 - Nuclear - Nucléaire												
GWh (10⁶ kWh)												
EUROPE	2 209	6 760	18 499	26 604	32 269	38 578	40 155	46 468	62 750	68 296	79 749	EUROPE
EUR-9	2 209	6 760	18 499	26 554	31 604	36 749	37 017	41 797	51 798	53 488	61 076	EUR-9
of which: FR of Germany	-	54	112	1 150	1 643	4 623	5 668	5 470	8 619	11 153	11 446	soit: RF d'Allemagne
France	130	419	897	2 560	3 159	4 465	5 147	8 743	13 781	13 969	13 922	France
Italy	-	296	3 345	3 005	2 446	1 575	3 001	3 189	3 443	2 973	3 227	Italie
Netherlands	-	-	-	-	26	297	347	383	307	1 015	3 102	Pays-Bas
Belgium	-	42	-	85	53	18	49	-	9	88	137	Belgique
United Kingdom	2 079	5 949	14 145	21 754	24 477	25 771	22 805	24 013	25 639	24 310	29 232	Royaume-Uni
Rest of Europe	-	-	-	50	465	1 827	3 138	4 671	10 952	14 808	18 673	Reste de l'Europe
of which: Sweden	-	-	-	50	21	55	50	73	1 380	1 990	1 902	dont: Suède
Switzerland	-	-	-	-	-	560	1 809	1 817	4 670	5 896	6 730	Suisse
Spain	-	-	-	-	52	767	858	2 414	4 549	6 487	6 915	Espagne
Germany (GDR)	-	-	-	-	392	425	421	367	351	312	1 963	Allemagne (RDA)
Czechoslovakia	-	-	-	-	-	-	-	-	2	123	303	Tchécoslovaquie
Bulgaria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	860	Bulgarie
AMERICA	518	3 299	3 777	7 708	13 404	14 422	22 770	41 688	60 771	67 590	127 554	AMERIQUE
United States	518	3 212	3 657	7 655	12 546	13 928	21 801	37 900	54 032	63 334	112 740	Etats-Unis
Canada	-	87	120	143	858	494	969	3 988	6 739	14 256	13 864	Canada
Argentina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	950	Argentine
ASIA	-	-	34	810	686	1 595	5 065	8 013	10 008	11 362	21 393	ASIE
Japan	-	-	34	810	686	865	3 040	8 350	8 918	9 087	18 623	Japon
India	-	-	-	-	-	730	2 025	1 660	870	1 840	2 240	Union Indienne
Pakistan	-	-	-	-	-	-	-	3	220	435	530	Pakistan
WORLD (without USSR)	2 727	10 059	22 310	37 212	48 359	54 593	67 990	96 389	133 529	177 248	228 696	MONDE (sans URSS)

VERDENSPRODUKTION
Naturligt uran
Tons uranindhold

PRODUCTION MONDIALE
Uranium naturel
Tonnes uranium contenu

WELTPRODUKTION
Natururan
Tonnen Urangehalt

PRODUZIONE MONDIALE
Uranio naturale
Tonnellate uranio contenuto

WORLD PRODUCTION
Natural uranium
Tons uranium content

WERELDPRODUCTIE
Natuurlijk uranium
Tonnen uranium gehalte

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
EUROPE		1 052	1 169	1 315	1 242	1 385	1 410	1 401	1 556	1 786	1 785	EUROPE
EUR-9	945	1 024	1 073	1 228	1 168	1 267	1 295	1 280	1 421	1 636	1 636	EUR-9
of which: FR of Germany France	— 945	5 1 019	1 1 072	1 1 227	1 1 167	0 1 267	0 1 295	0 1 280	0 1 421	0 1 636	26 1 610	soit: RF d'Allemagne France
Rest of Europe		28	96	87	74	118	115	121	140	150	149	Reste de l'Europe
of which: Portugal Spain (*)		8 51	34 62	35 52	19 55	69 49	66 49	61 60	75 60	80 70	89 60	soit: Portugal Espagne (*)
AFRICA							3 750	4 170	4 180	3 980	4 890	AFRIQUE
of which: Madagascar Gabon (*) Rep. of South Africa Niger												soit: Madagascar Gabon (*) Rép. Afrique du Sud Niger
AMERICA	24 300	17 798	11 570	11 105	12 364	12 382	13 390	13 485	13 930	13 940	12 270	AMERIQUE
Northern America	24 260	17 790	11 550	11 090	12 350	12 360	13 360	13 450	13 900	13 910	12 220	Amérique du Nord
of which: United States Canada	14 480 9 780	11 320 6 470	8 160 3 390	8 240 2 850	9 500 2 850	8 900 3 460	9 860 3 500	9 620 3 830	9 900 4 000	10 190 3 720	8 800 3 420	soit: États-Unis Canada
South America	1	8	20	15	14	22	30	35	30	30	50	Amérique du Sud
of which: Argentina (*)	1	8	20	15	14	22	30	35	30	30	50	soit: Argentine (*)
OCEANIA	935	920	270	255	250	254	230	(100)	—	—	—	OCEANIE
of which: Australia	935	920	270	255	250	254	230	(100)	—	—	—	soit: Australie
WORLD (except USSR - East-States and China)	31 200	23 300	15 300	15 200	17 000	17 200	18 800	19 100	19 700	19 700	18 950	MONDE (à l'exception de l'URSS, des pays de l'Est et de la Chine)

(*) Production of concentrates

(*) Production de concentrés

BILAG

ANLAGE

APPENDICE

ANNEXE

ANNEX

BIJLAGE

BILAG

ANLAGE

ANNEX

ANNEXE

APPENDICE

BIJLAGE

BILAG I

En inddeling af de i Fællesskabet
forekommende kularter

ANLAGE I

Gruppierung der in den Revieren
der Gemeinschaft anfallenden Kohlenarten

ANNEX I

Grouping of hard coal categories
in the Community coal fields

ANNEXE I

Groupement des catégories de houille
dans les bassins de la Communauté

APPENDICE I

Raggruppamento delle categorie di
carbon fossile estratto nei bacini della Comunità

BIJLAGE I

Groepering van de kolensoorten
in de bekens van de Gemeenschap

	Gruppe I - Groupe I Gruppo I - Groep I Group I		Gruppe II - Groupe II Gruppo II - Groep II Group II		Gruppe III - Groupe III Gruppo III - Groep III Group III		Gruppe IV - Groupe IV Gruppo IV - Groep IV Group IV		Gruppe V - Groupe V Gruppo V - Groep V Group V		Gruppe VI - Groupe VI Gruppo VI - Groep VI Group VI		Gruppe VII - Groupe VII Gruppo VII - Groep VII Group VII	
BR DEUTSCHLAND		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)
Ruhr	Anthrazit	< 10	Magerkohlen	10-14	Eßkohlen	14-20	-	-	Fettkohlen	20-30	Gaskohlen Gasflamm- kohlen	30-35 ≥ 35	-	-
Aachen	Anthrazit	6	Magerkohlen	9-14	Eßkohlen	13-17	3/4 Fett- kohlen	15-19	Fettkohlen	> 19	-	-	-	-
Niedersachsen	Anthrazit	6-10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Fettkohlen A + B	33-41	Edelflamm- kohlen	37-43
FRANCE														
Nord/Pas-de-Calais	Anthra- cites	< 10	Maigres anthraciteux	≤ 14	1/2 Gras	14-22	-	-	Gras et 3/4 Gras	> 18	Flénus	> 30	-	-
Lorraine	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Gras B Flambants gras	36-39 39-41	Flambants secs	40-42
Auvergne	Anthracites	6-10	-	-	-	-	Gras courte flamme	22-26	-	-	-	-	Flambants	32-35
Dauphiné	Anthracites	4-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loire	-	-	-	-	-	-	-	-	Gras	20-26	-	-	-	-
Cévennes	Anthracites	8-11	Maigres anthraciteux	10-12	-	-	1/2 Gras	16-20	-	-	-	-	-	-
Blanzy	-	-	Anthraciteux et maigres 1/4 Gras	7-13	-	-	1/2 Gras Gras courte flamme	13-16 18-25	-	-	Gras	28-34	-	-
Aquitaine	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Flambants gras	33-35	-	-

ITALIA															
Sulcis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Secco a lunga flamma	> 40
NEDERLAND															
Limburg	Antraciet	< 8	Magerkolen A	10-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BELGIQUE/BELGIË															
Campine/Kempen	-	-	-	-	-	-	-	-	Gras A Vetkool A	24 - 27	Gras B Vetkool B	30 - 31	-	-	
Bassin Sud / Zuiderbekken	Anthracites Antraciet	< 10	Anthracites B et Mâigres Antraciet B en Magerkool	12 - 14	1/2 Gras 1/2 Vetkool	14 - 18	3/4 Gras 3/4 Vetkool	18-20	-	-	-	-	-	-	
UNITED KINGDOM															
Scotland	Anthracites (100/101)	< 9	-	-	-	-	-	-	M.V. Coking steam (301/300 H)	20 - 32	H.V. Coking coals (401/702)	32 - 36	H.V. Coking coals (801/902)	> 36	
Northern	-	-	-	-	-	-	-	-	M.V. Coking steam (301/300 H)	20 - 32	H.V. Coking coals (401/702)	32 - 36	H.V. Coking coals (801/902)	> 36	
Yorkshire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	H.V. Coking coals (401/702)	32 - 36	H.V. Coking coals (801/902)	> 36	
North West	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	H.V. Coking coals (401/702)	32 - 36	H.V. Coking coals (801/902)	> 36	
Midlands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	H.V. Coking coals (401/702)	32 - 36	H.V. Coking coals (801/902)	> 36	
Wales	Anthracites (100/101)	< 9	D:y steam (201)	9 - 14	L.V. Coking steam (202)	14 - 16	L.V. Coking steam (203/204)	16 - 20	M.V. Coking steam (301/300)	20 - 32	H.V. Coking coals (401/702)	32 - 36	-	-	
Kent	-	-	-	-	-	-	L.V. Coking steam (203/204)	16 - 20	M.V. Coking steam (301/300 H)	20 - 32	-	-	-	-	

*) Fluchtige Bestandteile den Preislisten entnommen - *) Matières volatiles selon les barèmes de prix - *) Materie volatili da listini dei prezzi
- *) Vluchtige bestanddelen volgens de prijslijsten - *) Volatile matter according to the price lists.

BILAG II

Betegnelse for olieprodukter

A Fællesskabsbetegnelse
B Landets betegnelse

ANLAGE II

Benennung der Mineralölprodukte

A Benennung in der Gemeinschaft
B Nationale Benennungen

ANNEX II

Names of oil products

A Names - Community
B National names

ANNEXE II

Appellations des produits pétroliers

A Appellation Communauté
B Appellations nationales

APPENDICE II

Denominazione dei prodotti petroliferi

A Denominazione Comunità
B Denominazioni nazionali

BIJLAGE II

Benaming van de aardolieprodukten

A Benaming - Gemeenschap
B Nationale benamingen

	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique / België		United Kingdom	Ireland	Danmark
1 A	RAFFINERIEGAS	GAZ DE RAFFINERIES	GAS DI RAFFINERIE	RAFFINADERIJGAS	GAZ DE RAFFINERIES	RAFFINADERIJGAS	REFINERY GAS	REFINERY GAS	RAFFINADERIGAS
B	- Raffineriegas	- Gaz incondensables	- Gas incondensabili - Gas di raffinerie	- Raffinaderijgas	- gaz de pétrole incondensables	- Onverdichtbare gassen	- Refinery gas	- Refinery gas	- Raffinaderigas
2 A	FLÜSSIGGAS	GAZ DE PÉTROLE LIQUEFIÉS	GAS DI PETROLIO LIQUEFATTI	VLOEIBAAR PETROLEUMGAS	GAZ DE PÉTROLE LIQUEFIÉS	VLOEIBAAR PETROLEUMGAS	LIQUEFIED PETROLEUM GAS	LIQUEFIED PETROLEUM GAS	FLASKEGAS
B	- Flüssiggas	- Butane - Propane	- Gas di petrolio liquefatti	- Vloeibaar gas	- Gaz de pétrole liquéfiés	- Vloeibaar petroleumgas	- Butane - Propane	- Butane - Propane	- Flydende gas LPG
3 A	MOTORENBENZIN	ESSENCES MOTEUR	BENZINA MOTORI	MOTORENBENZINE	ESSENCES MOTEUR	MOTORENBENZINE	MOTOR SPIRIT	MOTOR SPIRIT	MOTORBENZIN
B	- Normalbenzin - Superbenzin - Flugbenzin	- Supercarburant - Carburant auto - Essence auto militaire - Mélange RATP - Bases essence aviation - Essence aviation	- Benzina auto - Supercarburante - Benzina auto normale - Benzina agricola - Benzina avia	- Motorbenzine - Super - Gewoon - Vliegtuigbenzine	- Essence auto - Essences avion	- Autobenzine - Vliegtuigbenzine	- Motor spirit 5-4-3-2 star - Aviation spirit	- Standard grade - Premium Grade - Aviation motor spirit	- Regularbenzin - Premiumbenzin - Farvet benzin - Flyvebenzin
4 A	PETROLEUM UND FLUGTURBINENKRAFTSTOFF	PÉTROLE LAMPANT ET CARBURÉACTEURS	PETROLIO E CARBOTURBO	PETROLEUM EN JET FUELS	PÉTROLE LAMPANT ET CARBURÉACTEURS	PETROLEUM EN JET FUELS	KEROSINES AND JET FUELS	KEROSINES AND JET FUELS	PETROLEUM OG JET BRÆNDSTOF
B	- Petroleum - Flugturbinenkraftstoffe leicht - Flugturbinenkraftstoffe schwer	- Pétrole lampant - Pétrole lampant désaromatisé - Carburéacteur type essence - Carburéacteur type pétrole	- Petrolio - Petrolio agricolo - Petrolio riscaldamentoo - Carboturbo tipo benzina - Carboturbo tipo petrolio	- Lichtpetroleum - Tractorpetroleum - Jet fuels	- Pétrole lampant - Pétrole tracteur (TVO) - JP 4 - JP 1	- Lampenpetroleum - Tractorpetroleum (TVQ) - JP 4 - JP 1	- Burning oil (premier, standard-domestic) - Vaporizing oils - Wide cut gasoline (AVTAG) - Aviation turbine fuel (AVTUR)	- Kerosines - Vaporizing oils - Jet type fuel	- Petroleum - JP 4 - JP 1
5 A	ROHBENZIN	NAPHTAS	NAFTA	NAFTA	NAPHTAS	NAFTA	NAPHTHAS	NAPHTHAS	NAFTA
B	- Rohbenzin	- Fractions légères - Fractions légères type G.D.F. - Naphtas	- Distillati leggeri - Virgin nafta	- Nafta	- Naphta pour la chimie - Ne phta à autres usages	- Nafta voor de scheikunde - Nafta voor ander gebruik	- Naphta for gasworks - Naphta for pet. chem. feedstocks	- Naphta for gasworks	- Let benzin - L.V.N.

6 A	DIESELKRAFTSTOFF UND DESTILLAT-HEIZÖLE	GASOIL ET FUEL-OIL FLUIDE	GASOLIO	GAS-DIESELÖLIE EN LICHTE STOOKOLIE	GASOIL ET FUEL-OIL FLUIDE	GAS- DIESELÖLIE EN LICHTE STOOKOLIE	GAS/DIESEL OIL	GAS/DIESEL OIL	GASOLIE OG DIESELÖLIE
B	- Dieselkraftstoff - Heizöl extra leicht - Heizöl leicht	- Gasoil moteur - Diesel marine - Fuel-oil domestique - Fuel-oil léger (spécial)	- Gasolio autotrazione - Gasolio agricolo - Gasolio marina - Gasolio riscaldamentoo	- Diesel- en autogasolie - Overige gasolie - Lichte stookolie (HBO I en HBO II)	- Gasoil carburant (AGO) - Gasoil chauffage - Gasoil lourd - Fuel-oil léger	- Autogasolie (AGO) - Gasolie voor verwarming - Zware gasolie - Lichte stookolie	- Derv fuel - Gas oil - Marine diesel oil	- Auto diesel oil - Heating gas oil	- Auto dieselolie - Motorgasolie - Fyringsgasolie - Marine dieselolie
7 A	RÜCKSTANDS-HEIZÖLE	FUEL-OIL RÉSIDUEL	OLIO COMBUSTIBILE	RESIDUELE STOOKOLIE	FUEL-OIL RÉSIDUEL	RESIDUELE STOOKOLIE	RESIDUAL FUEL OIL	RESIDUAL FUEL OIL	RESIDUAL FUELÖLIE
B	- Heizöl mittelschwer - Heizöl schwer	- Distillat paraffineux - Fuel-oil lourd n° 1 - Fuel-oil lourd n° 2 - Fuel-oil marine nationale	- Olio combustibile fluidissimo - Olio combustibile fluido - Olio combustibile semifluido - Olio combustibile denso	- Stookolie middel-zwaar 400 - Stookolie middel-zwaar 800 - Stookolie zwaar 3500	- Fuel-oil intermédiaire - Fuel-oil lourd - Bunker «C» - Brai de pétrole résiduel	- Middelsoort stookolie - Zware stookolie - Bunker «C» - Residuele petroleumteer	- Light fuel oil - Medium fuel oil - Heavy fuel oil	- Light fuel oil - Heavy fuel oil	- Let fuelolie - Svær fuelolie
8 A	SPEZIAL- UND TESTBENZIN	WHITE-SPIRIT ET ESSENCES SPÉCIALES	BENZINA SOLVENTE E ACQUARAGIA MINERALE	MIN. TERPENTIJN EN SPECIALE BENZINES	WHITE SPIRIT ET ESSENCES SPÉCIALES	MIN. TERPENTIJN EN SPECIALE BENZINES	WHITE SPIRIT AND INDUSTRIAL SPIRIT	WHITE SPIRIT AND INDUSTRIAL SPIRIT	MINERALSK TERPENTIN
B	- Spezialbenzin - Testbenzin	- White spirit - Essences spéciales et straight-run	- Benzina solvente - Acquaragia minerale	- Min. terpentijn - Speciale benzines	- Essences spéciales - White spirit	- Speciale benzine - White spirit	- White spirit - Industrial spirit	- White spirit - Industrial spirit	- Mineralsk terpentijn - Extraktionsbenzin
9 A	SCHMIERSTOFFE	LUBRIFIANTS	LUBRIFICANTI	SMEEROLIËN EN -VETTEN	LUBRIFIANTS	SMEEROLIËN EN -VETTEN	LUBRICANTS	LUBRICANTS	SMØREOLIER OG-FEDT
B	- Schmierole - Schmiermittel	- Lubrifiants - Spindle léger	- Lubrificanti - Oli bianchi - Oli isolanti	- Smeeroliën en -vetten	- Lubrifiants	- Smeermiddelen	- Lubricating oils and greases	- Lubricating oils and greases	- Smøreolier - Smørefedt
10 A	BITUMEN	BITUMES	BITUMI	BITUMEN	BITUMES	BITUMEN	BITUMEN	BITUMEN	BITUMEN
B	- Bitumen	- Bitumes - Bitumes fluxes - Bitume d'agglomération - Road-oil - Cut-backs	- Bitumi stradali e industriali	- Bitumen	- Bitumes - Cut-backs	- Bitumen - Cut-backs	- Bitumen	- Petroleum bitumen	- Bitumen
11 A	PETROLKOKS	COKE DE PÉTROLE	COKE DI PETROLIO	PETROLEUMCOKES	COKE DE PÉTROLE	PETROLEUMCOKES	PETROLEUM COKE	PETROLEUM COKE	JORDOLIEKOKS
B	- Petrolkoks	- Coke de pétrole	- Coke di petrolio	- Petroleumcokes	- Coke de pétrole	- Petroleumcokes	- Petroleum coke	- Petroleum coke	- Jordoliekoks
12 A	ANDERE PRODUKTE	AUTRES PRODUITS	ALTRI PRODOTTI	ANDERE PRODUKTEN	AUTRES PRODUITS	ANDERE PRODUKTEN	OTHER PRODUCTS	OTHER PRODUCTS	ØVRIGE PRODUKTER
B	- Extr. u. Rückstände - Vaseline - Paraffin - Paraff. Rückstände - Andere Erzeugn.	- Petrolatum et Gatsch - Vaseline - Paraffine - Cires - Soufre - Sous-produits divers	- Paraffina - Pece di petrolio - Vaseline - Petrolato - Estratti aromatici - Altri prodotti	- Overige produkten	- Petrolatums - Vaselines - Paraffines - Autres produits - Soufre	- Petrolatums - Vaseline - Paraffine - Andere produkten - Zwavel	- Paraffin wax - Other petroleum products	- Mineral jelly - Waxes - Other petroleum products	- Vaseline - Paraffin - Voks - Andre produkter
	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique / België		United Kingdom	Ireland	Danmark

ANLAGE III
Anforderungen für Mineralölprodukte
 Normen

APPENDICE III
Caratteristiche dei prodotti petroliferi
 Metodi di prova

ANNEX III
Technical specifications of oil products
 Testing methods

BIJLAGE III
Kenmerken van de aardolieprodukten
 Normen

			BR Deutschland DIN	France NF	USA ASTM	United Kingdom IP			
Specifik vægt	Dichte	Specific gravity	51 757	T60 101	D 1298	160	Densité	Peso specifico	Dichtheid
Destillation	Siedeverlauf	Distillation	51 751	MO7-002	D 86	123	Distillation	Distillato	Distillatie
Fordampning	Verdampfung	Volatility test			D 1837	.	Ebullition	Evaporazione	Verdamping
Viskositet	Viskosität	Kinematic viscosity	51560/1/2. 53015	T60 100	D 445	71	Viscosité	Viscosità	Viscositeit
Flammepunkt	Flammpunkt	Flash point	51 755/8	T60-103, MO7-011	D 93	34	Point d'éclair	Punto d'infiammabilità	Ontvlammingspunt
Flydepunkt	Stockpunkt	Pour point	51 583	T60-105	D 97	.	Point d'écoulement	Punto di scorrimento	Vloeipunt
Frysepunkt	Gefrierpunkt	Freezing point	51 782	1652/A	D 2386	16	Point de cristallisation	Punto di cristallizzazione	Stolpunt
Reid-damptryk	Dampfdruck nach Reid	Reid vapour pressure	51 754, 51 640*	MO7-007, M41-010*	D 323	69	Pression vapeur Reid	Pressione vapore Reid	Dampspanning
Rest efter fordampning	Abdampfrückstand	End point residues	51 776, 51 613*	M41-002/3*	-	.	Résidu d'évaporation	Residuo evaporazione	Overblijfsel na verdamping
Cetantal	Cetanzahl	Cetane index	51 773	-	D 613, D 976	.	Indice de cétane	Numero cetano	Cetaangetal
Oktantal	Klopffestigkeit	Octane number	51 756	MO7-026	D 908	.	Indice d'octane	Numero ottano	Oktaangetal
Kobberkorrosion	Kupferkorrosionsgrad	Copper corrosion test	51 759	MO7-015, M41-007*	D 130	154	Corrosion Cu	Corrosione Cu	Corrosie op koperstrip
Neutralisationstal KOH	Neutralisationszahl KOH	Strong acid number	51 558	T60-112	D 974	273, 139	Acidité KOH	Acidità KOH	Strong acidity KOH
Forkoksningsrest	Koksrückstand Conradson	Carbon residue Conradson	51 551	T60 116	D 524	13	Résidu Conradson	Residuo Conradson	Koolstofresidu Conradson
Blyindhold	Bleiegehalt	Lead content	51 769	MO7 014	D 526	96	Teneur en Pb	Tenore Pb	Loodgehalte
Vandindhold	Wassergehalt	Water content	51777, 51 786, 51614*	T60 113	D 95	74	Teneur en eau	Tenore acqua	Watergehalte
Aske	Asche	Ash content	51 575	T60 111	D 482	4	Cendres	Ceneri	As
Svovl i alt	Gesamtschwefel	Sulphur total	51 617*	MO7 031	D 1266, D 129	107	Soufre total	Zolfo totale	Zwavel totaal
Svovlindhold	Schwefelgehalt	Sulphur content	51 768	T60-108, MO7-031			Teneur en soufre	Tenore zolfo	Zwavelgehalte
Nedre brændværdi	Heizwert Hu	Net calorific value	51 900, 51 612*	MO7 030	D 2	12	P.C.I.	Potere calorifico inf.	Calorische onderwaarde

*) Flüssiggas. LPG, GPL

BILAG III
Tekniske specifikationer for flaskegas

ANNEXE III
Spécifications des G. P. L.

ANLAGE III
Anforderungen für flüssige Gase

APPENDICE III
Caratteristiche dei G. P. L.

ANNEX III
Technical specifications of L. P. G.

BIJLAGE III
Kenmerken van vloeibare petroleumgassen

		BR Deutschland		France		Italia	Nederland		Belgique / België			
		Butan	Propan	Butane	Propane	G. P. L. 75 % Butane 25 % Propane	Butaan	Propaan	Butane	Propane		
Dichte bei Densité à	15° C			0,559 kg/l	0,502 kg/l	0,567 kg/l	0,580 kg/l	0,510 kg/l			15° C	Dichtheid Peso specifico
Verdampfung Ebullition				100 % > 1° C		95 % ≤ + 2° C	95 % ≤ 2° C	95 % ≤ - 35° C	95 % ≤ 5° C	95 % ≤ - 30° C		Verdamping Evaporazione
Dampfdruck nach Reid Pression de vapeur Reid		≤ 13 KP/CM ² 70° C	< 31 KP/CM ² 70° C	≤ 7,5 bar 50° C	≤ 19,3 bar 50° C	< 25 kg/cm ² 38° C	≤ 5 kg/cm ² 38° C	≤ 14,9 kg/cm ² 38° C	≤ 5 kg/cm ² 38° C	≤ 14,5 kg/cm ² 38° C		Dampspanning Reid Pressione vapore Reid
Abdampfdruckstand Residu d'évaporation		≤ 50 Mg/Kg	≤ 50 Mg/Kg		≤ 2% VOL.	≤ 0,05% (20° C)	< 0,005%	< 0,005%				Overblijfsel na verdamping Residuo evaporazione
Kupferkorrosionsgrad Corrosion Cu				≤ 1 b	≤ 1 b	≤ 1	≤ 1	≤ 1	≤ 1 b	≤ 1 b		Corrosie op koperstrip Corrosione Cu
Wassergehalt Teneur en eau	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	%	Watergehalte Tenore acqua
Gesamtschwefel Soufre total	Gewicht % Poids	≤ 0,005	≤ 0,005		≤ 0,005	≤ 0,08 gr/NM ³	≤ 0,017	≤ 0,017	≤ 0,020	≤ 0,020	Gewicht % Peso	Zwavel totaal Zolfo totale
Heizwert HU P.C.I.	kcal/kg	11 200	11 200	11 000	11 500	11 000	10 810	10 920	10 900	11 000	kcal/kg	Calorische onderwaarde Potere calorifico inf.

ANLAGE III
Anforderungen für BenzineAPPENDICE III
Caratteristiche delle benzineANNEX III
Technical specifications of gasolinesBIJLAGE III
Kenmerken van benzine

		BR Deutschland		France			Italia			Nederland			Belgique / België				
		Normalbenzin	Superbenzin	Essence normale	Essence super	Carburacteur type essence	Benzina normale	Super carburante	Carbo turbo tipo benzina	Motorbenzine gewoon	Motorbenzine super	JP 4	Essence normale	Essence super	JP 4		
Dichte bei Densité	15° C	0.720	0.750	0.724	0.747	0.760	0.725	0.740	0.720	0.730	0.740	0.760	0.730	0.740	0.760	15° C	Dichtheid Peso specifico
Siedeverlauf Distillation	% vol	≥ 10% 70°C ≥ 40% 100°C ≥ 95% 200°C	≥ 10% 70°C ≥ 40% 100°C ≥ 95% 200°C	≥ 10% 10°C ≥ 50% 140°C ≥ 95% 195°C	≥ 10% 70°C ≥ 50% 140°C ≥ 95% 195°C	≥ 20% 143°C ≥ 50% 188°C ≥ 90% 243°C	≥ 90% 210°C	≥ 90% 210°C	≥ 90% 210°C	≥ 10% 70°C ≥ 50% 110°C ≥ 90% 180°C	≥ 10% 70°C ≥ 50% 110°C ≥ 90% 180°C	≥ 20% 140°C ≥ 50% 190°C ≥ 90% 240°C	10% 70°C 50% 110°C 90% 180°C	10% 70°C 50% 110°C 90% 180°C	20% 143°C 50% 188°C 90% 243°C	% vol	Distillatie Distillato
Dampfdruck nach Reid Pression de vapeur Reid		≤ 0.7 KPCM ² Sommer ≤ 0.9 KPCM ² Winter		≤ 0.65 bar ete ≤ 0.80 bar hiver	≤ 0.65 bar ete ≤ 0.80 bar hiver	140-210 mb	≤ 0.70 kgcm ² estate ≤ 0.85 kgcm ² inverno	≤ 0.70 kgcm ² estate ≤ 0.85 kgcm ² inverno		PSI-38°C ≤ 10 zomer ≤ 14 winter	PSI-38°C ≤ 10 zomer ≤ 14 winter	PSI-38°C 2-3	≤ 0,914 kgcm ²	≤ 0,914 kgcm ²	0.14-0,21 kg/cm ²		Dampspanning Pressione vapore Reid
Klopffestigkeit Indice d'octane	ROZ	91.5-94.5	98.5-100.5	89.9-91.8	98.2-99	-	86-88.5	97.5-100.5	-	90-94	98-100	-	90-94	98-100	-	ROZ	Oktaangetal Numero ottano
Gefrierpunkt Point de cristallisation		≤ -20°C				≤ -58°C						≤ 58°C			≤ -60°C		Stolpunt Punto cristallizzazione
Kupferkorrosionsgrad Corrosion Cu		2	2	≤ 1b	≤ 1b	≤ 1b	≤ 1	≤ 1		≤ 1	≤ 1	≤ 1	≤ 1b	≤ 1b	≤ 1b		Corrosie op Koperstrip Corrosione Cu
Bleigehalt Teneur en Pb	Gr/l	≤ 0.4	≤ 0.4	0.01-0.61	0.24-0.61	-	0.10-0.63	0.45-0.63	-	0.09-0.77 = 0.5	0.36-0.80 = 0.7	-	0.08-0.44	0.37-0.73	-	Gr/l	Loodgehalte Tenore Pb
Schwefelgehalt Teneur en soufre	Gewicht % Poids	≤ 0.1		≤ 0.2	≤ 0.15	≤ 0.4	≤ 0.2	≤ 0.2		< 0.1	< 0.1	< 0.1	≤ 0.2	≤ 0.2	≤ 0.2	Gewicht % Peso	Zwavelgehalte Tenore zolfo
Heizwert Hu P.C.I.	kcal/kg	10 400	10 400	10 500	10 500	10 200	10 500	10 500	10 400	10 500	10 480	10 440	10 500	10 500	10 400	kcal/kg	Calor. Onderwaarde Pot. calorifico inf.

BILAG III
Tekniske specifikationer for petroleum

ANNEXE III
Specifications des pétroles

ANLAGE III
Anforderungen für Petroleum

APPENDICE III
Caratteristiche del petrolio

ANNEX III
Technical specifications of kerosines

BIJLAGE III
Kenmerken van petroleum

		BR Deutschland	France			Italia			Nederland		Belgique / België			
		Leuchtbrenn- petroleum	Petrole lampant	Carbureacteur type pétrole	Naphta	Petrolio	Carboturbo tipo petrolio	Virgin naphta	Petroleum	Jet A 1	Petrole lampant	JP 1		
Dichte bei Densité à	15°C	0,830	0,788	0,790	0,700	0,811	0,775-0,830	0,730	0,795	0,794	0,800	0,800	15°C	Dichtheid Peso specifico
Siedeverlauf Distillation	% vol	≤ 10% 150°C ≥ 95 % 280°C	< 90% 210°C ≥ 65% 250°C ≥ 80% 285°C	≥ 20% 200°C 99% 288°C	< 10% 37°C = 50% 90°C > 95% 190°C	≥ 65% 250°C < 90% 210°C	20% 200°C 50% 232°C	50% - 85°C - 120°C > 90% 160°C	> 65% 250°C	20% ≤ 200°C 50% ≤ 232°C	≥ 20% 200°C ≤ 90% 210°C ≥ 50% 232°C	≥ 20% 200°C ≤ 90% 210°C ≥ 50% 232°C	% vol	Distillatie Distillato
Viskosität Viscosité		1,0-1,2° E bei 20°C	-	≤ 15 Cst - 34,4°C	0,6 Cst 25 C	≤ 1° E 20°C	≤ 15 Cst - 34,4°C		1,2 Cst 38°C	6,3 Cst - 30°F		≤ 15 Cst - 34,4°C		Viscositeit Viscosità
Flammpunkt Point d'éclair	°C	≥ 40	≥ 38	≥ 41	< 22,6	> 21	37,7 - 65,5		≥ 40	≥ 38	≥ 38	≥ 38	°C	Ontvlammingspunt Punto d'infiammabilità
Dampfdruck nach Reid Pression vapeur Reid					300 gr/cm ² à 38°C			700 gr/cm ² à 38°C	-	-				Dampspanning Reid Pressione vapore Reid
Kupferkorrosionsgrad Corrosion Cu			≤ 1b	≤ 1b		≤ 2	≤ 1		≤ 1	1 A	≤ 1b	≤ 1b		Corrosie op Koperstrip Corrosione Cu
Neutralisationszahl KOH Acidité KOH		≤ 0,1 mg/g	≤ 3mg/100cm ³				≤ 0,012 mg/g			0,004 mg/g	≤ 0,1 mg/g	≤ 0,012 mg/g		Total acidity KOH Acidità KOH
Gesamtschwefel Soufre total	Gewicht % Poids	≤ 0,2	≤ 0,13	≤ 0,2	0	≤ 0,35	≤ 0,2	0,06	< 0,05	< 0,01	≤ 0,2	≤ 0,2	Gewicht % Peso	Zwaveltotaal Zolfo totale
Heizwert HU P.C.1.	kcal/kg	10 200	10 300	10 200	10 100	10 300	10 300		10 350	10 360	10 300	10 300	kcal/kg	Cal. onderwaarde Pot. calorifico inf.

ANLAGE III
Anforderungen für Dieselmotortreibstoff

APPENDICE III
Caratteristiche del gasolio auto e agricolo

ANNEX III
Technical specifications of derv fuel

BIJLAGE III
Kenmerken van autogasolie

		BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique / België		
Dichte bei Densité à	15° C	0,820-0,845	≈ 0,828	0,820-0,840	≈ 0,830	≈ 0,840	15° C	Dichtheid Peso specifico
Siedeverlauf Distillation	% Vol.	0 = 160° C ≥ 90 % 360° C	< 65 % 250° C ≥ 85 % 350° C	≤ 2 % 150° C ≤ 65 % 250° C ≤ 60 % 300° C ≤ 85 % 350° C	< 65 % 250° C ≥ 85 % 350° C	< 65 % 250° C ≥ 90 % 350° C	% Vol.	Distillatie Distillato
Viskosität Viscosité		3,1-4,7 Cst bei 20° C	≤ 9,5 CST 20° C	1,14-1,43°E 38° C 2,0 -5,5 Cst 38° C ≤ 39° RI 38° C	2,4 Cst 38° C	≤ 7,4 Cst 20° C		Viscositeit Viscosità
Flammpunkt Point d'éclair	°C	> 55 57-80	≥ 55 < 120	≥ 55 60-90	> 55	≥ 50	°C	Ontvlammingspunt Punto di infiammabilità
Stockpunkt Point d'écoulement	°C	- 28 Winter - 5 Sommer	≤ - 12 Hiver ≤ - 7 Ete	≤ - 6		≤ - 6 Eté ≤ - 12 Hiver	°C	Vloeipunt Punto di scorrimento
Cetanzahl Indice cétane		≥ 45 = 50-55	≥ 50	≥ 47	> 50	≥ 48		Cetaangetal Numero cetano
Koksrückstand Conradson Residu Conradson	Gewicht % Poids	≤ 0,1		≤ 0,15	< 0,05	≤ 0,1	Gewicht % Peso	Koolstofresidu Conradson Residuo Conradson
Asche Cendres	Gewicht % Poids	< 0,01	€	≤ 0,01			Gewicht % Peso	As Ceneri
Wassergehalt Teneur en eau	Gewicht % Poids	≤ 0,1	€	€	< 0,05	≤ 0,1	Gewicht % Peso	Watergehalte Tenore acqua
Schwefelgehalt Teneur en soufre	Gewicht % Poids	0,2-0,7 ≈ 0,5	≤ 0,7	≤ 0,8	≈ 0,6	≈ ≤ 0,6	Gewicht % Peso	Zwavelgehalte Tenore zolfo
Heizwert HU P.C.I.	kcal/kg	10 200	10 200	10 200	10 220	10 250	kcal/kg	Calor. onderwaarde Pot. calorifico inf.

		BR Deutschland		France		Italia	Nederland		Belgique / België			
		Heizöl extra leicht	Heizöl leicht (1) (2)	Fuel-oil domestique	Fuel-oil léger	Gasolio riscaldamento	HBO I	HBO II	Gas-oil chauffage	Fuel-oil léger		
Dichte Densité	15° C	0.820-0.845	≤ 1,10	0,828	0,896	≈ 0,840	≈ 0,83	≈ 0,86	≈ 0,840	≈ 0,870	15° C	Dichtheid Peso specifico
Siedeverlauf Distillation	% vol	0 % = 160° 64 % 250° C ≥ 96 % 370° C	≥ 96 % 370° C	< 65 % 250° C	< 65 % 250° C < 85 % 350° C	< 65 % 250° C ≥ 85 % 350° C	< 64 % 250° C = 50 % 280° C	< 64 % 250° C ≥ 85 % 350° C	< 65 % 250° C ≥ 90 % 350° C	< 90 % 350° C	% vol	Distillatie Distillato
Viskosität Viscosité	Cst 20° 38°	3,6-4,2 2,3-2,8	6-17 3,8-8,4	≤ 9,5 ≤ 5,5	9,5-49 9,5-22	3,5-15 2,0-7,4	≈ 4 ≈ 2,6	≈ 4,5 ≈ 3,0	≤ 7,4 ≤ 4,5	7,4-10 4,5-5,8	Cst 20° 38°	Viscositeit Viscosità
	Engler 20° 38°	1,27-1,32°E 1,15-1,18°E	1,5-2,5°E 1,3-1,7°E	≤ 1,8°E ≤ 1,43°E	1,8-6°E 1,43-3,2°E	1,25-2,4°E 1,14-1,60°E	≈ 1,30°E ≈ 1,18°E	≈ 1,35°E ≈ 1,23°E	≤ 1,6°E ≤ 1,35°E	1,6-1,8°E 1,35-1,45°E	Engler 20° 38°	
	Redwood I 20° 38°	35"-36,5" 30,5"-31,5"	42-73" 35-49"	< 53" ≤ 40"	53-185" 40-95"	34-68,5" 30-45"	≈ 36" ≈ 31"	≈ 37" ≈ 32,5"	≤ 45" ≤ 47"	45-52" 37-40"	Redwood I 20° 38°	
Flammpunkt Point d'éclair	°C	57-80	> 55	> 55	≥ 70	≥ 55 60-90	> 70	> 60	≥ 50	≥ 50	°C	Ontvlammingspunt Punto di infiammabilità
Stockpunkt Point d'écoulement	°C	- 5 Sommer - 24 Winter		< - 3 été ≤ - 6 hiver	≤ 0		- 15	- 12	≤ - 6 été ≤ - 12 hiver	≤ - 6	°C	Vloeipunt Punto di scorrimento
Koksrückstand Conradson Résidu Conradson	Gewicht % Poids	< 0,05	≤ 2	≤ 0,35			< 0,05	< 0,1	≤ 0,1	≤ 0,35	Gewicht % Peso	Koolstofresidu Conradson Residuo Conradson
Wassergehalt Teneur en eau	Gewicht % Poids	< 0,1	< 0,3	≤ 0,1	< 0,5	≤ 0,05	< 0,05	< 0,1	≤ 0,1	≤ 0,2	Gewicht % Peso	Watergehalte Tenore acqua
Schwefelgehalt Teneur en soufre	Gewicht % Poids	0,2-0,8 ≈ 0,5	≤ 3,8 (1) ≤ 0,8 (2)	≤ 0,7 ≈ 0,5	≤ 2,0	≤ 1,1 0,7-0,9	≤ 0,5	≤ 0,7	≤ 0,6	≤ 1,0	Gewicht % Peso	Zwavelgehalte Tenore zolfo
Heizwert Hu P.C.I.	kcal/kg	10 100	≈ 9 000	10 200	10 100	10 210	10 250	10 100	10 250	10 100	kcal/kg	Calor. onderwaarde Potere calorifico inf.

(1) Heizöl aus Braunkohlenteer
Fuel-oil de goudron de lignite(2) Heizöl aus Steinkohlenteer
Fuel-oil de goudron de houille(1) Stookolie uit bruinkoolteer
Olio combustibile da catrame di lignite(2) Stookolie uit steenkoolteer
Olio combustibile da catrame di carbon fossile

ANLAGE III
Anforderungen für Rückstands-HeizöleANNEX III
Technical specifications of residual fuel oilsAPPENDICE III
Caratteristiche degli oli combustibiliBIJLAGE III
Kenmerken van residuele stookolie

		BR Deutschland		France		Italia				Nederland			Belgique / België				
		Heizöl mittelschwer (¹) (²)	Heizöl schwer	Fuel-oil lourd n° 1	Fuel-oil lourd n° 2	O.C. fluidissimo	O.C. fluido	O.C. semi- fluido	O.C. denso	Stookolie 400	Stookolie 800	Stookolie 3 500	Fuel-oil intermédiaire	Fuel-oil lourd	Fuel-oil extra lourd "Bunker C"		
Dichte	15° C	≤ 1,20	≤ 0,920	0,92-0,96	0,93-0,98	0,900- 0,920	0,910- 0,930	0,930- 0,950	0,930- 0,970	≈ 0,935	≈ 0,940	≈ 0,950	> 0,920	> 0,920	> 0,920	15°C	Dichtheid
Densité			≈ 0,985	≈ 0,936	≈ 0,953		≈ 0,915										Peso specifico
Siedeverlauf	% vol			< 65% 250 C < 85% 350 C	< 65% 250 C < 85% 350 C	< 65% 250°C < 60% 300°C < 85% 350°C	< 65% 250°C < 60% 300°C < 85% 350°C	< 65% 250°C < 60% 300°C < 85% 350°C	< 65% 250°C < 60% 300°C < 85% 350°C	≤ 64% 250°C ≤ 85% 350°C	≤ 64% 250°C ≤ 85% 350°C	≤ 64% 250°C ≤ 85% 350°C	≤ 65% - 250°C	≤ 65% - 250°C	≤ 65% 250°C	% vol	Distillatie Distillato
Viskosität	Cst 50° 38°	≤ 75 ≤ 152	75- 450 152-1150	15-110 22-220	110- 380 220-1000	< 21 < 33	21-38 33-70	38- 53 70-110	> 53 > 110	40- 55 75-100	80-110 130-210	240-370 580-850	≤ 18 ≤ 29	18-106 29-210	106- 418 210-1100	Cst 50° 38°	Viscositeit Viscosità
	Engler 50° 38°	≤ 10°E ≤ 20°E	10- 59°E 20-155°E	2,4-14°E 3,2-29°E	14- 50°E 29-230°E	2-3°E 28-4,5°E	3-5°E 4,5-9,3°E	5-7°E 9,3-14°E	18-20°E 35-40°E	5,9-7,5°E 10-13°E	10,5-13,5°E 20-26°E	32- 48°E 68-110°E	≤ 2,65°E ≤ 4°E	2,7-14°E 4-28°E	14- 55°E 28-145°E	Engler 50° 38°	
	Redwood I 50° 38°	≤ 310" ≤ 630"	310-1870" 630-4670"	68,5-438" 95-890"	438-1550" 890-4100"	< 90" < 137"	90-150" 137-284"	150-215" 284-438"	> 215" > 438"	180-230" 305-405"	320-420" 610-810"	1000-1500" 2100-3500"	≤ 80" ≤ 125"	80-430" 125-850"	430-1700" 850-4450"	Redwood I 50° 38°	
Flammpunkt	°C	> 65	> 65 ≈ 130	≈ 70	≈ 70	≈ 65 70-95	≈ 65 70-95	≈ 65	> 65	> 70	> 70	> 70	≈ 50	≈ 55	≈ 65	°C	Ontvlammingspunt Punto di infiammabilità
Stockpunkt	°C	40 (¹)				≤ - 5	≤ 0			0	< 5	< 21				°C	Vloeipunt Punto di scorporamento
Koksrückstand Conradson	Gewicht % poids	≤ 12	≤ 15							≈ 8	≈ 9	≤ 12				Gewicht % Peso	Koolstofresidu Conradson Residuo Conradson
Wassergehalt	Gewicht % poids	≤ 0,5	≤ 0,5	≤ 0,75	≤ 1,5	≤ 0,5 vol.	≤ 1 vol.	≤ 1 vol.	≤ 2 vol.	< 0,75	< 0,75	≤ 1,0	≤ 0,75	≤ 1,25	≤ 1,50	Gewicht % Peso	Watergehalte Tenore acqua
Schwefelgehalt	Gewicht % poids	≤ 2,0 (¹) ≤ 0,9 (²)	≤ 2,8 ≈ 1,8	≤ 2,0	≤ 4,0	≤ 2,5	≤ 3,0 2,3-3,0	≤ 3,5	≤ 4,0	< 2,9	< 2,9	≤ 2,9	≤ 2,5	≤ 3,0	≤ 3,8 ≈ 3,0	Gewicht % Peso	Zwavelgehalte Tenore zolfo
Heizwert Hu	k cal/kg	≈ 9 000	9 700	9 850	9 750	10 000	9 760	9 700	9 500	9 820	9 800	9 760	9 900	9 750	9 650	kcal/kg	Calor. onderwaarde Pot. calorifico inf.
P.C.I.																	

(¹) Heizöl aus Braunkohlenteer
Fuel-oil de goudron de lignite
(²) Heizöl aus Steinkohlenteer
Fuel-oil de goudron de houille

(¹) Stookolie uit bruinkoolteer
Olio combustibile da catrame di lignite
(²) Stookolie uit steenkoolteer
Olio combustibile da catrame di carbon fossile

ANLAGE IV
Kraftstoffe
Oktanzahl

APPENDICE IV
Carburanti
Indice di ottano

ANNEXE IV
Motor-fuels
Octan-number

BIJLAGE IV
Autobrandstoffen
Oktaangetal

1. Januar	BR Deutschland				France				1er Janvier
	Normalbenzin		Superbenzin		Essence normale		Essence super		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	94 - 91	88 - 82	100 - 98	91.5 - 86	91 - 90	86 - 85	99 - 97.5	93 - 91	1970
1971	94.5 - 91.5	88 - 82	100.5 - 98.5	89.3 - 82.5	91.8 - 89.9	86.2 - 79.8	99 - 98.2	91 - 85	1971
1972	92 - 90	87 - 81	99 - 97	89 - 85	92 - 89	87 - 82	99 - 98	90 - 85	1972
1973	94 - 91	87 - 84	99 - 98	90 - 87	94 - 90	84 - 82	99 - 98	91 - 86	1973
1974	93 - 91	86 - 82	99 - 97	90 - 87	92 - 89	84 - 82	98	90 - 86	1974
1975	92 - 91	87 - 84	99 - 98	91 - 87	92 - 90	87 - 80	99 - 97	92 - 86	1975
1° Gennaio	Italia				Nederland				1 Januari
	Benzina auto normale		Benzina auto supercarburante		Normale benzine		Super benzine		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	91 - 85	86 - 78	100 - 97.5	93 - 86	94 - 90	87 - 83	101 - 98	93 - 85	1970
1971	88.5 - 86	85 - 80	100.5 - 97.5	93.5 - 87	93 - 90	87 - 83	100 - 98	92 - 88	1971
1972	87 - 85	85 - 80	99 - 98	93 - 89	93 - 90	87 - 83	100 - 98	92 - 89	1972
1973	88 - 85	85 - 80	100 - 98	93 - 87	94 - 90	88 - 83	100 - 98	92 - 89	1973
1974	87 - 85	85 - 79	99 - 98	93 - 87	94 - 90	88 - 83	99 - 98	92 - 89	1974
1975	87 - 84	84 - 79	99 - 98	92 - 86	92 - 90	87 - 86	99 - 98	92	1975
1 Januari	Begique / België				Luxembourg				1er Janvier
	Essence normale benzine		Essence super benzine		Essence normale		Essence super		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	92 - 89	86 - 82	100 - 98	92 - 87	92 - 89	86 - 82	99 - 98	91 - 88	1970
1971	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	1971
1972	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	1972
1973	95 - 90	89 - 81	100 - 98	93 - 88	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	1973
1974	94 - 90	88 - 81	99 - 97	92 - 91	94 - 90	87 - 82	99 - 97	91 - 86	1974
1975	93 - 91	88 - 86	99 - 98	94 - 89	92 - 91	88	98	94 - 89	1975
1 January	United Kingdom				Ireland				1 January
	Motor spirit - 2 star		Motor spirit - 4 star		Motor spirit - Standard		Motor spirit - Premium		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	95.0 - 90.7	88.7 - 80.9	99.5 - 97.6	91.3 - 86.2	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1970
1971	93.7 - 91.1	86.3 - 82.7	99.9 - 98.0	90.8 - 87.3	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1971
1972	94 - 91	88 - 83	100 - 98	92 - 88	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1972
1973	94 - 91	87 - 83	100 - 97	92 - 86	90 - 90	82 - 82	99 - 99	85 - 85	1973
1974	94 - 90	85 - 83	100 - 98	89 - 87	90	86 - 84	98.5	91 - 89	1974
1975	94 - 90	87 - 85	100 - 97	90 - 89	90	88 - 86	98	93 - 91	1975
1 Januar	Danmark								
	Regularbenzin		Premiumbenzin						
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ					
1970	95 - 93	88 - 81	101 - 99	93.5 - 88					
1971	95 - 93	89 - 83	101 - 99	93 - 89					
1972	94 - 93	89 - 83	100 - 100	93 - 89					
1973	95 - 93	89 - 83	100 - 99	93 - 87					
1974	94 - 92	88 - 83	99 - 97	92 - 86					
1975	94 - 93	88 - 83	100 - 99	92 - 88					

ROZ = Research method

MOZ = Motor method



**PUBLIKATIONER
VERÖFFENTLICHUNGEN
PUBLICATIONS
PUBLICATIONS
PUBBLICAZIONI
PUBLIKATIES**

Titles E	Frequency	Titres F	Périodicité	Price per issue Prix par numéro			Price annual sub- scription or complete series Prix abonnement annuel ou série complète		
				£	Ffr	Fb	£	Ffr	Fb
Orange series: General Statistics Basic Statistics (dk, d, e, f, i, n)	Yearly	Série orange: Statistiques générales Statistiques de base (dk, d, e, f, i, n)	Annuel	1,10	12,35	100	—	—	—
General Statistics	Monthly	Statistiques générales	Mensuel	1,70	18,50	150	13,75	155	1 250
Statistical Studies and Surveys	Irregular	Etudes et enquêtes statistiques	Irrégulier	2,80	30,90	250	—	—	—
Purple series: Economic accounts, balances of payments, tax statistics National Accounts (3 vol.)	Yearly	Série violette: Comptes économiques, balance des paiements Comptes nationaux (3 vol.)	Annuel	2,20	24,70	200	5,80	64,80	525
Balances of Payments	Yearly	Balance des paiements	Annuel	3,30	37	300	—	—	—
Tax Statistics	Yearly	Statistiques fiscales	Annuel	3,30	37	300	—	—	—
Regional Statistics and Accounts (2 vol.)	Irregular	Statistiques et comptes régionaux (2 vol.)	Irrégulier	1,70	18,50	150	3,90	43,20	350
Yellow series: Social Statistics Social Statistics – Yearbook	Biennial	Série jaune: Statistiques sociales Annuaire stat. sociales	Biennial	5,50	61,70	500	—	—	—
Social Statistics	8 volumes	Statistiques sociales	8 volumes	2,80	30,90	250	16,50	185	1 500
Green series: Agricultural Statistics Agricultural Statistics – Yearbook	Yearly	Série verte: Statistiques agricoles Annuaire stat. agricole	Annuel	2,80	30,90	250	16,50	185	1 500
Agricultural Statistics	8-10 issues yearly	Statistique agricole	8-10 n ^{os} /an	2,80	30,90	250			
Blue series: Industrial Statistics Industrial Statistics – Yearbook	Yearly	Série bleue: Statistiques industrielles Annuaire stat. industrielles	Annuel	3,30	37	300	6,60	74	600
Industrial Statistics	Quarterly	Statistiques industrielles	Trimestriel	1,40	15,50	125			
Iron and Steel – Yearbook	Biennial	Annuaire stat. sidérurgie	Biennial	5,50	61,70	500			
Iron and Steel	Quarterly	Statistiques de la sidérurgie	Trimestriel	3,60	40,10	325	11	125	1 000
Ruby series: Energy Statistics Energy Statistics – Yearbook	Yearly	Série rubis: Statistiques de l'énergie Annuaire stat. énergie	Annuel	5,50	61,70	500	15,50	173	1 400
Energy Statistics	Quarterly	Statistiques de l'énergie	Trimestriel	3,30	37	300			
Red series: Foreign Trade Statistics Analytical Tables CST (5 vol.)	Yearly	Série rouge: Statistiques du commerce extérieur Tableaux analytiques-CST (5 vol.)	Annuel	6,60	74,10	600	24,80	277,80	2 250
Analytical Tables NIMEXE (13 vol.)	Yearly	Tableaux analytiques Nimexe (13 vol.)	Annuel	—	—	—	49,50	555,60	4 500
A – Agricultural products		A – Produits agricoles		6,60	74,10	600	—	—	—
B – Mineral products		B – Produits minéraux		1,10	12,35	100	—	—	—
C – Chemical products		C – Produits chimiques		6,60	74,10	600	—	—	—
D – Plastic materials, leather		D – Matières plastiques, cuir		2,80	30,90	250	—	—	—
E – Wood paper, cork		E – Bois, papier, liège		2,80	30,90	250	—	—	—
F – Textiles, footwear		F – Matières textiles, chaussures		7,70	86,40	700	—	—	—
G – Articles of stone, plaster, ceramic products, glass and glassware		G – Pierres, plâtres, céramique, verre		2,80	30,90	250	—	—	—
H – Iron and steel, and articles thereof		H – Fonte, fer et acier		3,90	43,20	350	—	—	—
I – Basemetals		I – Autres métaux communs		2,80	30,90	250	—	—	—
J – Machinery and mechanical appliances		J – Machines, appareils		11	123,50	1000	—	—	—
K – Transport equipment		K – Matériel de transport		1,90	21	170	—	—	—
L – Precision instruments, optics		L – Instruments de précision, optique		5,00	55,60	450	—	—	—
Yearbook Countries-products	Yearly	Annuaire pays-produits	Annuel	6,60	74,10	600	—	—	—
Standard Country Nomenclature (NCP)	Yearly	Nomenclature des pays (NCP)	Annuel	1,32	14,80	120	—	—	—
Foreign Trade	Monthly	Commerce extérieur	Mensuel	1,70	18,50	150	15	167,00	1 350
Crimson series: Transport Statistics Transport Statistics – Yearbook (e/f, d/i, dk/n)	Yearly	Série cramoisie: Statistiques des transports Annuaire stat. transports (e/f, d/i, dk/n)	Annuel	2,20	24,70	200	—	—	—
Olive green series: Associated Overseas States Foreign Trade of the AASM	Yearly	Série olive: Associés d'outre-mer Commerce extérieur des EAMA	Annuel	2,20	24,70	200	—	—	—
Statistical Yearbook of the AOM	Biennial	Statistiques des AOM	Biennial	2,80	30,90	250	—	—	—

(1) Statistical and Tariff Classification
(2) Nomenclature of goods for the external trade statistics of the Community and statistics of trade between Member States

(1) Classification statistique et tarifaire
(2) Nomenclature des marchandises pour les statistiques du Commerce extérieur de la Communauté et du Commerce entre ses Etats membres.

Titel D	Periodizität	Titolo I	Periodicità	Preis Einzelnummer Prezzo di ogni numero			Preis Jahresabon- nement oder vollständige Reihe Prezzo abbonamento annuo o serie completa		
				DM	Lit.	Fb	DM	Lit.	Fb
Orangefarbene Reihe: Allgemeine Statistik Statistische Grundzahlen (dk, d, e, f, i, n)	Jahrbuch	Serie arancione: statistiche generali Statistiche generali della Comunità (dk, d, e, f, i, n)	Annuale	6,80	1 700	100	—	—	—
Allgemeine Statistik Statistische Studien und Erhebungen	Monatlich Unregel- mäßig	Statistiche generali Studi ed indagini Statistiche	Mensile Irregolare	10,10 16,90	2 550 4 200	150 250	84,50 —	21 100 —	1 250 —
Violette Reihe: Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen, Zahlungsbilanzen Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen (3 Bände)	Jahrbuch	Serie viola: conti economici bilance dei pagamenti, statistiche fiscali Conti nazionali (3 volumi)	Annuale	13,50	3 400	200	35,50	8 000	525
Zahlungsbilanzen Steuerstatistik Regionalstatistik und Konten (2 Bände)	Jahrbuch Jahrbuch Unregel- mäßig	Bilance dei pagamenti Statistiche fiscali Statistiche e conti regionali (2 volumi)	Annuale Annuale Irregolare	20,30 20,30 10,10	5 100 5 100 2 550	300 300 150	— — 23,60	— — 5 900	— — 350
Gelbe Reihe: Sozialstatistik Sozialstatistik Jahrbuch Sozialstatistik	Alle 2 J. 8 Hefte	Serie gialla: statistiche sociali Statistiche sociali — Annuario Statistiche sociali	Biennale 8 numeri	33,80 16,90	8 450 4 200	500 250	— 101,50	— 25 300	— 1 500
Grüne Reihe: Agrarstatistik Agrarstatistik Agrarstatistik	Jahrbuch 8-10 Hefte jährlich	Serie verde: statistica agraria Statistica agraria — Annuario Statistica agraria	Annuale 8-10 numeri	16,90 16,90	4 200 4 200	250 250	101,50	25 300	1 500
Blaue Reihe: Industrie-statistik Industriestatistik Industriestatistik Eisen und Stahl-Jahrbuch Eisen und Stahl	Jahrbuch 4-terjährl. Alle 2 J. 4-terjährl.	Serie blu: statistiche dell'industria Statistiche dell'industria Statistiche dell'industria Siderurgia — Annuario Siderurgia	Annuario Trimestrale Biennale Trimestrale	20,30 8,45 33,80 21,90	5 100 2 100 8 450 5 500	300 125 500 325	40,50 — — 68,00	10 150 — — 16 900	600 — — 1 000
Rubinfarbene Reihe: Energiestatistik Energiestatistik Energiestatistik	Jahrbuch 4-terjährl.	Serie rubino: statistiche dell'energia Statistiche dell'energia-An. Statistiche dell'energia	Annuario Trimestrale	33,80 20,30	8 450 5 100	500 300	94,50	23 650	1 400
Rote Reihe: Außenhandelsstatistik Analytische Übersichten — CST (5 Bände)	Jährlich	Serie rossa: commercio estero Tavole analitiche-CST (5 vol.)		40,50	10 150	600	151,90	37 950	2 250
Analytische Übersichten — NIMEXE (13 Bände)	Jährlich	Tavole analitiche NIMEXE (13 vol.)					303,80	75 950	4 500
A — Landwirtschaftliche Erzeugnisse		A — Prodotti agricoli		40,50	10 150	600	—	—	—
B — Mineralische Stoffe		B — Prodotti minerali		6,80	1 700	100	—	—	—
C — Chemische Erzeugnisse		C — Prodotti chimici		40,50	10 150	600	—	—	—
D — Kunststoffe, Leder		D — Materie plastiche, cuoio		16,90	4 200	250	—	—	—
E — Holz, Papier, Kork		E — Legno, carta, sughero		16,90	4 200	250	—	—	—
F — Spinnstoffe, Schuhe		F — Materie tessili, calzature		47,30	11 800	700	—	—	—
G — Steine, Gips, Keramik, Glas		G — Pietre, gesso, ceramica, vetro		16,90	4 200	250	—	—	—
H — Eisen und Stahl		H — Ghisa, ferro e acciaio		23,60	5 900	350	—	—	—
I — Unedle Metalle		I — Altri metalli comuni		16,90	4 200	250	—	—	—
J — Maschinen, Apparate		J — Macchine ed apparecchi		67,50	16 900	1 000	—	—	—
K — Beförderungsmittel		K — Materiale da trasporto		11,50	2 900	170	—	—	—
L — Präzisionsinstrumente, Optik		L — Strumenti di precisione, ottica		30,40	7 600	450	—	—	—
Band: Länder/Waren Länderverzeichnis (NCP) Außenhandel	Jährlich Jährlich Monatlich	Volume: Paesi/prodotti Nomenclatura dei paesi (NCP) Commercio estero	Annuale Annuale Mensile	40,50 8,10 10,10	10 150 2 030 2 550	600 120 150	— — 91	— — 22 800	— — 1 350
Karmesinrote Reihe: Verkehrsstatistik Verkehrsstatistik (e/f, d/i, dk/n)	Jahrbuch	Serie cremisi: statistica dei trasporti Statistica dei trasporti — Annuario (e/f, d/i, dk/n)	Annuale	13,50	3 400	200	—	—	—
Olivgrüne Reihe: Statistik der überseeischen Assoziierten Außenhandel der AASM Statistisches Jahrbuch der AOM	Jahrbuch Alle 2 Jahre	Serie verde oliva: Associati d'oltremare Commercio estero degli SAMA Annuario statistico degli AOM	Annuale Biennale	13,50 16,90	3 400 4 200	200 250	— —	— —	— —

(1) Internationales Warenverzeichnis
(2) Warenverzeichnis für die Statistik des Außenhandels der Gemeinschaft und
des Handels zwischen ihren Mitgliedstaaten

(1) Classificazione statistica e tariffaria
(2) Nomenclatura delle merci per le statistiche del commercio estero della
Comunità e del commercio tra gli Stati membri della stessa

Titel DK	Periodicitet	Titel N	Periodiciteit	Pris enkelnummer			Pris årsabonnement eller fuldstændig serie		
				Prijs per nummer			Prijs jaarabonnement of volledige serie		
				Kr	Fl	Fb	Kr	Fl	Fb
Orange serie: Almen statistik		Oranje serie: Algemene statistiek							
Statistiske Hovedtal (dk, d, e, f, i, nl)	Årbog	Basisstatistieken (dk, d, e, f, i, n)	Jaarlijks	15,70	6,90	100			
Almen Statistik	Månedlig	Algemene statistiek	Maandelijks	23,50	10,40	150	195,50	86,50	1.250
Statistiske Studier og Undersøgelser	Uregelmæssig	Statistische studies en enquêtes	Onregelmatig	39,15	17,30	250			
Violet serie: Nationalregnskaber, Betalingsbalancer		Paarse serie: Economische rekeningen, Betalingsbalansen							
Nationalregnskaber (3 bind)	Årbog	Nationale rekeningen (3 delen)	Jaarlijks	31,30	13,80	200	82,20	36,20	525
Betalingsbalancer	Årbog	Betalingsbalansen	Jaarlijks	47,00	20,70	300			
Skattestatistik	Årbog	Belastingstatistiek	Jaarlijks	47,00	20,70	300			
Regionalstatistik- og regnskaber (2 bind)	Uregelmæssig	Regionale statistiek en rekeningen (2 delen)	Onregelmatig	23,50	10,40	150	54,80	24,20	350
Gul serie: Socialstatistik		Gele serie: Sociale statistiek							
Socialstatistik – årbog	Hvert 2. år	Sociale statistiek – jaarboek	Tweejaarl.	78,30	34,50	500	235,00	103,50	1.500
Socialstatistik	8 hæfter	Sociale statistiek	8 delen	39,15	17,30	250			
Grøn serie: Landbrugsstatistik		Groene serie: Landbouwstatistiek							
Landbrugsstatistik – årbog	Årbog	Landbouwstatistiek – jaarboek	Jaarlijks	39,15	17,30	250	235,00	103,50	1.500
Landbrugsstatistik	8-10 hæfter årligt	Landbouwstatistiek	8-10 nummers	39,15	17,30	250			
Blå serie: Industristatistik		Blauwe serie: Industriestatistiek							
Industristatistik – årbog	Årbog	Industriestatistiek – jaarboek	Jaarlijks	47,00	20,70	300			
Industristatistik	Kvartalspubl.	Industriestatistiek	Driemaandelijks	19,60	8,60	125	94,00	41,50	600
Jern og stål – årbog	Hvert 2. år	IJzer en staal – jaarboek	Tweejaarl.	78,30	34,50	500	157,00	70,00	1.000
Jern og stål	Kvartalspubl.	IJzer en staal	Driemaandelijks	50,90	22,50	325			
Rubifarvet serie: Energistatistik		Robijnen serie: Energiestatistiek							
Energistatistik – årbog	Årbog	Energiestatistiek – jaarboek	Jaarlijks	78,30	34,50	500	219,00	96,50	1.400
Energistatistik	Kvartalspubl.	Energiestatistiek	Driemaandelijks	47,00	20,70	300			
Rød serie: Statistik over udenrigshandel		Rode serie: Buitenlandse handel							
Analytiske tabeller – CST (5 bind)	Årlig	Analytische tabellen – CST (5 delen)	Jaarlijks	93,90	41,50	600	352,15	155,50	2.250
Analytiske tabeller – NIMEXE (13 bind)	Årlig	Analytische tabellen NIMEXE (13 delen)	Jaarlijks				704,25	310,90	4.500
A – Landbrugsprodukter		A – Landbouwprodukten		93,90	41,50	600			
B – Mineralske produkter		B – Minerale produkten		15,70	6,90	100			
C – Kemiske produkter		C – Chemische produkten		93,90	41,50	600			
D – Kunststoffer, læder		D – Plastische stoffen, leder		39,15	17,30	250			
E – Træ, papir, kork		E – Hout, papier, kurk		39,15	17,30	250			
F – Tekstiler, fodtøj		F – Textielstoffen, schoeisel		109,60	48,40	700			
G – Sten, gips, keramik, glas		G – Steen, gips, keramiek, glas		39,15	17,30	250			
H – Støbejernjern og stål		H – Gietijzer, ijzer en staal		54,80	24,20	350			
I – Øvrige metaller		I – Onedele metalen		39,15	17,30	250			
J – Maskiner og lignende		J – Machines en toestellen		156,50	69,10	1.000			
K – Transportmidler		K – Vervoermaterieel		26,70	11,70	170			
L – Præcisionsværktøj, optik		L – Precisie-instrumenten, optische toestellen		70,45	31,10	450			
Årbog Lande – Produkter	Årlig	Deel Landen–produkten	Jaarlijks	93,90	41,50	600			
Landenes nomenklatur (NCP)	Årlig	Landenlijst (NCP)	Jaarlijks	18,80	8,30	120			
Udenrigshandel	Månedlig	Buitenlandse handel	Maandel.	23,50	10,40	150	211,50	93,50	1.350
Mørkerød serie: Transportstatistik		Karmozijnen serie: Vervoersstatistiek							
Transportstatistik – Årbog (e/f, d/i, dk/nl)	Årlig	Vervoersstatistiek – jaarboek (uitgave: e/f, d/i, dk/n)	Jaarlijks	31,30	13,80	200			
Olivengrøn serie: Statistik for oversøiske associerede stater		Olijfgroene serie: Overzeese geassocieerden							
Årbog AASM	Årlig	Buitenlandse handel van de GASM	Jaarlijks	31,30	13,80	200			
Statistik årbog for AOM	Hvert 2. år	Statistisch jaarboek voor de AOM	Tweejaarl.	39,15	17,30	250			

(1) Statistik og toldklassifikation
(2) Statistik varefortegnelse for Fællesskabets udenrigshandel og for samhandelen mellem dets medlemsstater

(1) Classificatie voor statistiek
(2) Goederennomenclatuur voor de statistieken van de buitenlandse handel van de Gemeenschap en van de handel tussen de Lid-Staten

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

J. Mayer **Generaldirektør / Generaldirektor / Director-General / Directeur général / Direttore generale / Directeur-generaal**

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

Direktører / Direktoren / Directors / Directeurs / Direttori / Directeuren:

G. Bertaud Statistiske metoder, information
Statistische Methoden, Informationswesen
Statistical methods, information processing
Méthodologie statistique, traitement de l'information
Metodologia statistica, trattamento dell'informazione
Methodologie van de statistiek, informatieverwerking

V. Paretti Almen statistik og nationalregnskab
Allgemeine Statistik und Volkswirtschaftliche Gesamtrechnung
General statistics and national accounts
Statistiques générales et comptes nationaux
Statistiche generali e conti nazionali
Algemene statistiek en nationale rekeningen

D. Harris Befolknings- og socialstatistik
Bevölkerungs- und Sozialstatistik
Demographical and social statistics
Statistiques démographiques et sociales
Statistiche demografiche e sociali
Sociale en bevolkingsstatistiek

S. Louwes Landbrugs-, skovbrugs- og fiskeristatistik
Statistik der Landwirtschaft, Forstwirtschaft und Fischerei
Agriculture, forests and fisheries statistics
Statistiques de l'agriculture, des forêts et de la pêche
Statistiche dell'agricoltura, delle foreste e della pesca
Landbouw-, bosbouw- en visserijstatistiek

... Energi-, industri- og håndværksstatistik
Energie-, Industrie- und Handwerksstatistik
Energy, industrial and handicraft statistics
Statistiques de l'énergie, de l'industrie et de l'artisanat
Statistiche dell'energia, dell'industria e dell'artigianato
Energie-, industrie- en ambachtsstatistiek

S. Ronchetti Handels-, transport- og servicestatistik
Handels-, Transport- und Dienstleistungsstatistik
Trade, transport and services statistics
Statistiques des commerces, transports et services
Statistiche dei commerci, trasporti e servizi
Handels-, vervoers- en dienstverleningsstatistiek

Denne publikation kan købes gennem nedenstående salgssteder til en pris af kr. 78,30 pr. hæfte:

Diese Veröffentlichung kann zum Einzelpreis von DM 33,80 durch die nachstehend aufgeführten Vertriebsbüros bezogen werden:

This publication is delivered by the following sales offices at the price of: single copies £ 5.50:

Cette publication est vendue, par numéro, au prix de Ffr 61,70 ou Fb 500,—. S'adresser aux bureaux de vente indiqués ci-dessous:

Questa pubblicazione è in vendita al prezzo di Lit. 8 450 il numero. Ogni richiesta va rivolta agli uffici di vendita seguenti:

Deze publikatie kost Fl. 34,50 resp. Bf 500,— per nummer en is verkrijgbaar bij onderstaande verkoopkantoren:

**Salgs- og abonnementskontorer - Vertriebsbüros - Sales Offices
Bureaux de vente - Uffici di vendita - Verkoopkantoren**

Belgique - België

Moniteur belge - Belgisch Staatsblad

Rue de Louvain 40-42 -
Leuvenseweg 40-42
1000 Bruxelles - 1000 Brussel
Tél. 512 00 26
CCP 000-2005502-27
Postrekening 000-2005502-27

Sous-dépôt - Agentschap:

Librairie européenne - Europese Boekhandel
Rue de la Loi 244 - Wetstraat 244
1040 Bruxelles - 1040 Brussel

Danmark

J.H. Schultz - Boghandel

Møntergade 19
DK 1116 København K
Tel. 14 11 95
Girokonto 1195

BR Deutschland

Verlag Bundesanzeiger

5 Köln 1 - Breite Straße - Postfach 108 006
Tel. (02 21) 21 03 48
(Fernschreiber: Anzeiger Bonn 08 882 595)
Postscheckkonto 834 00 Köln

France

*Service de vente en France des publications
des Communautés européennes*

Journal officiel

26, rue Desaix
75732 Paris-Cedex 15
Tél. (1) 578 61 39 - CCP Paris 23-96

Ireland

Stationery Office

Beggar's Bush
Dublin 4
Tel. 68 84 33

Italia

Libreria dello Stato

Piazza G. Verdi 10
00198 Roma - Tel. (6) 8508
CCP 1/2640
Telex 62008

Agenzie:

00187 Roma - Via XX Settembre
(Palazzo Ministero del Tesoro)
20121 Milano - Galleria
Vittorio Emanuele, 3
Tel.: 80 64 06

**Grand-Duché
de Luxembourg**

*Office des publications officielles
des Communautés européennes*

5, rue du Commerce
Boîte postale 1003 - Luxembourg
Tél. 49 00 81 - CCP 191-90
Compte courant bancaire:
BIL 8-109/6003/300

Nederland

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

Christoffel Plantijnstraat. 's-Gravenhage
Tel. (070) 81 45 11
Postgiro 42 53 00

United Kingdom

H. M. Stationery Office

P.O. Box 569
London SE 1 9NH
Tel. (01) 9 28 69 77, ext. 365

United States of America

European Community Information Service

2100 M Street N.W.
Suite 707
Washington D.C. 20 037
Tel. (202) 8 72 83 50

Schweiz - Suisse - Svizzera

Librairie Payot

6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50
CCP 12-236 Genève

Sverige

Librairie C.E. Fritze

2, Fredsgatan
Stockholm 16
Post Giro 193, Bank Giro 73/4015

España

Libreria Mundi-Prensa

Castelló 37
Madrid 1
Tel. 2 75 46 55

Andre lande— Andere Länder— Other countries— Autres pays— Altri paesi— Andere landen

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer - Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften - Office for Official Publications of the European Communities - Office des publications officielles des Communautés européennes - Ufficio delle pubblicazioni ufficiali delle Comunità europee - Bureau voor officiële publikaties der Europese Gemeenschappen

Luxembourg 5, rue du Commerce Boîte postale 1003 Tél. 49 00 81 CCP 191-90 Compte courant bancaire BIL 8-109/6003/300

KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN