



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

KVARTALS BULLETTIN
VIERTELJÄHRLICHES BULLETTIN
QUARTERLY BULLETTIN
BULLETTIN TRIMESTRIEL
BOLLETTINO TRIMESTRALE
DRIEMAANDELIJKS BULLETTIN



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, Boîte postale 1907 — Tél. 47941 Télex: Comeur Lu 3423
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Bureau de liaison) — Tél. 7358040

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

Diese Veröffentlichung ist bei den auf der Rückseite des Einbands aufgeführten Vertriebsstellen erhältlich.

This publication is obtainable from the sales agents 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 sul dorso della 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

3/1974

Kvartalsbulletin

Vierteljährliches Bulletin

Quarterly bulletin

Bulletin trimestriel

Bollettino trimestrale

Driemaandelijks bulletin

Updated November 1974

Mise à jour effectuée en novembre 1974

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

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

Side

KAPITEL: TOTAL ENERGI

2	Karakteristiske data
4	Total energiopgørelse
8	Energiforsyning efter produkter

KAPITEL: FAST BRÆNDSEL

Stenkul

21	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
26	Brydning
28	Produktion efter kularter
29	Lagre
30	Ansatte arbejdere og funktionærer
31	Leveringer — import
33	Indenlandske leveringer

Stenkulsbriketter

35	Opgørelser
----	------------

Koks

38	Opgørelser
42	Cinders — rådhedsmængde
43	Cinders — indenlandske leveringer

Brunkul og afledede produkter

44	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
46	Opgørelse over brunkulsbriketter
47	Produktion — forbrug
48	Opgørelse over tørv og tørvebriketter

KAPITEL: JORDOLIE

Råolie

51	Opgørelser
56	Import
60	Produktion Bruttotilførsel (raffinaderierne) Raffinaderiernes eget forbrug

Side

Mineralolieprodukter

61	Opgørelser over alle produkter
66	Produktionsstruktur
69	Udenrigshandel
70	Indenlandske leveringer

KAPITEL: GAS

Naturgas

75	Opgørelser
79	Rådighedsmængde
80	Forbrug

Koksværks-, højovns- og gasværksgas

81	Opgørelser
86	Produktion

Flaskegas

87	Rådighedsmængde — forbrug
----	---------------------------

KAPITEL: ELEKTRICITET

91	Opgørelser
96	Produktion
98	Udenrigshandel
99	Forbrug
100	Brændstofforbrug i kraftværker til forsyning af offentligheden

Bulletinen "Energistatistik" omfatter dels kvartalsdataene fra den "Totale Energiopgørelse" vedrørende de vigtige poster inden for Fællesskabets og de enkelte medlemslandes energiforsyning, dels, for hver energikilde, kvartalsopgørelsen og de vigtigste månedsdata, for så vidt disse står til rådighed. De nyere årsdata gentages og ajourføres både i opgørelsen, der hvert år forelægges i sin helhed, og i de forskellige fremlagte månedsdata.

ALMENE BEMÆRKNINGER

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

BEMÆRKNINGER TIL DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

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

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

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

- Linje 1. Produktion af primære energikilder** (Stenkul, brunkul, 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 omformningsvirksomheder og hos slutforbrugerne.** Denne rubrik omfatter i linje 71 lagerforandringer af produkter, der er bestemt til omformning, og i linje 72 lagerforandringer hos industrivirksomheder og jernbaneselskaber. Tegnet — betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.
- Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.** Dataene i disse linjer stammer fra meddelelser fra eksportørerne. De afviger derfor i almindelighed fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker. På grund af forskellig opgørelse ved ud- og indførsel (forsinkelser, handelsmæssig intervention, omdirigeringer, omladning, forskellig klassificering osv.) stemmer leveringerne til et fællesskabsland heller ikke nøjagtigt overens med de i dette land registrerede leveringer (linjerne 8 og 3). I fællesskabsopgørelsen over bruttoforbruget bliver der taget hensyn til denne forskel.
- Linje 10. Bruttoforbrug** (5 + 6 + 7 - 8 - 9). Bruttoforbruget svarer til den mængde primær energi, der skal stå til rådighed for en geografisk enhed for at dække det indenlandske behov og bunkerbehovet. Med hensyn til udenrigshandel og lagerforandringer behandles af de afledede produkter som de primære produkter og figurerer i beregningerne af bruttoforbruget som ækvivalente primære energimængder. Når derfor, i et givet land, eksporten af et afledet 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 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 varmekraftværker til produktion af elektrisk energi og damp, bestemt til salg, samt endvidere de mængder, der udelukkende anvendes til produktion af elektrisk energi i kraftværker, der tilhører selvproducenten (minekraftværker, kraftværker tilhørende jern- og stålindustrien, den kemiske industri og andre industrigræne, jernbanernes kraftværker). De mængder, der omformes til energi af selvproducenter optræder naturligvis ikke i tallene for den pågældende sektors endelige forbrug. Derimod opføres energi, der omformes til varme i disse kraftværker som eget behov for den pågældende industri i linjerne »forbrug«.

Linje 2. Produktion af afledede produkter (stenkulsbriketter, koks, brunkulsbriketter, ikke gasformige mineralolieprodukter, afledede gasser, afledt elektrisk energi, varme). Det drejer sig her om omformningernes resultat. Herunder hører i almindelighed omformningsanlæggenes eget forbrug, dog undtaget raffinaderiernes, 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 »Omformning« efter omformningens art:

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

(132) Mængder omformet ved produktionen af stenkuls-, brunkuls- og tørvebriketter.

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

(134) Mængder omformet ved produktionen af koks.

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

(136) Mængder omformet i olieraffinaderierne.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Stenkulsopgørelse

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

Linje 1. Produktion af primære energikilder. Produktionen af primære energikilder defineres som nettoudvindingen i minerne, dvs. efter eliminering af uanvendelige stoffer fra bruttoudvindingen (til overfladen bragte kul) ved sigtning og vaskning. I almindelighed medregnes kul af dårlig kvalitet (støv, mellemkvaliteter, slam).

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

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

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

Øvrige statistiske tabeller

- Grupperingen af kularterne i kulgrupper, baseret på indholdet af flygtige bestanddele, er angivet i tillæg I af årbogen »Energistatistik« 1969-1972 (udgave 1973).
- I antallet af beskæftigede arbejdere over jorden er inkluderet arbejdere i hjælpevirksomheder.
- Den direkte import til de amerikanske tropper stationeret i Tyskland, er indeholdt i tallene i tabellerne »Import fra tredjelands« og »Import fra USA«.

Koksovgørelse

Linje 13. Omformninger:

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

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

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

Brunkuls- og tørvopgørelse

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

KAPITEL: MINERALOLIE

Råolieopgørelse

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

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

- er bestemt til videre forarbejdning for udenlandsk regning,
- er indført midlertidigt,
- er indført på toldfrit område,
- er indført til særlige lagre for udenlandsk regning,
- er indført fra DDR.

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

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

Linje 13. Omformning. Mængderne 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

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

Linje 2. Produktion af afledede produkter. Herunder hører udvindingen af samtlige 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 DDR.

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

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

Linjerne 8 + 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 DDR,
- leveres til nationale eller udenlandske tropper, stationeret i udlandet (hvis det er muligt i henhold til hemmelighedsholdelsesbestemmelserne),
- eksporteres fra Vestberlin (i tilfældet Tyskland (FR)).

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

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

Opgørelsen viser endvidere de samlede anvendelsesformer, der udgør summen af de omformede mængder plus omfanget af det endelige energetiske samt det endelige ikke-energetiske forbrug.

Øvrige statistiske tabeller

- Raffinaderiernes produktion er nettoproduktionen: den indbefatter produktion for udenlandsk regning, men ikke raffinaderiernes eget forbrug.
- For klassificering af produkterne, se tillæg II til årbogen »Energistatistik« 1969-1972 (udgave 1973).
- De indenlandske leveringer af mineralolieprodukter er lig summen af følgende sektorer: det endelige forbrug, andre energiproducenters forbrug, omformningen og i givet fald det ikke-energetiske forbrug. For Frankrigs vedkommende er militært forbrug ikke inkluderet.

KAPITEL: GAS

Naturgasopgørelse

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

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

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

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

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

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

Linje 13. Omformning:

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

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

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

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

Øvrige statistiske tabeller

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.

Opgørelser over koksværks-, højovns- og gasværksgas

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

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

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

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

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

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

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

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

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

KAPITEL: ELEKTRICITET

Opgørelse over elektrisk energi

Den totale energiopgørelse baseres for samtlige linjers vedkommende omregningen af elektrisk energi til tSKÆ på det gennemsnitlige specifikke forbrug i de samlede konventionelle varmekraftværker i de enkelte Fællesskabslande (se side X). Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselmængde, udtrykt i gram SKÆ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

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

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

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

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

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

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

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

Linje 17. *Endeligt energetisk forbrug:*

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

Øvrige statistiske tabeller

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

— Nettoproduktionen måles ved kraftværkets udgang, altså minus forbrug i hjælpeanlæg 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 kalenderårssdel 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.
- Det »indenlandske bruttoforbrug« omfatter den totale mængde elektrisk energi, der er brugt i et land, ligegyldigt til hvilket formål. Det er derfor lig den totale bruttoproduktion plus nettoudvekslingssaldoen.
- »Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir« er den elektriske energi, der er anvendt af pumpemotorer til oppumpning af vand i reservoirer til energiproduktion.
- »Energi til rådighed for det indenlandske marked« omfatter den totale mængde af elektrisk energi, der er forbrugt uden for produktionsanlæggene. Overførings- og distributionstab er derfor inkluderet. Denne energimængde er således lig den totale bruttoforbrug minus energiforbrug i hjælpemaskineri og kraftværkspumpestationer.
- Brændstofforbruget i de offentlige konventionelle varmekraftværker :
 - kategorien »Stenkul« omfatter foruden stenkul alle biprodukter ved stenkulsudvindingen, som støvkul og slagger.
 - kategorien ikke gasformige mineralolieprodukter omfatter forbruget af brændselsolie, dieselolie samt lette destillater og residualprodukter.
 - kategorien »Afledede gasser« samler højovngas og koksværksgas samt raffinaderigas og flaskegas.
 - »det samlede forbrug« omfatter ligeledes forskellige brændstoffer såsom affald, træ, tørv, tjære, industriaffald m.v. samt genindvunden og købt damp.

SKEMA ANVENDT VED DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

1	Produktion af primære energikilder		Endeligt energetisk forbrug:
3a	Leveringer fra EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	171	»Industri«-sektoren (undtagen »energi«-sektoren)
3b	Leveringer fra de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	172	»Transport«-sektoren herunder: Landevejstrafik
4	Import fra tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	1722	173 Sektoren »husholdninger, handel, håndværk, offentlige institutioner, landbrug, fiskeri og serviceerhverv«
5	Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4)	179	179 Øvrigt, hvis ikke på anden måde klassificeret (Leverancer til de i Tyskland (FR) stationerede allierede tropper)
6	Lagerforandringer hos producenter og importører (+ : lagerformindskelse; - : lagervækst) 61 producenter 62 importører		YDERLIGERE OPEDELING AF POSTER, DER FOREKOMMER I NOGLE OPGØRELSER EFTER ENERGIKILDER
7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (+ : lagerformindskelse; - : lagervækst) 71 omformningsvirksomheder 72 endelige forbrugere	61	Lagerforandringer hos producenterne :
8a	Leveringer til EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	611	611 Miner
8b	Leveringer til de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	613	613 Genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
9	Eksport til tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	14	14 Forbrug i »energi«-sektoren
10	Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)	141	141 Kraftværker (eget behov) (NACE 161)
11	Bunker	142	142 Kulminer inklusive fremstilling af briketter (NACE 11)
12	Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (10 - 11)	143	143 Koksværker og gasværker (NACE 12 + 162)
13	Omformning <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	144	144 Udvinning af jordolie og naturgas samt forarbejdning af mineralolie (NACE 13 + 14)
2	Produktion af afledede produkter af primære energikilder af afledede produkter	171	171 »Industri«-sektoren (undtagen »energi«-sektoren) herunder :
14	Forbrug i »energi«-sektoren	1710	1710 jern- og stålindustrien (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)
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)
			Brunkulsbriketter (BILEN 123 + 124)
			Tørvbriketter (BILEN 125, kun Irland)
			Ikke gasformige mineralolieprodukter (BILEN 22 + 23)
			Afledede gasser (BILEN 32)
			Koksværksgas (BILEN 321)
			Højovngas (BILEN 322)
			Gasværksgas (BILEN 323)
			Flaske- og raffinaderigas (BILEN 324 + 325)
			Afledet elektrisk energi (BILEN 42)
			Varme (BILEN 521)
			Gas (BILEN 31 + 32)
			Elektrisk energi (BILEN 41 + 42)

NOMENKLATUR FOR ENERGETISKE PRODUKTER

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

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

OMREGNINGSFAKTOREN I t SKÆ (7.000 cal Bu/g)

Omregning i t SKÆ af fast, flydende og gasformig brændsel			Omregning i t SKÆ af elkraft: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t SKÆ			
Energikilder	Energikildeopgørelsesenheder	Omregningsfaktor	Land	1970	1971	1972
Stenkul	t SKÆ	1	Deutschland	337	332	333
Stenkulsbriketter	t	1	France	320	320	316
Koks	t	1	Italia	320	316	315
Brunkul og SKÆ	t SKÆ	1	Nederland	333	331	327
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Naturgas	Tcal (Bø)	131	Luxembourg	467	464	467
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	United Kingdom	387	378	375
Højovngas	Tcal (Bø)	143	Ireland	386	397	377
Flaske- og raffinaderigas	Tcal (Bø)	131	Danmark	325	313	299
Råolie og ikke gasformige mineralolieprodukter	t	1,43				
Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære, osv.)	Tcal (Bu)	143				
Varme	Tcal	143				

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

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
g	Gram
kg	Kilogram
kg SKÆ	Kilogram stenkulsækvivalent
t	Metrisk ton
t = t	Ton = ton
SKÆ	Stenkulsækvivalent (7 000 cal Bu/g)
dwt	Dead weight ton
m ³	Kubikmeter
kWh	Kilowatt-time
GWh	Gigawatt-time = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawatt-time = 10 ⁹ kWh

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

INHALTSVERZEICHNIS

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

Seite

KAPITEL : ENERGIE INSGESAMT

2	Charakteristische Angaben
4	Zusammengefaßte Energiebilanz
8	Energetische Versorgung nach Erzeugnissen

KAPITEL : FESTE BRENNSTOFFE

Steinkohle

21	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten
26	Förderung
28	Förderung nach Kohlenarten
29	Bestände
30	Angelegte Arbeiter und Angestellte
31	Bezüge — Einfuhr
33	Inlandslieferungen

Steinkohlenbriketts

35	Bilanzen
----	----------

Koks

38	Bilanzen
42	Steinkohlenkoks — Aufkommen
43	Steinkohlenkoks — Inlandslieferungen

Braunkohle und Derivate

44	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten
46	Braunkohlenbrikettbilanz
47	Förderung — Verbrauch
48	Torf- und Torfbrikettbilanz

KAPITEL : ERDÖL

Rohöl

51	Bilanzen
56	Einfuhr
60	Förderung Rohölverarbeitung in den Raffinerien Eigenverbrauch der Raffinerien

Seite

Mineralölprodukte

61	Bilanzen aller Produkte
66	Struktur der Erzeugung
69	Außenhandel
70	Inlandslieferungen

KAPITEL : GAS

Naturgas

75	Bilanzen
79	Aufkommen
80	Verbrauch

Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas

81	Bilanzen
86	Erzeugung

Flüssiggas

87	Aufkommen — Verbrauch
----	-----------------------

KAPITEL : ELEKTRIZITÄT

91	Bilanzen
96	Erzeugung
98	Außenhandel
99	Verbrauch
100	Brennstoffverbrauch in Wärmekraftwerken der öffentlichen Versorgung

BEMERKUNGEN

Das Bulletin „Energistatistik“ liefert einerseits die Vierteljahresangaben der „Zusammengefaßten Energiebilanz“ für die wichtigen Posten bezüglich der Energieversorgung der Gemeinschaft und jedes Mitgliedlandes sowie andererseits, für jeden Energieträger, die Vierteljahresbilanz und die hauptsächlichsten verfügbaren Monatsreihen. Die jüngsten Jahresangaben werden verwandt und auf den neuesten Stand gebracht sowohl für die Bilanzen, welche in jährlicher Form vollständig dargestellt sind, als auch für die verschiedenen aufgeführten Reihen.

ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

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

BEMERKUNGEN ZU DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

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

- Die „Zusammengefaßte Energiebilanz“ der Gemeinschaft sowie die Bilanzen der einzelnen Mitgliedländer sind in Tonnen Steinkohleneinheiten (t SKE) ausgedrückt, wobei die Steinkohleneinheit einen unteren Heizwert (Hu) von 7 000 Kalorien/Gramm hat. Eine Tonne Steinkohleneinheiten entspricht 7 Gcal.
- Die Koeffizienten für die Umrechnung der Einheiten der einzelnen Energieträgerbilanzen in t SKE sind auf der letzten Seite dieser Bemerkungen aufgeführt.

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

- Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern** (Steinkohle, Braunkohle, 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, Umleitungen, Umladen, unterschiedliche Klassifizierung usw.) stimmen auch die Lieferungen an ein Gemeinschaftsland nicht genau mit den Bezügen dieses Landes überein (Zeilen 8 und 3). Dieser Unterschied wird in der Gemeinschaftsbilanz bei Bruttoverbrauch berücksichtigt.
- Zeile 10. Bruttoverbrauch** (5 + 6 + 7 — 8 — 9). Der Bruttoverbrauch entspricht der Primärenergie, die einer geographischen Einheit zur Verfügung stehen muß, um den Inlandsbedarf und den der Bunker zu decken. In bezug auf den Außenhandel und die Bestandsveränderungen werden die abgeleiteten Erzeugnisse wie die primären Erzeugnisse behandelt und bei der Berechnung des Bruttoverbrauchs als Äquivalente der Primärenergie gewertet. 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 Flaggen gelieferten Mengen.
- Zeile 12. Brutto-Inlandsverbrauch** (10 — 11). Der Brutto-Inlandsverbrauch ist der Schlüsselposten der Bilanz. Er entspricht für den betreffenden Zeitraum und bei dem entsprechenden Stand der Umwandlungsverfahren derjenigen Primärenergie, die der Gemeinschaft oder einem Mitgliedsland zur Verfügung stehen muß, um ihren bzw. seinen Inlandsbedarf zu decken. Der Brutto-Inlandsverbrauch läßt sich auf zweierlei Weise ermitteln: durch Abzug der Bunker vom Bruttoverbrauch oder aber durch Zusammenrechnung des Verbrauchs, der Netzverluste, der statistischen Differenzen sowie des Unterschieds zwischen Umwandlung und Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Dieser Unterschied entspricht den Verlusten durch Ausströmen, Ablassen usw. während der Umwandlung, aber auch der Erzeugung nichtenergetischer abgeleiteter Produkte (Benzole, Phenole, Kresole, Naphtaline, Teer usw.) bei der Umwandlung in Kokereien und Gaswerken. Dagegen sind Schmiermittel, Bitumen und andere nicht zur energetischen Verwendung bestimmte Mineralölprodukte, die in der abgeleiteten Produktion erfaßt werden, in diesem Unterschied nicht enthalten.

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

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

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

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

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

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

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

Die Bilanzen umfassen außerdem:

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

(131) In den Elektrizitätswerken aller Art (der öffentlichen Versorgung und der Eigenerzeuger) umgewandelte Mengen für die Erzeugung von elektrischer Energie und von für den Absatz 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 Kokeinsatz in der eisenschaffenden Industrie.

(136) In den Erdölraffinerien umgewandelte Mengen.

2. Die Aufgliederung der Zeile „Nichtenergetischer Endverbrauch“:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Steinkohlenbilanz

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

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

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. Die Primärenergieproduktion wird als Nettoförderung in den Zechen definiert, d.h. nach Eliminierung der unverwertbaren Stoffe der Bruttoförderung (an die Oberfläche gebrachte Kohle) durch Sieben und Waschen. Im allgemeinen ist der Anfall an Ballastkohle (Staub, Mittelgut, Schlamm) darin enthalten.

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

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

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

Übrige statistische Tabellen

— Die Gruppierung der Kohlenarten zu Kohlengruppen, basierend auf dem Gehalt an flüchtigen Bestandteilen, ist im Jahrbuch „Energiestatistik“ 1969-1972, Anlage I, (Ausgabe 1973) dargestellt.

— In der Zahl der angelegten Arbeiter über Tage sind auch die Arbeiter der Hilfsbetriebe eingeschlossen.

— Die Direkteinfuhren der in Deutschland stationierten amerikanischen Truppen sind in den Zahlen der Tabellen „Einfuhren aus dritten Ländern“ und „Einfuhren aus den Vereinigten Staaten“ enthalten.

Koksbilanz

Zeile 13. Umwandlungen:

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

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

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

Braunkohlen- und Torfbilanz

Da die verschiedenen Braunkohlen- und Torfarten sehr unterschiedliche Heizwerte aufweisen (jüngere Braunkohle etwa 1900 cal/g, ältere Braunkohle 5000 cal/g, eingeführte Hartbraunkohle 3500 cal/g; irischer Torf „milled“ etwa 1900 cal/g und „sod“ etwa 3500 cal/g) wird die Bilanz in t SKE aufgestellt.

KAPITEL MINERALÖL

Rohölbilanz

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

Zeilen 3 + 4. Gesamteinfuhren (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

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

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Hierunter fällt die Gewinnung aller Mineralölerzeugnisse 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 Westberlin (im Falle der Bundesrepublik Deutschland) exportiert werden.

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

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

Die Bilanz gibt u.a. die Gesamtverwendungen an, die sich aus der Summe der Umwandlungen und dem energetischen und nicht-energetischen Endverbrauch ergibt.

Übrige statistische Tabellen

- Die Erzeugung der Raffinerien versteht sich netto: sie enthält die Erzeugung für ausländische Rechnung, jedoch nicht den Eigenverbrauch der Raffinerien.
- Zur Klassifizierung der Mineralölprodukte vergleiche Anlage II des Jahrbuchs „Energiestatistik“ 1969-1972 (Ausgabe 1973).
- Die Inlandslieferungen von Mineralölprodukten stimmen mit der Summe folgender Sektoren überein: des Endverbrauchs, des Verbrauchs der anderen Energie-Erzeuger, der Umwandlung und u.U. des nichtenergetischen Verbrauchs. Für Frankreich ist hierbei der Militärverbrauch nicht eingeschlossen.

KAPITEL GAS

Naturgasbilanz

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

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

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

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

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

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

Zeile 13. Umwandlung:

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

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

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

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

Übrige statistische Tabellen

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 mmHg zugrunde. Außerdem enthalten diese Angaben kein Grubengas.

Bilanz für Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas

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

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

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

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

Die Ortsgaserzeugung umfaßt die Gase solcher Unternehmen, deren Hauptzweck es ist, abgeleitete Gase zu erzeugen und zu verteilen. Dazu gehören ferner die Gase, die durch Spalten und Mischen anderer Gasarten (vgl. insbesondere Zeile 133 der Bilanzen „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 der Rubrik „Eigenverbrauch“, sondern werden dem Verbrauch des Sektors „Eisenschaffende Industrie“ unmittelbar zugerechnet.

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

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

KAPITEL ELEKTRIZITÄT

Bilanz der elektrischen Energie

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

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

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

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

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

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

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

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

Zeile 17. Energetischer Endverbrauch:

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

Andere statistische Tabellen

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

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

- Der „Koeffizient der Erzeugungsmöglichkeit“ eines Wasserkraftwerks für einen bestimmten Zeitraum ist der Quotient aus seiner Erzeugungsmöglichkeit, bezogen auf diesen Zeitraum, und seiner mittleren Erzeugungsmöglichkeit, bezogen auf den Bruchteil des Kalenderjahres, der diesem Zeitraum entspricht. Die Erzeugungsmöglichkeit einer Wasserkraftanlage innerhalb eines bestimmten Zeitabschnitts ist die größte Menge elektrische Energie, die sie aus den natürlichen Zuflüssen während dieses Zeitabschnitts erzeugen oder speichern könnte, wobei vorausgesetzt wird, daß alle ihre Einrichtungen dauernd in betriebsfähigem Zustand sind, die natürlichen Zuflüsse maximal ausgenützt 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.
- Der „Brutto-Inlandsverbrauch“ umfaßt die gesamte elektrische Energie, die im Inland verbraucht wird, gleichviel zu welchem Zweck. Er ist somit gleich der Bruttogesamterzeugung zuzüglich des Nettoaustauschsaldos.
- Der „Arbeitsaufwand der Pumpspeicherwerke“ ist die von den Pumpenmotoren für das Heben des Wassers in die Speicher zur Energieerzeugung aufgewendete elektrische Arbeit.
- Die „Für den inländischen Markt verfügbare Energie“ umfaßt jeweils die gesamte außerhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttogesamtverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsantriebe und der Pumpspeicherwerke.
- Brennstoffverbrauch in den herkömmlichen, öffentlichen Wärmekraftwerken :
 - die Kategorie „Steinkohle“ umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie Schlammkohle und Haldenschutt.
 - die Kategorie „nichtgasförmige 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.
 - der „Gesamtverbrauch“ umfaßt ebenfalls verschiedene Brennstoffe, wie Müll, Holz, Torf, Teer, Industrieabfälle usw., sowie wiedergewonnenen und zugekauften Dampf.

SCHEMA DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

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

NOMENKLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEUGNISSE

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

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	Naturbenzin (Gasolin)
22 + 23	ABGELEITETE NICHT GASFÖRMIGE MINERALÖLPRODUKTE
221	Motorenbenzin
221.1	Motorenbenzin (normal)
2	Motorenbenzin (super)
222	Flugkraftstoffe
222.1	Flugbenzin
2	Flugturbinenkraftstoff (Benzin)
3	Flugturbinenkraftstoff (Petroleum)
223	Kerosin
223.1	Leuchtpetroleum
2	Traktorenpetroleum
224	Rohbenzine
225	Dieselmotorkraftstoff und Destillattheizöle
225.1	Dieselmotorkraftstoff
2	Gasöl für Heizzwecke
3	Leichtes Heizöl
226	Rückstands-Heizöle

BILEN-Kennziffern

231	Spezial- und Testbenzine
231.1	Testbenzin
2	Spezialbenzin
232	Schmierstoffe
233	Bitumen
234	Petrolkoks
238	Sonstige Produkte
239	Bei der Destillation von Steinkohlen- oder Braunkohlenteeren anfallende Erzeugnisse, die zur Verwendung als Kraft- oder Brennstoffe bestimmt sind
3 — GASFÖRMIGE BRENNSTOFFE	
31	PRIMÄRE ENERGIETRÄGER
311	Naturgas
311.1	Naturgas in gasförmigem Zustand
2	verflüssigtes Naturgas
3	Grubengas
312	Primäres Flüssiggas (bei der Gewinnung von Naturgas erzeugtes Propan und Butan)
32	ABGELEITETE PRODUKTE
321	Kokereigas
322	Hochofengas
323	Ortsgas
324	Flüssiggas (bei der Raffinierung gewonnenes Propan und Butan)
325	Raffineriegas (andere, nicht in den Raffinerien selbst zur Verbrennung verbrauchte Gase)
4 — ELEKTRIZITÄT	
41	PRIMÄRE ENERGIETRÄGER
411	Elektrizität aus Wasserkraftwerken mit natürlichem Wasserzufluß
412	Elektrizität aus Erdwärme
413	Elektrizität aus Kernenergie
413.1	— aus Natururanreaktoren
2	— aus Reaktoren mit angereichertem Uran und Plutoniumreaktoren
3	— aus Brutreaktoren
42	ABGELEITETE PRODUKTE
421	Elektrizität aus Pumpspeicherwerken
422	Elektrizität herkömmlicher Wärmekraftwerke
422.1	— aus Steinkohle und Derivaten
2	— aus jüngerer Braunkohle
3	— aus nicht gasförmigen Mineralölprodukten
4	— aus 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	Umrechnungsfaktor	Länder	1970	1971	1972
Steinkohle	t SKE	1	Deutschland	337	332	333
Steinkohlenbriketts	t	1	France	320	320	316
Koks	t	1	Italia	320	316	315
Braunkohle	t SKE	1	Niederland	333	331	327
Braunkohlenbriketts	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Naturgas	Tcal (Ho)	131	Luxembourg	467	464	467
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	United Kingdom	387	378	375
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Ireland	386	397	377
Flüssig- und Raffineriegas	Tcal (Ho)	131	Danmark	325	313	299
Rohöl und nichtgasförmige Mineralölprodukte	t	1,43				
Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, Industrieerzeugnisse usw.)	Tcal (Hu)	143				
Wärme	Tcal	143				

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

Die Umrechnung von elektrischer Energie in t SKE erfolgt 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 brutto zu erzeugen. Je nach Land und Jahr ist dieser Faktor veränderlich.

ABKÜRZUNGEN UND ZEICHEN

.	Kein Nachweis vorhanden
—	Nichts
0	Weniger als die Hälfte der in den Tabellen verwendeten Einheit
Mio	Million
g	Gramm
kg	Kilogramm
t	metrische Tonne
t = t	Tonne = Tonne
SKE	Steinkohleneinheit (7 000 cal Hu/g)
dwt	dead weight ton
m³	Kubikmeter
kWh	Kilowattstunde
GWh	Gigawattstunde = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattstunde = 10 ⁹ kWh

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

TABLE OF CONTENTS

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

Page		Page
CHAPTER: OVERALL ENERGY		
2	Characteristic features	
4	Overall energy balance-sheet	
8	Energetical supply by products	
CHAPTER: SOLID FUELS		
	Coal	
21	Balance-sheets in tons of coal equivalent	
26	Output	
28	Output by categories	
29	Stocks	
30	Workers and officials on colliery books	
31	Supplies — Imports	
33	Internal deliveries	
	Patent fuel	
35	Balance-sheets	
	Coke	
38	Balance-sheets	
42	Hard coke — Resources	
43	Hard coke — Internal deliveries	
	Lignite and derivatives	
44	Balance-sheets in tons of coal equivalent	
46	Balance-sheet for brown coal briquettes	
47	Production — Consumption	
48	Balance-sheet for peat and peat briquettes	
CHAPTER: PETROLEUM		
	Crude oil	
51	Balance-sheets	
56	Imports	
60	Production Crude oil throughput in the refineries Own consumption of the refineries	
	Petroleum products	
61	Balance-sheets for all petroleum products	
66	Structure of production	
69	Foreign trade	
70	Internal deliveries	
CHAPTER: GAS		
	Natural gas	
75	Balance-sheets	
79	Resources	
80	Consumption	
	Coke oven, blast furnace and town gas	
81	Balance-sheets	
86	Production	
	Liquefied petroleum gases	
87	Resources — Consumption	
CHAPTER: ELECTRICAL ENERGY		
91	Balance-sheets	
96	Production	
98	Foreign trade	
99	Consumption	
100	Fuel consumption in thermal power stations of the public supply	

REMARKS

The bulletin "Energy Statistics" provides quarterly data on the "Overall Energy Balance-sheet", concerning major items of energy supplies for the whole Community and for each member country; It also gives the quarterly balance-sheets and the main monthly statistical series available for each source of energy. The most recent annual data and updated figures are shown for the balance-sheets, which are presented annually in full, as well as for the various statistical series.

GENERAL REMARKS

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

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

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

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

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

- Line 1. Production.** Production of primary sources (coal, lignite, 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, blow-offs, flares during transformation. It comprises in particular the production of all the petroleum products, including the products for non-energy use. It also includes the production of heat corresponding to the supplies of heat (steam and hot water) made solely from conventional power stations operated by the public services, during combined production of electrical energy and heat.

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

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

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

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

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

The balance-sheets include furthermore.

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

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

(132) Transformation for the production of patent fuel, 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.

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

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

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

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

Coal balance-sheet

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

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

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

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

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

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

Other statistical tables

- The grouping of coal categories to coal groups based on the percentage of volatile matter is shown in "Energy Statistics" Yearbook 1969-1972, Annex I (edition 1973).
- The number of surface workers includes those employed in ancillary plants at mines.
- Direct imports by the American forces in Germany are included in the figures of the tables "Importations from third-party countries" and "Importations from the United States".

Coke balance-sheet

Line 13. Transformations:

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

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

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

Lignite and peat balance-sheet

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

CHAPTER PETROLEUM

Crude petroleum balance-sheet

Line 1. Production of primary sources. The production of crude petroleum does not include the production of natural gasoline or the condensates obtained on production, purification and 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 to national territory, and thus among other things the quantities:

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

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

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

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

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

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

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 the transformations, the own consumption of the refineries, and the final energy and non-energy consumptions

Balance-sheet of all petroleum products

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

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

Line 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 Germany (GDR).

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

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

Lines 8 + 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 Germany (GDR);
- supplied to national or foreign troops stationed abroad (in so far as secrecy permits this);
- in the case of Germany (FR), the quantities exported by West Berlin.

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

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

The balance-sheet moreover indicates the total of the utilizations representing the sum of the transformation and the final energy and non-energy consumptions.

Other statistical tables

- Net production of the refineries includes production for foreign account but excludes own consumption.
- For the classification of products, see Annex II of the Yearbook "Energy Statistics" 1969-1972 (edition 1973).
- Inland deliveries of petroleum products are equal to the sum total of the following sectors: final consumption, consumption of other energy producers, transformation and (where applicable) non-energetical consumption. Military consumption in France is not included.

CHAPTER GAS

Balance-sheet of natural gas

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

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.

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.

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, oven 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.

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

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

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

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

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

CHAPTER ELECTRICAL ENERGY

Electrical energy balance-sheet

Conversion to tce of the electrical energy concerning the overall balance-sheet is based 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 page X). Thus the conversion coefficient corresponds to the average quantity of fuels, expressed in grams of coal equivalent, which is required each year to produce one kWh gross.

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

Line 2. Production of 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 is gross: it is measured at the outlets of the power station groups and thus comprises the consumption by the station auxiliaries and the losses in the station transformers.

Lines 3, 4, 8 and 9. Supplies from the Community and imports from 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. Network losses. The data cover the losses relative to transportation and distribution of electric energy in the high, medium and low voltage grids.

Line 17. Final energy consumption:

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

Other statistical tables

— The "production generated" is taken to mean the energy 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.
- The "Gross inland consumption" comprises all electrical energy consumed within the countries, however used. It is equal to the value of the electricity generated plus the net balance on exchanges.
- The "energy absorbed by storage pumping" is the electrical energy consumed by motor-pump sets in raising water to reservoirs in order to produce electrical energy.
- The electric energy "available for internal market" covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross inland consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- Consumption of fuels in the conventional power stations of public supply:
 - the "coal" category includes all coal by-products, such as slurry and waste.
 - the "non-gaseous petroleum products" category comprises the consumption of fuel-oil and of gasoil as well as that of light distillates and petrol residuals.
 - the "derived gases" category comprises blast-furnace gas and coking-plant gas as well as refinery gas and liquefied gases.
 - the "total consumption" also covers various fuels such as household wastes, wood, peat, industrial residuals as well as purchased and recovered water vapour.

FRAMEWORK OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

<p>1 Production of primary sources</p> <p>3a Supplies from EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i></p> <p>3b Supplies from new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i></p> <p>4 Imports from third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i></p> <p>5 Resources of primary energy and equivalents (1 + 3a + 3b + 4)</p> <p>6 Variations of stocks at the producers and importers (+ : decrease; - : increase) 61 producers 62 importers</p> <p>7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+ : decrease; - : increase) 71 transformers 72 final consumers</p> <p>8a Deliveries to EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i></p> <p>8b Deliveries to new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i></p> <p>9 Exports to third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i></p> <p>10 Gross consumption of primary sources and equivalents (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)</p> <p>11 Bunkers</p> <p>12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents (10 - 11)</p> <p>13 Transformations <i>primary sources</i> <i>derived products</i></p> <p>2 Production of derived products <i>from primary sources</i> <i>from derived products</i></p> <p>14 Consumption of the energy sector</p> <p>15 Distribution losses</p> <p>16 Final non-energy consumption</p> <p>17 Final energy consumption</p> <p>18 Statistical differences</p> <p>Transformations :</p> <p>131 electrical power stations</p> <p>132 patent fuel and briquetting plants</p> <p>133 gas works</p> <p>134 coke oven plants</p> <p>135 blast furnace plants</p> <p>136 refineries</p> <p>Final non-energy consumption :</p> <p>161 chemical industry</p> <p>162 other sectors</p>	<p>Final energy consumption :</p> <p>171 "Industry" (except the energy sector)</p> <p>172 Transportation among which :</p> <p>1722 road transportation</p> <p>173 Households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services</p> <p>179 other non-classified sectors (deliveries to the allied forces stationed in the F.R. Germany)</p> <p>SUPPLEMENTARY BREAKDOWN OF POSITIONS GIVEN IN SOME BALANCE-SHEETS BY ENERGY SOURCES</p> <p>61 Variations of stocks at the producers :</p> <p>611 mines</p> <p>613 recovered products and rectification of low-grade coal</p> <p>14 Consumption of the energy sector :</p> <p>141 power stations (auxiliaries) (NACE 161)</p> <p>142 mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)</p> <p>143 coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)</p> <p>144 extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)</p> <p>171 "Industry" (except the energy sector) among which :</p> <p>1710 iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)</p> <p>ENERGY SOURCES AND DERIVED PRODUCTS INCLUDED IN THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET</p> <p>PRIMARY SOURCES</p> <p>Coal (BILEN 111)</p> <p>Lignite (BILEN 112)</p> <p>Peat (BILEN 113, Ireland only)</p> <p>Crude oil (BILEN 211 + 212)</p> <p>Primary petroleum products (BILEN 213)</p> <p>Natural gas (BILEN 311)</p> <p>Primary LPG (BILEN 212)</p> <p>Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)</p> <p>Primary electrical energy (BILEN 41)</p> <p>DERIVED PRODUCTS</p> <p>Patent fuel (BILEN 121)</p> <p>Coke (BILEN 122)</p> <p>Brown coal briquettes (BILEN 123 + 124)</p> <p>Peat briquettes (BILEN 125, Ireland only)</p> <p>Non-gaseous petroleum products (BILEN 22 + 23)</p> <p>Derived gases (BILEN 32)</p> <p>Coke-oven gas (BILEN 321)</p> <p>Blast-furnace gas (BILEN 322)</p> <p>Works gas (BILEN 323)</p> <p>LPG and refinery gas (BILEN 324 + 325)</p> <p>Derived electrical energy (BILEN 42)</p> <p>Heat (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32)</p> <p>Electrical energy (BILEN 41 + 42)</p>
--	---

NOMENCLATURE OF ENERGY PRODUCTS

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

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

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

Conversion of solid, liquid and gaseous fuels in tce			Conversion of electrical energy in tce : 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tce			
Products	Balance-sheet units of each product	Conversion factors	Countries	1970	1971	1972
Hard coal	tec/tce	1	Deutschland	337	332	333
Patent fuel	t	1	France	320	320	316
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite and peat	tec/tce	1	Nederland	333	331	327
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Luxembourg	467	464	467
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	387	378	375
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Ireland	386	397	377
LPG and refinery gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Danmark	325	313	299
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43				
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)	Tcal (PCI/NCV)	143				
Heat	Tcal	143				

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

The conversion to electrical energy in tce is done taking into account 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
—	nil
0	figure less than half the unit used
Mio	million
g	gram
kg	kilogram
kgce	kilogram of coal equivalent
t	metric ton
t = t	ton for ton
tec	ton of coal equivalent (7 000 cal NCV/g)
dwt	dead weight ton
m³	cubic metre
kWh	kilowatt hour
GWh	gigawatt hour = 10 ⁶ kWh
TWh	terawatt hour = 10 ⁹ kWh

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

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

TABLE DES MATIÈRES

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

Page

CHAPITRE : ÉNERGIE GLOBALE

2	Données caractéristiques
4	Bilan global de l'énergie
8	Approvisionnement énergétique par produits

CHAPITRE : COMBUSTIBLES SOLIDES

Houille

21	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
26	Extraction
28	Production par catégories
29	Stocks
30	Ouvriers et employés inscrits
31	Réceptions — Importations
33	Livraisons intérieures

Agglomérés de houille

35	Bilans
-----------	--------

Coke

38	Bilans
42	Coke de four — Ressources
43	Coke de four — Livraisons intérieures

Lignite et dérivés

44	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
46	Bilans briquettes de lignite
47	Production — Consommation
48	Bilans tourbe et briquettes de tourbe

CHAPITRE : PÉTROLE

Pétrole brut

51	Bilans
56	Importations
60	Production Pétrole brut traité dans les raffineries Consommation propre des raffineries

Page

Produits pétroliers

61	Bilans tous produits
66	Structure de la production
69	Commerce extérieur
70	Livraisons intérieures

CHAPITRE : GAZ

Gaz naturel

75	Bilans
79	Ressources
80	Consommation

Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines

81	Bilans
86	Production

Gaz de pétrole liquéfié

87	Ressources — Consommation
-----------	---------------------------

CHAPITRE : ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

91	Bilans
96	Production
98	Commerce extérieur
99	Consommation
100	Consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics

Le Bulletin «**Statistiques de l'Énergie**» fournit: d'une part, les données trimestrielles du «**Bilan global de l'Énergie**» concernant les postes importants de l'approvisionnement énergétique de la Communauté et de chaque pays membre; d'autre part, pour chaque source d'énergie, le bilan trimestriel et les principales séries mensuelles disponibles. Les plus récentes données annuelles sont reprises et mises à jour à la fois pour les bilans qui annuellement sont présentés de façon complète et pour les diverses séries fournies.

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

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

OBSERVATIONS SUR LE BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

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

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

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

- Ligne 1. Production de sources primaires** (houille, lignite, 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, déroutement, transbordement, différences de classification, etc.), les livraisons vers un pays de la Communauté ne coïncident pas exactement avec les réceptions de ce pays (lignes 8 et 3); il est tenu compte de cette différence dans le bilan communautaire au niveau de la consommation brute.
- Ligne 10. Consommation brute** (5 + 6 + 7 — 8 — 9). La consommation brute représente la quantité d'énergie primaire nécessaire à une entité géographique pour couvrir les besoins intérieurs et ceux du soutage. En ce qui concerne le commerce extérieur et les variations des stocks, les produits dérivés sont assimilés aux produits primaires et entrent comme sources équivalentes d'énergie primaire dans le calcul de la consommation brute. 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 ses besoins intérieurs. La consommation intérieure brute peut être calculée de deux manières: soit en déduisant les soutes de la consommation brute, soit en additionnant les consommations, les pertes sur les réseaux, les écarts statistiques et la différence entre l'énergie soumise à la transformation et la production dérivée. Cette différence représente les fuites, lâchers, etc. survenant au cours de la transformation ainsi que la production de produits dérivés non énergétiques (benzols, phénols, crésols, naphthalines, brai, etc.) lors de la transformation dans les cokeries et les usines à gaz. Par contre, les lubrifiants, les bitumes et les autres produits pétroliers à usage non énergétique qui sont comptés dans la production dérivée ne sont pas compris dans cette différence.

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

Ligne 2. Production de produits dérivés (agglomérés de houille, coke, briquettes de lignite 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 torche, etc. survenant au cours du processus de transformation. Elle comprend, en particulier, la production de tous les produits pétroliers à l'inclusion des produits à usage non énergétique. Elle inclut également la production de chaleur correspondant aux fournitures de chaleur (vapeur et eau chaude) effectuées uniquement à partir des centrales thermiques classiques exploitées par les services publics, lors de la production combinée d'énergie électrique et de chaleur.

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

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

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

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

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

Les bilans comportent en outre :

1. La répartition de la ligne « **Transformations** » selon les divers types des transformations :

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

(132) Quantités transformées pour la production d'agglomérés de houille, 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.

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

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

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

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

Bilan Houille

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

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

Ligne 1. Production de sources primaires. La production primaire est définie comme étant la production nette à la mine, c'est-à-dire après élimination des déchets de la production brute (charbon remonté à la surface) au moyen des opérations de criblage et de lavage. En règle générale, elle comprend la production de bas-produits (poussières, mixtes, schlamms). Les produits de récupération ne figurent pas dans la « production » mais dans les « variations des stocks chez les producteurs » en tant que déstockage.

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

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

Autres tableaux statistiques

- Le groupement des catégories de houille, basées sur la teneur en matières volatiles, figure dans l'annexe I de l'annuaire « Statistiques de l'Énergie » 1969-1972 (édition 1973).
- L'effectif des ouvriers inscrits au jour comprend également les ouvriers des services auxiliaires.
- Les importations directes destinées aux troupes américaines stationnées en Allemagne sont comprises dans les chiffres des tableaux « Importations en provenance des pays tiers » et « Importations en provenance des États-Unis ».

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 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 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 l'Allemagne (RDA).

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

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

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

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

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

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

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

Ligne 2. Production de produits dérivés. Cette production représente la production en raffineries de tous les produits pétroliers, 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 l'Allemagne (RDA).

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

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

Lignes 8 + 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 l'Allemagne (RDA);
- qui sont fournies aux troupes nationales ou étrangères stationnées à l'étranger (dans la mesure où des dispositions concernant le secret ne s'y opposent pas);
- dans le cas de la RF d'Allemagne, les quantités exportées par Berlin-Ouest.

Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit proprement dit ou 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).

Le bilan indique en outre le total des utilisations qui représente la somme des transformations et des consommations finales énergétiques et non énergétiques.

Autres tableaux statistiques

- La production en raffineries est une production nette; elle comprend la production pour compte étranger mais exclut la consommation propre en raffineries.
- Pour la définition des produits pétroliers, voir Annexe II de l'annuaire «Statistiques de l'Énergie» 1969-1972 (édition 1973).
- 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.

CHAPITRE GAZ

Bilan Gaz naturel

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

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

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

Lignes 3 + 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 + 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers. Les livraisons et exportations comprennent toutes les quantités exportées à partir du territoire national, même celles à destination de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale. Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par gazoducs.

Ligne 13. Transformations :

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

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

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

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

Autres tableaux statistiques

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.

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

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

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

La production de gaz de cokeries couvre les quantités produites dans les installations des cokeries minières, sidérurgiques et indépendantes par carbonisation ou gazéification de combustibles solides et, accessoirement, de combustibles liquides.

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

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

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

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

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

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

CHAPITRE ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Bilan Énergie électrique

La conversion en tec de l'énergie électrique, dans le bilan global de l'énergie, est effectuée 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 page X). Le taux de conversion correspond ainsi à la quantité moyenne de combustibles, exprimée en grammes d'équivalent charbon, nécessaire chaque année pour produire un kWh brut.

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

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

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

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

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

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

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

Ligne 17. Consommation finale énergétique :

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

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 1^{er} janvier de l'année en cours.
- La « production hydraulique » comprend l'énergie produite par toutes les centrales hydrauliques y compris les centrales de pompage sans déduction de l'énergie absorbée par ces dernières.
- La « 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.
- Consommation de combustibles dans les centrales thermiques classiques des services publics :
 - la catégorie « houille » comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les terrils.
 - la catégorie « produits pétroliers non gazeux » 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 « consommation totale » inclut également les 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.

SCHÉMA DU BILAN GLOBAL D'ÉNERGIE

<p>1 Production de sources primaires</p> <p>3a Réceptions en provenance de EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>3b Réceptions en provenance des nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>4 Importations en provenance des pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>5 Ressources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4)</p> <p>6 Variations des stocks chez les producteurs et les importateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks) 61 producteurs 62 importateurs</p> <p>7 Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks) 71 transformateurs 72 consommateurs finals</p> <p>8a Livraisons à EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>8b Livraisons aux nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>9 Exportations vers les pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>10 Consommation brute de sources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)</p> <p>11 Soutes</p> <p>12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes (10 - 11)</p> <p>13 Transformations <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>2 Production de produits dérivés <i>à partir de sources primaires</i> <i>à partir de sources dérivées</i></p> <p>14 Consommation du secteur « Énergie »</p> <p>15 Pertes sur les réseaux</p> <p>16 Consommation finale non énergétique</p> <p>17 Consommation finale énergétique</p> <p>18 Écart statistique</p> <p>Transformations :</p> <p>131 centrales électriques</p> <p>132 fabriques d'agglomérés et de briquettes</p> <p>133 usines à gaz</p> <p>134 cokeries</p> <p>135 hauts fourneaux</p> <p>136 raffineries de pétrole</p> <p>Consommation finale non énergétique :</p> <p>161 chimie</p> <p>162 autres</p>	<p>Consommation finale énergétique :</p> <p>171 secteur « Industrie » (secteur « Énergie » exclu)</p> <p>172 secteur « Transports » dont : 1722 transports routiers</p> <p>173 secteur « Foyers domestiques, commerce, artisanat, administration publique, agriculture, pêche et services »</p> <p>179 autres non dénommés ailleurs (livraisons aux troupes alliées en Allemagne RF)</p> <p>VENTILATIONS SUPPLÉMENTAIRES REPRISES DANS CERTAINS BILANS PAR SOURCES D'ÉNERGIE</p> <p>61 Variations des stocks chez les producteurs : 611 mines 613 récupération et rectification pour bas-produits</p> <p>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) 144 extraction de pétrole et de gaz naturel et raffinage de pétrole (NACE 13 + 14)</p> <p>171 secteur « Industrie » (secteur « Énergie » exclu) dont : 1710 sidérurgie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</p> <p>SOURCES ÉNERGÉTIQUES ET PRODUITS DÉRIVÉS INCLUS DANS LE BILAN GLOBAL D'ÉNERGIE</p> <p>SOURCES PRIMAIRES</p> <p>Houille (BILEN 111)</p> <p>Lignite (BILEN 112)</p> <p>Tourbe (BILEN 113, Irlande seulement)</p> <p>Pétrole brut (BILEN 211 + 212)</p> <p>Produits pétroliers primaires (BILEN 213)</p> <p>Gaz naturel (BILEN 311)</p> <p>GPL primaires (BILEN 312)</p> <p>Autres combustibles (bois, tourbe, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)</p> <p>Énergie électrique primaire (BILEN 41)</p> <p>PRODUITS DÉRIVÉS</p> <p>Agglomérés de houille (BILEN 121)</p> <p>Coke (BILEN 122)</p> <p>Briquettes de lignite (BILEN 123 + 124)</p> <p>Briquettes de tourbe (BILEN 125, Irlande seulement)</p> <p>Produits pétroliers non gazeux (BILEN 22 + 23)</p> <p>Gaz dérivés (BILEN 32)</p> <p>Gaz de cokeries (BILEN 321)</p> <p>Gaz de hauts fourneaux (BILEN 322)</p> <p>Gaz d'usines (BILEN 323)</p> <p>Gaz de pétrole liquéfiés et gaz de raffineries (BILEN 324 + 325)</p> <p>Énergie électrique dérivée (BILEN 42)</p> <p>Chaleur (BILEN 521)</p> <p>Gaz (BILEN 31 + 32)</p> <p>Énergie électrique (BILEN 41 + 42)</p>
---	--

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	231 White-spirit et essence spéciale
111 Houille	231.1 white-spirit
111.1 anthracites et maigres	2 essence spéciale
2 demi-gras et quart gras	232 Lubrifiants
3 trois quarts gras et gras	233 Bitumes
4 flambants	234 Coke de pétrole
5 produits de récupération	238 Autres produits
112 Lignite	239 Produits provenant de la distillation des goudrons de houille ou de lignite destinés à être utilisés comme carburants ou combustibles
112.1 lignite ancien	
2 lignite récent	
3 Hartbraunkohle	
113 Tourbe	
12 PRODUITS DÉRIVÉS	3 — COMBUSTIBLES GAZEUX
121 Agglomérés de houille	31 SOURCES PRIMAIRES
121.1 briquettes et boulets	311 Gaz naturel
2 agglomérés défumés	311.1 gaz naturel à l'état gazeux
122 Coke de houille	2 gaz naturel liquéfié
122.1 coke de four (y compris coke de houille destiné à la fabrication d'électrodes)	3 grisou
2 semi-coke de houille	312 GPL primaire (propane et butane produits à l'extraction du gaz naturel)
3 coke d'usines à gaz	
123 Briquettes de lignite, etc.	32 PRODUITS DÉRIVÉS
123.1 briquettes de lignite	321 Gaz de cokeries
2 poussier de lignite	322 Gaz de hauts fourneaux
3 lignite séché	323 Gaz d'usines
124 Coké et semi-coke de lignite	324 GPL (propane et butane issus de raffinage)
124.1 coke de lignite	325 Gaz de raffineries (autres que autoconsommés dans les raffineries pour combustion)
2 semi-coke de lignite	
125 Briquettes de tourbe	4 — ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
126 Coke de tourbe	41 SOURCES PRIMAIRES
	411 Énergie électrique hydraulique à partir d'apports naturels
	412 Énergie électrique géothermique
	413 Énergie électrique nucléaire
	413.1 — à partir de réacteurs à uranium naturel
	2 — à partir de réacteurs à uranium enrichi et au plutonium
	3 — à partir de surgénérateurs
	42 PRODUITS DÉRIVÉS
	421 Énergie électrique hydraulique à partir de pompage
	422 Énergie électrique thermique classique
	422.1 — à partir de houille et dérivés
	2 — à partir de lignite récent
	3 — à partir de produits pétroliers non gazeux
	4 — à partir de gaz naturel
	5 — à partir de gaz dérivés
	9 — à partir d'autres combustibles
2 — COMBUSTIBLES LIQUIDES	5 — CHALEUR
21 SOURCES PRIMAIRES	52 PRODUITS DÉRIVÉS
211 Huiles brutes de pétrole ou de minéraux bitumineux	521 Vapeur et eau chaude commercialisées des centrales électriques
212 Feedstocks (pétrole semi-raffiné)	522 Vapeur et eau chaude des centrales de production de chaleur
213 Essence (gasoline) naturelle	
22 + 23 PRODUITS PÉTROLIERS DÉRIVÉS NON GAZEUX	
221 Essence moteur	
221.1 essence moteur normale	
2 essence moteur super	
222 Carburants d'aviation	
222.1 essence d'aviation	
2 carburéacteur type essence	
3 carburéacteur type pétrole	
223 Kérosène	
223.1 pétrole lampant	
2 pétrole tracteur	
224 Naphtas	
225 Gasoil et fuel-oil fluide	
225.1 gas-diesel oil	
2 gas-oil chauffage	
3 fuel-oil fluide	
226 Fuel-oil résiduel	

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

Conversion en tec des combustibles solides, liquides et gazeux			Conversion en tec de l'énergie électrique : 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tec			
Sources d'énergie	Unités des bilans par sources	Facteur de conversion	Pays	1970	1971	1972
Houille	tec	1	Deutschland	337	332	333
Agglomérés de houille	t	1	France	320	320	316
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite et tourbe	tec	1	Nederland	333	331	327
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	Luxembourg	467	464	467
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	387	378	375
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Ireland	386	397	377
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131	Danmark	325	313	299
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43				
Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)	Tcal (PCI)	143				
Chaleur	Tcal	143				

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

La conversion en tec de l'énergie électrique est effectuées, 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
—	Néant
0	Chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée
Mio	Million
g	Gramme
kg	Kilogramme
kg ec	Kilogramme équivalent charbon
t	Tonne métrique
t = t	Tonne pour tonne
tec	Tonne équivalent charbon (7 000 cal PCI/g)
dwt	Tonne de port en lourd (dead weight ton)
m³	Mètre cube
kWh	Kilowattheure
GWh	Gigawattheure = 10 ⁶ kWh
TWh	Térawattheure = 10 ⁹ kWh

cal	Calorie
kcal	Kilocalorie = 10 ³ cal
Gcal	Gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Téracalorie = 10 ⁹ kcal
PCI	Pouvoir calorifique inférieur
PCS	Pouvoir calorifique supérieur
I, II, III, IV	Les trimestres sont indiqués en chiffres romains
*	Voir notes en bas de page
★	Voir observations
I ou —	Rupture de série
soit	Le mot «soit» signale la présence de toutes les subdivisions du total
dont	Le mot «dont» indique la présence de certaines subdivisions

INDICE

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

<p>Pag.</p> <p>CAPITOLO: ENERGIA GLOBALE</p> <p>2 Dati caratteristici</p> <p>4 Bilancio globale dell'energia</p> <p>8 Approvvigionamento energetico per prodotti</p> <p>CAPITOLO: COMBUSTIBILI SOLIDI</p> <p> Carbon fossile</p> <p>21 Bilanci in tonnellate di equivalente carbone</p> <p>26 Produzione</p> <p>28 Produzione per categoria</p> <p>29 Scorte</p> <p>30 Operai e impiegati iscritti</p> <p>31 Arrivi — Importazioni</p> <p>33 Forniture al consumo interno</p> <p> Agglomerati di carbon fossile</p> <p>35 Bilanci</p> <p> Coke</p> <p>38 Bilanci</p> <p>42 Coke da cokeria — Risorse</p> <p>43 Coke da cokeria — Forniture al consumo interno</p> <p> Lignite e derivati</p> <p>44 Bilancio in tonnellate di equivalente carbone</p> <p>46 Bilancio mattonelle di lignite</p> <p>47 Produzione — Consumo</p> <p>48 Bilanci torba e mattonelle di torba</p> <p>CAPITOLO: PETROLIO</p> <p> Petrolio greggio</p> <p>51 Bilanci</p> <p>56 Importazioni</p> <p>60 Produzione Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie Consumo proprio nelle raffinerie</p>	<p>Pag.</p> <p> Prodotti petroliferi</p> <p>61 Bilanci tutti prodotti</p> <p>66 Struttura della produzione</p> <p>69 Commercio estero</p> <p>70 Forniture al consumo interno</p> <p>CAPITOLO: GAS</p> <p> Gas naturale</p> <p>75 Bilanci</p> <p>79 Risorse</p> <p>80 Consumo</p> <p> Gas di cokerie, di altiforni e di officine</p> <p>81 Bilanci</p> <p>86 Produzione</p> <p> Gas di petrolio liquefatti</p> <p>87 Risorse — Consumo</p> <p>CAPITOLO: ENERGIA ELETTRICA</p> <p>91 Bilanci</p> <p>96 Produzione</p> <p>98 Commercio estero</p> <p>99 Consumo</p> <p>100 Consumo di combustibili nelle centrali termo- elettriche della distribuzione pubblica</p>
---	---

OSSERVAZIONI

Il Bollettino «**Statistiche dell'Energia**» contiene: da un lato i dati trimestrali del «Bilancio globale dell'Energia» relativi alle voci più importanti dell'approvvigionamento energetico per la Comunità e per i singoli paesi membri; dall'altro riporta, per ciascuna fonte di energia, il bilancio trimestrale e le principali serie mensili disponibili. I dati annuali più recenti sono riportati e aggiornati sia per le serie annuali sia per i bilanci che vi figurano nella loro forma integrale.

OSSERVAZIONI GENERALI

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

OSSERVAZIONI SUL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

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

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

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

- Riga 1. Produzione di fonti primarie di energia** (carbon fossile, lignite, 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 termo-elettriche.
- Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità e Importazioni dai paesi terzi.** I dati di queste rubriche sono generalmente desunti dalle dichiarazioni degli importatori e possono pertanto differire dai dati elaborati dagli uffici doganali e pubblicati nelle statistiche del commercio estero.
- Riga 5. Risorse** (1 + 3 + 4). Questa rubrica indica il totale delle risorse di un'entità geografica, provengano esse dalla propria produzione o dagli arrivi e dalle importazioni.
- Riga 6. Variazioni delle scorte presso produttori e importatori.** Questi dati sono desunti dalle dichiarazioni dirette dei produttori e degli importatori. Per i produttori, essi si riferiscono unicamente ai prodotti risultanti dalla produzione propria. Il segno - indica un aumento delle scorte, il segno + una diminuzione.
- Riga 7. Variazioni delle scorte presso trasformatori e consumatori finali.** La riga 71 comprende le variazioni di scorte di prodotti destinati alla trasformazione, la riga 72 le variazioni di scorte presso le imprese industriali e le ferrovie. Il segno - indica un aumento delle scorte, il segno + una diminuzione.
- Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi.** I dati di queste righe sono desunti dalle dichiarazioni degli esportatori e differiscono quindi generalmente da quelli elaborati dagli uffici doganali e pubblicati nelle statistiche del commercio estero. D'altronde, date le differenze fra i rilevamenti all'uscita e, rispettivamente, all'entrata (termini, mediazioni, dirottamenti, trasbordi, differenze di classificazione, ecc.), le forniture verso un paese della Comunità non coincidono esattamente con gli arrivi nello stesso paese (righe 8 e 3); nel bilancio comunitario si è tenuto conto di questa differenza nel calcolo del consumo interno lordo.
- Riga 10. Consumo lordo** (5 + 6 + 7 - 8 - 9). Il consumo lordo è il quantitativo di energia primaria necessario ad un'entità geografica per sopperire al proprio fabbisogno interno e ai bunkeraggi. Per quanto riguarda il commercio estero e le variazioni delle scorte, i prodotti derivati sono assimilati ai prodotti primari ed entrano pertanto nel calcolo del consumo lordo come fonti equivalenti di energia primaria. 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 dei gas.

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

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

I bilanci comportano inoltre:

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

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

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

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

(134) Quantità trasformate per la produzione di coke.

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

(136) Quantità trasformate nelle raffinerie di petrolio.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Bilancio Carbon fossile

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

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

Riga 1. Produzione di fonti primarie. La produzione primaria è, per definizione, la produzione netta della miniera, cioè dopo che sono stati eliminati, con le operazioni di vagliatura e di lavaggio, i residui della produzione lorda (carbone portato alla superficie). Essa comprende generalmente i bassi prodotti (polverone, misti e schlamms).

I prodotti di recupero non figurano nella «produzione» bensì nelle «variazioni delle scorte presso produttori», come prelievamento.

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

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

Altre tabelle statistiche

— Il raggruppamento delle categorie di carbon fossile in base al contenuto di materie volatili figura nell'appendice I dell'annuario «Statistiche dell'Energia» 1969-1972 (edizione 1973).

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

— Le importazioni dirette destinate alle truppe americane di stanza in Germania sono incluse nelle cifre delle tabelle «Importazioni dai paesi terzi» e «Importazioni dagli Stati Uniti».

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 reifornati.

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

Bilancio Lignite e torba

Questo bilancio è espresso in tec, dati i diversi poteri calorifici dei vari tipi di lignite e di torba (lignite xiloide: circa 1900 cal/g, lignite picea: 5000 cal/g, Hartbraunkohle importata: 3500 cal/g, torba irlandese: «milled» 1900 cal/g circa, «sod» 3500 cal/g circa).

CAPITOLO PETROLIO

Bilancio Petrolio greggio

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

Sono invece esclusi i quantitativi che attraverso 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. In 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.

Bilancio Tutti Prodotti petroliferi

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

Riga 2. Produzione di prodotti derivati. Essa rappresenta la produzione in raffineria di tutti i prodotti petroliferi, 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 R.F. di Germania, i quantitativi esportati da Berlino-Ovest.

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

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

Il bilancio indica inoltre il totale delle utilizzazioni che rappresenta la somma delle trasformazioni e del consumo finale energetico e non energetico.

Altre tabelle statistiche

- La produzione è netta nelle raffinerie e comprende la produzione per conto estero ma esclude il consumo per impianto.
- Per le definizioni dei prodotti petroliferi, vedi appendice II dell'Annuario Statistiche dell'Energia 1969-1972 (edizione 1973).
- Le forniture al consumo interno di prodotti petroliferi corrispondono alla somma del consumo finale, del consumo degli altri produttori di energia, delle trasformazioni ed eventualmente del consumo non energetico. Per la Francia, in queste cifre non è compreso il consumo per usi militari.

CAPITOLO GAS

Bilancio Gas naturale

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

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

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

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

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

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

Riga 13. Trasformazioni.

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

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

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

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

Altre tabelle statistiche

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.

Bilancio Gas di cokeria, d'altoforno e di officina

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CAPITOLO ENERGIA ELETTRICA

Bilancio Energia elettrica

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

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

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

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

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

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

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

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

Riga 17. Consumo finale energetico:

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

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.
- 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.
- Consumo di combustibili nelle centrali termoelettriche tradizionali della distribuzione pubblica :
 - la categoria «carbone» comprende, oltre il carbone, tutti i prodotti delle miniere di carbone, come i fanghi di laverie e le discariche di miniere.
 - la categoria «prodotti petroliferi non gassosi» 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.
 - il consumo totale comprende ugualmente i combustibili vari come le immondizie, la legna, la torba, il catrame, i residui industriali ed il vapore acquistato e recuperato.

SCHEMA DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

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

NOMENCLATURA DEI PRODOTTI ENERGETICI

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

Codice BILEN

1 — COMBUSTIBILI SOLIDI	
11	FONTI PRIMARIE
111	Carbon fossile
111.1	antracite e carboni magri
2	carboni un quarto e un mezzo grassi
3	carboni tre quarti grassi e grassi
4	carboni a lunga fiamma
5	prodotti di recupero
112	Lignite
112.1	lignite picea
2	lignite xiloide
3	Hartbraunkohle
113	Torba
12	PRODOTTI DERIVATI
121	Agglomerati di carbon fossile
121.1	mattonelle e ovuli
2	agglomerati esenti da fumo
122	Coke di carbon fossile
122.1	coke da cokeria (compreso il coke di carbon fossile destinato alla fabbricazione di elettrodi)
2	semi-coke di carbon fossile
3	coke da officina del gas
123	Mattonelle di lignite
123.1	mattonelle di lignite
2	polvere di lignite
3	lignite essiccata
124	Coke e semi-coke di lignite
124.1	coke di lignite
2	semi-coke di lignite
125	Mattonelle di torba
126	Coke di torba
2 — COMBUSTIBILI LIQUIDI	
21	FONTI PRIMARIE
211	Oli greggi di petrolio o di minerali bituminosi
212	Feedstocks (petrolio semiraffinato)
213	Benzina (gasolina) naturale
22 + 23	PRODOTTI PETROLIFERI DERIVATI NON GASSOSI
221	Benzina auto
221.1	benzina auto normale
2	benzina auto super
222	Carburante per aerei
222.1	benzina avio
2	carboturbo tipo benzina
3	carboturbo tipo petrolio
223	Cherosene
223.1	petrolio lampante
2	petrolio agricolo
224	Nafte
225	Gasolio e olio combustibile fluido
225.1	gasolio per motori diesel
2	gasolio per riscaldamento
3	olio combustibile fluido
226	Olio combustibile denso

Codice BILEN

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

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

Conversione in tec dei combustibili solidi, liquidi e gassosi			Conversione in tec dell'energia elettrica: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tec			
Fonti di energia	Unità dei bilanci per fonte	Coefficienti di conversione	Paese	1970	1971	1972
Carbon fossile	tec	1	Deutschland	337	332	333
Agglomerati di carbon fossile	t	1	France	320	320	316
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite e torba	tec	1	Nederland	333	331	327
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	Luxembourg	467	464	467
Gas di officine e cokerie	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	387	378	375
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Ireland	386	397	377
GPL e gas di raffinerie	Tcal (PCS)	131	Danmark	325	313	299
Petrolio greggio e prodotti petroliferi non gassosi	t	1,43				
Altri combustibili (legname, rifiuti domestici, vapore acquistato e recuperato, catrame, ecc.)	Tcal (PCI)	143				
Calore	Tcal	143				

La conversione in tec dei combustibili trasformati nelle centrali termoelettriche è effettuata sulla base di 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	Dato inferiore alla metà dell'unità indicata
Mio	Milione
g	Grammo
kg	Chilogrammo
kg ec	Chilogrammo di equivalente carbone
t	Tonnellata metrica
t = t	Tonnellata per tonnellata
tec	Tonnellata di equivalente carbone (7 000 cal PCI/g)
dwt	Tonnellata di portata lorda (dead weight ton)
m ³	Metro cubo
kWh	Chilowattora
GWh	Gigawattora = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattora = 10 ⁹ kWh

cal	Caloria
kcal	Chilocaloria = 10 ³ cal
Gcal	Gigacaloria = 10 ⁶ kcal
Tcal	Teracaloria = 10 ⁹ kcal
PCI	Potere calorifico inferiore
PCS	Potere calorifico superiore
I, II, III, IV	I trimestri sono indicati in cifre romane
*	Vedere note a piè di pagina
★	Vedere osservazioni
—	Rottura di serie
ossia	L'espressione «ossia» indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale
di cui	La formulazione «di cui» indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni

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

Bladz. II
Bladz. VIII
Bladz. IX
Bladz. X
Bladz. X

Bladz.

HOOFDSTUK: ENERGIE GLOBAAL

2	Karakteristieke gegevens
4	Globale energiebalans
8	Energetische bevoorrading naar produkten

HOOFDSTUK: VASTE BRANDSTOFFEN

Steenkool

21	Balansen in tonnen ske
26	Produktie
28	Produktie naar groepen
29	Voorraden
30	Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
31	Aanvoer — Invoer
33	Binnenlandse leveringen

Steenkoolbriketten

35	Balansen
----	----------

Cokes

38	Balansen
42	Cokesovencokes — Beschikbare hoeveelheden
43	Cokesovencokes — Binnenlandse leveringen

Bruinkool en afgeleide produkten

44	Balansen in tonnen ske
46	Bruinkoolbrikettenbalans
47	Produktie — Verbruik
48	Turf- en turfbrikettenbalans

HOOFDSTUK: AARDOLIE

Ruwe aardolie

51	Balansen
56	Invoer
60	Produktie Verwerking van ruwe aardolie in de raffina- derijen Eigenverbruik in de raffinaderijen

Bladz.

Aardolieprodukten

61	Balansen van alle aardolieprodukten
66	Structuur van de produktie
69	Buitenlandse handel
70	Binnenlandse leveringen

HOOFDSTUK: GAS

Natuurlijk gas

75	Balansen
79	Beschikbare hoeveelheden
80	Verbruik

Cokesoven-, hoogovens- en fabrieksgas

81	Balansen
86	Produktie

Vloeibaar petroleumgas

87	Beschikbare hoeveelheden — Verbruik
----	-------------------------------------

HOOFDSTUK: ELEKTRICITEIT

91	Balansen
96	Produktie
98	Buitenlandse handel
99	Verbruik
100	Brandstofverbruik in de thermische centrales van de openbare bedrijven

INHOUDSOPGAVE

Het Bulletin „Energienstatistiek“ verschaft: enerzijds de kwartaalgegevens van de „Globale energiebalans“ betreffende de belangrijke posten van de energievoorziening van de Gemeenschap en van de Lid-Staten; anderzijds voor iedere energiebron de kwartaalbalans en de voornaamste beschikbare maandreeksen. De meest recente jaarlijkse gegevens worden opnieuw opgenomen en bijgewerkt, zowel voor de balansen die ieder jaar volledig worden gepubliceerd als voor de verschillende reeksen.

ALGEMENE OPMERKINGEN

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

OPMERKINGEN BIJ DE GLOBALE ENERGIEBALANS

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

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

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

- Regel 1. 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, enz. worden opgenomen die door de thermische elektrische centrales worden verbruikt.
- Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** Deze gegevens zijn in het algemeen aan de opgaven van de importeurs ontleend; zij kunnen dus afwijkingen vertonen ten opzichte van de door de douanediensten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens.
- Regel 5. Beschikbare hoeveelheden** (1 + 3 + 4). Deze rubriek is het totaal van de hoeveelheden energiedragers waarover een geografische eenheid beschikt, ongeacht of deze hoeveelheden uit haar eigen produktie of uit de aanvoer/invoer afkomstig zijn.
- Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs.** Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het minteken (–) betekent een toename van de voorraden, het plusteken (+) 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 voorraadstoename aan, het plusteken (+) een voorraadafname.
- Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.** Deze gegevens zijn aan de opgaven van de exporteurs ontleend; zij vertonen dus over het algemeen afwijkingen ten opzichte van de door de douanediensten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens. Voorts stemmen ten gevolge van afwijkingen in de tellingen bij de uitvoer en de invoer (tijdsverschillen, tussenkomst van de handel, bestemmingsverandering, overlading, verschillen in indeling, enz.) de leveringen naar een land van de Gemeenschap niet nauwkeurig met de aanvoer van dit land overeen (regels 8 en 3). Met dit verschil is in de gemeenschapsbalans op het niveau van het brutoverbruik rekening gehouden.
- Regel 10. Brutoverbruik** (5 + 6 + 7 – 8 – 9). Het brutoverbruik geeft de hoeveelheid primaire energie weer waarover een geografische eenheid ter dekking van haar binnenlandse behoeften en van de bunkering moet beschikken. Wat de internationale handel en de voorraadwijzigingen betreft, worden de afgeleide produkten met de primaire produkten gelijkgesteld en eveneens als gelijkwaardige bronnen van primaire energie voor de berekening van het brutoverbruik in aanmerking genomen. 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 energieprodukten en de daarvan afgeleide produktie. Dit verschil komt voort uit de verliezen, de affakkeling, enz. 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 producten. Voor steenkool zijn dit bijvoorbeeld de in de cokesovens ingezette hoeveelheden, voor aardolie de netto-inzet in de raffinaderijen, voor gas de in de gasfabrieken vermengde of bewerkte hoeveelheden, en voor vrijwel alle energievormen die in de elektrische centrales verwerkte hoeveelheden. Deze omzetting omvat de hoeveelheden die in de thermische centrales van de openbare nutsbedrijven voor de productie van elektrische energie en te verhandelen stoom worden omgezet, alsmede de hoeveelheden die in de thermische centrales van de zelfopwekkers (elektrische centrales bij de mijnen, bij de ijzer- en staalbedrijven, bij chemische bedrijven en bij de overige bedrijfstakken, alsmede de spoorwegcentrales) uitsluitend voor de productie van elektrische energie worden omgezet. De hoeveelheden die in de centrales van de zelfopwekkers voor omzetting in elektrische energie zijn verwerkt, komen uiteraard niet meer voor bij de gegevens over het eindverbruik van deze sectoren. De in deze centrales in warmte omgezette energie wordt daarentegen als eigen verbruik van de betrokken bedrijven onder „verbruik” opgenomen.

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

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

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

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

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

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

Bovendien omvatten de balansen:

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

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

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

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

(134) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de cokesproductie.

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

(136) Hoeveelheden die zijn omgezet in de aardolieraffinaderijen.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Steenkoolbalans

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

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

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

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

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

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

Overige statistische tabellen

— De onderverdeling van de steenkoolproduktie naar kolengroepen, gebaseerd op het gehalte aan vluchtige bestanddelen, is beschreven in het jaarboek „Energiestatistiek” 1969-1972, bijlage I (uitgave 1973).

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

— De directe invoer voor de in Duitsland gestationeerde Amerikaanse troepen is inbegrepen in de cijfers van de tabellen „Invoer uit derde landen” en invoer uit de Verenigde Staten.

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 1900 cal/g, oudere bruinkool 5000 cal/g, ingevoerde Hartbraunkohle 3500 cal/g; Ierse turf: „milled” ongeveer 1900 cal/g, en „sod” ongeveer 3500 cal/g) wordt deze balans in t s ke opgesteld.

HOOFDSTUK 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 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 o.a. de hoeveelheden welke:

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

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

Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën. Op deze regel worden de wijzigingen in de voorraden ruwe aardolie en 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 rubriek 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 aardolieproducten

Regel 1. Productie van primaire energie. De primaire productie omvat natuurbenzine, alsmede 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 omvat de productie in de raffinaderijen van alle aardolieproducten met inbegrip van de producten die in de chemische of in andere industrieën voor niet-energetische doeleinden worden gebruikt. Ook vallen hieronder de toevoegingen (additives) en de producten 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 aardolieproducten 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 Duitsland (DDR) worden ingevoerd.

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

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

Regels 8 + 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 Duitsland (DDR) worden uitgevoerd;
- aan nationale of vreemde in het buitenland gestationeerde troepen worden geleverd (voor zover niet in strijd met bepaalde voorschriften van geheimhouding);
- in het geval van de Bondsrepubliek Duitsland door West-Berlijn worden uitgevoerd.

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

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

De balans geeft bovendien het totaal verbruik aan dat overeenkomt met de som van de omzettingen en het energetisch en niet-energetisch eindverbruik.

Overige statistische tabellen

- In de nettoproductie der raffinaderijen is de productie voor buitenlandse rekening begrepen : het eigen verbruik der raffinaderij is niet inbegrepen.
- Voor de definitie der aardolieproducten, zie bijlage II van het jaarboek „Energistatistiek” 1969-1972 (uitgave 1973).
- De binnenlandse leveringen van aardolieproducten komen overeen met de som van het eindverbruik, het verbruik van de andere energieproducenten, de omzettingen en eventueel het niet-energetisch verbruik. Voor Frankrijk is het militair verbruik niet inbegrepen.

HOOFDSTUK GAS

Balans natuurlijk gas

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

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

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

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

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

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

Regel 13. Omzetting :

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

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

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

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

Overige statistische tabellen

Bij de produktie van natuurlijk gas verschilt de calorische waarde van de aangegeven m³ van land tot land. De gegevens zijn gebaseerd op een temperatuur van 0 °C en een atmosferische druk van 760 mm kwik. Verder is in deze cijfers het mijnogas niet opgenomen.

Balans cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas

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

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

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

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

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

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

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Opmerking verdient dat het hoogovengas dat gebruikt wordt voor de verhitting en de compressie van de drijfwind welke voor het functioneren van de hoogovens benodigd is, niet onder de rubriek eigen verbruik is opgenomen, doch rechtstreeks onder het verbruik van de sector „IJzer- en staalindustrie“ valt.

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

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

HOOFDSTUK ELEKTRISCHE ENERGIE

Balans van de elektrische energie

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

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

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

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

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

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

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

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

Regel 17. Energetisch eindverbruik:

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

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 transformatorverliezen 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 transformatorverliezen.

- De „produceerbaarheidscoëfficiënt“ van een hydro-elektrische centrale over een gegeven periode is het quotiënt van de produceerbaarheid in de gegeven periode en de gemiddelde produceerbaarheid over het met deze periode overeenkomende deel van het kalenderjaar. De produceerbaarheid van een hydro-elektrische centrale over een gegeven periode is de maximale hoeveelheid energie die door middel van de natuurlijke toevoer door deze centrale kan worden geproduceerd of opgeslagen in de veronderstelling dat alle installaties permanent in bedrijf blijven, dat de natuurlijke toevoer maximaal wordt geëxploiteerd en dat alle te produceren energie kan worden verbruikt. De gemiddelde produceerbaarheid wordt berekend over het grootst mogelijke aantal jaren. De in aanmerking genomen uitrusting is die welke op 1 januari van het lopende jaar aanwezig is.
- De productie uit waterkracht omvat de energie geproduceerd door alle waterkrachtcentrales, met inbegrip van de pompcentrales, waarvan de door de laatstgenoemde centrales verbruikte energie niet is afgetrokken.
- Het „bruto binnenlands verbruik“ omvat alle elektrische energie die in de verschillende landen in de vorm van elektriciteit is verbruikt, ongeacht het doel waarvoor zij is aangewend. Dit verbruik is dus gelijk aan de totale brutoproduktie vermeerderd met het saldo van de uitwisselingen.
- Het „energieverbruik van de pompcentrales“ is de elektrische energie die door de motorpompaggregaten wordt gebruikt voor het terugstuwen van het water in de bekkens ten einde dit later wederom voor energieproductie 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.
- Brandstofverbruik in de thermische centrales van de openbare bedrijven:
 - de categorie „steenkolen“ omvat behalve de steenkool alle produkten van de kolenmijnen, zoals het slijk en de „terrilprodukten“.
 - de categorie „gasvrije aardolieprodukten“ omvat het verbruik van stookolie en gasolie alsmede het verbruik van lichte distillaten en aardolieresiduen.
 - de categorie „gemaakt gas“ omvat hoogovengas en cokesovengas, alsook raffinaderijgas en vloeibaar petroleumgas.
 - het totale verbruik omvat eveneens verscheidene brandstoffen zoals huisafval, hout, turf, teer, industrie-afvalstoffen, enz., alsmede gekochte teruggewonnen stoom.

SCHEMA VAN DE ENERGIEBALANS

<p>1 Productie van primaire energiedragers</p> <p>3a Aanvoer uit EUR-6 <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>4 Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>5 Bruto beschikbare hoeveelheden (primaire en gelijkwaardige energie) (1 + 3a + 3b + 4)</p> <p>6 Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs (+ : voorraadafname; - : voorraadtoename) 61 producenten 62 importeurs</p> <p>7 Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de verbruikers (+ : voorraadafname; - : voorraadtoename) 71 omzettende industrieën 72 eindverbruikers</p> <p>8a Leveringen aan EUR-6 <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>9 Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>10 Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)</p> <p>11 Zeescheepvaart</p> <p>12 Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (10 - 11)</p> <p>13 Omzetting <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>2 Productie van afgeleide produkten op basis van primaire energiedragers op basis van afgeleide produkten</p> <p>14 Verbruik van de sector „Energie“</p> <p>15 Verliezen op het verdelingsnet</p> <p>16 Niet-energetisch eindverbruik</p> <p>17 Energetisch eindverbruik</p> <p>18 Statistische afwijking</p> <p>Omzetting :</p> <p>131 elektrische centrales</p> <p>132 briketfabrieken</p> <p>133 gasfabrieken</p> <p>134 cokesfabrieken</p> <p>135 hoogovens</p> <p>136 raffinaderijen</p> <p>Niet-energetisch eindverbruik :</p> <p>161 chemische industrie</p> <p>162 overige takken van industrie</p>	<p>Energetisch eindverbruik :</p> <p>171 sector „Industrie“ (met uitzondering van de sector „Energie“)</p> <p>172 sector „Vervoer“ waaronder :</p> <p>1722 wegvervoer</p> <p>173 sector „Huisbrand, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw, visserij en dienstverlenende bedrijven“</p> <p>179 overige niet elders genoemde sectoren (leveringen aan in Duitsland (BR) gestationeerde geallieerde strijdkrachten)</p> <p>AANVULLENDE POSTEN IN ENKELE BALANSEN PER ENERGIEDRAGER</p> <p>61 Voorraadwijzigingen bij de producenten :</p> <p>611 steenkoolmijnen</p> <p>613 terugwinning en correcties voor ballastkolen</p> <p>14 Verbruik van de sector „Energie“ :</p> <p>141 elektrische centrales (neveninstallaties) (NACE 161)</p> <p>142 steenkool- en bruinkoolmijnen, briketfabrieken (NACE 11)</p> <p>143 cokes- en gasfabrieken (NACE 12 + 162)</p> <p>144 aardolie- en aardgaswinning, aardolieaffinage (NACE 13 + 14)</p> <p>171 sector „Industrie“ (met uitzondering van de sector „Energie“) waaronder :</p> <p>1710 ijzer- en staalindustrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</p> <p>ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUKTEN DIE IN DE GLOBALE BALANS VOORKOMEN</p> <p>PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</p> <p>Steenkool (BILEN 111)</p> <p>Bruinkool (BILEN 112)</p> <p>Turf (BILEN 113, alleen Ierland)</p> <p>Ruwe aardolie (BILEN 211 + 212)</p> <p>Primaire aardolieprodukten (BILEN 213)</p> <p>Natuurlijk gas (BILEN 311)</p> <p>Primair vloeibaar petroleumgas (BILEN 312)</p> <p>Overige brandstoffen (hout, turf, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)</p> <p>Primaire elektrische energie (BILEN 41)</p> <p>AFGELEIDE PRODUKTEN</p> <p>Steenkoolbriketten (BILEN 121)</p> <p>Cokes (BILEN 122)</p> <p>Bruinkoolbriketten (BILEN 123 + 124)</p> <p>Turfbriketten (BILEN 125, alleen Ierland)</p> <p>Niet-gasvormige aardolieprodukten (BILEN 22 + 23)</p> <p>Gemaakt gas (BILEN 32)</p> <p>Cokesovengas (BILEN 321)</p> <p>Hoogovengas (BILEN 322)</p> <p>Fabrieksgas (BILEN 323)</p> <p>Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas (BILEN 324 + 325)</p> <p>Afgeleide elektrische energie (BILEN 42)</p> <p>Warmte (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32)</p> <p>Elektrische energie (BILEN 41 + 42)</p>
---	---

NOMENCLATUUR DER ENERGIEPRODUKTEN

Deze nomenclatuur wordt door het Bureau voor de Statistiek van de Europese Gemeenschappen gebruikt voor het inzamelen van de basisstatistieken, voor het opstellen van de balans 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	231	Minerale terpentijn en speciale benzines
111	Steenkool	231.1	minerale terpentijn
111.1	antraciet en magerkolen	2	speciale benzines
2	1/2 vetkolen en 1/4 vetkolen	232	Smeeroliën en -vetten
3	3/4 vetkolen en vetkolen	233	Bitumen
4	vlamkolen	234	Petroleumcokes
5	teruggewonnen producten	238	Overige producten
112	Bruinkool	239	Producten van de steenkool- of bruinkoolteerdestillatie bestemd voor gebruik als motor- of andere brandstof
112.1	oudere bruinkool		
2	jongere bruinkool		
3	„Hartbraunkohle“		
113	Turf		
12	AFGELEIDE PRODUCTEN		
121	Steenkoolbriketten		
121.1	briketten en eierkolen		
2	rookloze briketten		
122	Steenkoolcokes		
122.1	cokesovencokes (inclusief steenkoolcokes voor de fabricage van elektroden)		
2	steenkoolhalfcokes		
3	gascokes		
123	Bruinkoolbriketten, enz.		
123.1	bruinkoolbriketten		
2	bruinkoolstof		
3	gedroogde bruinkool		
124	Bruinkoolcokes en bruinkoolhalfcokes		
124.1	bruinkoolcokes		
2	bruinkoolhalfcokes		
125	Turfbriketten		
126	Turfcokes		
	2 — VLOEIBARE BRANDSTOFFEN		
21	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS		
211	Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen		
212	Feedstocks		
213	Natuurlijke benzine		
22 + 23	NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIEPRODUCTEN		
221	Autobenzine		
221.1	gewone autobenzine		
2	super autobenzine		
222	Vliegtuigbrandstoffen		
1	vliegtuigbenzine		
2	jet-fuel, benzinetype		
3	jet-fuel, petroleumtype		
223	Kerosine		
223.1	lichtpetroleum		
2	tractorpetroleum		
224	Nafta		
225	Gas-dieselolie en lichte stookolie		
225.1	gas-dieselolie		
2	gasolie voor verwarming		
3	lichte stookolie		
226	Residuele stookolie		
			3 — GASVORMIGE BRANDSTOFFEN
		31	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
		311	Natuurlijk gas
		311.1	natuurlijk gas in gasvormige toestand
		2	natuurlijk gas in vloeibare toestand
		3	mijngas
		312	Primair vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuurlijk gas geproduceerd propaan en butaan)
		32	AFGELEIDE PRODUCTEN
		321	Cokesovengas
		322	Hoogovengas
		323	Fabrieksgas
		324	Vloeibaar petroleumgas (raffinaderijpropaan en -butaan)
		325	Raffinaderijgas (exclusief het eigen verbruik van de raffinaderijen)
			4 — ELEKTRISCHE ENERGIE
		41	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
		411	Elektriciteit uit natuurlijke waterkracht
		412	Geothermische elektriciteit
		413	Elektriciteit uit kernenergie
		413.1	— van met natuurlijk uranium werkende reactoren
		2	— van met verrijkt uranium en plutonium werkende reactoren
		3	— van kweekreactoren
		42	AFGELEIDE PRODUCTEN
		421	Elektriciteit van pompcentrales
		422	Conventionele thermische elektriciteit
		422.1	— geproduceerd uit steenkool en afgeleide steenkool-producten
		2	— geproduceerd uit jongere bruinkool
		3	— geproduceerd uit niet-gasvormige aardolieproducten
		4	— geproduceerd uit natuurlijk gas
		5	— geproduceerd uit gemaakt gas
		9	— geproduceerd uit andere brandstoffen
			5 — WARMTE
		52	AFGELEIDE PRODUCTEN
		521	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in elektrische centrales
		522	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in warmtecentrales

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

Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen			Omrekening in t ske van elektrische energie : 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t ske			
Energiedragers	Balanseenheden naar energiedragers	Omrekeningscoëfficiënten	Landen	1970	1971	1972
Steenkool	t ske	1	Deutschland	337	332	333
Steenkoolbriketten	t	1	France	320	320	316
Cokes	t	1	Italia	320	316	315
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	333	331	327
Bruinkool- en turfbriketten	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	Luxembourg	467	464	467
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	United Kingdom	387	378	375
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Ireland	386	397	377
Vloeibaar petroleumgas en raffina-derijgas	Tcal bov. w.	131	Danmark	325	313	299
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieprodukten	t	1,43				
Andere brandstoffen (hout, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)	Tcal ond. w.	143				
Warmte	Tcal	143				

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

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

AFKORTINGEN EN TEKENS

· geen gegevens beschikbaar
 — nul
 0 minder dan de helft van de gebruikte eenheid
Mio miljoen
g gram
kg kilogram
t metrieke ton
t = t ton = ton
dwt dead weight ton
ske steenkoleneenheid (7.000 cal ond.w/g)
m³ kubieke meter
kWh kilowattuur
GWh gigawattuur = 10⁶ kWh
TWh terawattuur = 10⁹ kWh

cal calorie
kcal kilocalorie = 10³ cal
Gcal gigacalorie = 10⁶ kcal
Tcal teracalorie = 10⁹ kcal
ond.w calorische onderwaarde
bov.w calorische bovenwaarde
I, II, III, IV de kwartalen zijn aangegeven in Romeinse cijfers
 * zie voetnoten
 ★ zie opmerkingen
I of — breuk in de statistische reeks
waarvan het woord „waarvan“ wordt gevolgd door een volledige onderverdeling van het totaal
waaronder het woord „waaronder“ wordt gevolgd door bepaalde onderverdelingen

TOTAL ENERGI

ENERGIE INSGESAMT

OVERALL ENERGY

ÉNERGIE GLOBALE

ENERGIA GLOBALE

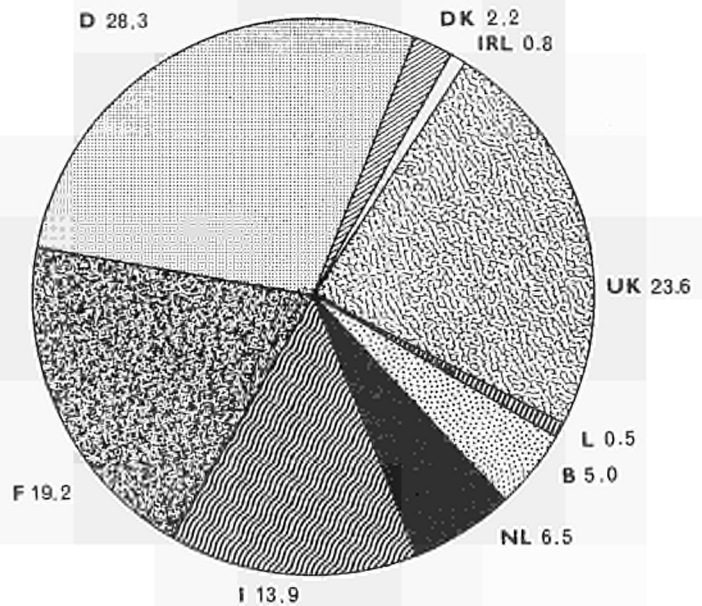
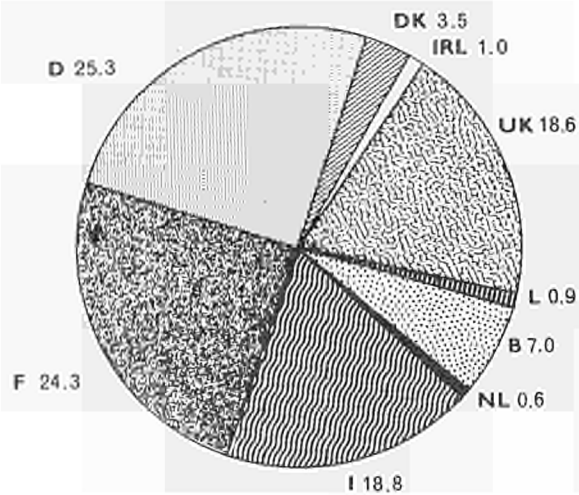
ENERGIE GLOBAAL

EUR-9 1973

Net imports
Importations nettes
M^{tce}_{tce} 825.0

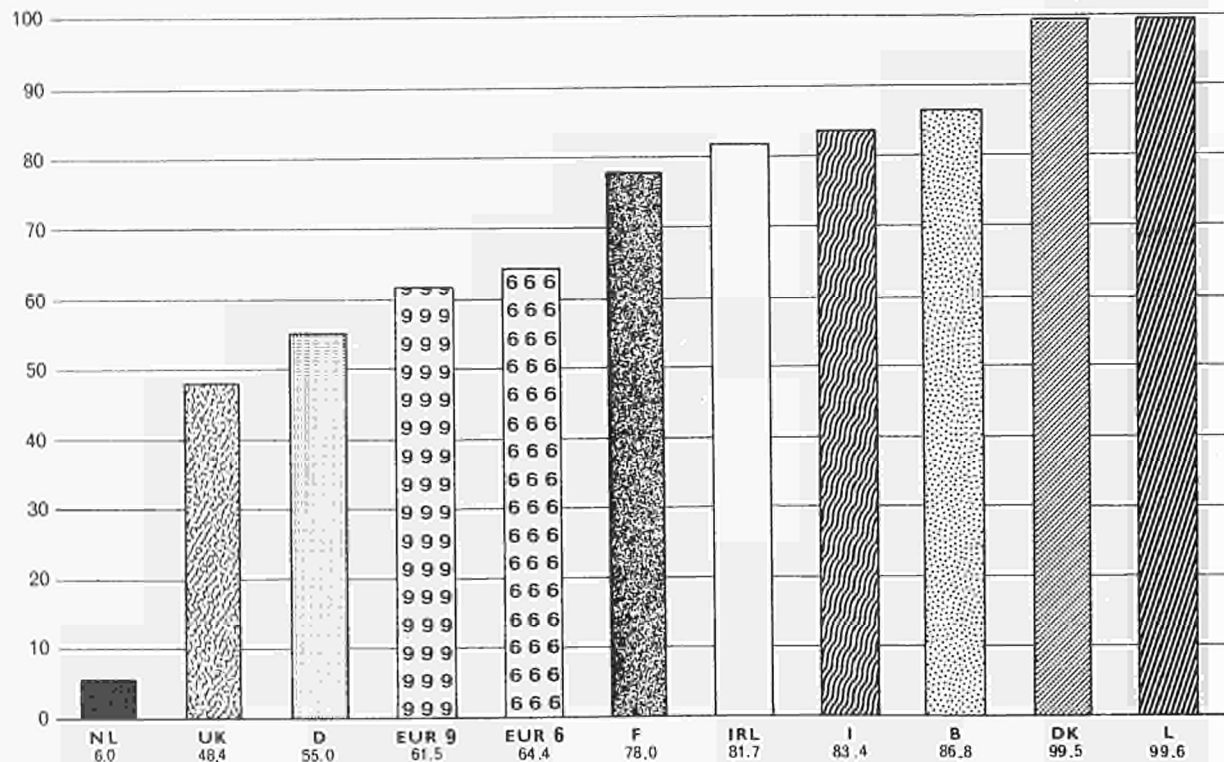
%

Gross inland consumption
Consommation intérieure brute
M^{tce}_{tce} 1340.5



Degree of dependance from foreign supply
Degré de dépendance énergétique

%



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
DER ENERGIEWIRTSCHAFT

DATI CARATTERISTICI
DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

ENERGY ECONOMICS
CHARACTERISTIC FEATURES

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

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

Energy total

1973

Total énergie

	Mio tce/tec										
Production of primary sources	520,6	171,0	56,5	34,2	82,5	8,2	0,0	166,0	1,7	0,4	Production de sources primaires
Net imports minus bunkers	823,0	207,9	200,9	155,1	5,0	57,3	7,2	152,8	8,8	27,9	Importations nettes moins soutes
Gross inland consumption	1 339,3	378,8	257,4	186,0	87,4	66,4	7,2	317,1	10,7	28,1	Consommation intérieure brute
Transformations		314,5			121,4	78,3	2,7				Transformations
Final energy consumption											Consommation finale énergétique
	%										
Degree of dependance on foreign supply*	61,4	54,9	78,0	83,4	5,7	86,3	99,6	48,2	8,7	99,3	Degré de dépendance énergétique*

Energy consumption, per capita

1973

Consommation d'énergie par habitant

	kgce/kgce										
Gross inland consumption	5 219	6 112	4 938	3 389	6 502	6 813	20 482	5 660	3 522	5 595	Consommation intérieure brute
Total industry consumption											Consommation industrielle totale
Consumption by "Transportation" sector											Consommation du secteur «Transports»
Consumption by sector of "Households, etc."											Consommation du secteur «Foyers domestiques, etc.»
of which:											soit:
solid fuels											combustibles solides
liquid fuels											combustibles liquides
gaseous fuels											combustibles gazeux
	kWh										
electrical energy	1 582	1 865	1 184	767	1 544	1 118	1 623	2 481	1 291	1 515	énergie électrique

Part of different types of primay energy
in gross inland consumption

1973

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

	%										
Hard coal	20,8	22,6	15,6	5,9	4,6	24,4	48,9	36,0	7,8	12,2	Houille
Crude petroleum	59,5	55,1	68,7	75,1	48,0	59,9	33,1	48,8	74,5	88,0	Pétrole brut
Lignite	2,7	8,5	5,3	0,3	0,1	0,3	0,4	—	15,2	—	Lignite
Natural gas	12,6	10,4	7,7	11,1	47,5	15,8	3,9	11,5	—	—	Gaz naturel
Primary electrical energy	4,4	3,4	2,7	7,6	- 0,2	- 0,4	13,7	3,7	2,5	- 0,2	Énergie électrique primaire
Primary energy total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total énergie primaire

Part of the principal sectors
in energy consumption

1972

Part des principaux secteurs
dans la consommation d'énergie

	%										
Energy sector	8,3	9,1	7,9	7,9	9,3	7,9	0,6	8,5	3,9	3,0	Secteur énergie
Industry sector	38,3	36,9	40,6	41,7	32,1	44,6	80,5	37,4	29,8	22,9	Secteur industrie
Transportation sector	14,9	14,2	16,1	17,1	13,5	12,2	5,6	14,4	19,4	16,8	Secteur transports
Households sector, etc	38,5	39,7	35,4	33,4	45,1	35,3	13,4	39,7	46,9	57,8	Secteur foyers domestiques, etc.
All sectors total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous secteurs

* Defined by the ratio:
net imports minus bunkers
gross inland consumption of primary sources and equivalents in %

* Défini par le rapport:
importations nettes moins soutes
cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes en %

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1000 t SKE	1971	1972	1973	73/72 %	1971	1972	1973	73/72 %	1971	1972
	EUR-9				DEUTSCHLAND (BR)				FRANCE F	
1 Erzeugung von Primärenergieträgern	508 867	503 764	520 617	+ 3,3	175 200	171 531	170 983	- 0,3	62 980	61 109
3+4 Einfuhr insgesamt	999 978	1 059 100	(1 140 500)	+ 7,7	216 228	230 693	253 810	+ 10,0	189 522	205 579
Primärenergieträger	843 332	889 522	(969 400)	+ 9,0	161 666	169 220	187 076	+ 10,6	173 305	188 279
Abgeleitete Produkte	156 646	169 578	(171 100)	+ 0,9	54 562	61 473	66 734	+ 8,6	16 217	17 300
5 Aufkommen ¹⁾					391 429	402 224	424 733	+ 5,6	252 502	266 688
6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. ²⁾	- 22 437	- 13 243			- 7 920	- 5 552			- 2 012	- 2 987
81 Erzeuger	- 22 657	- 13 343			- 8 223	- 5 623			- 1 954	- 2 914
62 Importeure	+ 220	+ 100			+ 303	+ 71			- 58	+ 73
7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Verbrauchern ²⁾			(- 5 200)							
71 Umwandlungsbetriebe	- 13 295	+ 3 813			+ 412	+ 196			- 941	+ 731
72 Endverbraucher	- 13 790	+ 2 722			- 130	+ 131			- 1 171	+ 406
6+9					+ 542	+ 65			+ 230	+ 325
6+9 Ausfuhr insgesamt	224 489	240 171	(262 000)	+ 9,1	39 043	36 362	40 595	+ 11,6	20 387	22 242
Primärenergieträger	40 991	49 882	(61 000)	+ 22,3	14 115	13 018	14 112	+ 8,4	857	983
Abgeleitete Produkte	183 498	190 289	(201 000)	+ 5,6	24 928	23 344	26 483	+ 13,4	19 530	21 259
10 Bruttoverbrauch ¹⁾	1 248 625	1 313 263	(1 394 000)	+ 6,1	344 878	360 506			222 163	242 190
11 Bunker	48 102	52 909	(54 700)	+ 3,3	5 397	5 720	5 284	- 7,6	5 942	6 956
12 Brutto-Inlandsverbrauch ¹⁾	1 200 523	1 260 354	(1 339 300)	+ 6,3	339 481	354 786			223 221	235 234
13 Umwandlung	1 174 020	1 221 567			296 964	298 920	314 472	+ 5,4	204 478	220 663
Primärenergieträger	1 047 231	1 078 272			271 738	271 439	285 922	+ 5,3	183 085	194 737
Abgeleitete Produkte	126 790	143 295			25 226	27 481	28 570	+ 4,0	21 393	25 926
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus Primärenergieträgern	1 157 183	1 204 473			293 281	296 726	311 069	+ 4,8	201 215	216 758
aus abgeleiteten Produkten	1 032 306	1 063 422			268 673	270 242			180 332	191 273
aus abgeleiteten Produkten	124 876	141 050			24 608	26 484			20 883	25 485
14 Verbrauch des Sektors Energie	89 529	92 885			29 398	29 075			15 798	16 588
15 Netzverluste	26 093	27 454			5 130	5 032			4 177	4 286
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	77 104	85 461			22 003	25 269			12 661	13 477
17 Energetischer Endverbrauch	983 629	1 030 557			277 623	291 018			183 590	193 862
18 Statistische Differenz	+ 7 330	+ 6 902			+ 1 644	+ 614			+ 3 732	+ 3 116
Umwandlung:										
131 Elektrizitätswerke	261 475	277 572			83 391	89 050			31 215	33 991
132 Brikettfabriken	14 790	13 019			8 178	7 183			3 550	3 178
133 Gaswerke	24 654	20 570			5 438	4 083			1 523	1 392
134 Kokereien	112 561	104 789			49 259	44 952			16 555	15 348
135 Hochöfen	21 893	22 239			6 943	7 151			4 997	4 861
136 Raffinerien	738 648	783 378			143 755	148 085			146 639	161 891
Nichtenergetischer Endverbrauch										
161 Chemie	45 296	51 221			9 551	11 173			7 018	7 071
162 Sonstige	31 809	34 241			12 451	14 096			5 643	6 399
Energetischer Endverbrauch:										
171 Industrie	418 130	429 854			115 465	117 602			81 982	85 341
172 Verkehr	158 314	167 297			43 227	45 276			31 037	33 995
darunter:										
1722 Straßenverkehr	124 661	132 811			34 556	36 544			25 600	28 161
173 Haushalte, usw.	405 183	431 614			116 932	126 347			70 572	74 551
179 Sonstige	2 002	1 793			2 002	1 793			-	-

1) Primärenergie und Äquivalente.

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

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

GLOBALE ENERGIEBALANS

1973	73/72 %	1971	1972	1973	73/72 %	1971	1972	1973	73/72 %	1000 tec
FRANCE										
56 525	- 7,5	33 180	34 507	34 250	- 0,7	54 379	69 560	82 536	+ 18,7	1 Produzione fonti primarie
232 467	+ 13,1	186 772	192 597			103 360	113 083	121 607	+ 7,5	3+4 Importazioni totali
216 567	+ 15,0	179 745	183 522	197 700	+ 7,7	90 046	99 964	106 573	+ 19,8	fonti primarie
15 900	- 8,1	7 027	9 075			13 314	13 119	15 034	+ 14,6	prodotti derivati
288 992	+ 8,4	219 952	227 104			157 739	182 644	204 143	+ 11,8	5 Risorse ¹⁾
		- 2 229	- 2 188			+ 349	- 766			6 Variazioni delle scorte prod. e import ²⁾
		- 2 179	- 2 249			+ 322	- 735			61 produttori
		- 50	+ 61			+ 27	- 31			62 importatori
		- 1 423	+ 363			- 1 334	+ 860			7 Variazioni delle scorte trasformatori e consumatori ²⁾
		- 1 500	+ 329			- 1 112	+ 653			71 trasformatori
		+ 77	+ 34			- 222	+ 207			72 consumatori finali
23 705	+ 6,6	42 951	41 248	41 224	- 0,6	71 239	83 951	99 494	+ 18,5	8+9 Esportazioni totali
1 055	+ 7,3					20 567	28 171	38 003	+ 34,9	fonti primarie
22 650	+ 6,5	42 951	41 248	41 224	- 0,6	50 672	55 780	61 491	+ 10,2	prodotti derivati
		173 349	184 031			85 515	98 786			10 Consumo lordo ¹⁾
7 898	+ 13,5	10 651	11 167	10 658	- 4,6	13 185	16 282	17 120	+ 5,1	11 Bunkeraggi
		162 698	172 864			72 330	82 504			12 Consumo interno lordo ¹⁾
215 770	+ 10,8	200 284	205 935	190 689	+ 6,5	101 805	115 242	121 377	+ 5,3	13 Trasformazioni
		176 236	178 994			96 488	110 352	117 597	+ 6,6	fonti primarie
		24 048	26 941			5 317	4 890	3 780	- 22,7	prodotti derivati
243 713	+ 12,4	197 129	203 540	216 845	+ 6,5	101 040	114 972	120 617	+ 4,9	2 Produzione di prodotti derivati
		173 519	176 845			95 724	110 082			da fonti primarie
		23 610	26 695			5 316	4 890			da fonti derivate
		9 393	11 840			6 586	6 636			14 Consumo del settore energia
		3 568	3 786			1 047	1 081			15 Perdite sulle reti
		15 215	16 148			7 793	10 231			16 Consumo finale non energetico
		131 976	139 244			56 222	64 471			17 Consumo finale energetico
		- 609	- 575			- 82	- 184			18 Differenza statistica
		25 309	27 827			14 898	16 258			Trasformazioni:
		57	41			574	459			131 centrali elettriche
		986	905			1	-			132 fabbriche di agglomerati
		9 380	9 525			2 437	2 194			133 officine del gas
		1 474	1 610			736	830			134 cokerie
		163 079	166 027			83 159	95 501			135 altiforni
										136 raffinerie
		10 738	11 609			5 714	8 183			Consumo finale non energetico:
		4 477	4 539			2 079	2 048			161 chimica
										162 altri settori
		60 251	62 965			20 065	22 795			Consumo finale energetico:
		24 717	25 848			8 982	9 586			171 industria
		20 398	1 516			6 249	6 663			172 trasporti
		47 008	50 431			27 175	32 090			di cui:
										1722 trasporti stradali
										173 usi domestici, ecc.
										179 altri settori non definiti altrove

Fonti primarie e equivalenti.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1000 tec	1971	1972	1973	73/72 %	1971	1972	1973	73/72 %	1971	1972
	BELGIQUE / BELGIË				LUXEMBOURG				UNITED	
1 Production de sources primaires	10 057	9 642	8 184	- 15,1	31	33	31	- 6,1	170 758	155 044
3+4 Importations totales	68 105	77 109	85 084	+ 10,3	7 063	7 184	7 592	+ 5,7	137 040	189 852
sources primaires	56 305	66 707	71 694	+ 7,5	259	461	588	+ 27,5	159 391	160 020
produits dérivés	11 800	10 402	13 390	+ 28,7	6 804	6 723	7 004	+ 4,2	27 649	29 832
5 Ressources ¹⁾	78 162	86 751	93 268	+ 7,5	7 094	7 217	7 561	+ 4,8	357 799	344 896
6 Variations des stocks prod. et import²⁾	- 639	+ 543			—	—			- 9 401	- 1 872
61 producteurs	- 602	+ 565			—	—			- 9 401	- 1 872
62 importateurs	- 37	- 22			—	—			—	—
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs²⁾	- 526	+ 723			+ 4	- 9			- 9 101	+ 1 027
71 transformateurs	- 545	+ 653			—	—			- 8 945	+ 673
72 consommateurs finals	+ 19	+ 70			+ 4	- 9			- 156	+ 354
8+9 Exportations totales	15 408	20 673	23 264	+ 12,5	497	416	380	+ 9,1	29 742	29 930
sources primaires	503	702	1 216	+ 73,2	—	—	—	—	4 911	6 886
produits dérivés	14 905	19 971	22 048	+ 10,4	497	416	380	+ 9,1	24 831	23 405
10 Consommation brute ¹⁾	61 589	67 344			6 601	6 792			309 555	314 120
11 Soutes	3 759	4 180	4 487	+ 7,3	—	—	—		8 087	7 470
12 Consommation intérieure brute ¹⁾	57 830	63 164			6 601	6 792			301 469	306 650
13 Transformations	64 822	75 669	78 320	+ 3,5	2 900	2 706	2 748	+ 1,6	274 719	272 676
sources primaires	55 272	64 713	66 604	+ 2,9	8	34	64	+ 88,2	242 936	235 262
produits dérivés	9 550	10 956	11 716	+ 6,9	2 892	2 672	2 684	+ 0,4	31 783	37 414
2 Production de produits dérivés à partir de sources primaires	63 895	74 602	77 516	+ 3,9	2 727	2 533	2 604	+ 2,8	269 843	267 642
à partir de sources primaires	54 359	63 709			12	30			238 250	230 474
à partir de sources dérivées	9 536	10 893			2 715	2 503			31 593	37 167
14 Consommation du secteur énergie	3 877	4 448			37	37			23 284	23 093
15 Pertes sur les réseaux	820	953			36	35			10 532	11 446
16 Consommation finale non énergétique	4 415	4 841			46	37			13 859	14 283
17 Consommation finale énergétique	48 015	51 837			6 290	6 510			246 584	249 505
18 Écart statistique	- 224	+ 18			+ 19	- 1			+ 2 334	+ 3 289
Transformations:										
131 centrales électriques	11 578	13 037			1 238	1 170			85 302	86 821
132 fabriques d'agglomérés et briquettes	530	458			—	—			1 716	1 514
133 usines à gaz	7	2			7	2			16 083	13 585
134 cokeries	8 724	9 284			—	—			26 206	23 488
135 hauts fourneaux	2 466	2 778			1 655	1 534			3 622	3 475
136 raffineries	41 517	50 110			—	—			141 790	143 794
Consommation finale énergétique:										
161 chimie	2 958	3 372			3	3			9 137	9 621
162 autres	1 457	1 469			43	34			4 722	4 662
Consommation finale énergétique:										
171 industrie	24 205	25 120			5 186	5 269			102 372	102 028
172 transports	6 357	6 857			313	366			37 765	39 243
soit:										
1722 transports routiers	4 846	5 289			225	265			28 813	30 247
173 foyers domestiques, etc.	17 453	19 860			791	875			106 447	108 235

1) Sources primaires et équivalentes.

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

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

GLOBALE ENERGIEBALANS

1973	73/72 %	1971	1972	1973	73/72 %	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 tce
KINGDOM										
166 036	+ 7,1	2 274	2 222	1 701	- 23,4	7	116	374	+ 222,4	1 Production of primary sources
192 606	+ 1,5	9 353	8 938	.	.	32 535	34 065	33 750	- 0,9	3+4 Total imports
167 765	+ 4,8	5 281	4 774	.	.	17 335	16 574	16 846	+ 1,6	primary sources
24 841	- 16,7	4 072	4 163	.	.	15 200	17 491	16 904	- 3,4	derived products
358 642	+ 4,0	11 627	11 160	.	.	32 542	34 181	34 124	- 0,2	5 Resources ¹⁾
		- 223	+ 4	.	.	- 363	- 426			6 Variations of stocks at the prod. and imp. ²⁾
		- 178	- 62	.	.	- 443	- 453			61 producers
		- 45	+ 66	.	.	+ 80	+ 28			62 importers
		- 88	+ 25	.	.	- 298	- 103			7 Variations of stocks at the transformers and final consumers ²⁾
		- 88	+ 25	.	.	- 299	- 148			71 transformers
		—	—	.	.	+ 1	+ 45			72 final consumers
31 888	+ 6,5	1 146	926	.	.	4 076	4 422	4 870	+ 10,1	8+9 Total exports
7 334	+ 6,5	38	83	65	- 21,7	—	39	1	—	primary sources
24 554	+ 6,5	1 108	843	.	.	4 076	4 383	4 869	+ 11,1	derived products
		10 170	10 263	.	.	27 805	29 230			10 Gross consumption ¹⁾
7 895	+ 5,7	110	113	.	.	971	1 021	1 004	- 1,7	11 Bunkers
		10 060	10 150	.	.	26 834	28 209			12 Gross inland consumption ¹⁾
249 190	+ 5,9	6 813	6 569	.	.	21 235	21 603	20 760	+ 31,8	13 Transformations
		5 177	4 881	.	.	16 289	15 846			primary sources
		1 636	1 688	.	.	4 946	5 756			derived products
278 475	+ 4,0	6 712	6 473	.	.	21 341	21 228	20 359	- 4,1	2 Production of derived products
		5 279	4 961	.	.	16 159	15 807			from primary sources
		1 433	1 512	.	.	5 182	5 421			from derived sources
		365	365	.	.	791	777			14 Consumption of the energy sector
		264	282	.	.	520	555			15 Distribution losses
		267	339	.	.	845	837			16 Final non-energy consumption
		8 969	9 016	.	.	24 360	25 094			17 Final energy consumption
		+ 94	+ 52	.	.	+ 423	+ 572			18 Statistical difference
		2 398	2 372	.	.	6 148	7 047			Transformations:
		185	186	.	.	—	—			131 electrical power stations
		215	220	.	.	394	381			132 patent fuel and briquetting plants
		—	—	.	.	—	—			133 gas works
		—	—	.	.	—	—			134 coke ovens
		—	—	.	.	—	—			135 blast furnaces
		4 015	3 791	.	.	14 693	14 174			136 refineries
		53	53	.	.	123	129			Final non-energy consumption:
		214	286	.	.	722	708			161 chemical industry
				.	.					162 others
		2 875	2 794	.	.	5 731	5 935			Final energy consumption:
		1 766	1 820	.	.	4 151	4 342			171 industry
		1 194	1 284	.	.	2 780	2 837			172 transportations
		4 327	4 402	.	.	14 478	14 817			among which:
				.	.					1722 road transportation
				.	.					173 households, etc.

1) Primary sources and equivalents.

2) (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

ENERGETISCHE VERSORGUNG NACH ERZEUGNISSEN

ENERGETICAL SUPPLY BY PRODUCTS

1000 tce	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
1 Production of primary sources											
Total	508 867	503 764	520 617	114 311	141 922	145 243	127 227	112 378	135 080		
Hard coal	291 885	252 491	250 129	60 212	71 161	71 651	65 047	56 394	57 037	46 742	
Lignite and peat	32 274	33 548	34 412	8 192	9 047	8 708	8 230	8 211	9 263		
Crude oil	17 839	16 845	15 906	4 237	4 091	3 987	4 021	4 038	3 857		
Primary petroleum products	599	572	518	142	117						
Natural gas	113 221	143 455	163 298	28 176	43 454	46 491	35 621	30 697	50 331	53 388	41 176
Primary LPG	428	439	463	105	111	125	106	108	124		
Other fuels	1 550	1 585	1 638	433	432	407	397	382	452		
Primary electrical energy	51 071	54 829	54 253	12 814	13 509	13 874	13 805	12 548	14 016	16 371	15 016
3 + 4 Total imports											
Total	999 978	1 059 100									
primary sources	843 332	889 522									
derived products	156 646	169 578									
Hard coal	50 079	48 857	47 978	11 422	12 697	11 305	11 639	11 910	13 120	14 459	
Lignite	622	634	628	160	177	153	154	152	169	180	
Crude oil	771 599	808 804									
Natural gas	21 032	31 227	43 054	6 473	9 737	11 623	9 829	7 853	13 874	14 524	13 487
Patent fuel	821	727	559	175	182	148	155	135	123	98	
Coke	9 103	9 535	10 235	2 243	2 470	2 431	2 555	2 512	2 737		
Brown coal briquettes	1 238	1 217	1 051	360	418	228	224	244	346	307	237
Non-gaseous petroleum products	134 045	145 502									
Derived gases	1 986	1 912									
Electrical energy	9 453	10 685	11 193	2 726	2 662	2 398	2 922	2 917	2 559	2 638	2 807
8 + 9 Total exports											
Total	224 489	240 171									
primary sources	40 991	49 882									
derived products	183 498	190 289									
Hard coal	19 377	17 527	19 367	4 283	4 920	4 674	4 461	4 678	5 564	5 312	
Crude oil	2 350	5 315									
Natural gas	19 242	27 014	37 259	5 691	8 203	10 182	8 283	6 922	11 872	13 050	11 025
Patent fuel	802	708	584	174	204	140	165	143	137	101	
Coke	11 984	12 112	14 215	2 988	3 098	3 229	3 446	3 553	3 987		
Brown coal briquettes	505	442	411	96	159	82	80	91	158		
Non-gaseous petroleum products	159 506	165 200									
Derived gases	3 272	2 960									
Electrical energy	7 428	8 867	8 217	1 835	2 625	2 423	1 777	1 694	2 278	2 183	1 706
11 Bunkers											
Total (petroleum products)	48 102	52 909	54 450								
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
Total	1 200 523	1 260 354									
Hard coal and equivalents	299 177	270 797	278 863	60 791	75 571	75 002	65 968	59 570	78 615		
Lignite and equivalents	33 527	34 762	35 934								
Crude oil and equivalents	698 965	749 658									
Natural gas	114 208	146 906	168 402	28 017	45 334	48 909	36 391	30 226	52 916	55 849	42 061
Other fuels	1 550	1 585	1 638	433	432	407	397	382	452		
Electrical energy	53 096	56 647	57 229	13 705	13 546	13 849	14 950	13 771	14 297	16 826	16 117
13 Transformations											
Total	1 174 020	1 221 567									
primary sources	1 047 231	1 078 272									
derived products	126 790	143 295									
Hard coal	243 096	221 776	229 604	50 503	60 397						
Lignite and peat	30 230	31 694	34 113								
Crude oil	738 648	783 378									
Natural gas	33 707	39 840	42 011	8 904	11 367	10 885	9 284	8 633	11 922		
Other fuels	1 550	1 584	1 638	433	432	407	397	382	452		
Coke	22 851	23 140	24 490	5 743	6 051	6 022	6 072	5 974	6 423		
Brown coal briquettes	19	215	636	62	137						
Non-gaseous petroleum products	89 740	105 138									
Derived gases	11 704	12 104									
Electrical energy	2 476	2 698	2 571	637	753	624	664	607	683	605	716
2 Production of derived products											
Total	1 157 183	1 204 473									
Patent fuel	9 026	8 036	7 444	1 844	2 436	1 958	1 903	1 408	2 173	1 983	1 703
Coke	88 038	81 499	83 632	20 560	21 092	20 915	20 956	20 773	20 985		
Brown coal and peat briquettes	5 691	5 027	4 852	1 261	1 526	1 161	1 116	1 134	1 409		
Non-gaseous petroleum products	711 868	756 527									
Coke oven gas	20 657	19 150	19 772			4 964	4 967	4 908	4 963	4 643	5 040
Blast furnace gas	21 896	22 287	23 496			5 781	5 843	5 725	6 130	6 047	6 038
Works gas	20 399	17 695	13 473			4 844	2 863	1 828	3 961	3 552	1 937
Refinery gas and LPG	19 226	19 986									
Derived electrical energy	256 645	269 650	290 961	57 830	77 713	80 668	66 189	61 878	81 628	76 478	65 282
Heat	3 721	4 573	4 646	592	1 284	1 599	989	603	1 462		

APPROVVIGIONAMENTO ENERGETICO PER PRODOTTI

ENERGETISCHE BEVOORRADING NAAR PRODUKTEN

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1 000 t SKE
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
DEUTSCHLAND (BR)											
1 Erzeugung von Primärenergieträgern											
175 200	171 531	170 983	40 926	44 877	46 170	41 128	40 035	43 956			Insgesamt
111 942	103 549	98 770	24 862	25 849	27 490	23 566	23 367	24 347	24 942	22 694	Steinkohle
28 363	29 922	31 324	7 411	8 120	7 906	7 470	7 475	8 473	8 523	7 787	Braunkohle
10 611	10 150	9 492	2 544	2 482	2 384	2 385	2 392	2 329			Rohöl
11	10	9	1	3							Primäre Mineralölprodukte
17 293	20 058	21 872	3 897	6 350	5 945	4 896	4 687	6 261	6 281		Naturgas
5	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primäres Flüssiggas
967	871	1 030	266	279	234	228	260	307			Andere Brennstoffe
6 009	6 970	8 486	1 945	1 793	2 001	2 384	1 854	2 239	2 399	1 987	Primäre Elektrizität
3 + 4 Einfuhr insgesamt											
216 228	230 693	253 810	56 781	60 677	61 711	63 677	61 899	66 649			Insgesamt
161 666	169 220	187 076	41 957	44 466	46 338	46 462	45 159	49 241			Primärenergieträger
54 562	61 473	66 734	14 824	16 211	15 373	17 215	16 740	17 408			Abgeleitete Produkte
8 187	7 721	7 614	2 043	2 156	1 786	1 961	1 941	1 925	1 433	1 693	Steinkohle
578	593	619	149	167	152	150	148	167	175	158	Braunkohle
145 727	149 328	161 233	37 304	38 589	39 625	40 274	40 203	41 134			Rohöl
7 174	11 573	17 610	2 460	3 554	4 775	4 077	2 867	6 018	6 586		Naturgas
124	95	86	30	23	18	30	22	16	3	4	Steinkohlenbriketts
372	923	1 303	252	327	246	356	317	384	261	268	Koks
878	900	748	293	296	154	174	185	236	204	196	Braunkohlenbriketts
47 917	53 079	58 656	12 535	13 948	13 512	15 078	14 562	15 503			Nichtgasförmige Mineralölprodukte
337	321	—	59	94	—	—	—	—			Abgeleitete Gase
4 934	6 155	5 941	1 655	1 523	1 443	1 577	1 654	1 269	1 206	1 436	Elektrizität
8 + 9 Ausfuhr insgesamt											
39 043	36 362	40 595	9 122	9 442	9 351	9 394	9 822	12 007			Insgesamt
14 115	13 018	14 112	3 255	3 398	3 279	3 188	3 449	4 200			Primärenergieträger
24 928	23 344	26 483	5 867	6 044	6 072	6 206	6 373	7 807			Abgeleitete Produkte
14 086	12 999	14 016	3 253	3 371	3 247	3 167	3 434	4 170	4 639	4 284	Steinkohle
1	—	—	—	—	1	1	—	—	—	—	Rohöl
24	15	96	1	26	31	20	15	30	28	28	Naturgas
215	202	204	60	56	37	39	56	66	65	42	Steinkohlenbriketts
9 128	9 225	10 658	2 277	2 309	2 400	2 557	2 644	3 055			Koks
489	425	395	96	159	78	76	87	154	124	78	Braunkohlenbriketts
11 717	10 702	12 660	2 886	2 750	2 900	2 947	3 109	3 702			Nichtgasförmige Mineralölprodukte
642	548	18	122	121	1	1	—	—	1	—	Abgeleitete Gase
2 738	2 242	2 548	427	649	656	586	477	830	845	688	Elektrizität
11 Bunker											
5 397	5 720	5 284	1 241	1 300	1 260	1 389	1 284	1 297			Insgesamt (Mineralölprodukte)
12 Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergieträgern und Äquivalenten											
339 481	354 786	392 986	82 986	96 535	100 961	103 088	102 912	114 024			Insgesamt
90 912	84 561	85 767	19 352	22 398	22 309	19 829	18 995	24 022			Steinkohle und Äquivalente
29 426	31 067	32 304	7 674	8 462	8 312	7 935	7 721	8 752			Braunkohle und Äquivalente
185 539	195 872	216 979	46 193	52 857	54 357	53 142	53 142	60 573			Rohöl und Äquivalente
24 429	31 532	39 245	6 329	9 872	10 689	8 907	7 489	12 198	12 836		Naturgas
967	871	1 030	266	279	234	228	260	307			Andere Brennstoffe
8 205	10 883	11 879	3 173	2 667	2 788	3 375	3 031	2 678	2 760	2 735	Elektrizität
13 Umwandlung											
296 964	300 504	314 492	72 585	79 626	83 217	84 181	84 181	95 247			Insgesamt
271 939	273 453	285 922	66 164	71 776	75 962	76 817	76 817	87 962			Primärenergieträger
25 225	27 051	28 570	6 421	7 850	7 255	7 364	7 364	7 285			Abgeleitete Energie
92 274	86 566	83 678	19 347	21 885	22 997	22 602	22 556	26 566	8 604	7 825	Steinkohle
27 872	29 525	31 754	7 427	8 174	8 174	7 602	7 556	8 566			Braunkohle
143 755	148 085	157 446	37 297	38 817	38 200	39 600	39 400	40 200			Rohöl
6 871	8 407	12 015	1 827	2 621	2 805	2 625	2 587	3 604	4 029		Naturgas
967	870	1 029	266	279	234	228	260	307			Andere Brennstoffe
7 104	7 270	7 994	1 879	1 863	1 942	1 935	2 039	2 078	2 170	2 090	Koks
19	215	636	62	137	137	127	139	169	110	115	Braunkohlenbriketts
12 317	14 022	15 331	3 004	4 415	4 415	4 415	4 415	4 415			Nichtgasförmige Mineralölprodukte
4 921	4 736	3 879	1 256	1 222	782	986	1 116	930	934		Abgeleitete Gase
864	808	730	220	213	154	188	208	181	144	191	Elektrizität
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten											
293 281	296 726	311 069	71 258	78 699	79 235	74 233	74 540	82 024			Insgesamt
2 716	2 427	2 271	634	693	483	568	498	721	650	509	Steinkohlenbriketts
39 551	36 170	35 544	8 855	8 859	8 818	8 869	8 825	9 032	9 058		Koks
5 478	4 802	4 628	1 225	1 480	1 105	1 059	1 078	1 353	1 283	963	Braunkohlenbriketts
137 843	143 110	156 675	36 100	37 231	38 546	38 128	39 212	39 827			Nichtgasförmige Mineralölprodukte
9 589	8 764	8 665	2 132	2 130	2 158	2 143	2 114	2 164	2 189	2 207	Kokereigas
6 943	7 151	7 859	1 873	1 834	1 910	1 925	1 997	2 028	2 099	2 052	Hochförmiges Gas
3 277	2 382	2 126	354	689	788	431	297	596	567	329	Ortsgas
5 232	5 004	—	1 115	1 259	—	—	—	—	—	—	Flüssig- und Raffineriegas
80 189	83 704	90 093	18 514	23 494	24 295	20 445	20 119	25 293	24 785	20 408	Abgeleitete Elektrizität
2 463	3 214	3 208	455	1 039	1 132	665	400	1 010	1 020	602	Wärme

ENERGETISCHE VERSORGUNG NACH ERZEUGNISSEN

ENERGETICAL SUPPLY BY PRODUCTS

1 000 tec	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
1 Production de sources primaires											
Total	62 980	61 109	56 525	12 212	15 753	15 151	14 648	11 791	14 277		
Houille	30 244	27 142	23 330	4 748	6 993	6 849	6 376	4 226	5 879	5 385	
Lignite et tourbe	1 424	1 426	1 225	296	382	357	295	250	323	333	
Pétrole brut	2 661	2 125	1 793	519	486	469	465	439	422		
Produits pétroliers primaires	462	472	509	122	114						
Gaz naturel	8 808	9 110	9 158	2 235	2 279	2 366	2 067	2 194	2 406	2 322	2 228
GPL primaires	423	438	463	105	111	125	106	108	124		
Autres combustibles	218	289	190	52	52	79	71	20	20		
Énergie électrique primaire	18 740	20 107	19 851	4 136	5 335	4 906	5 268	4 571	5 117	6 328	5 328
3 + 4 Importations totales											
Total	189 522	205 579	232 467	49 311	56 025	60 364	56 759	56 330	61 086		
sources primaires	173 305	188 279	216 567	45 849	51 397	56 368	52 732	52 389	57 157		
produits dérivés	16 217	17 300	15 900	3 462	4 627	3 996	4 027	3 941	3 929		
Houille	3 639	11 703	12 510	2 889	2 818	3 068	2 886	3 199	3 355	3 978	
Lignite	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Pétrole brut	153 844	168 505	192 936	41 391	46 040	50 337	47 189	47 083	50 408		
Gaz naturel	5 815	8 071	11 121	1 568	2 539	2 963	2 657	2 107	3 394	3 354	13
Agglomérés de houille	146	119	102	31	43	23	30	27	23	18	
Coke	2 835	3 160	3 646	654	853	906	898	852	990	1 037	
Briquettes de lignite	174	161	162	37	60	43	23	36	60		
Produits pétroliers non gazeux	11 259	12 508	10 520	2 475	3 318	2 690	2 657	2 681	2 492		
Gaz dérivés	459	405	—	54	100	—	—	—	—		
Énergie électrique	1 340	947	1 470	210	254	334	419	345	364	432	421
8 + 9 Exportations totales											
Total	20 387	22 242	23 705	5 475	5 494	5 820	6 018	6 003	5 859		
sources primaires	857	983	1 055	178	293	308	287	182	279		
produits dérivés	19 530	21 259	22 650	5 298	5 201	5 512	5 731	5 821	5 580		
Houille	832	868	878	147	256	266	242	149	221	119	
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Gaz naturel	11	98	115	28	31	28	24	20	43	44	
Agglomérés de houille	70	88	62	13	27	14	21	13	15	16	17
Coke	648	677	1 012	164	197	229	247	268	268	304	
Produits pétroliers non gazeux	16 931	17 742	19 232	4 392	3 951	4 517	4 979	5 078	4 658		
Gaz dérivés	889	682	—	137	245	—	—	—	—	—	
Énergie électrique	1 795	2 814	2 406	593	782	766	505	475	654	613	373
11 Soutes											
Total (produits pétroliers)	5 942	6 956	7 898	1 753	1 859	1 923	1 760	1 933	2 257		
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
Total	223 221	235 234		49 476	67 250						
Houille et équivalents	45 119	40 330	40 211	8 083	11 283	11 653	9 467	7 450	11 702		
Lignite et équivalents	1 490	1 365	1 370	255	385	459	283	224	484		
Pétrole brut et équivalents	143 936	158 253		34 169	45 731						
Gaz naturel	14 171	16 757	19 654	3 164	4 991	6 020	4 199	3 398	6 027	5 900	
Autres combustibles	218	289	190	52	52	79	71	20	20		
Énergie électrique	18 285	18 240	18 915	3 754	4 807	4 474	5 182	4 441	4 827	6 147	5 376
13 Transformations											
Total	204 478	220 663		51 952	62 411						
sources primaires	183 085	194 737	215 770	45 997	54 944						
produits dérivés	21 393	25 926		5 955	7 467						
Houille	32 299	28 179	28 216	6 044	7 654						
Lignite	827	860	1 004	158	234	308	193	148	344	359	
Pétrole brut	146 639	161 896	182 622	38 747	46 065	44 600	43 900	45 200	48 800		
Gaz naturel	3 102	3 513	3 738	996	939	1 007	834	828	976	915	778
Autres combustibles	218	289	190	52	52	79	71	20	20		
Coke	5 459	5 287	5 672	1 184	1 374	1 429	1 516	1 230	1 497		
Produits pétroliers non gazeux	13 585	18 078		4 196	5 484						
Gaz dérivés	2 285	2 485	2 324	557	599	491	516	482	541	556	587
Énergie électrique	64	76	71	18	10	9	34	17	13	15	46
2 Production de produits dérivés											
Total	201 215	216 758	243 713	50 886	61 309	61 919	57 894	57 334	66 740		
Agglomérés de houille	3 735	3 352	3 233	632	1 059	879	824	516	1 013	1 034	821
Coke	12 509	11 545	11 881	2 779	2 967	3 029	3 031	2 783	3 034	2 881	3 018
Produits pétroliers non gazeux	139 821	154 032	181 566	37 003	43 950	44 715	43 379	44 409	49 063		
Gaz de cokeries	3 047	2 866	2 941	693	744	758	771	697	765	749	799
Gaz de hauts fourneaux	4 997	4 922	5 133	1 086	1 261	1 323	1 407	1 130	1 382	1 434	1 379
Gaz d'usines	1 532	1 337	1 143	150	349	488	206	94	374	415	165
Gaz de raffineries et liquéfiés	4 381	4 821		991	1 229						
Énergie électrique dérivée	31 135	33 829	37 791	7 553	9 750	10 720	8 270	7 700	11 102	9 950	8 728
Chaleur	43	13	25	—	—	7	6	5	7	—	—

APPROVVIGIONAMENTO ENERGETICO PER PRODOTTI

ENERGETISCHE BEVOORRADING NAAR PRODUCTEN

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1000 tec
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
ITALIA											
1 Produzione di fonti primarie											
33 180	34 507	34 250	8 595	8 572	8 612	7 958	8 433	9 337			Totale
140	94	3	14	1	0	0	1	1	1	1	Carbon fossile
488	309	475	35	95	115	105	126	129	118	93	Lignite
1 859	1 730	1 493	428	418	378	369	395	356			Petrolio greggio
89	—	—	19	—	—	—	—	—			Prodotti petroliferi primari
16 045	17 005	18 367	3 678	4 965	4 907	3 909	4 237	5 364			Gas naturale
—	—	—	—	—	—	—	—	—			GPL primari
323	389	376	109	95	85	90	90	111			Altri combustibili
13 236	14 980	13 535	4 313	2 998	3 127	3 485	3 553	3 376	3 122	4 237	Energia elettrica primaria
3 + 4 Importazioni totali											
186 772	192 597	197 700	45 123	52 606	48 463	52 025	52 660	49 162			Totale
179 745	183 522	197 700	43 285	49 974	46 378	49 438	52 660	49 162			fonti primarie
7 027	9 075	—	1 838	2 632	2 085	2 587	—	—			prodotti derivati
11 999	11 827	11 469	2 707	3 410	2 430	2 764	3 142	3 132	3 275	3 015	Carbon fossile
44	36	9	11	10	1	2	4	2	5	2	Lignite
167 662	169 927	183 827	40 300	45 877	43 232	46 189	49 098	45 245			Petrolio greggio
40	1 732	2 395	266	677	715	483	416	783			Gas naturale
35	17	10	4	7	3	2	3	2	3	1	Agglomerati di carbon fossile
117	129	114	27	54	17	32	29	36	26	35	Coke
79	62	60	12	25	12	12	10	16			Mattonelle di lignite
5 502	7 783	—	1 569	2 268	1 783	2 276	—	—			Prodotti petroliferi non gassosi
258	173	—	28	59	—	—	—	—			Gas derivati
1 035	910	1 019	199	219	270	265	232	250	300	306	Energia elettrica
8 + 9 Esportazioni totali											
42 951	41 248	41 224	11 140	10 123	9 498	10 451	11 483	9 702			Totale
42 951	41 248	41 224	11 140	10 123	9 498	10 541	11 483	9 702			fonti primarie,
—	—	—	—	—	—	—	—	—			prodotti derivati
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Carbon fossile
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Petrolio greggio
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Gas naturale
419	547	614	146	110	131	148	181	154	156	175	Agglomerati di carbon fossile
41 537	39 302	39 867	10 684	9 517	9 099	10 249	11 163	9 356			Coke
490	550	—	86	223	—	—	—	—			Prodotti petroliferi non gassosi
504	847	743	224	273	268	144	139	192	177	129	Gas derivati
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Energia elettrica
11 Bunkeraggi											
10 651	11 167	10 658	2 841	2 864	2 494	2 605	2 638	2 557			Totale (prodotti petroliferi)
12 Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti											
162 698	172 864	172 864	39 399	50 955	50 955	50 955	50 955	50 955			Totale
11 276	11 023	11 025	2 651	3 127	2 161	2 683	2 962	3 175			Carbon fossile ed equivalenti
611	409	531	58	130	125	117	138	142			Lignite ed equivalenti
119 926	127 675	127 675	28 666	38 884	38 884	38 884	38 884	38 884			Petrolio greggio ed equivalenti
15 795	18 326	20 710	3 626	5 775	5 867	4 198	—	—			Gas naturale
323	389	376	109	95	85	90	90	111			Altri combustibili
14 767	15 042	13 810	4 288	2 943	3 129	3 606	3 646	3 434	3 255	4 414	Energia elettrica
13 Trasformazioni											
200 284	205 935	205 935	49 762	57 705	57 705	57 705	57 705	57 705			Totale
176 236	178 994	178 994	43 858	49 296	49 296	49 296	49 296	49 296			fonti primarie
24 048	26 941	26 941	5 904	8 233	8 233	8 233	8 233	8 233			prodotti derivati
10 844	10 402	11 041	2 565	2 743	2 743	2 743	2 743	2 743	105	86	Carbon fossile
464	305	424	37	116	115	91	111	107			Lignite
163 079	166 027	177 226	40 716	45 764	42 200	44 000	46 800	44 200			Petrolio greggio
1 526	1 871	1 998	431	578	561	467	—	—			Gas naturale
323	386	376	109	95	85	90	90	111			Altri combustibili
1 516	1 668	1 772	442	435	337	451	481	503	502	510	Coke
21 315	23 643	—	5 062	7 542	—	—	—	—			Prodotti petroliferi non gassosi
782	1 009	837	254	244	166	213	212	248	220	219	Gas derivati
435	621	728	146	188	177	176	162	215	178	152	Energia elettrica
2 Produzione di prodotti derivati											
197 129	203 540	216 845	48 856	56 936	52 275	53 189	55 947	55 393			Totale
56	45	48	8	18	14	2	8	24	19	7	Agglomerati di carbon fossile
7 070	7 064	7 668	1 756	1 844	1 768	1 829	1 991	2 081	2 046	2 185	Coke
156 466	160 615	172 687	39 412	44 339	41 067	42 881	45 623	43 116			Prodotti petroliferi non gassosi
1 729	1 763	1 911	455	475	461	477	515	532	516	557	Gas di cokerie
1 474	1 810	1 744	329	421	324	436	456	509	518	505	Gas di altiforni
829	818	673	133	243	262	160	106	214	210	137	Gas di officine
4 335	3 998	—	953	1 044	—	—	—	—			GPL e gas di raffinerie
25 170	27 627	32 114	5 711	8 551	8 379	7 404	7 248	8 917	8 896	7 084	Energia elettrica derivata
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Calore

ENERGIFORSYNING EFTER PRODUKTER

ENERGETISCHE VERSORGUNG NACH ERZEUGNISSEN

ENERGETICAL SUPPLY BY PRODUCTS

1 000 t ske	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
NEDERLAND											
1 Produktie van primaire energie											
Totaal	54 379	69 560	82 536	13 619	20 993	23 929	18 145	14 682	25 779		
Steenkool	3 556	2 761	1 697	552	641	585	455	309	348	262	211
Ruwe aardolie	2 451	2 342	2 225	576	575	570	552	545	556		
Natuurlijk gas	48 238	64 351	78 256	12 461	19 742	22 738	17 126	13 723	24 669	26 269	20 414
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Primaire elektrische energie	134	106	358	30	34	36	12	105	206	244	258
3 + 4 Totale invoer											
Totaal	103 360	113 083	121 607	27 513	30 563	30 517	31 666	31 007	28 418		
primaire energie	90 046	99 964	106 573	23 061	26 532	27 229	28 542	26 518	24 287		
afgeleide energie	13 314	13 119	15 034	4 452	4 031	3 288	3 124	4 489	4 131		
Steenkool	3 199	3 027	3 383	694	785	923	899	669	892	1 136	1 045
Ruwe aardolie	86 847	96 937	103 190	22 367	25 747	26 306	27 643	25 849	23 395		
Natuurlijk gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Steenkoolbriketten	2	1	1	—	—	—	—	—	1	2	1
Cokes	1 211	947	617	272	211	110	131	178	198	206	159
Bruinkoolbriketten	19	14	13	3	4	3	2	2	6		
Niet-gasvormige aardolieproducten	11 745	11 629	13 902	4 047	3 646	3 043	2 871	4 171	3 815		
Gemaakt gas	122	95	—	20	27	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	215	433	501	110	142	132	120	140	111	97	69
8 + 9 Totale uitvoer											
Totaal	71 239	83 951	99 494	18 383	24 936	26 646	24 641	22 059	26 146		
primaire energie	20 567	28 171	38 003	5 951	8 447	10 360	8 485	7 088	12 069		
afgeleide energie	50 672	55 780	61 491	12 432	16 489	16 286	16 156	14 971	14 077		
Steenkool	1 381	1 412	1 238	330	362	307	315	266	349	257	226
Ruwe aardolie	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natuurlijk gas	19 185	26 758	36 765	5 621	8 085	10 053	8 170	6 822	11 720	12 893	10 885
Steenkoolbriketten	450	366	265	88	103	81	86	63	33	11	—
Cokes	621	745	683	193	195	159	187	170	167	162	159
Niet-gasvormige aardolieproducten	48 245	52 991	59 608	11 848	15 664	15 727	15 680	14 527	13 672		
Gemaakt gas	783	771	—	120	229	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	573	907	935	184	297	319	203	211	205	185	210
11 Zeescheepvaart											
Totaal (aardolieproducten)	13 185	16 282	17 120	4 186	4 283	4 449	4 479	4 422	3 768		
12 Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers											
Totaal	72 330	82 504		16 555	24 004						
Steenkool en equivalenten	5 469	4 319	4 106	1 000	1 061	984	1 033	1 004	1 042		
Bruinkool en equivalenten	19	14	13	3	4	3	2	2	6		
Ruwe aardolie en equivalenten	38 013	40 946	—	8 756	11 402	—	—	—	—		
Natuurlijk gas	29 053	37 593	41 491	6 840	11 657	12 685	8 956	6 901	12 949	13 376	9 528
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	- 224	- 368	- 76	- 44	- 121	- 151	- 71	34	112	156	117
13 Omzetting											
Totaal	101 805	115 242	121 377	26 624	31 267						
primaire energie	96 488	110 352	117 597	25 600	29 976						
afgeleide energie	5 317	4 890	3 780	1 023	1 291						
Steenkool	4 642	3 521	3 613	812	908						
Ruwe aardolie	83 159	95 501	100 343	21 950	25 853	25 500	26 300	25 200	23 300		
Natuurlijk gas	8 687	11 330	13 641	2 892	3 279	3 335	3 180	2 969	3 633		
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Cokes	736	830	907	206	209	201	231	251	224	247	218
Niet-gasvormige aardolieproducten	4 136	3 592	2 322	710	971	—	—	—	—	—	—
Gemaakt gas	445	468	551	118	123	122	137	153	119		
Elektriciteit	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
2 Afgeleide productie											
Totaal	101 040	114 972	120 617	26 503	31 230	30 765	31 356	29 989	28 508		
Steenkoolbriketten	585	465	250	131	130	97	95	48	10		
Cokes	1 900	1 984	2 655	489	533	618	669	679	689	683	723
Niet-gasvormige aardolieproducten	80 987	93 123	99 293	21 453	25 192	25 202	26 155	24 958	22 979		
Cokesovengas	476	500	714	121	137	158	180	188	187	184	197
Hoogovengas	736	830	907	206	209	201	231	251	224	247	218
Fabrieksgas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Vloeibaar en raffinerijgas	1 516	1 914	—	402	560	—	—	—	—	—	—
Secundaire elektriciteit	14 685	15 998	16 640	3 686	4 422	4 435	3 980	3 853	4 372	4 160	3 942
Warmte	155	158	158	15	47	54	46	12	47	55	34

APPROVVIGIONAMENTO ENERGETICO PER PRODOTTI

ENERGETISCHE BEVOORRADING NAAR PRODUKTEN

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1 000 tec
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
BELGIQUE/BELGIË											
1 Production de sources primaires											
10 057	9 642	8 184	1 987	2 338	2 397	2 147	1 621	2 004			Total
9 920	9 487	7 995	1 961	2 300	2 352	2 098	1 587	1 959	2 026	1 863	Houille
55	53	60	11	12	18	17	13	10	11	16	Pétrole brut
37	33	39	4	6	9	7	11	12			Gaz naturel
45	64	90	11	20	18	25	10	23			Autres combustibles
											Énergie électrique primaire
3 + 4 Importations totales											
68 105	77 109	85 084	19 512	19 899	19 844	22 778	20 028	22 137			Total
56 305	66 707	71 694	16 975	17 848	16 753	19 137	17 126	18 675			sources primaires
11 800	10 402	13 390	2 537	2 051	3 091	3 641	2 902	3 462			produits dérivés
5 282	6 204	7 179	1 491	1 868	1 693	1 716	1 627	2 142	2 345	2 189	Houille
44 140	51 825	53 839	13 616	13 259	12 145	15 104	13 345	13 243			Pétrole brut
6 883	8 677	10 676	1 867	2 721	2 915	2 317	2 154	3 290	3 797	3 148	Gaz naturel
205	180	162	36	50	54	40	27	41	37	12	Agglomérés de houille
1 006	864	1 111	166	163	287	295	275	254	327	386	Coke
23	21	19	5	6	4	5	3	7	9	5	Briquettes de lignite
9 876	8 424	11 474	2 146	1 589	2 598	3 159	2 478	3 026			Produits pétroliers non gazeux
332	390	—	64	116	—	—	—	—			Gaz dérivés
358	523	544	120	128	148	142	119	134	124	152	Énergie électrique
8 + 9 Exportations totales											
15 407	20 673	23 264	5 511	5 640	4 840	5 938	6 200	6 278			Total
503	702	1 216	126	246	234	342	335	303			sources primaires
14 904	19 971	22 048	5 385	5 394	4 606	5 596	5 865	5 975			produits dérivés
377	372	461	76	114	115	114	124	108	103	115	Houille
104	187	472	9	71	49	159	147	116			Pétrole brut
22	143	283	42	61	70	69	64	79	85	84	Gaz naturel
51	43	50	10	15	8	12	10	20	9	9	Agglomérés de houille
530	375	460	81	109	114	128	102	116	107	107	Coke
13 611	18 669	20 745	5 092	4 995	4 263	5 287	5 546	5 644			Produits pétroliers non gazeux
188	182	—	38	50	—	—	—	—			Gaz dérivés
524	702	793	163	226	221	169	207	195	185	130	Énergie électrique
11 Soutes											
3 759	4 180	4 487	928	1 134	1 032	1 070	1 083	1 301			Total (produits pétroliers)
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
57 830	63 164	—	14 418	16 940	—	—	—	—			Total
16 141	16 466	16 347	3 700	4 481	4 228	4 107	3 526	4 472			Houille et équivalents
23	21	19	5	6	4	5	3	7			Lignite et équivalents
34 890	38 108	—	8 887	9 836	—	—	—	—			Pétrole brut et équivalents
6 860	8 650	10 465	1 854	2 687	2 875	2 266	2 103	3 220	3 724	3 080	Gaz naturel
37	33	39	4	6	9	7	11	12			Autres combustibles
- 121	- 115	- 159	- 33	- 76	- 56	- 2	- 78	- 38	- 33	+ 31	Énergie électrique
13 Transformations											
64 822	75 669	78 320	19 211	19 960	—	—	—	—			Total
55 272	64 713	66 604	16 777	16 979	—	—	—	—			sources primaires
9 550	10 956	11 716	2 433	2 981	—	—	—	—			produits dérivés
11 587	11 963	12 104	2 933	3 240	—	—	—	—			Houille
41 517	50 110	51 134	13 186	12 904	11 600	13 300	12 700	13 500			Pétrole brut
2 131	2 607	3 327	666	843	883	725	713	745			Gaz naturel
37	33	39	4	6	9	7	11	12			Autres combustibles
2 466	2 778	2 675	629	757	709	683	601	682	748	762	Coke
5 966	6 584	7 552	1 486	1 843	—	—	—	—			Produits pétroliers non gazeux
1 106	1 406	1 278	338	373	312	345	290	336			Gaz dérivés
12	188	211	33	63	61	53	33	64	51	46	Énergie électrique
2 Production de produits dérivés											
63 895	74 602	77 516	18 341	20 318	18 638	19 975	18 965	19 095			Total
574	496	456	81	158	140	96	56	164	149	110	Agglomérés de houille
6 783	7 239	7 773	1 805	1 960	1 975	1 908	1 931	1 959	2 023	2 059	Coke
39 973	48 660	50 779	12 308	13 123	11 676	13 526	12 742	11 976			Produits pétroliers non gazeux
1 686	1 761	1 896	432	486	487	467	473	470	484	496	Gaz de cokeries
2 466	2 777	2 675	629	757	709	683	601	682	748	762	Gaz de hauts fourneaux
7	1	1	—	—	1	—	—	—	—	—	Gaz d'usines
856	782	—	171	175	—	—	—	—	—	—	Gaz de raffineries et liquéfiés
11 230	12 485	13 450	2 835	3 546	3 509	3 184	3 067	3 704	3 536	3 238	Énergie électrique dérivée
320	401	486	80	113	141	111	95	140	138	115	Chaleur

ENERGETISCHE VERSORGUNG NACH ERZEUGNISSEN

ENERGETICAL SUPPLY BY PRODUCTS

1000 tec	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
LUXEMBOURG											
1 Production de sources primaires											
Total	31	33	31	6	8	10	8	3	9		
Houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Produits pétroliers primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
GPL primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Autres combustibles	5	3	4	1	1	—	1	1	2		
Énergie électrique primaire	26	30	27	5	8	10	7	2	7	6	4
3 + 4 Importations totales											
Total	7 063	7 184	7 592	1 718	1 962	1 877	1 805	1 774	2 131		
sources primaires	259	461	588	113	143	139	139	137	172		
produits dérivés	6 804	6 723	7 004	1 605	1 819	1 738	1 666	1 637	1 959		
Houille	237	297	305	71	82	69	70	73	93	135	148
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel	22	164	283	42	61	70	69	64	79	98	99
Agglomérés de houille	2	2	1	—	—	—	—	—	1	1	—
Coke	3 393	3 282	3 247	833	799	797	811	827	812	794	792
Briquettes de lignite	39	36	31	8	14	8	5	5	12	13	3
Produits pétroliers non gazeux	2 002	2 072	2 401	442	639	602	532	493	771	—	—
Gaz dérivés	61	49	—	9	9	—	—	—	—	—	—
Énergie électrique	1 307	1 282	1 324	313	357	331	318	312	363	362	366
8 + 9 Exportations totales											
Total	497	416	380	112	126	84	95	96	103		
sources primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
produits dérivés	497	416	380	112	126	84	95	96	103		
Houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Agglomérés de houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers non gazeux	20	7	9	6	6	2	2	2	2	—	—
Gaz dérivés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Énergie électrique	477	409	371	106	120	82	93	94	101	82	95
11 Soutes											
Total (produits pétroliers)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
Total	6 601	6 792	—	1 613	1 841	—	—	—	—	—	—
Houille et équivalents	3 654	3 578	3 540	905	878	896	888	895	861		
Lignite et équivalents	39	36	31	8	14	8	5	6	12		
Pétrole brut et équivalents	2 025	2 108	—	445	643	—	—	—	—		
Gaz naturel	22	164	283	42	61	70	69	64	79	98	99
Autres combustibles	5	3	4	1	1	—	1	1	2		
Énergie électrique	856	903	980	212	245	259	232	220	269	286	275
13 Transformations											
Total	2 900	2 706	2 748	691	702	664	695	700	689		
sources primaires	8	34	64	14	16	15	15	17	17		
produits dérivés	2 892	2 672	2 684	677	687	649	680	683	672		
Houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Gaz naturel	3	31	60	14	15	15	14	16	15		
Autres combustibles	5	3	4	1	1	—	1	1	2		
Coke	1 651	1 540	1 613	395	384	393	413	413	395	344	347
Produits pétroliers non gazeux	178	195	159	37	46	43	43	34	37		
Gaz dérivés	409	376	403	101	93	96	98	108	101	78	75
Énergie électrique	644	561	509	144	165	117	126	128	139	115	130
2 Production de produits dérivés											
Total	2 727	2 533	2 604	651	657	624	654	664	649	566	572
Agglomérés de houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers non gazeux	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de hauts fourneaux	1 655	1 520	1 607	393	382	391	411	411	393	342	345
Gaz d'usines	7	2	—	1	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de raffineries et liquéfiés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Énergie électrique dérivée	1 065	1 011	997	258	274	234	244	253	256	224	227

APPROVVIGIONAMENTO ENERGETICO PER PRODOTTI

ENERGETISCHE BEVOORRADING NAAR PRODUCTEN

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1 000 tce
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	

UNITED KINGDOM

1 Production of primary sources

1971	1972	1973	1972 III	1972 IV	1973 I	1973 II	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	Total
170 758	155 044	166 036	36 388	48 817	48 534	42 760	35 244	39 218			Total
135 993	109 383	118 270	28 063	35 358	34 354	32 533	26 888	24 495	14 109		Hard coal
257	389	531	97	99	29	29	92	157			Crude oil
37	90										Primary petroleum products
22 782	32 873	35 585	5 984	10 105	10 464	7 606	5 843	11 621	13 019	9 362	Natural gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primary LPG
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Other fuels
11 689	12 308	11 650	2 343	3 256	3 687	2 592	2 421	2 945	4 112	3 167	Primary electrical energy

3 + 4 Total imports

1971	1972	1973	1972 III	1972 IV	1973 I	1973 II	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	Total
187 040	189 852	192 006	44 592	47 738	47 156	49 788	47 846	47 763			Total
159 391	160 020	167 765	38 590	39 315	38 825	43 206	42 207	43 483			primary sources
27 649	29 832	24 841	6 002	8 423	8 331	6 582	5 639	4 380			derived products
4 241	4 998	1 682	624	479	415	392	282	593	763		Hard coal
154 054	154 012	165 115	37 698	38 650	38 224	42 588	41 679	42 580			Crude oil
1 096	1 010	968	269	186	186	226	246	310	206	144	Natural gas
307	313	197	74	59	49	53	56	39			Patent fuel
15	51	53	2	12	36	12	3	2			Coke
27 101	29 015	24 533	5 882	8 237	8 230	6 505	5 578	4 220			Brown coal briquettes
182	231	32	32	84	—	—	—	—			Non-gaseous petroleum products
45	182	58	13	32	16	12	2	19	45	2	Derived gases
											Electrical energy

8 + 9 Total exports

1971	1972	1973	1972 III	1972 IV	1973 I	1973 II	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	Total
29 742	29 930	31 888	8 091	8 555	6 852	7 397	9 261	8 346			Total
4 911	6 886	7 334	1 969	2 597	1 724	1 802	1 912	1 893			primary sources
24 831	23 045	24 554	6 122	5 959	5 128	5 595	7 349	6 453			derived products
2 667	1 798	2 708	452	802	713	594	698	703	183		Hard coal
2 244	5 088	4 626	1 517	1 795	1 011	1 208	1 214	1 190			Crude oil
16	9	3	3	3	—	—	—	—			Patent fuel
563	463	698	112	155	174	154	167	203	164		Coke
24 047	22 359	23 818	5 967	5 730	4 954	5 440	7 181	6 243			Non-gaseous petroleum products
205	211	39	39	71	—	—	—	—			Derived gases
—	2	35	—	—	—	—	—	6		13	Electrical energy

11 Bunkers

1971	1972	1973	1972 III	1972 IV	1973 I	1973 II	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	Total
8 087	7 470	7 895	2 068	1 852	1 743	1 822	2 035	2 188			Total (petroleum products)

12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents

1971	1972	1973	1972 III	1972 IV	1973 I	1973 II	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	Total
301 469	306 650		64 369	86 460							Total
123 596	107 622	114 390	24 385	31 562	31 675	27 117	23 747	31 742			Hard coal and equivalents
142 262	152 656		31 465	41 320							Lignite and equivalents
23 877	33 884	36 554	6 163	10 290	10 650	7 832	6 088	11 931	13 225	9 506	Crude oil and equivalents
11 734	12 488	11 673	2 357	3 287	3 749	2 636	2 423	2 958	4 144	3 139	Natural gas
											Other fuels
											Electrical energy

13 Transformations

1971	1972	1973	1972 III	1972 IV	1973 I	1973 II	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	Total
274 719	272 676		61 970	74 280							Total
242 936	235 262	249 190	55 198	63 764							primary sources
31 783	37 414		6 772	10 516							derived products
89 759	79 387	88 546	18 457	23 456							Hard coal
141 790	143 794	153 412	34 663	37 217	37 300	37 400	38 400	40 300			Crude oil
11 387	12 081	7 232	2 078	3 091	2 279	1 439	1 062	2 423			Natural gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Other fuels
3 907	3 767	3 966	1 008	1 029	1 005	958	959	1 044			Coke
25 756	31 674		5 617	9 210							Non-gaseous petroleum products
1 663	1 530	865	259	383	243	197	192	232			Derived gases
457	444	322	76	114	106	87	59	71	87	76	Electrical energy

2 Production of derived products

1971	1972	1973	1972 III	1972 IV	1973 I	1973 II	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	Total
269 843	267 642	278 475	60 888	72 549	73 797	66 420	63 619	74 156			Total
1 360	1 252	1 186	358	378	345	318	282	241	131	256	Patent fuel
20 108	17 388	17 988	4 853	4 907	4 677	4 616	4 538	4 157	2 719		Coke
138 448	139 647	151 480	33 807	35 964	36 948	36 905	37 949	39 678			Non-gaseous petroleum products
4 130	3 496	3 646	943	1 004	963	951	921	845	522	784	Coke oven gas
3 625	3 477	3 571	929	946	917	865	878	911	956	775	Blast furnace gas
14 403	12 805	9 164	1 840	3 353	3 191	2 019	1 271	2 663	2 247	1 231	Works gas
2 499	3 057	—	631	823	—	—	—	—	—	—	Refinery gas and LPG
85 270	86 519	91 440	17 526	25 173	26 756	20 746	17 780	25 661	22 775	19 709	Derived electrical energy

ENERGIFORSYNING EFTER PRODUKTER

ENERGETISCHE VERSORGUNG NACH ERZEUGNISSEN

ENERGETICAL SUPPLY BY PRODUCTS

1000 tce	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
IRELAND											
1 Production of primary sources											
Total	2 274	2 222	1 701
Hard coal	90	75	64	22	19	21	19	16	8	17	17
Lignite and peat	1 999	1 891	1 388
Crude oil	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Primary petroleum products	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Primary electrical energy	185	256	249	29	63	87	30	30	101	130	24
3 + 4 Total imports											
Total	9 353	8 938
primary sources	5 281	4 774
derived products	4 072	4 163
Hard coal	1 038	892	822	258	222	217	175	151	279	246	196
Crude oil	4 243	3 882
Coke	14	17	13	6	3	2	2	6	3	—	—
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	3 997	4 078
Derived gases	61	68
Electrical energy	—	—	29	—	—	—	—	5	24	—	—
8 + 9 Total exports											
Total	1 146	926
primary sources	38	83	65	25	16	26	14	7	13	.	.
derived products	1 108	843
Hard coal	34	78	65	25	16	26	19	7	13	11	6
Crude oil	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	19	19	31	6	5	4	10	8	9	—	—
Brown coal briquettes	16	—	16
Non-gaseous petroleum products	1 047	788
Derived gases	16	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	11	12	11	—	—	—	—	—	—	16	—
11 Bunkers											
Total (petroleum products)	110	113
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
Total	10 060	10 150
Hard coal and equivalents	1 059	951	803	255	222	210	167	158	268	.	.
Lignite and equivalents	1 888	1 826	1 632
Crude oil and equivalents	6 939	7 129
Electrical energy	174	244	266	29	63	87	30	35	114	114	24
13 Transformations											
Total	6 813	6 569
primary sources	5 177	4 881
derived products	1 636	1 688
Hard coal	95	86	93	12	28	27	24	23	24	.	.
Lignite and peat	1 067	1 004	931
Crude oil	4 015	3 791
Coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	1 631	1 684
Derived gases	4	4
Electrical energy	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15	25
2 Production of derived products											
Total	6 712	6 473
Coke	26	27	37	6	5	6	10	9	12	.	.
Brown coal and peat briquettes	213	225	224
Non-gaseous petroleum products	3 965	3 685
Coke oven gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blast furnace gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Works gas	133	142	169	.	.	51	37	28	52	53	38
Refinery gas and LPG	60	61
Derived electrical energy	2 314	2 333	2 589	517	694	718	634	563	675	709	663
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

APPROVVIGIONAMENTO ENERGETICO PER PRODOTTI

ENERGETISCHE BEVOORRADING NAAR PRODUKTEN

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1000 t SKÆ
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
DANMARK											
1 Produktion af primære energikilder											
7	116	374	2	2	61	98	178	38			I alt
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Stenkul
—	109	367	73	31	59	96	176	36			Brunkulog tørv
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Råolie
7	7	7	2	2	2	2	2	2	2	2	Primære mineralolieprodukter
											Primær elektrisk energi
3 + 4 Total import											
32 535	34 065	33 750	7 948	8 530	9 422	8 096	8 368	7 721			I alt
17 335	16 574	16 846	3 831	4 023	4 406	4 251	4 571	3 619			primære energikilder
15 200	17 491	16 904	4 117	4 507	5 016	3 845	3 797	4 102			afledede produkter
2 257	2 187	3 014	645	877	704	776	826	709	1 138	769	Stenkul
15 078	14 387	13 832	3 186	3 146	3 702	3 475	3 745	2 910			Råolie
140	121	131	31	48	30	18	25	58			Koks
26	23	17	3	12	5	1	2	8			Brunkulsbriketter
14 645	16 914	16 449	3 925	4 384	4 926	3 707	3 662	4 011			Ikke gasformige mineralolieprodukter
170	179	—	39	56	—	—	—	—			Afledede gasser
220	253	307	119	7	55	119	108	25	72	55	Elektrisk energi
8 + 9 Total eksport											
4 076	4 422	4 870	1 120	1 051	1 121	1 418	1 194	1 135			I alt
—	39	1	—	—	—	—	—	—			primære energikilder
4 076	4 383	4 869	1 120	1 051	1 121	1 418	1 194	1 135			afledede produkter
—	—	1	—	—	—	—	—	—			Stenkul
—	39	—	—	—	—	—	—	—			Råolie
56	61	59	9	18	18	13	13	15			Koks
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Brunkulsbriketter
3 155	3 383	4 435	972	753	992	1 328	1 090	1 025			Ikke gasformige mineralolieprodukter
57	8	—	1	2	—	—	—	—			Afledede gasser
808	931	375	138	278	111	77	91	95	67	51	Elektrisk energi
11 Bunker											
971	1 021	1 004			306	299	379	279			I alt (mineralolieprodukter)
12 Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter											
26 834	28 209										I alt
1 950	1 946	3 329	402	580	912	726	720	1 217			Stenkul og ækvivalenter
32	24	21	3	8	6	3	2	9			Brunkul og ækvivalenter
25 434	26 910										Råolie og ækvivalenter
— 582	— 671	— 61	— 17	— 269	— 55	43	19	— 68	6	5	Elektrisk energi
13 Omformning											
21 235	21 603										I alt
16 289	15 846	20 760	3 572	3 779							primære energikilder
4 946	5 756										afledede produkter
1 596	1 672	2 715	333	486							Stenkul
—	—	—	—	—							Brunkul og tørv
14 693	14 174	18 045	3 239	3 293	3 540	3 260	3 570	3 240			Råolie
2	—	—	—	—	—	—	—	—			Koks
4 856	5 666										Ikke gasformige mineralolieprodukter
88	90										Afledede gasser
—	—										Elektrisk energi
2 Produktion af afledede produkter											
21 341	21 228	20 359			5 473	4 788	4 901	5 198			I alt
91	84	86	17	17	24	24	17	21			Koks
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Brunkuls- og tørvbriketter
14 364	13 655	13 461			3 502	3 279	3 468	3 212			Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Koksværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—			Højovngas
210	207	196	33	57	62	42	31	61	59	37	Gasværksgas
348	350	—	81	87	—	—	—	—			Flaske- og raffinaderigas
5 587	6 144	5 847	1 230	1 809	1 622	1 282	1 295	1 648	1 443	1 283	Afledet elektrisk energi
740	787	769	93	257	263	161	90	256	255	136	Varme

FAST BRÆNDELSEL

FESTE BRENNSTOFFE

SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES

COMBUSTIBILI SOLIDI

VASTE BRANDSTOFFEN

STEINKOHLBILANZ

BILANCIO CARBON FOSSILE

COAL BALANCE-SHEET

STEENKOOBALANS

1000 tce/t SKE	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
1 Production	291 885	252 491	250 129	60 212	71 161	71 651	65 047	56 394	57 037	46 742	
3a Supplies from EUR-6	(18 959)	(17 237)	(18 187)	(4 154)	(4 728)	(4 382)	(4 223)	(4 468)	(5 111)	(5 121)	
3b Supplies from new member countries											
4 Imports from third-party countries	31 120	31 629	29 791	7 268	7 969	6 923	7 416	7 442	8 009	9 338	
5 Resources	323 005	284 120	279 920	67 480	79 130	78 574	72 463	63 836	65 046	56 080	
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 8 854	- 5 488	- 865	- 2 236	- 1 896	- 4 199	- 2 033	- 196	+ 5 953	+ 5 468	
611 mines	- 5 378	- 3 281	+ 2 509	- 2 081	- 866	- 3 279	- 1 231	+ 220	+ 6 727	+ 5 916	
613 recovered products and rect. of low grade coal	- 3 423	- 2 474	- 3 666	- 290	- 1 050	- 951	- 740	- 526	- 978	- 579	
62 variations of stocks at importers	- 53	+ 267	+ 292	+ 135	+ 20	+ 31	- 62	+ 110	+ 204	+ 131	
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	- 4 998	- 1 799	+ 3 516	- 2 178	- 88	+ 2 238	- 3 320	- 2 545	+ 7 049	+ 7 726	
71 variations of stocks at the transformers	- 5 235	- 2 057	+ 3 409	- 1 895	- 127	- 2 064	- 3 282	- 2 468	+ 7 024	+ 7 999	
72 variations of stocks at the final consumers	+ 237	+ 258	+ 107	- 283	+ 39	+ 174	- 38	- 77	+ 25	- 273	
8a Deliveries to EUR-6	(18 359)	(16 628)	(18 468)	(4 049)	(4 681)	(4 458)	(4 242)	(4 474)	(5 304)	(5 097)	
8b Deliveries to new member countries											
9 Exports to third-party countries	1 018	899	899	234	239	216	219	204	260	215	
10 Gross consumption	308 735	276 543	281 391	62 937	76 954	76 321	66 882	60 885	77 595	69 083	
12 Gross inland consumption											
13 Transformations	243 096	219 719	229 604	50 503	60 397						
14 Consumption of the energy sector	4 945	4 536	3 684	993	1 180						
17 Final energy consumption	61 050	52 886									
18 Statistical difference	- 356	- 598									
Transformations :											
131 electrical power stations	117 396	104 532	112 435	21 363	30 395	32 859	24 974	21 758	32 994	29 734	
132 patent fuel and briquetting plants	9 127	8 039	7 399	1 885	2 393						
133 gas works	4 757	3 082	2 702	740	670						
134 coke ovens	111 816	104 066	107 069	26 515	26 939						
Final energy consumption :											
171 industry	23 509	20 385									
172 transportation	1 920	1 485	1 240								
173 households, etc.	34 187	29 689	27 866								
179 other non-classified sectors	1 434	1 327	1 077								

DEUTSCHLAND (BR)

1 Förderung	111 942	103 549	98 770	24 862	25 849	27 490	23 566	23 367	24 347	24 942	22 694
3a Bezüge aus EUR-6	1 125	1 461	1 524	323	398	439	407	305	372	237	305
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	1 506	1 060	1 572	287	583	416	400	431	326	59	45
4 Einfuhr aus dritten Ländern	5 556	5 200	4 518	1 433	1 175	931	1 154	1 205	1 227	1 137	1 343
5 Aufkommen	120 129	111 270	106 384	26 905	28 005	29 276	25 527	25 308	26 272	26 375	24 387
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 2 689	- 2 032	+ 527	- 1 216	+ 48	- 2 366	+ 272	- 378	+ 3 138	+ 2 911	+ 1 829
611 Zechen	- 2 572	- 2 347	+ 525	- 1 275	- 13	- 2 435	+ 221	- 422	+ 3 088	+ 2 852	+ 1 771
612 Lager „Notgemeinschaft“	+ 280	+ 87	-	+ 4	+ 6	-	-	-	-	-	-
613 Wiedergew. u. Ber. f. Ballastkohle	- 413	+ 198	- 5	+ 56	+ 61	+ 66	+ 48	+ 43	+ 49	+ 59	+ 59
62 Importeure usw.	+ 16	+ 30	+ 7	- 1	- 6	+ 3	+ 3	+ 1	+ 1	-	1
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetriebe und Verbraucher*	+ 989	- 102	+ 281	- 336	+ 270	+ 818	- 679	- 283	+ 355	- 145	- 96
71 Umwandlungsbetriebe	+ 809	- 60	+ 272	- 303	+ 266	+ 719	- 617	- 261	+ 361	- 30	- 4
72 Endverbraucher	+ 180	- 42	+ 9	- 33	+ 4	+ 99	- 62	- 22	- 6	- 115	- 92
8a Lieferungen an EUR-6	13 194	12 091	13 184	3 018	3 170	3 071	2 998	3 256	3 859	4 392	3 843
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	150	216	188	36	26	12	17	35	125	58	7
9 Ausfuhr in dritte Länder	742	692	644	199	175	164	152	143	186	189	434
10 Brutto-Verbrauch	104 343	96 137	93 176	22 100	24 952	24 481	21 953	21 213	25 595	24 502	21 836
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung	92 274	86 566	83 678	19 347	21 885						
14 Verbrauch des Sektors Energie	2 712	2 689	2 214	582	647						
17 Energetischer Endverbrauch	9 853	7 815		1 933	2 492						
18 Statistische Differenz	- 496	- 933		+ 238	- 72						
Umwandlung :											
131 Elektrizitätswerke	37 897	37 043	35 631	7 019	9 817	10 568	7 670	6 979	10 414	10 636	8 214
132 Brikettfabriken	2 700	2 381	2 220	640	659						
133 Gaswerke	2 579	2 306	2 017	568	483						
134 Kokereien	49 098	44 836	43 810	11 120	10 926						
Energetischer Endverbrauch :											
171 Industrie	4 328	3 071		1 000	1 367						
172 Verkehr	1 331	1 045	870	49	70						
173 Haushalte, usw.	2 760	2 372	2 288	532	763						
179 Sonstige	1 434	1 327	1 077	352	292						

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1000 tec	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
1 Production	30 244	27 142	23 330	4 748	6 993	6 849	6 376	4 226	5 879	5 385	
3a Réceptions en prov. de EUR-6	6 459	6 453	6 562	1 709	1 536	1 664	1 548	1 641	1 709	1 926	
3b Récept. en prov. nouv. pays membres	466	299	507	73	75	116	84	108	198	63	
4 Importations en prov. des pays tiers	6 714	4 951	5 441	1 107	1 207	1 288	1 254	1 450	1 448	1 989	
5 Ressources	43 883	38 845	35 840	7 637	9 811	9 917	9 262	7 425	9 234	9 363	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 98	- 473	+ 1 941	+ 419	- 13	+ 535	- 133	+ 579	+ 973	+ 716	
611 mines	+ 639	- 225	+ 1 392	+ 384	+ 104	+ 445	- 178	+ 429	+ 695	+ 440	
613 récupération et rectif. p. bas-produits	- 507	+ 294	+ 293	- 60	- 199	+ 53	+ 73	+ 62	+ 106	+ 115	
62 importateurs*	- 34	+ 46	+ 256	+ 95	+ 82	+ 37	- 28	+ 88	+ 172	+ 161	
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*	- 95	+ 365	+ 323	- 72	+ 954	+ 777	- 150	- 898	+ 593	+ 1 289	
71 transformateurs	- 161	+ 173	+ 390	- 32	+ 878	+ 758	- 114	- 860	+ 606	+ 1 230	
72 consommateurs finals	+ 66	+ 192	- 67	- 40	+ 76	+ 19	- 36	- 38	- 13	+ 59	
8a Livraisons à EUR-6	754	746	812	125	231	256	223	132	201	108	
8b Livraisons aux nouv. pays membres	—	32	3	8	9	0	1	—	2	2	
9 Exportations vers les pays tiers	78	90	63	14	16	10	18	17	18	9	
10 Consommation brute	43 054	37 869	37 226	7 837	10 496	10 963	8 737	6 957	10 579	11 249	
12 Consommation intérieure brute											
13 Transformations	32 299	28 179	27 815	6 044	7 654						
14 Consommation du secteur énergie	583	481	352	69	125						
17 Consommation finale énergétique	10 283	9 428	9 089	1 822	2 806						
18 Écart statistique	- 111	- 219	30	- 98	- 89						
Transformations :											
131 centrales électriques	12 652	10 081	8 976	1 849	2 805	3 250	1 739	1 273	2 714	3 439	
132 fabriques d'agglomérés	3 550	3 178	3 106	601	994						
133 usines à gaz	4	—	—	—	—						
134 cokeries	16 093	14 920	15 733	3 594	3 855						
Consommation finale énergétique :											
171 industrie	4 714	4 498	4 373	920	1 241						
172 transports	114	56	44	14	15						
173 foyers domestiques, etc.	5 455	4 874	4 672	888	1 550						
179 autres non dénommés ailleurs	—	—	—	—	—						

ITALIA

1 Produzione	140	94	3	14	1	0	0	1	1	1	1
3a Arrivi da EUR-6	3 415	2 934	2 860	682	785	600	526	819	915	871	912
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	163	30	42	10	15	16	1	17	7	7	20
4 Importazioni dai paesi terzi	8 421	8 863	8 567	2 015	2 610	1 814	2 237	2 306	2 210	2 397	2 083
5 Risorse	12 139	11 921	11 472	2 721	3 411	2 430	2 764	3 143	3 133	3 276	3 016
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 251	+ 76	- 2	+ 39	+ 7	- 7	—	- 1	+ 4	+ 1	+ 19
611 produttori	+ 21	+ 16	- 2	+ 18	+ 1	—	—	- 1	+ 1	+ 1	—
613 recupero e rettif. p. bassi prod.	- 181	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
62 importatori	- 49	+ 60	—	+ 21	+ 6	- 7	—	—	+ 3	—	+ 19
7 Variazioni delle scorte trasformatori e consumatori*	- 103	- 644	+ 97	- 80	- 171	+ 119	- 55	- 76	+ 81	+ 300	+ 149
71 trasformatori	- 19	- 651	+ 22	- 41	- 192	+ 66	- 47	- 83	+ 76	+ 279	+ 149
72 consumatori finali	- 84	+ 7	+ 75	- 39	+ 21	+ 53	- 8	+ 7	+ 5	+ 21	—
8a Forniture a EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso paesi terzi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	11 785	11 353	11 567	2 680	3 247	2 542	2 709	3 066	3 218	3 577	3 184
12 Consumo interno lordo											
13 Trasformazioni	10 844	10 402	11 041	2 565	2 743						
14 Consumo del settore energia	0	0	0	—	—						
17 Consumo finale energetico	972	951	526	96	479						
18 Differenza statistica	31	—	—	+ 19	+ 25						
Trasformazioni :											
131 centrali elettriche	1 291	831	991	129	240	186	98	96	212	402	288
132 fabbriche di agglomerati	57	41	50	11	18						
133 officine del gas	158	63	—	10	1						
134 cokerie	9 338	9 467	10 400	2 415	2 484						
Consumo finale energetico :											
171 industria	308	258	89	56	74						
172 trasporti	258	216	216	33	61						
173 usi domestici, ecc.	406	477	221	7	344						

* (+) 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 CARBON FOSSILE

STEENKOOLBALANS

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1 000 t ske/tec	
			III	IV	I	II	III	IV	I	II		
NEDERLAND												
3 556	2 761	1 697	552	641	585	455	309	348	262	211	1	Productie
1 441	404	397	57	67	78	93	86	140	332	262	3a	Aanvoer uit EUR-6
68	120	127	39	26	36	33	34	24	10	40	3b	Aanvoer uit nieuwe lidstaten
1 690	2 503	2 859	598	692	809	773	549	728	794	743	4	Invoer uit derde landen
6 755	5 788	5 080	1 246	1 426	1 508	1 354	978	1 240	1 398	1 256	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
- 310	- 43	+ 238	+ 132	+ 65	- 76	+ 15	+ 102	+ 198	+ 212	+ 14	6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
- 336	- 12	+ 238	+ 109	+ 100	- 50	+ 57	+ 79	+ 152	+ 236	+ 22	611	producenten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	613	terugwinning
+ 26	- 31	-	+ 23	- 35	- 26	- 42	+ 23	+ 46	- 24	- 8	62	importeurs
+ 562	- 75	+ 16	- 56	- 62	- 107	+ 19	+ 152	- 43	- 337	+ 110	7	Voorraadwijzigingen omzettende industrie en verbruikers*
+ 555	- 93	+ 10	- 58	- 62	- 105	+ 15	+ 152	- 43	- 117	- 5	71	omzettende industrieën
+ 7	+ 18	+ 6	+ 2	-	- 2	+ 4	-	-	- 220	+ 115	72	eindverbruikers
1 330	1 315	1 141	300	351	300	301	259	298	235	190	8a	Leveringen aan EUR-6
34	80	62	25	6	5	2	1	36	21	34	8b	Leveringen aan nieuwe lidstaten
17	17	35	5	5	2	12	6	15	1	2	9	Uitvoer naar derde landen
5 626	4 258	4 096	992	1 067	1 018	1 073	966	1 046	1 016	1 154	10	Brutoverbruik
4 642	3 521	3 613	812	905							12	Bruto binnenlands verbruik
64	43	21	8	8							13	Omzetting
937	652	484	152	172							14	Verbruik van de sector Energie
- 17	+ 42	- 22	+ 20	- 18							17	Energetisch eindverbruik
											18	Statistische afwijking
												Omzetting:
1 631	868	607	171	207	166	149	150	142	122	85	131	elektrische centrales
574	459	250	129	128							132	briketfabrieken
											133	gasfabrieken
2 437	2 194	2 756	512	570							134	cokesfabrieken
												Energetisch eindverbruik:
167	57	47	12	11							171	industrie
10	8	6	1	2							172	vervoer
760	587	431	139	159							173	huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIË

9 920	9 487	7 995	1 961	2 300	2 352	2 098	1 587	1 959	2 026	1 863	1	Production
3 534	3 356	3 690	808	1 027	846	965	834	1 045	1 356	1 158	3a	Réceptions en prov. de EUR-6
66	32	117	7	11	19	17	28	52	30	88	3b	Récept. en prov. nouv. pays membres
1 682	2 817	3 372	676	830	828	734	765	1 045	959	943	4	Importations en prov. des pays tiers
15 202	15 692	15 174	3 452	4 168	4 045	3 814	3 214	4 101	4 371	4 052	5	Ressources
+ 444	+ 479	+ 880	+ 208	+ 233	+ 175	+ 163	+ 330	+ 209	+ 145	+ 113	6	Variations des stocks prod. et imp.*
- 184	- 89	+ 286	+ 67	+ 124	+ 1	+ 11	+ 170	+ 105	+ 29	- 42	611	mines
+ 616	+ 590	+ 566	+ 147	+ 133	+ 150	+ 145	+ 159	+ 113	+ 121	+ 153	613	récupération et rec. p. bas-produits
+ 12	- 22	+ 28	- 6	- 24	+ 24	+ 7	+ 1	- 9	- 5	+ 2	62	importateurs*
+ 306	- 78	- 29	+ 98	+ 9	- 45	- 12	+ 71	- 44	- 44	+ 109	7	Variations des stocks transformateurs et consommateurs*
+ 306	- 78	- 21	+ 104	+ 8	- 47	- 15	+ 84	- 44	- 37	+ 2	71	transformateurs
-	-	8	- 6	+ 1	+ 2	+ 3	- 13	-	- 7	+ 107	72	consommateurs finals
373	369	454	76	114	115	112	122	105	102	113	8a	Livraisons à EUR-6
4	2	7	-	-	0	2	2	3	1	2	8b	Livraisons aux nouv. pays membres
	1										9	Exportations vers les pays tiers
15 575	15 721	15 564	3 682	4 296	4 060	3 851	3 491	4 158	4 369	4 159	10	Consommation brute
11 587	11 963	12 104	2 933	3 240							12	Consommation intérieure brute
99	83	75	14	22							13	Transformations
3 961	3 822	3 467	762	1 056							14	Consommation du secteur énergie
- 72	- 147	- 82	- 27	- 22							17	Consommation finale énergétique
											18	Écart statistique
												Transformations:
2 333	2 221	1 925	493	611	576	449	364	538	676	755	131	centrales électriques
530	458	419	73	144							132	fabriques d agglomérés
											133	usines à gaz
8 724	9 284	9 760	2 367	2 485							134	cokeries
												Consommation finale énergétique:
845	805	739	152	159							171	industrie
24	15	13	2	4							172	transports
3 092	3 002	2 715	608	893							173	foyers domestiques, etc.

* (+) Lagerformindkølse; (-) lagervækst.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

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

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

* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1000 tec/tce	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
LUXEMBOURG											
1 Production	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Réceptions en prov. de EUR-6	237	297	303	71	82	69	70	73	91	135	147
3b Récept. en prov. nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	2	—	—	—	—	—	2	—	—
5 Ressources	237	297	305	71	82	69	70	73	93	135	148
6 Variations des stocks prod. et imp.*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
611 mines	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
613 récupération et rect. p. bas-produits	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
62 importateurs*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
71 transformateurs	—	+	1	—	—	—	—	—	—	—	—
72 consommateurs finals	—	+	1	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Livraisons à EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8b Livraisons aux nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consommation brute	237	298	305	71	82	69	70	73	93	135	148
12 Consommation intérieure brute	237	298	305	71	82	69	70	73	93	135	148
13 Transformations	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Consommation du secteur énergie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consommation finale énergétique	237	299	305	71	82	69	70	73	93	135	148
18 Écart statistique	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—	—
Transformations:											
131 centrales électriques	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
132 fabriques d'agglomérés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133 usines à gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	222	286	295	68	76	67	68	71	88	130	147
172 transports	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 foyers domestiques, etc.	15	13	10	3	6	2	2	2	5	5	1

UNITED KINGDOM

1 Production	135 993	109 383	118 270	28 053	35 358	34 354	32 533	26 888	24 495	14 109	
3a Supplies from EUR-6	242	529	284	50	54	37	27	63	157	60	
3b Supplies from new member countries	19	89	29	9	8	13	13	3	0	0	
4 Imports from third-party countries	3 980	4 380	1 369	565	417	365	352	216	436	713	
5 Resources	140 234	114 381	119 952	28 677	35 837	34 769	32 925	27 170	25 088	14 882	
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	- 5 933	- 3 539	- 4 192	- 1 817	- 2 133	- 2 460	- 2 348	- 825	+ 1 440	+ 1 484	
611 mines	- 3 177	- 716	+ 70	- 1 388	- 1 188	- 1 240	- 1 342	- 35	+ 2 686	+ 2 358	
613 recovered products and rect. of low grade coal	- 2 756	- 2 823	- 4 262	- 429	- 945	- 1 220	- 1 006	- 790	- 1 246	- 874	
62 variations of stocks at importers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	- 6 398	- 964	+ 2 330	- 1 471	- 863	+ 491	- 2 395	- 1 396	+ 5 630	+ 6 976	
71 variations of stocks at the transformers	- 6 465	- 1 109	+ 2 223	- 1 301	- 790	+ 462	- 2 471	- 1 398	+ 5 630	+ 6 976	
72 variations of stocks at the final consumers	+ 47	+ 145	+ 107	- 170	- 73	+ 29	+ 76	+ 2	—	—	
8a Deliveries to EUR-6	2 332	1 605	2 458	421	709	652	535	641	632	155	
8b Deliveries to new member countries	140	95	102	16	50	21	25	21	33	13	
9 Exports to third-party countries	195	98	148	15	43	40	34	36	38	15	
10 Gross consumption	125 236	108 080	115 382	24 937	32 039	32 087	27 588	24 251	31 455	23 159	
12 Gross inland consumption	125 236	108 080	115 382	24 937	32 039	32 087	27 588	24 251	31 455	23 159	
13 Transformations	89 759	79 387	88 546	18 457	23 456	—	—	—	—	—	
14 Consumption of the energy sector	1 487	1 240	1 022	320	378	—	—	—	—	—	
17 Final energy consumption	33 621	27 063	26 462	6 183	8 044	—	—	—	—	—	
18 Statistical difference	+ 369	+ 390	- 648	- 23	+ 161	—	—	—	—	—	
Transformations:											
131 electrical power stations	60 094	53 956	62 077	11 391	16 239	17 450	14 285	12 310	18 080	13 620	
132 patent fuel and briquetting plants	1 716	1 514	1 354	431	450	—	—	—	—	—	
133 gas works	1 823	552	505	128	148	—	—	—	—	—	
134 coke ovens	26 126	23 365	24 610	6 507	6 619	—	—	—	—	—	
Final energy consumption:											
171 industry	12 697	9 426	9 569	2 007	2 734	—	—	—	—	—	
172 transportation	182	104	90	19	35	—	—	—	—	—	
173 households, etc.	20 742	17 533	16 803	4 157	5 275	—	—	—	—	—	

* (+) 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 CARBON FOSSILE

STEENKOOIBALANS

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1 000 tce/t skæ	
			III	IV	I	II	III	IV	I	II		
IRELAND												
90	75	64	22	19	21	19	16	8	17	17	1	Production
40	34	30	28	59	32	39	25	71	32	32	3a	Supplies from EUR-6
170	125	137	230	163	185	136	126	208	214	164	3b	Supplies from new member countries
828	733	655	230	163	185	136	126	208	214	164	4	Imports from third-party countries
1 128	967	886	280	241	238	194	167	287	263	213	5	Resources
- 52	+ 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	Variations of stocks at the producers and imp.*
- 7	- 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	611	mines
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	613	recovered products and rect. of low grade coal
- 45	- 66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62	variations of stocks at importers
+ 22	+ 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers*
+ 22	+ 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71	variations of stocks at the transformers
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72	variations of stocks at the final consumers
13	77	13	24	15	26	18	7	13	11	6	8a	Deliveries to EUR-6
20	1	51	1	1	-	1	-	-	-	-	8b	Deliveries to new member countries
1	1	1	1	1	-	1	-	-	-	-	9	Exports to third-party countries
1 064	953	821	(255)	(225)	(212)	(175)	(160)	(274)	(252)	(207)	10	Gross consumption
95	86	93	12	28	25	22	25	21	-	-	12	Gross inland consumption
0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	13	Transformations
968	861	729	-	-	187	153	135	253	-	-	14	Consumption of the energy sector
+ 1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	17	Final energy consumption
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	Statistical difference
52	42	35	3	18	10	12	9	4	8	8	Transformations :	
43	44	58	9	10	15	10	16	17	-	-	131	electrical power stations
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132	patent fuel and briquetting plants
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	gas works
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134	coke ovens
120	(100)	77	-	-	20	16	14	27	-	-	Final energy consumption :	
848	(767)	652	-	-	167	137	121	226	-	-	171	industry
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172	transportation
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173	households, etc.

DANMARK

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Produktion
3	2	1	0	1	-	-	-	0	1	0	3a	Leveringer fra EUR-6	
5	3	5	1	1	1	0	1	4	2	1	3b	Leveringer fra de nye medlemslande	
2 249	2 182	3 008	644	875	703	776	825	705	1 135	768	4	Import fra tredjelande	
2 257	2 187	3 014	645	877	704	776	826	709	1 138	769	5	Rådighedsmængde	
- 161	- 135	- 257	- 1	- 103	-	- 2	- 3	- 9	- 1	+ 2	6	Lagerforandringer hos prod. og importører*	
- 182	- 145	- 258	- 4	- 100	-	-	-	-	-	-	611	miner	
+ 21	+ 10	+ 1	+ 3	- 3	-	- 2	- 3	- 9	- 1	+ 2	613	gemindvindning og ber. for kul af dårlig kvalitet	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62	importører	
- 281	- 212	+ 498	- 261	- 225	+ 185	- 48	- 115	+ 477	- 313	- 119	7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere*	
- 282	- 234	+ 513	- 264	- 235	+ 211	- 33	- 102	+ 438	- 302	- 129	71	omformningsvirksomheder	
+ 1	+ 22	- 15	+ 3	+ 10	- 26	- 15	- 13	+ 39	- 11	+ 10	72	endelige forbrugere	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a	Leveringer til EUR-6	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b	Leveringer til de nye medlemslande	
-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	9	Eksport til tredjelande	
1 815	1 840	3 254	383	549	889	726	708	1 177	824	652	10	Bruttoforbrug	
1 596	1 672	2 715	333	486	-	-	-	-	-	-	12	Indenlandsk bruttoforbrug	
218	168	448	-	-	-	-	-	-	-	-	13	Omformning	
+ 1	-	+ 91	-	-	-	-	-	-	-	-	14	Forbrug i "energi"-sektoren	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	Endeligt energetisk forbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	Statistisk differens	
1 446	1 555	2 593	308	458	653	572	477	890	831	430	Omformning :		
150	117	122	25	28	-	-	-	-	-	-	131	elektricitetsværker	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132	briketfabrikker	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	gasværker	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134	koksværker	
108	83	373	-	-	-	-	-	-	-	-	Endeligt energetisk forbrug :		
1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	171	industri	
109	84	74	-	-	-	-	-	-	-	-	172	transport	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173	husholdninger, handel, håndværk, etc.	

* (+) Lagerformindkøelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

STENKUL

Produktion

- 1 Samlet produktion i t stenulsvækvivalenter (tce/tec)
- 2 Samlet produktion i t = t
- 3 Arbejdere under jorden
- 4 Gennemsnitlig produktion pr. mand pr. skift under jorden i t = t

STEINKOHLE

Förderung

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

HARD COAL

Output

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

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)						France					Italia	
				Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Centre-Midi	Petites mines		
1 Output Production 1000 tce tec	1972	252 492	143 034	103 549	84 736	6 299	2 513	9 764	237	27 142	11 407	10 114	5 601	21	94	
	1973	250 130	131 796	98 770	81 573	6 041	2 311	8 586	260	23 330	9 278	9 323	4 729	.	3	
	1973	O	21 423	11 835	8 859	7 350	596	217	663	33	2 131	827	885	418	.	0
		N	19 368	11 262	8 357	6 927	535	196	678	22	2 101	822	858	421	.	0
	1974	J	16 794	11 206	8 705	7 181	548	182	758	35	1 734	866	449	418	.	0
		F	12 950	10 563	7 880	6 542	489	166	657	26	1 936	772	787	377	.	0
	1974	M	16 998	10 847	8 357	6 912	541	174	695	35	1 715	760	566	389	.	0
		A			7 684	6 405	459	141	652	27					.	0
	1974	M			8 187	6 784	522	160	735	23					.	0
		J			6 823	5 631	400	134	634	24					.	0
1974	A			8 515	7 084	537	160	709	25					.	0	
	S			7 612	6 238	481	149	710	33					.	0	
2 Output Production 1000 t	1972	271 627	152 046	108 690	88 866	6 464	2 695	10 429	237	29 763	12 593	10 939	6 211	21	151	
	1973	269 998	140 011	103 654	85 487	6 244	2 486	9 175	260	25 682	10 404	10 111	5 167	.	5	
	1973	O	23 168	12 542	9 257	7 665	612	241	707	33	2 357	938	961	458	.	1
		N	21 213	11 976	8 775	7 266	552	211	724	22	2 321	925	928	468	.	1
	1974	J	18 284	11 925	9 173	7 556	566	202	813	35	1 913	781	662	368	.	1
		F	14 383	11 228	8 296	6 875	505	184	705	26	2 116	874	834	408	.	0
	1974	M	18 716	11 596	8 863	7 325	560	200	743	35	1 884	864	602	418	.	0
		A	20 277	11 229	8 159	6 798	475	161	698	27	2 276	871	950	454	.	0
	1974	M	22 356	11 863	8 677	7 135	548	184	788	23	2 413	925	1 014	473	.	0
		J	21 602	9 891	7 188	5 908	426	150	680	24	1 997	750	848	399	.	0
1974	A	18 314	9 578	8 957	7 435	557	179	761	33	1 149	303	541	304	.	0	
	S	17 491	9 955	8 050	6 553	533	169	763	25	1 305	425	658	222	.	0	
1974	A	22 833	10 935	8 175	6 738	483	191	731	32	2 049	748	866	434	.	0	
	S			8 175	6 738	483	191	731	32					.	0	
3 Workers Ouvriers 1000	1972	(Jahresdurchschnitt)	125,5	100,4	8,6	3,0	13,5	.	.	53,5	31,4	11,9	10,1	0,0	(moyenne)	
	1973	394,8	207,3	113,7	91,3	8,0	2,9	11,5	.	46,7	27,0	11,2	8,6	.	0,6	
	1973	O	349,3	176,6	110,3	88,6	8,1	2,8	10,8	.	44,7	25,7	10,9	8,1	.	0,3
		N	346,8	175,9	110,3	88,7	8,1	2,8	10,7	.	44,2	25,4	10,9	8,0	.	0,3
	1974	J	344,6	175,4	110,3	89,0	8,1	2,8	10,5	.	43,9	25,2	10,8	7,8	.	0,3
		F	344,0	174,7	110,1	88,7	8,1	2,8	10,4	.	43,7	25,2	10,8	7,7	.	0,3
	1974	M	343,3	174,5	110,1	88,8	8,2	2,8	10,4	.	43,5	25,2	10,8	7,6	.	0,3
		J	341,9	173,8	109,9	88,6	8,2	2,8	10,3	.	43,2	25,0	10,7	7,5	.	0,3
	1974	A	341,3	172,4	109,3	88,0	8,2	2,7	10,3	.	42,8	24,6	10,7	7,4	.	0,3
		M	341,1	171,3	108,9	87,7	8,2	2,8	10,3	.	42,3	24,4	10,6	7,3	.	0,3
1974	J	340,5	170,3	108,6	87,4	8,2	2,7	10,3	.	41,7	23,9	10,6	7,3	.	0,3	
	A	339,7	169,9	108,9	87,7	8,2	2,8	10,3	.	41,2	23,5	10,5	7,2	.	0,2	
1974	M	338,9	169,2	108,7	87,5	8,2	2,8	10,3	.	41,0	23,4	10,5	7,2	.	0,2	
	S	338,9	169,1	108,6	87,3	8,2	2,7	10,3	.	41,0	23,4	10,5	7,0	.	0,2	
4 Efficiency Rendement t = t	1972	3,581	3,663	4,249	4,355	3,663	3,806	3,945	.	2,709	2,024	4,445	2,706	2,331	2,801	
	1973		3,768	4,321	4,415	3,801	3,704	4,074	.	2,767	2,026	4,496	2,717	.	.	
	1973	O	3,677	3,768	4,302	4,375	3,951	4,010	3,984	.	2,818	2,046	4,604	2,689	.	.
		N	3,651	3,719	4,208	4,297	3,700	3,649	3,975	.	2,852	2,069	4,589	2,843	.	.
	1974	J	3,334	3,664	4,168	4,250	3,584	3,352	4,146	.	2,522	2,111	4,734	2,779	.	.
		F	2,971	3,696	4,171	4,224	3,731	3,481	4,238	.	2,803	2,054	4,583	2,765	.	.
	1974	M	2,971	3,651	4,182	4,277	3,489	3,569	4,101	.	2,511	2,015	4,489	2,873	.	.
		A	3,652	3,727	4,274	4,359	3,331	3,073	4,124	.	2,907	1,992	4,962	2,958	.	.
	1974	M	3,810	3,814	4,310	4,386	3,667	3,331	4,455	.	2,994	2,058	5,094	3,015	.	.
		J	3,768	3,758	4,258	4,348	3,474	3,201	4,410	.	2,904	1,976	4,924	2,941	.	.
1974	A	3,721	3,959	4,266	4,339	3,538	3,230	4,543	.	2,812	1,751	4,285	2,786	.	.	
	M	3,670	3,839	4,157	4,205	3,643	3,326	4,400	.	2,955	1,841	5,020	2,110	.	.	
1974	J	3,591	3,684	4,121	4,184	3,384	3,671	4,279	.	2,841	1,907	4,769	2,983	.	.	
	S			4,121	4,184	3,384	3,671	4,279	.					.	.	

- 1 Production totale évaluée en tec
- 2 Production totale évaluée tonne pour tonne
- 3 Ouvriers inscrits au fond
- 4 Rendement par ouvrier du fond et par poste, tonne pour tonne

CARBON FOSSILE
Produzione

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

STEENKOLEN
Produktie

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

Neder-land	Belgique/België			United Kingdom										Ireland				
	Total	Kempene Campine	Zuiden Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Western	Mid-lands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast					
2 761 1 697	9 487 7 995	6 871 5 875	2 616 2 120	109 383 118 270										75 64	1972 1973	1 Output Production 1 000 tce tec		
131 133 85	714 671 574	527 490 402	187 180 172	9 588 8 101 6 806										5 5 5	O N D		1973	
94 77 90	672 669 684	473 494 512	200 175 172	5 582 2 382 6 145										6 5 6	J F M		1974	
72 75 63	650 628 586	493 473 456	157 154 130	8 246 9 668 10 840										6 5 6	A M J			
72 48 48	505 498 595	448 397 469	57 101 126	8 062 6 914 10 907										5 5 5	J A S			
2 942 1 829	10 500 8 842	7 323 6 272	3 176 2 570	119 506 130 183	9 849 10 502	15 187 16 448	30 461 33 930	10 654 12 383	31 939 35 990	9 545 9 212	767 905	1 310 10 813	9 794	75 64	1972 1973		2 Output Production 1 000 t	
138 139 103	790 741 631	561 523 427	228 218 204	10 621 9 232 8 145	859 725 735	1 274 1 101 1 129	2 761 2 429 1 980	1 011 842 689	2 990 2 526 2 204	744 673 567	84 58 38	898 878 803		5 5 5	O N D			1973
101 82 95	738 733 754	499 523 547	239 210 207	6 333 3 150 7 114	479 245 473	815 376 832	1 603 762 1 880	548 210 684	1 782 736 1 812	431 163 448	28 10 38	647 648 947		6 5 6	J F M			1974
75 79 65	718 694 640	528 507 482	190 187 158	9 042 10 488 11 705	732 820 964	1 015 1 244 1 492	2 446 2 802 2 922	916 1 090 1 199	2 485 2 902 3 255	665 740 882	63 70 73	720 820 918		6 5 6	A M J			
75 52 56	546 548 655	475 421 497	71 127 158	8 731 7 531 11 893	418 829 1 021	1 108 702 1 437	2 517 1 724 2 915	861 842 1 198	2 390 2 266 3 466	695 339 761	68 29 75	674 800 1 020		5 5 5	J A S			
annuelle) 4,9 2,9	22,8 20,0	13,3 11,9	9,5 8,1	187,2 177,7										(yearly average) 0,3 0,3	1972 1973	3 Workers Ouvriers 1 000		
période) 2,2 2,1 1,9	19,1 19,0 19,0	11,6 11,5 11,6	7,6 7,5 7,4	172,4 170,6 168,9										(end of period) 0,3 0,3 0,3	O N D			1973
1,8 1,7 1,6	16,8 18,9 18,8	11,4 11,6 11,6	7,3 7,3 7,2	169,0 168,5 167,8										0,3 0,3 0,3	J F M			1974
1,6 1,5 1,4	18,4 18,3 18,3	11,7 11,7 11,8	6,7 6,6 6,5	168,6 169,5 169,9										0,3 0,3 0,3	A M J			
1,3 1,1 0,9	18,3 18,2 18,4	11,8 11,9 12,1	6,5 6,4 6,3	169,5 169,4 169,5										0,3 0,3 0,3	J A S			
3,276 3,809	2,638 2,555	3,076 2,954	1,985 1,921	3,460	2,950	2,738	4,067	3,097	4,446	2,386	2,101				1972 1973		4 Efficiency Rendement t = t	
3,462 3,969 4,612	2,570 2,543 2,564	2,912 2,876 2,936	1,994 1,989 2,027	3,566 3,214 2,913	3,051 2,654 2,435	2,754 2,448 2,402	4,128 3,817 3,397	3,347 2,978 2,663	4,576 4,051 3,671						O N D			1973
4,378 4,466 4,290	2,633 2,646 2,585	3,022 3,029 2,941	2,074 2,012 1,958	2,794 2,705	2,493 2,278	2,313 2,250	3,203 3,185	2,454 2,677	3,469 3,207	1,813 1,684	1,304				J F M			1974
3,877 3,820 3,835	2,520 2,518 2,620	2,852 2,844 2,886	1,904 1,923 1,906	3,288 3,496 3,465	2,612 2,914 2,966	2,533 2,733 2,796	3,785 3,988 3,859	3,424 3,683 3,669	4,096 4,407 4,453	2,054 2,131 2,142	2,386				A M J			
4,530 3,812 4,457	2,859 2,669 2,617	3,129 3,028 2,910	1,812 1,916 1,987	3,438 3,436 3,497	2,801 3,068 3,007	2,680 2,625 2,770	3,829 3,555 3,781	3,694 3,572 3,666	4,450 4,434 4,592	2,113 1,916 2,078	2,421 1,679 2,123				J A S			

STENKUL

Produktion efter kulsorter

- 1 Antracit — gruppe I
- 2 Magre kul — gruppe II
- 3 1/4 - 1/2 fede kul — gruppe III
- 4 1/2 - 3/4 fede kul — gruppe IV
- 5 Fede kul — gruppe V
- 6 Langflammede fede kul — gruppe VI
- 7 Langflammede førre kul — gruppe VII

HOUILLE

Production par catégories

- 1 Anthracites — Groupe I
- 2 Maigres — Groupe II
- 3 1/4 à 1/2 Gras — Groupe III
- 4 1/2 à 3/4 Gras — Groupe IV
- 5 Gras — Groupe V
- 6 Flambants gras — Groupe VI
- 7 Flambants secs — Groupe VII

STEINKOHLE

Förderung nach Kohlenarten

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

CARBON FOSSILE

Produzione per categorie

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

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

STEENKOLEN

Produktie naar soorten

- 1 Antraciet — Groep I
- 2 Magerkolen — Groep II
- 3 1/4-1/2 vetkolen — Groep III
- 4 1/2-3/4 vetkolen — Groep IV
- 5 Vetkolen — Groep V
- 6 Vet- en gaskolen — Groep VI
- 7 Gasvlamkolen — Groep VII

1000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)*	France	Nederland	Belgique/ Belgie	United Kingdom	Ireland						
1	1972	17 473	14 284	6 919	3 081	2 104	2 181	3 114	75	1972				
	1973		11 809	5 753	2 863	1 293	1 900		64	1973				
	1973 S	1 117	849	416	216	89	128	263	5	S 1973				
	O		1 124	537	277	132	178			O				
	N		1 061	481	278	135	166			N				
	D		827	374	225	70	158			D				
	1974 J		1 121	570	273	95	183			J 1974				
	F		1 025	537	246	82	160			F				
	M	2 356	1 054	570	232	92	161	247		M				
	A			488			150	254		A				
M			544			147			M					
J			440			120			J					
J			587			49			J					
A			560			94			A					
	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)*	France	Nederland	Belgique/ Belgie	United Kingdom	Ireland						
2	1972		8 075	1 058	5 404	838	775		5 824	5 392	421	12		1972
	1973		6 377	1 010	4 228	536	603		4 932	4 568	360	4		1973
	1973 S		482	95	327	15	46		382	341	21	—	—	S 1973
	O		512	96	361	6	50		440	415	25	—	—	O
	N		481	69	355	4	52		407	377	29	—	—	N
	D		431	60	291	33	47		339	312	27	—	—	D
	1974 J		515	80	373	5	56		381	346	35	—	—	J 1974
	F		466	67	350	1	49		312	282	30	—	—	F
	M		491	66	376	3	46		297	271	26	—	—	M
	A			52			40			253	—	—	—	A
M			58			41			291	—	—	—	M	
J			47			38			266	—	—	—	J	
J			73			22			308	—	—	—	J	
A			65			33			297	—	—	—	A	
4	1972		1 426	581	636	—	209		79 829	69 664	6 971	3 193		1972
	1973		1 028	631	333	—	64		76 131	67 683	5 797	2 652		1973
	1973 S		71	42	29	—	—		5 786	5 153	447	186		S 1973
	O		93	56	37	—	—		6 829	6 046	526	257		O
	N		95	62	33	—	—		6 454	5 709	510	236		N
	D		79	54	25	—	—		5 522	4 887	439	195		D
	1974 J		86	66	20	—	—		6 672	5 919	549	203		J 1974
	F		77	61	16	—	—		6 105	5 395	492	217		F
	M		85	69	16	—	—		6 528	5 787	501	240		M
	A			43	—	—	—			5 449	—	230		A
M			38	—	—	—			5 733	—	226		M	
J			39	—	—	—			4 687	—	214		J	
J			46	—	—	—			5 946	—	214		J	
A			52	—	—	—			5 138	—	196		A	
6	1972		33 913	18 865	10 917	—	4 130		8 459	5 975	2 333	—		1972
	1973		33 048	19 062	10 366	—	3 619		6 426	4 687	1 734	—		1973
	1973 S		2 602	1 457	881	—	263		449	341	108	—		S 1973
	O		3 022	1 722	995	—	304		489	352	136	—		O
	N		2 967	1 699	980	—	288		490	355	134	—		N
	D		2 369	1 419	718	—	232		428	342	85	—		D
	1974 J		2 633	1 760	576	—	296		483	396	86	—		J 1974
	F		2 725	1 581	838	—	306		491	346	145	—		F
	M		2 605	1 702	595	—	308		501	362	138	—		M
	A			1 513	—	—	299			334	—	—		A
M			1 610	—	—	281			379	—	—		M	
J			1 345	—	—	269			340	—	—		J	
J			1 581	—	—	261			392	—	—		J	
A			1 470	—	—	225			437	—	—		A	

* Eksl. små miner.
 * Ohne Kleinzechen.
 * Excluding small mines.

* Petites mines exclues.
 * Senza piccole miniere.
 * Zonder kleine mijnen.

STEINKOHLÉ

Bestände (JE bzw. ME)

1 Gesamtbestände bei den Zechen
2 bei den öffentlichen Elektrizitätswerken

CARBON FOSSILE

Sorte (fine periodo)

1 sorte totali presso le miniere
2 alle centrali elettriche pubbliche

HARD COAL

Stocks (end of period)

1 Total colliery stocks
2 in public power stations

STEENKOLEN

Vorraden (einde tijdvak)

1 Totale voorraden bij de mijnen
2 in openbare elektrische centrales

1000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)						France					Italia			
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-Zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Cent-re-Midi	Peti-tes mines				
1 Colliery Mines	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	
	1973	O N D	30 680	17 212	12 217	10 025	1 690	202	301		4 197	1 609	1 410	1 178		3	O
			28 322	16 089	11 381	7 327	1 592	148	313		3 965	1 594	1 330	1 041		4	N
	1974	J F M	23 919	13 045	8 987	7 360	1 223	112	292		3 426	1 417	1 102	907		5	D
			21 231	11 403	7 763	6 275	1 133	59	296		3 084	1 331	989	764		5	J
	1974	A M J	17 545	10 302	6 900	5 502	1 046	54	298		2 877	1 241	971	665		5	F
			16 525	8 407	5 281	4 122	848	22	289		2 690	1 197	886	607		6	M
	1974	J A S	15 987	8 292	4 891	3 823	744	23	301		3 094	1 230	1 141	724		6	A
			15 359	7 935	4 119	3 138	632	38	310		3 503	1 429	1 266	808		6	M
1974	J A S	14 502	7 427	3 819	2 788	600	49	381		3 305	1 250	1 235	820		6	J	
		13 734	6 907	3 435	2 423	525	44	443		3 300	1 255	1 186	859		7	A	
1974	J A S	13 291	6 777	3 100	2 196	427	44	433		3 462	1 292	1 245	924		6	S	

	Neder-land	Belgique/België			United Kingdom								Ire-land					
		Total	Kem-pen Cam-pine	Zui-den Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Wes-ten	Mid-lands	South Wales	Kent			Li-censed mines	Open-cast		
1 Colliery Mines	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	
	1973	O N D	546	247	126	121	13 450	1 175	1 553	696	1 073	1 449	3 500	504	4	3 496	18	O
			481	211	103	118	12 215	906	1 365	562	843	1 205	3 500	504	4	3 326	18	N
	1974	J F M	439	189	91	97	10 854	555	1 234	412	570	915	3 483	480	4	3 201	20	D
			394	157	66	92	9 808	360	1 037	376	384	648	3 442	464		3 098	20	J
	1974	A M J	359	160	71	89	8 496	191	716	288	155	271	3 253	441		3 181	20	F
			111	157	75	82	8 496	191	716	288	155	271	3 253	441		3 181	20	M
	1974	J A S	103	184	68	116	8 098	169	603	307	142	290	3 217	426		2 944	20	A
			99	202	77	125	7 675	170	499	298	145	272	3 133	410		2 748	20	M
1974	J A S	87	220	106	115	7 404	155	399	276	161	284	2 991	390		2 748	20	J	
		80	217	114	103	7 055	150	238	299	160	274	2 903	364		2 667	20	A	
1974	J A S	72	197	93	104	6 807	170	176	287	159	287	2 772	349		2 607	20	A	
		16	193	87	106	6 494	165	123	320	167	383	2 613	328		2 395	20	S	

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1973	25 461	9 166	4 632	2 804	1 016	259	455	—	14 769	—	1 526	1973
1973	O N D	31 700	9 944	4 959	3 155	1 148	228	454	19 924	—	1 832	O
		29 750	9 837	4 870	3 153	1 120	243	451	18 273	—	1 640	N
1974	J F M	25 461	9 166	4 632	2 804	1 016	259	455	14 769	—	1 526	D
		4 548	943	306	435	—	13 786	—	1 473	J		
1974	A M J	4 474	839	331	460	—	10 858	—	1 480	F		
		4 614	732	330	462	—	8 136	—	1 531	M		
1974	J A S	4 733	701	333	454	—	9 095	—	1 533	A		
		4 725	630	331	473	—	10 031	—	1 601	M		
1974	J A S	4 876	560	320	501	—	11 379	—	1 658	J		
		5 315	576	—	—	—	12 100	—	1 783	A		
1974	J A S	5 610	—	—	—	—	13 060	—	1 826	S		

STENKULSMINER

Registrerede arbejdere og ansatte
(ved årets hhv. månedens udgang)

MINES DE HOUILLE
Ouvriers et employés inscrits
(en fin de période)

STEINKOHLBERGBAU
Angelegte Arbeiter und Angestellte
(JE bzw. ME)

MINIERE DI CARBON FOSSILE
Operai e impiegati iscritti
(fino periodo)

HARD COAL MINES

Workers and officials on colliery books
(end of period)

STEENKOLENMIJNEN

Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
(einde tijdvak)

1000

	Arbeiter und Angestellte insgesamt Total workers and officials	Arbeiter				Angestellte				
		Insgesamt Total	Grubenbetriebe Coals mines		Insgesamt Total	Technische Angestellte Technical staff		Officials		
			unter Tage underground			über Tage at the face				
			unter Tage underground	über Tage at the face		unter Tage underground	über Tage at the face			
EUR-9										
1972	670,5	580,4	405,6	144,5	90,1	21,5	29,9	1972		
1973	613,5	529,0	369,1	130,8	84,6	19,8	28,4	1973		
1973	II	640,9	554,2	389,0	135,6	86,7	20,5	29,0	II	
	III	626,2	540,7	377,0	135,2	85,5	20,1	28,7	III	
	IV	613,5	529,0	369,1	130,8	84,6	19,8	28,4	IV	
1974	I							I	1974	
DEUTSCHLAND (BR)										
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		
1973	II	209,2	174,7	114,0	43,3	34,5	11,8	10,2	II	
	III	206,4	172,3	110,4	44,8	34,1	11,7	9,9	III	
	IV	204,5	170,9	110,3	43,6	33,6	11,5	9,7	IV	
1974	I	203,0	169,6	109,9	42,2	33,5	11,5	9,6	I	
FRANCE										
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		
1973	II	94,5	78,7	47,0	27,5	15,8	6,3	6,3	II	
	III	91,6	76,1	45,2	26,8	15,5	6,2	6,2	III	
	IV	89,6	74,3	43,9	26,3	15,3	5,4	6,1	IV	
1974	I	87,9	72,8	43,2	25,5	15,1	5,2	6,1	I	
NEDERLAND										
1972	19,7	14,9	4,2	3,1	4,8	0,4	2,6	1972		
1973	16,0	11,5	1,9	1,9	4,6	0,3	2,6	1973		
1973	II	18,0	13,3	3,0	2,6	0,4	2,6	II		
	III	17,0	12,3	2,4	2,3	0,3	2,6	III		
	IV	16,0	11,5	1,9	1,9	0,3	2,6	IV		
1974	I	15,5	11,0	1,6	1,6	0,3	2,5	I		
BELGIQUE/BELGIE										
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		
1973	II	31,9	27,5	20,0	7,1	4,4	0,8	0,8	II	
	III	30,9	26,6	19,3	6,9	4,3	0,8	0,8	III	
	IV	30,3	26,0	19,0	6,7	4,3	0,8	0,8	IV	
1974	I	29,9	25,7	18,8	6,6	4,2	0,7	0,7	I	
UNITED KINGDOM										
1972	294,2	266,0	209,5	56,4	28,2	—	9,6	1972		
1973	271,7	245,1	193,4	51,7	26,6	—	9,1	1973		
1973	II	285,8	258,8	204,4	54,4	27,0	9,1	9,1	II	
	III	279,0	252,2	199,0	53,8	26,7	9,1	9,1	III	
	IV	271,7	245,1	193,4	51,7	26,6	9,1	9,1	IV	
1974	I							I		
	Total des ouvriers et employés Arbeiders en beambten samen	Ouvriers Totaal	Arbeiders Mijnbedrijven		Employés Totaal	Beambten Technische beambten				
			au fond ondergronds	au jour bovengronds		au fond ondergronds	au jour bovengronds			

STENKUL
Leverancør / Import

1 fra EUR-9
2 fra Tredjelande
3 fra Tyskland
4 fra Storbritannien

HOUILLE

Réceptions / Importations

1 en provenance d'EUR-9
2 en provenance des pays tiers
3 en provenance d'Allemagne (RF)
4 en provenance du Royaume-Uni

STEINKOHLE

Bezüge / Einfuhr

1 aus EUR-9
2 aus dritten Ländern
3 aus Deutschland (BR)
4 aus dem Vereinigten Königreich

CARBON FOSSILE

Arrivi / Importazioni

1 da EUR-9
2 dai paesi terzi
3 dalla Germania (RF)
4 dal Regno Unito

HARD COAL

Supplies / Imports

1 from EUR-9
2 from third-party countries
3 from Germany (FR)
4 from United Kingdom

STEENKOOL

Aanvoer / Invoer

1 uit EUR-9
2 uit derde landen
3 uit Duitsland (BR)
4 uit het Verenigd Koninkrijk

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 from de EUR-9	1972	17 228	16 446	2 521	6 751	2 964	524	3 387	297	618	159	5	1972	
	1973	18 186	17 700	3 096	7 069	2 902	524	3 807	303	313	167	6	1973	
	1973	S 1 548	1 526	275	598	314	36	279	25	13	8	0	S 1973	
		O 1 559	1 513	221	644	236	66	315	32	25	20	0	O	
		N 1 748	1 655	276	629	280	45	396	30	60	30	3	N	
		D 1 804	1 711	201	635	406	54	387	29	72	21	0	D	
	1974	J 1 668	1 623	124	589	278	124	471	38	33	11	1	J	1974
		F 1 743	1 716	95	683	322	113	457	46	16	10	1	F	
		M 1 710	1 688	78	717	278	104	458	52	11	11	0	M	
		A 1 697	1 679	123	684	294	118	413	48	7	10	1	A	
	M 1 691	1 679	109	691	314	107	404	54	1	11	0	M		
	J 1 610	1 595	118	601	325	77	429	46	3	11	0	J		
	J 1 890		105	685	344	150	551	56	6	12	1	J		
	A				363	73	406	47			2	A		
2 from third-party countries des pays tiers	1972	31 629	24 334	5 200	4 951	8 863	2 503	2 817	—	4 380	732	2 182	1972	
	1973	29 790	24 758	4 518	5 441	8 567	2 859	3 372	2	1 369	655	3 008	1973	
	1973	S 2 648	2 219	360	545	850	219	245	—	85	46	298	S 1973	
		O 2 668	2 225	468	371	791	237	358	—	106	60	277	O	
		N 2 891	2 404	387	695	703	320	297	2	175	70	242	N	
		D 2 449	2 031	372	382	716	171	390	—	155	78	186	D	
	1974	J 3 143	2 415	373	655	850	250	287	—	298	71	359	J	1974
		F 3 083	2 477	453	731	694	264	335	—	155	71	379	F	
		M 3 113	2 385	311	604	854	280	336	—	260	71	397	M	
		A 3 096	2 551	430	791	672	256	402	—	226	52	267	A	
	M 3 207	2 508	466	899	665	175	303	—	394	55	251	M		
	J 3 003	2 395	447	651	746	312	238	—	301	57	250	J		
	J 2 407		387	717	630	239	429	6	257	290	238	J		
	A				904	311	333	4	283			A		
3 from Germany (RF) d'Allemagne (RF)	1972	12 176	11 935	—	5 889	2 905	379	2 545	217	228	11	2	1972	
	1973	12 700	12 497	—	5 995	2 830	381	3 076	215	178	24	1	1973	
	1973	S 1 064	1 056	—	479	311	23	224	19	6	2	0	S 1973	
		O 1 058	1 036	—	493	228	50	244	22	19	3	0	O	
		N 1 229	1 172	—	522	272	32	324	21	55	2	0	N	
		D 1 399	1 328	—	541	404	48	320	15	67	4	0	D	
	1974	J 1 395	1 366	—	547	267	119	401	31	26	3	0	J	1974
		F 1 502	1 489	—	630	318	110	393	38	10	2	0	F	
		M 1 471	1 463	—	655	275	99	393	41	4	4	0	M	
		A 1 389	1 383	—	604	287	100	347	45	5	1	0	A	
	M 1 381	1 375	—	606	299	89	332	48	1	5	0	M		
	J 1 323	1 316	—	536	317	66	358	40	3	4	0	J		
	J 1 611		—	608	334	143	481	45	6	8	—	J		
	A		—	356	356	58	355	36	8		0	A		
4 from United Kingdom du Royaume-Uni	1972	1 668	1 540	1 060	299	30	120	32	—	—	125	3	1972	
	1973	2 496	2 353	1 561	507	42	127	117	—	—	137	5	1973	
	1973	S 253	247	149	72	—	11	14	—	—	6	0	S 1973	
		O 244	227	96	96	4	10	21	—	—	17	0	O	
		N 227	196	123	47	3	10	13	—	—	28	3	N	
		D 192	176	98	55	—	3	19	—	—	17	0	D	
	1974	J 95	86	46	20	7	4	10	—	—	8	1	J	1974
		F 45	36	6	17	—	2	11	—	—	8	1	F	
		M 48	41	2	27	—	3	9	—	—	7	0	M	
		A 110	101	11	47	5	15	25	—	—	8	1	A	
	M 139	132	10	66	10	15	30	—	—	7	0	M		
	J 106	98	19	31	5	10	33	1	—	8	0	J		
	J 117		20	47	7	12	34	2	—	1	1	J		
	A				5	5	24	5	—	2	2	A		

STENKUL

Import

- 1 fra USA
2 fra Polen
3 fra USSR
4 fra Australien

HOUILLE

Importations

- 1 en provenance des États-Unis
2 en provenance de Pologne
3 en provenance d'URSS
4 en provenance d'Australie

STEINKOHLE

Einfuhr

- 1 aus den USA
2 aus Polen
3 aus der UdSSR
4 aus Australien

CARBON FOSSILE

Importazioni

- 1 dagli Stati Uniti
2 dalla Polonia
3 dall'URSS
4 dall'Australia

HARD COAL

Imports

- 1 from the USA
2 from Poland
3 from the USSR
4 from Australia

STEENKOOL

Invoer

- 1 uit de USA
2 uit Polen
3 uit de USSR
4 uit Australië

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark	
1 from the USA des États-Unis	1972	12 986	10 395	2 973	1 691	3 316	1 400	1 016	—	2 576	15	0	1972
	1973	10 125	9 157	1 939	1 792	2 989	1 306	1 131	—	968	—	—	1973
	1973	S 893	816	164	137	273	86	157	—	77	—	—	S 1973
		O 957	863	205	111	331	80	136	—	94	—	—	O
		N 941	832	116	289	192	172	63	—	109	—	—	N
		D 762	682	166	34	257	86	139	—	80	—	—	D
	1974	J 987	788	206	225	254	35	67	—	189	10	—	J
		F 1 069	972	224	215	244	157	132	—	87	10	—	F
		M 1 017	851	117	193	301	126	115	—	156	10	—	M
		A 951	869	142	303	279	87	58	—	82	—	—	A
	M 1 239	986	188	250	331	83	133	—	253	—	—	M	
	J 1 118	945	199	165	299	235	48	—	173	—	—	J	
	J 900		130	287	209	61	213	—	70	—	—	J	
	A 114				309	115	139	—	114	—	—	A	
2 from Poland de Pologne	1972	10 805	7 716	1 559	1 638	3 088	493	939	—	670	691	1 728	1972
	1973	12 339	8 974	1 791	1 968	2 888	866	1 461	—	92	655	2 617	1973
	1973	S 1 039	726	125	234	294	51	22	—	8	46	259	S 1973
		O 1 138	817	149	144	255	85	184	—	10	60	251	O
		N 971	706	162	179	220	45	100	—	—	70	195	N
		D 1 076	804	164	179	197	79	184	—	30	78	164	D
	1974	J 1 413	964	135	302	317	109	102	—	80	61	307	J
		F 1 421	973	173	307	276	92	126	—	36	61	351	F
		M 1 384	910	180	289	216	77	148	—	57	61	356	M
		A 1 403	1 009	188	293	278	50	200	—	106	52	236	A
	M 1 324	939	204	343	217	70	106	—	105	55	225	M	
	J 1 167	836	151	254	222	74	136	—	54	57	220	J	
	J 771		166	207	148	86	163	—	58	—	257	J	
	A 196				300	106	97	—	59	—	196	A	
3 from the USSR d'URSS	1972	3 620	3 165	50	1 170	1 666	44	235	—	—	—	455	1972
	1973	3 659	3 268	100	1 079	1 808	31	250	—	—	—	391	1973
	1973	S 346	306	—	122	159	5	21	—	—	—	40	S 1973
		O 363	336	35	81	193	1	26	—	—	—	26	O
		N 423	377	9	117	214	6	32	—	—	—	47	N
		D 280	259	5	72	141	3	38	—	—	—	21	D
	1974	J 360	309	10	106	156	1	36	—	—	—	51	J
		F 360	331	16	124	155	0	36	—	—	—	28	F
		M 342	301	5	105	153	0	38	—	—	—	41	M
		A 338	307	5	132	115	6	49	—	—	—	31	A
	M 390	363	51	150	117	3	42	—	—	—	26	M	
	J 340	311	22	145	116	0	27	—	—	—	29	J	
	J 272		26	124	103	—	20	—	—	—	25	J	
	A 27				189	—	27	—	—	—	27	A	
4 from Australia d'Australie	1972	2 835	1 759	178	69	676	548	288	—	1 076	—	—	1972
	1973	2 165	1 874	82	99	773	587	334	—	291	—	—	1973
	1973	S 210	210	—	—	104	71	35	—	—	—	—	S 1973
		O 65	65	—	—	—	65	—	—	—	—	—	O
		N 361	295	—	50	60	90	95	—	66	—	—	N
		D 150	105	—	—	105	—	—	—	45	—	—	D
	1974	J 270	245	—	—	108	96	41	—	25	—	—	J
		F 88	61	—	61	—	—	—	—	27	—	—	F
		M 281	237	—	—	170	67	—	—	44	—	—	M
		A 161	129	—	—	—	84	45	—	32	—	—	A
	M 144	109	—	109	—	—	—	—	35	—	—	M	
	J 227	153	—	44	107	—	1	—	74	—	—	J	
	J 245		—	55	109	81	—	—	117	—	8	J	
	A 110				107	87	55	—	110	—	15	A	

STENKUL

Indenlandske leveringer

- 1 Indenlandsk afsætning i alt
- 2 ved offentlige elektricitetsværker
- 3 ved kraftværker ved miner
- 4 på koksværker

HOUILLE

Livraisons intérieures

- 1 Écoulement intérieur total
- 2 aux centrales électriques des services publics
- 4 aux centrales minières
- 4 aux cokeries

STEINKOHLE

Inlandslieferungen

- 1 Inlandsabsatz insgesamt
- 2 an öffentliche Elektrizitätswerke
- 3 an Zechenkraftwerke
- 4 an Kokereien

CARBON FOSSILE

Forniture al consumo interno

- 1 Servizio totale sul mercato interno
- 2 alle centrali elettriche pubbliche
- 3 alle centrali elettriche minerarie
- 4 alle cokerie

HARD COAL

Inland deliveries

- 1 Total inland deliveries
- 2 in public power
- 3 in pithead power stations
- 4 in coke ovens

STEENKOLEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Totale binnenlandse afzet
- 2 aan openbare elektrische centrales
- 3 aan elektrische centrales bij de mijnen
- 4 aan cokesfabrieken

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Total	1972		182 930	107 470	41 487	12 073	4 367	17 236	297		953		1972	
	1973		173 948	98 287	42 658	11 446	4 362	16 892	303		822	2 927	1973	
	1973	S	13 660	7 446	3 606	1 091	363	1 123	25	11 804		295	S 1973	
		O	15 507	8 808	3 809	1 025	392	1 441	32				258	O
		N	16 047	9 009	4 159	958	489	1 400	32				238	N
		D	16 229	9 626	3 735	1 153	300	1 386	29				227	D
	1974	J	16 117	9 158	3 821	1 073	454	1 573	38				337	J 1974
		F	15 296	8 358	3 984	947	407	1 554	46				370	F
		M	15 529	8 694	3 671	1 075	464	1 573	54				435	M
		A			8 179		1 016	412	1 546	48	9 519		247	A
	M			8 339		1 067	309	1 419	54			258	M	
	J			7 297			414	1 335	46			312	J	
	A			8 161			419	1 610	59			260	A	
2 Public power stations Centrales publiques	1972	104 505	35 056	24 987	6 697	930	435	2 006		67 707	42	1 701	1972	
	1973		31 814	24 280	4 809	679	286	1 759			51	2 352	1973	
	1973	S	9 507	2 371	1 654	508	68	30	112		6 894	4	238	S 1973
		O	9 027	2 884	2 198	424	85	27	150		5 940	3	200	O
		N		3 012	2 371	412	36	30	163			3	171	N
		D		2 922	2 384	280	64	24	170			5	179	D
	1974	J	7 153	2 971	2 343	302	69	58	199		3 908	4	273	J 1974
		F	4 763	2 869	2 156	438	42	23	210		1 584	4	306	F
		M	7 584	2 711	2 048	372	46	35	210		4 513	4	366	M
		A	8 197	2 644	1 858	462	77	51	196		5 345	3	205	A
	M	9 136	2 621	1 803	560	60	21	177		6 307	4	204	M	
	J			1 486		5	12	210		6 825	4	198	J	
	A			1 776			14	199		5 096		228	A	
								161		4 771		181		
3 Pithead power stations Centrales minières	1972	19 023	18 692	11 582	5 764	185	386	777		331			1972	
	1973	17 865	17 509	9 882	6 646		309	672		356			1973	
	1973	S	1 359	1 329	732	529		24	44		30		S 1973	
		O	1 736	1 713	913	714		27	59		23			O
		N	1 706	1 676	918	675		26	57		30			N
		D	1 747	1 717	924	723		23	47		30			D
	1974	J	1 157	1 132	293	749		26	64		25			J 1974
		F	1 121	1 105	286	733		25	61		16			F
		M	1 058	1 041	278	679		27	57		17			M
		A	850	822	250	498		19	55		28			A
	M	917	888	299	524		11	54		29			M	
	J			232			8	64		28			J	
	A			294			12	49					A	
				362			19	54						
4 Coke ovens Cokeries	1972	104 901	81 551	44 707	15 164	9 933	2 384	9 363		23 350			1972	
	1973		82 091	43 385	15 683	10 387	2 761	9 876					1973	
	1973	S	9 218	6 823	3 562	1 356	946	225	734		2 395		S 1973	
		O	8 817	7 085	3 743	1 269	909	243	901		1 752			O
		N		7 035	3 617	1 392	884	310	833					N
		D		6 753	3 375	1 358	1 043	157	820					D
	1974	J	8 499	7 174	3 799	1 314	956	275	830		1 325			J 1974
		F	7 395	6 897	3 463	1 414	843	306	871		498			F
		M	8 938	7 419	3 848	1 323	999	346	903		1 519			M
		A			3 700		908	255	938		1 745			A
	M			3 807		985	220	803		2 064			M	
	J			3 674		1 090	353	699		2 410			J	
	A						295	1 031					A	
								790						

STENKUL

Indenlandske leveringer

- 1 Til industrien
(inkl. jern- og stålindustrien)
- 2 til jern- og stålindustrien)
- 3 til husholdning, etc.
- 4 løn i naturalier (stenkul)

HOUILLE

Livraisons intérieures

- 1 à l'ensemble de l'industrie
(y compris industrie sidérurgique)
- 2 à l'industrie sidérurgique
- 3 aux foyers domestiques
- 4 au personnel

STEINKOHLE

Inlandslieferungen

- 1 an die Industrie insgesamt
(einschl. eisenschaffende Industrie)
- 2 an die eisenschaffende Industrie
- 3 an Haushalte usw.
- 4 an das Personal (Deputate)

CARBON FOSSILE

Forniture al consumo interno

- 1 a tutte le industrie
(compr. industria siderurgica)
- 2 all'industria siderurgica
- 3 per consumi domestici
- 4 consegne al personale

HARD COAL

Inland deliveries

- 1 To all industries
(incl. iron and steel industry)
- 2 to the iron and steel industry
- 3 to households, etc.
- 4 miners coal

STEENKOOL

Binnenlandse leveringen

- 1 aan de industrie
(m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 2 aan de ijzer- en staalindustrie
- 3 aan huisbrand
- 4 Deputaatkolen

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark	
1 All industries Total industrie	1972	26 829	15 749	9 301	5 242	254	154	514	285	10 897	100	83	1972
	1973	28 515	16 397	10 558	4 890	93	112	449	294	11 648	77	393	1973
	1973	S 2 322	1 201	726	410	5	3	35	23	1 065	6	51	S 1973
		O 2 520	1 390	919	394	5	5	36	30	1 085	7	38	O
		N 2 893	1 646	1 079	465	6	26	40	30	1 191	7	48	N
		D 3 280	2 108	1 560	441	7	29	44	28	1 134	7	31	D
	1974	J 1 459	1 002	357	8	16	41	35	887	47	J	1974	
		F 1 472	960	417	12	9	30	44	283	46	F		
		M 1 439	953	379	11	6	40	50	862	53	M		
		A 1 446	906	444	8	6	34	48	903	32	A		
	M 1 493	941	448	7	5	39	53	1 050	50	M			
	J 685	685	9	9	4	38	45	1 193	46	J			
	J 916						5	31	59	855	68	J	
	A							24	50	797	72	A	
2 Iron and steel industry Sidérurgie	1972	4 810	4 505	1 372	2 591	39	16	213	274	305	—	0	1972
	1973	5 000	4 648	1 673	2 437	29	7	208	294	352	—	—	1973
	1973	S 376	346	98	204	2	0	18	23	30	—	—	S 1973
		O 458	418	184	185	1	1	17	30	40	—	—	O
		N 548	502	225	229	4	1	14	30	46	—	—	N
		D 469	428	135	245	2	0	18	28	41	—	—	D
	1974	J 354	315	85	174	3	1	17	35	39	—	—	J
		F 401	390	134	199	2	0	11	44	11	—	—	F
		M 411	378	122	186	2	1	17	50	33	—	—	M
		A 454	422	125	238	2	0	10	48	32	—	—	A
	M 548	498	185	244	2	0	14	53	50	—	—	M	
	J 31		31		2	0	15	45	41	—	—	J	
	J 171		171				0	15	59	12	—	J	
	A						0	14	50	19	—	A	
3 Households Foyers domestiques	1972	26 974	100 034	1 588	4 611	477	550	2 796	13	16 087	768	84	1972
	1973	24 582	9 326	1 723	4 415	221	430	2 528	10	14 529	652	74	1973
	1973	S 2 136	649	113	317	23	30	164	1	1 432	54	1	S 1973
		O 2 065	897	181	422	11	47	235	2	1 110	55	3	O
		N 2 407	1 015	211	463	12	72	256	2	1 325	55	11	N
		D 2 432	955	217	423	11	47	254	1	1 406	56	14	D
	1974	J 1 047	232	466	16	42	289	2	1 131	17	J	1974	
		F 851	139	424	19	26	242	1	475	13	F		
		M 784	120	400	14	22	226	1	1 392	3	M		
		A 715	154	325	13	26	197	0	1 176	3	A		
	M 731	149	341	3	25	212	0	1 291	7	M			
	J 145	145	0	0	16	195	0	1 219	1	J			
	J 119		119				19	187	0	1 039	4	J	
	A							206	1	883	3	A	
4 Miners Personnel	1972	3 401	1 186	624	315	0	37	210	—	2 215	—	—	1972
	1973	3 324	1 050	565	265	0	28	193	—	2 274	—	—	1973
	1973	S 289	83	47	20	—	2	14	—	206	—	—	S 1973
		O 302	122	57	38	0	3	23	—	180	—	—	O
		N 305	125	66	32	—	3	23	—	180	—	—	N
		D 307	107	58	25	0	2	22	—	200	—	—	D
	1974	J 261	98	53	24	0	1	20	—	163	—	—	J
		F 179	81	43	21	0	0	17	—	98	—	—	F
		M 309	91	54	18	0	1	19	—	217	—	—	M
		A 262	70	43	15	0	0	12	—	192	—	—	A
	M 286	93	60	17	0	1	15	—	193	—	—	M	
	J 40		40		0	0	15	—	200	—	—	J	
	J 20		20		—	0	9	—	—	—	—	J	
	A 19		19		—	1	16	—	—	—	—	A	

STEINKOHLBRIKETTILANZ

BILANCIO AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

BALANCE-SHEET FOR PATENT FUEL

STEENKOOLBRIKETTENBALANS

1000 t	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
2 Production	9 026	8 037	7 444	1 844	2 436	1 958	1 903	1 408	2 173	1 983	1 703
3a Supplies from EUR-6	} (821)	(727)	(559)	(175)	(182)	(148)	(155)	(135)	(123)	(98)	19
3b Supplies from new member countries											
4 Imports from third-party countries											
5 Resources	9 026	8 037	7 444	1 844	2 436	1 958	1 903	1 408	2 173	2 002	
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	- 198	- 88	+ 213	- 22	- 48	- 65	- 22	+ 135	+ 165	+ 125	
61 producers	- 195	- 88	+ 217	- 22	- 48	- 63	- 22	+ 135	+ 166	+ 125	
62 importers	- 3	0	- 4	0	0	2	-	-	- 1	-	
8a Deliveries to EUR-6	} (714)	(613)	(493)	(138)	(174)	(126)	(147)	(118)	(103)	(84)	17
8b Deliveries to new member countries											
9 Exports to third-party countries											
10 Gross consumption	8 847	7 968	7 632	1 823	2 366	1 901	1 871	1 535	2 324	2 124	
12 Gross inland consumption											
14 Consumption of the energy sector	52	49	60	12	16	17	11	13	21	16	
17 Final energy consumption	8 782	7 926	7 576	1 815	2 352	1 882	1 874	1 518	2 304	2 109	
18 Statistical difference	+ 13	- 7	- 4	- 4	- 2	+ 2	- 14	+ 4	- 1	- 1	
Final energy consumption:											
171 industry	138	116	74	31	36	17	19	11	27	46	
172 transportation	51	40	32	16	6	3	12	10	7	5	
173 households, etc.	8 589	7 765	7 468	1 767	2 309	1 861	1 842	1 497	2 270	2 057	
179 other non-classified sectors	4	5	2	1	1	1	1	0	0	1	

DEUTSCHLAND (BR)

2 Erzeugung	2 716	2 427	2 271	634	693	483	568	498	721	650	509
3a Bezüge aus EUR-6	124	95	86	30	23	18	30	22	16	3	4
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Einfuhr aus dritten Ländern	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-
5 Aufkommen	2 840	2 522	2 357	664	716	501	598	520	737	654	513
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 7	+ 8	+ 8	+ 10	0	+ 3	- 1	- 1	+ 7	- 10	+ 5
61 Erzeuger	- 7	+ 8	+ 9	+ 10	0	+ 3	- 1	- 1	+ 8	- 11	+ 5
62 Importeure	-	0	- 1	-	0	-	-	-	- 1	+ 1	-
8a Lieferungen an EUR-6	28	19	39	4	6	4	6	5	24	39	18
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	123	103	88	24	25	22	24	30	12	10	14
9 Ausfuhr in dritte Länder	64	80	77	32	25	11	15	21	30	16	10
10 Bruttoverbrauch	2 618	2 328	2 161	614	660	467	552	483	678	579	476
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
14 Verbrauch des Sektors Energie	12	22	26	7	7	8	7	5	7	8	4
17 Energetischer Endverbrauch	2 606	2 312	2 140	610	655	456	556	457	671	571	471
18 Statistische Differenz	-	- 6	- 5	- 3	- 2	+ 3	- 11	+ 1	-	-	+ 1
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	18	21	7	9	7	3	1	1	2	2	1
172 Verkehr	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
173 Haushalte, usw.	2 583	2 286	2 131	600	647	452	554	456	669	568	469
179 Sonstige	4	5	2	1	1	1	1	0	0	1	1

* (+) Lagerformindkølse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

STEINKOHLBRIKETTILANZ

BILANCIO AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

BALANCE-SHEET FOR PATENT FUEL

STEENKOOLBRIKETTENBALANS

1 000 t	1971	1972	1973	1972			1973			1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
2 Production	3 735	3 352	3 233	632	1 059	879	824	516	1 013	1 034	821
3a Réceptions en provenance de EUR-6	146	119	102	31	43	23	30	27	23	18	13
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	3 881	3 471	3 335	663	1 102	902	854	543	1 036	1 052	834
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 26	+ 49	+ 42	+ 27	+ 15	+ 7	- 20	+ 13	+ 43	+ 7	- 34
61 producteurs	- 23	+ 49	+ 45	+ 27	+ 15	+ 9	- 20	+ 13	+ 43	+ 8	- 33
62 importateurs	- 3	0	- 3	0	0	- 2	—	0	0	- 1	1
8a Livraisons à EUR-6	24	14	9	3	6	2	3	2	2	4	4
8b Livraisons aux nouv. pays membres	40	69	51	9	19	11	18	11	12	11	12
9 Exportations vers les pays tiers	6	5	2	1	2	1	0	0	1	1	1
10 Consommation brute	3 785	3 432	3 315	677	1 090	895	813	543	1 064	1 043	783
12 Consommation intérieure brute	3 785	3 432	3 315	677	1 090	895	813	543	1 064	1 043	783
14 Consommation du secteur énergie	12	12	13	2	4	4	2	2	6	5	1
17 Consommation finale énergétique	3 773	3 421	3 302	674	1 085	893	813	538	1 059	1 039	779
18 Écart statistique	—	- 1	—	+ 1	+ 1	- 2	- 2	+ 3	- 1	- 1	+ 3
Consommation finale énergétique :											
171 industrie	17	9	5	2	2	2	1	0	2	2	0
172 transports	49	39	32	6	6	3	12	10	7	5	10
173 foyers domestiques, etc.	3 707	3 373	3 265	1 077	1 077	888	800	528	1 050	1 032	769
179 autres non dénommés ailleurs	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

BELGIQUE/BELGIË

2 Produktie	674	496	456	81	158	140	96	56	164	149	110
3a Aanvoer uit EUR-6	205	180	162	36	50	54	40	27	41	37	12
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	779	676	618	117	208	194	136	83	205	186	122
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	- 5	+ 13	+ 7	+ 5	+ 4	+ 1	- 6	+ 5	+ 7	+ 2	+ 1
61 producenten	- 5	+ 13	+ 7	+ 5	+ 4	+ 1	- 6	+ 5	+ 7	+ 2	+ 1
62 importeurs	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6	41	38	47	9	15	8	11	9	19	9	8
8b Leveringen aan nieuwe lidstaten	6	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	4	2	3	1	0	0	1	1	1	0	1
10 Brutoverbruik	723	646	575	112	197	187	118	78	192	179	114
12 Bruto binnenlands verbruik	723	646	575	112	197	187	118	78	192	179	114
14 Verbruik van de sector energie	19	15	11	3	5	5	2	1	3	3	2
17 Energetisch eindverbruik	705	632	563	110	191	181	117	77	188	176	112
18 Statistische afwijking	- 1	- 1	+ 1	- 1	+ 1	+ 1	- 1	—	- 1	—	—
Energetisch eindverbruik :											
171 industrie	9	6	7	1	1	1	2	2	2	1	1
172 vervoer	1	1	0	—	0	—	0	0	0	0	0
173 huisbrand, enz.	695	625	556	109	190	180	115	75	186	175	111
179 overige	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* (+) 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 Opgørelse
2 Produktion
3 Leveringer til husholdninger

AGGLOMÉRÉS DE HOUILLE

- 1 Bilan
2 Production
3 Livraisons aux foyers domestiques

STEINKOHLBRIKETTS

- 1 Bilanz
2 Herstellung
3 Lieferungen an Haushalte

AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

- 1 Bilancio
2 Produzione
3 Forniture per consumi domestici

PATENT FUEL

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

STEENKOOLBRIKETTEN

- 1 Balans
2 Produktie
3 Leveringen aan huisbrand

1000 t	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
1 UNITED KINGDOM											
2 Production	1 360	1 252	1 186	358	378	345	318	282	241	131	256
3a Supplies from EUR-6	307	313	197	74	59	49	53	56	39	34	
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	
5 Resources	1 667	1 565	1 383	432	437	394	371	338	280	183	
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 139	- 133	+ 85	- 37	- 64	- 69	- 3	+ 86	+ 70	+ 114	
61 producers	- 139	- 133	+ 85	- 37	- 64	- 69	- 3	+ 86	+ 70	+ 114	
62 importers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8b Deliveries to new member countries	16	9	3	3	3	—	1	1	1	—	
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
10 Gross consumption											
12 Gross inland consumption	1 512	1 423	1 465	392	370	325	367	423	349	297	
14 Consumption of the energy sector	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
17 Final energy consumption	1 500	1 422	1 465	393	372	325	367	423	350	297	
18 Statistical difference	+ 12	+ 1	—	- 1	- 2	—	—	—	- 1	—	
Final energy consumption:											
171 industry	82	70	53	19	21	10	14	8	21	38	
172 transportation	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
173 households, etc.	1 418	1 352	1 412	374	351	315	353	415	329	259	
179 other non-classified sectors	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

- * (+) Lagerformindkelse; (-) lagervækst.
* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
* (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

- * (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1000 t	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	United Kingdom	
2 Production	1972 8 036 1973 7 446	1972 6 784 1973 6 260	1972 2 427 1973 2 271	1972 3 351 1973 3 235	1972 45 1973 47	1972 465 1973 251	1972 496 1973 456	1972 1 252 1973 1 186	1972 1972 1973 1973
	1973 O 741 N 764 D 668	1973 O 649 N 683 D 600	1973 O 262 N 255 D 204	1973 O 315 N 359 D 339	1973 O 6 N 11 D 7	1973 O 10 N — D —	1973 O 56 N 57 D 51	1973 O 92 N 81 D 68	1973 O 1973 N 1973 D 1973
	1974 J 780 F 618 M 589	1974 J 734 F 597 M 525	1974 J 263 F 210 M 177	1974 J 401 F 332 M 301	1974 J 11 F 5 M 6	1974 J — F — M —	1974 J 59 F 50 M 41	1974 J 46 F 21 M 64	1974 J 1974 F 1974 M 1974
	A 568 M 598 J 554	A 483 M 513 J 447	A 158 M 200 J 150	A 285 M 275 J 261	A 3 M 0 J 2	A — M — J —	A 37 M 38 J 34	A 85 M 85 J 107	A 1974 M 1974 J 1974
	J 423 A 455 S —	J 345 A 371 S —	J 198 A 181 S 179	J 129 A 156 S 310	J 8 A 5 S —	J — A — S —	J 10 A 29 S 30	J 78 A 84 S 112	J 1974 A 1974 S 1974
3 Households Foyers domestiques	1972 6 725 1973 6 523	1972 5 373 1973 5 112	1972 1 946 1973 1 834	1972 2 855 1973 2 783	1972 66 1973 53	1972 53 1973 39	1972 452 1973 402	1972 1 352 1973 1 411	1972 1972 1973 1973
	1973 O 637 N 690 D 631	1973 O 529 N 589 D 512	1973 O 209 N 201 D 160	1973 O 273 N 326 D 300	1973 O 8 N 12 D 7	1973 O 2 N 2 D 2	1973 O 37 N 48 D 43	1973 O 108 N 101 D 119	1973 O 1973 N 1973 D 1973
	1973 J 706 F 551 M 526	1973 J 607 F 501 M 416	1973 J 197 F 162 M 119	1973 J 343 F 288 M 253	1973 J 15 F 8 M 7	1973 J 2 F 1 M 0	1973 J 50 F 42 M 37	1973 J 99 F 50 M 110	1974 J 1974 F 1974 M 1974
	A 483 M 502 J 488	A 388 M 404 J 366	A 128 M 156 J 115	A 228 M 215 J 221	A 3 M 4 J 3	A 1 M 1 J 1	A 28 M 28 J 26	A 95 M 98 J 122	A 1974 M 1974 J 1974
	J — A — S —	J — A — S —	J 155 A 115 S —	J — A — S —	J — A — S —	J — A — S —	J 13 A 23 S —	J 88 A 94 S —	J 1974 A 1974 S 1974

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1971	1972	1973	1972				1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II		
EUR-9													
2 Production	88 038	81 499	83 632	20 560	21 092	20 915	20 956	20 773	20 985				
hard coke	84 832	79 372	81 750	20 080	20 611	20 424	20 482	20 330	20 511	18 978	21 115		
gas coke	3 206	2 127	1 882	480	481	491	474	443	474				
3a Supplies from EUR-6	(8 661)	(8 831)	9 119	(2 086)	(2 202)	2 199	2 243	2 231	2 446				
3b Supplies from new member countries			108			15	20	53	20				
4 Imports from third-party countries	442	703	1 008	157	268	217	292	228	271				
5 Resources	88 480	82 202	93 867	20 717	21 360	23 346	23 511	23 285	23 722				
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	- 6 652	- 3 707	+ 1 417	- 1 312	- 804	- 491	+ 85	- 219	+ 2 042				
61 producers	- 6 931	- 3 662	+ 1 288	- 1 309	- 789	- 499	+ 84	- 223	+ 1 926				
62 importers	+ 279	- 45	+ 129	- 3	- 15	+ 8	+ 1	+ 4	- 116				
7 Variations of stocks (final consumers)*	+ 225	+ 742	- 154	- 68	+ 119	+ 27	- 76	+ 182	+ 77				
8a Deliveries to EUR-6			9 179			2 211	2 319	2 256	2 392				
8b Deliveries to new member countries	(9 043)	(8 739)	143	(2 110)	(2 194)	33	27	25	58				
9 Exports to third-party countries	2 941	3 373	4 893	878	904	985	1 100	1 272	1 537				
10 Gross consumption	78 760	75 956	80 916	18 435	19 779	19 653	20 074	19 331	21 854				
12 Gross inland consumption													
13 Transformations	22 851	23 188	24 490	5 743	6 051	6 022	6 072	5 974	6 423				
14 Consumption of the energy sector	579	409	188	78	85	64	43	21	60				
17 Final energy consumption	55 367	52 469	56 455	12 643	13 700	13 674	14 047	13 416	15 332				
18 Statistical difference	- 37	- 110	- 217	- 29	- 57	- 107	- 88	- 80	+ 39				
Transformations:													
131 electrical power stations	208	172	162	49	46	36	33	22	72				
133 gas works	5	4	-	0	0	-	0	0	0				
134 coke ovens	745	720	856	149	196	205	192	216	243				
135 blast furnaces	21 893	22 292	23 472	5 545	5 809	5 781	5 847	5 736	6 108	6 015	6 027		
Final energy consumption:													
171 industry	43 539	42 606	47 117	10 469	11 235	11 354	11 766	11 508	12 503				
among which: iron and steel industry	37 160	37 131	41 763	9 190	9 779	10 012	10 455	10 134	11 126				
172 transportation	138	112	85	25	26	24	27	17	16				
173 households, etc.	11 147	9 306	8 853	2 072	2 322	2 167	2 143	1 822	2 721				
179 other non classified sectors	543	445	400	77	117	129	111	69	91				

DEUTSCHLAND (BR)

2 Erzeugung	39 551	36 170	35 544	8 855	8 859	8 818	8 869	8 825	9 032	9 058		
Steinkohlenskoks	37 537	34 451	33 997	8 464	8 466	8 421	8 490	8 460	8 626	8 637	8 732	
Gaskoks	2 014	1 719	1 547	391	393	397	379	365	406	421		
3a Bezüge aus EUR-6	137	383	445	107	118	86	116	112	131	96	79	
3b Bezüge aus d. neuen Mitgliedsländern	52	43	61	8	6	13	14	21	13	15	54	
4 Einfuhr aus dritten Ländern	183	497	797	137	203	147	226	184	240	150	135	
5 Aufkommen	39 923	37 093	36 847	9 107	9 186	9 064	9 225	9 142	9 416			
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 4 817	- 3 135	+ 1 402	- 801	- 514	- 108	+ 174	+ 221	+ 1 115	+ 1 554	+ 1 378	
61 Erzeuger	- 5 050	- 3 177	+ 1 392	- 802	- 505	- 116	+ 174	+ 219	+ 1 115	+ 1 554	+ 1 380	
62 Importeure usw.	+ 233	+ 42	+ 10	+ 1	- 9	+ 8	0	+ 2	+ 0	- 0	- 2	
7 Bestandsveränderungen (Endverbraucher)*	+ 359	+ 100	- 99	+ 141	- 21	+ 69	- 116	- 77	+ 25	+ 38	- 143	
8a Lieferungen an EUR-6	7 910	7 255	7 222	1 766	1 786	1 752	1 803	1 762	1 905	2 038	1 978	
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	48	149	82	23	20	25	12	13	32	15	9	
9 Ausfuhr in dritte Länder	1 170	1 821	3 354	488	503	623	744	869	1 118			
10 Bruttoverbrauch	26 337	24 833	27 492	6 170	6 342	6 625	6 724	6 642	7 501			
12 Brutto-inlandsverbrauch												
13 Umwandlung	7 104	7 268	7 994	1 879	1 863	1 942	1 935	2 039	2 078	2 170	2 090	
14 Verbrauch des Sektors Energie	301	219	151	31	46	54	29	18	50	54		
17 Energetischer Endverbrauch	18 932	17 337	19 399	4 257	4 463	4 615	4 781	4 606	5 402			
18 Statistische Differenz	-	+ 9	- 52	+ 3	- 30	+ 14	- 21	- 21	- 29			
Umwandlung:												
131 Elektrizitätswerke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
133 Gaswerke	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
134 Kokereien	161	116	130	6	29	32	6	42	50	71	38	
135 Hochöfen	6 943	7 151	7 864	1 873	1 834	1 910	1 929	1 997	2 028	2 099	2 052	
Energetischer Verbrauch:												
171 Industrie	13 556	12 830	15 203	3 303	3 367	3 543	3 696	3 831	4 138			
darunter: Eisenschaff. Industrie	10 945	10 836	13 284	2 821	2 851	3 082	3 200	3 349	3 658			
172 Verkehr	84	76	64	18	17	18	22	12	12			
173 Haushalte usw.	4 749	3 986	3 732	859	962	925	952	694	1 161			
179 Sonstige	543	445	400	77	117	129	111	69	91			

* (+) 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

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1 000 t	
			III	IV	I	II	III	IV	I	II		
FRANCE												
12 509	11 545	11 881	2 779	2 967	3 029	3 031	2 783	3 034	2 881	3 018	2	Production coke de four coke de gaz
12 505	11 545	11 881	2 779	2 967	3 029	3 031	2 783	3 034	2 881	3 018		
4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
2 835	3 160	3 646	654	853	906	898	852	990	1 037	—	3a	Réceptions en prov. de EUR-6
0	—	0	—	—	—	—	0	0	—	—	3b	Réceptions en prov. nouv. pays membres
15 344	14 705	15 527	3 433	3 820	3 935	3 929	3 635	4 024	3 918	—	4	Importations en prov. des pays tiers
— 337	— 257	+ 289	— 208	+ 66	+ 79	+ 22	— 104	+ 292	—	—	5	Ressources
— 322	— 152	+ 171	— 207	+ 66	+ 79	+ 21	— 105	+ 176	—	—	6	Variations des stocks prod. et imp.*
— 15	— 105	+ 118	— 1	+ 0	+ 0	+ 1	+ 1	+ 116	+ 0	—	61	producteurs
+ 164	+ 133	— 20	— 66	+ 7	— 48	— 16	— 14	+ 58	—	—	62	importateurs
353	448	763	114	138	184	192	196	191	234	—	7	Variations des stocks (consomm. finals)*
27	45	45	12	13	7	11	12	15	14	—	8a	Livraisons à EUR-6
268	184	204	38	46	38	44	60	62	56	—	8b	Livraisons aux nouv. pays membres
14 523	13 904	14 784	2 995	3 696	3 737	3 688	3 249	4 106	—	—	9	Exportations vers les pays tiers
5 459	5 287	5 672	1 184	1 374	1 429	1 516	1 230	1 497	—	—	10	Consommation brute
36	22	25	4	3	10	4	2	9	—	—	12	Consommation intérieure brute
9 030	8 595	9 075	1 805	2 319	2 301	2 169	2 005	2 600	—	—	13	Transformations
— 2	—	+ 12	+ 2	—	— 3	— 1	+ 12	—	—	—	14	Consommation du secteur énergie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	Consommation finale énergétique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	Écart statistique
462	426	430	98	113	106	109	100	115	—	—	Transformations :	
4 997	4 861	5 242	1 056	1 261	1 323	1 407	1 130	1 382	1 433	—	131	centrales électriques
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133	usines à gaz
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134	cokeries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135	hauts fourneaux
8 439	8 089	8 586	1 715	2 153	2 136	2 074	1 933	2 443	—	—	Consommation finale énergétique :	
6 850	6 688	7 104	1 427	1 781	1 782	1 693	1 599	2 030	—	—	171	industrie
29	22	17	5	7	5	4	4	4	—	—	172	dont : sidérurgie
562	484	472	85	159	160	91	68	153	—	—	173	transports
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179	foyers domestiques, etc.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179	autres non dénommés ailleurs

ITALIA												
7 070	7 068	7 668	1 756	1 844	1 768	1 829	1 991	2 081	2 046	2 185	2	Produzione coke da cokeria coke da gas
6 957	7 024	7 668	1 755	1 843	1 768	1 829	1 991	2 081	2 046	2 185		
113	44	0	1	1	0	—	—	—	—	—		
63	82	64	16	28	14	16	12	22	24	20	3a	Arrivi da EUR-6
54	47	50	11	26	3	16	17	14	2	15	3b	Arrivi dai nuovi paesi membri
7 187	7 197	7 782	1 783	1 898	1 785	1 849	2 020	2 117	2 072	2 220	4	Importazioni dai paesi terzi
— 405	+ 27	— 41	+ 57	— 90	— 267	+ 102	+ 47	+ 77	+ 43	— 54	5	Risorse
— 404	+ 26	— 42	+ 57	— 90	— 267	+ 102	+ 47	+ 76	+ 43	— 54	6	Variazioni delle scorte produtt. e import.*
— 1	+ 1	+ 1	0	0	—	—	0	+ 1	— 0	—	61	produttori
+ 161	+ 27	— 1	+ 28	+ 18	0	—	+ 1	— 2	—	—	62	importatori
46	40	50	12	7	9	13	15	12	9	11	7	Variazioni delle scorte (consumatori finali)*
373	507	564	134	103	122	135	166	142	147	164	8a	Forniture a EUR-6
6 524	6 704	7 126	1 722	1 716	1 387	1 803	1 887	2 038	—	—	8b	Forniture ai nuovi paesi membri
1 516	1 718	1 772	442	435	337	451	481	503	502	510	9	Esportazioni verso paesi terzi
14	5	12	0	0	0	10	1	1	0	0	10	Consumo lordo
5 028	5 065	5 419	1 313	1 287	1 054	1 323	1 443	1 599	—	—	12	Consumo interno lordo
— 34	— 84	— 77	— 33	— 6	— 4	+ 19	— 38	— 65	—	—	13	Trasformazioni
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14	Consumo del settore energia
0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	Consumo finale energetico
42	55	56	13	14	13	15	13	15	15	14	18	Differenza statistica
1 474	1 663	1 716	429	421	324	436	468	488	487	496	Trasformazioni :	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	131	centrali elettriche
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133	officine del gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134	cokerie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135	altiforni
4 261	4 655	4 960	1 233	1 160	989	1 235	1 338	1 398	—	—	Consumo finale energetico :	
3 611	3 931	4 203	1 052	964	828	1 072	1 092	1 211	—	—	171	industria
767	410	459	80	127	65	88	105	201	—	—	172	di cui : sidérurgie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173	trasporti
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173	usi domestici, ecc.

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1971	1972	1973	1972		1973				1974		
				III	IV	I	II	III	IV	I	II	
NEDERLAND												
2	Produktie	1 900	1 984	2 655	489	533	618	669	679	689	683	723
	cokesoven cokes	1 900	1 984	2 655	489	533	618	669	679	689	683	723
	gascookes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a	Aanvoer uit EUR-6	1 062	905	599	271	211	109	125	170	195	204	157
3b	Aanvoer uit nieuwe lidstaten	24	1	18	1	—	1	6	8	3	2	2
4	Invoer uit derde landen	125	41	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Bruto beschikbare hoeveelheden	3 111	2 391	3 272	761	744	728	800	857	887	889	882
6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	— 47	+ 64	+ 7	+ 23	+ 23	— 12	+ 16	+ 1	+ 2	+ 1	— 7
61	productenten	— 48	+ 64	+ 7	+ 23	+ 23	— 12	+ 16	+ 1	+ 2	+ 1	— 7
62	importeurs	+ 1	— 0	— 0	— 0	—	—	— 0	—	— 0	— 0	—
7	Voorraadwijzigingen (eindverbruikers)	— 229	+ 190	+ 69	+ 22	+ 62	+ 38	+ 39	+ 29	— 37	— 8	— 58
8a	Leveringen aan EUR-6	344	525	664	131	151	157	178	165	164	157	156
8b	Leveringen aan nieuwe lidstaten	1	1	0	1	—	—	0	0	—	—	—
9	Uitvoer naar derde landen	276	219	19	61	44	2	9	5	3	5	3
10	Brutoverbruik	2 214	2 440	2 665	613	634	595	668	717	685	720	658
12	Bruto binnenlands verbruik	2 214	2 440	2 665	613	634	595	668	717	685	720	658
13	Omzetting	736	830	907	206	209	201	231	251	224	247	218
14	Verbruik van de sector energie	—	0	0	—	—	—	0	0	—	—	—
17	Energetisch eindverbruik	1 477	1 620	1 745	406	434	395	425	466	459	469	438
18	Statistische afwijking	+ 1	— 10	+ 13	+ 1	— 9	— 1	+ 12	—	+ 2	+ 4	+ 2
Omzetting:												
131	elektrische centrales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133	gasfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134	cokesfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
135	hoogovens	736	830	907	206	209	201	231	251	224	247	218
Energetisch eindverbruik:												
171	industrie	1 459	1 608	1 736	405	431	393	423	464	456	467	435
	waarvan: ijzer- en staalindustrie	1 325	1 445	1 576	365	379	357	381	421	417	426	392
172	vervoer	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173	huisbrand, enz.	18	12	9	1	3	2	2	2	3	2	3

BELGIQUE/BELGIË

2	Production	6 783	7 239	7 773	1 805	1 960	1 975	1 908	1 931	1 959	2 023	2 059
	coke de four	6 783	7 239	7 773	1 805	1 960	1 975	1 908	1 931	1 959	2 023	2 059
	coke de gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a	Réceptions en prov. de EUR-6	945	807	952	160	138	237	247	227	241	319	308
3b	Réceptions en prov. nouv. pays membres	34	3	29	1	2	1	0	24	4	0	69
4	Importations en prov. des pays tiers	27	54	130	5	23	49	48	24	9	8	9
5	Ressources	7 789	8 103	8 884	1 971	2 123	2 262	2 203	2 206	2 213	2 350	2 445
6	Variations des stocks prod. et imp.*	— 76	+ 37	+ 10	— 75	+ 55	— 19	+ 43	— 114	+ 100	+ 50	+ 40
61	producteurs	— 83	+ 37	+ 10	— 75	+ 55	— 19	+ 43	— 113	+ 99	+ 50	+ 40
62	importateurs	+ 7	— 0	—	—	— 0	—	—	— 1	+ 1	—	—
7	Variations des stocks (consomm. finals)*	+ 19	+ 70	+ 3	— 23	+ 37	— 10	+ 11	— 46	+ 48	— 18	+ 87
8a	Livraisons à EUR-6	231	204	303	35	59	67	82	73	81	82	88
8b	Livraisons aux nouv. pays membres	5	3	4	1	2	1	1	0	2	1	0
9	Exportations vers les pays tiers	294	168	153	45	48	46	45	29	33	24	19
10	Consommation brute	7 202	7 835	8 437	1 792	2 106	2 119	2 129	1 944	2 245	2 275	2
12	Consommation intérieure brute	7 202	7 835	8 437	1 792	2 106	2 119	2 129	1 944	2 245	2 275	2
13	Transformations	2 466	2 778	2 675	629	757	709	683	601	682	748	762
14	Consommation du secteur énergie	1	1	0	—	0	0	0	0	0	0	0
17	Consommation finale énergétique	4 754	5 081	5 744	1 165	1 361	1 426	1 465	1 297	1 556	1 548	1 721
18	Écart statistique	— 19	— 25	+ 18	— 2	— 12	— 16	— 19	+ 46	+ 7	— 21	— 18
Transformations:												
131	centrales électriques	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133	usines à gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134	cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
135	hauts fourneaux	2 466	2 778	2 675	629	757	709	683	601	682	748	762
Consommation finale énergétique:												
171	industrie	4 668	5 006	5 649	1 154	1 337	1 398	1 450	1 282	1 519	1 522	1 703
	dont: sidérurgie	4 191	4 586	5 260	1 054	1 231	1 292	1 356	1 193	1 419	1 419	1 591
172	transports	6	7	4	1	1	1	1	1	1	1	0
173	foyers domestiques, etc.	80	68	91	10	23	27	14	14	36	25	18

* (+) 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

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1000 t		
			III	IV	I	II	III	IV	I	II			
LUXEMBOURG													
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	Production coke de four coke de gaz
3 393	3 274	3 235	833	791	786	810	827	812	794	792	—	3a	Réceptions en prov. de EUR-6
—	8	12	—	8	11	1	—	—	—	—	—	3b	Réceptions en prov. nouv. pays membres
3 393	3 282	3 247	833	799	797	811	827	812	794	792	—	4	Importations en prov. des pays tiers
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	Ressources
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	Variations des stocks prod. et imp.*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	61	producteurs
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62	importateurs
+	4	- 10	+ 1	- 3	+ 30	+ 7	- 5	- 44	+ 101	+ 9	—	7	Variations des stocks (consomm. finals)*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a	Livraisons à EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b	Livraisons aux nouv. pays membres
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	Exportations vers les pays tiers
3 397	3 272	3 235	834	796	827	818	822	768	895	800	—	10	Consommation brute
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	Consommation intérieure brute
1 661	1 540	1 613	395	384	393	413	413	395	344	347	—	13	Transformations
1 736	1 732	1 621	439	412	434	405	409	373	551	452	—	14	Consommation du secteur énergie
—	—	1	—	—	—	—	—	—	—	—	+	17	Consommation finale énergétique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	Écart statistique
Transformations :													
6	6	7	2	2	2	2	2	2	2	2	—	131	centrales électriques
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133	usines à gaz
1 655	1 534	1 606	393	382	391	411	411	393	342	345	—	134	cokeries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135	hauts fourneaux
Consommation finale énergétique :													
1 729	1 725	1 616	438	409	433	404	408	371	550	452	—	171	industrie
1 726	1 723	1 613	437	409	432	403	408	370	549	452	—	172	dont : sidérurgie
7	7	5	1	3	1	1	1	2	1	0	—	173	transports foyers domestiques, etc.

UNITED KINGDOM														
20 108	17 388	17 988	4 853	4 907	4 677	4 616	4 538	4 157	2 719	—	—	2	Production hard coke gas coke	
19 150	17 129	17 776	4 788	4 842	4 613	4 555	4 486	4 122	2 708	—	4 398	—	—	
958	259	212	65	65	64	61	52	35	11	—	—	—	—	
15	51	53	2	12	36	12	3	2	3	—	—	—	3a	Supplies from EUR-6
—	40	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b	Supplies from new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	Imports from third-party countries
20 123	17 479	18 041	4 855	4 919	4 713	4 628	4 541	4 159	2 722	—	—	5	Ressources	
- 1 021	- 466	- 253	- 308	- 342	- 168	- 268	- 276	+ 459	+ 699	—	—	6	Variations of stocks at the producers and imp.*	
- 1 021	- 466	- 253	- 308	- 342	- 168	- 268	- 276	+ 459	+ 699	—	—	61	producers	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62	importers	
- 223	+ 209	- 94	- 168	+ 16	- 59	—	- 64	+ 29	+ 110	—	—	7	Variations of stocks (final consumers)*	
56	31	149	10	6	33	47	34	35	29	—	—	8a	Deliveries to EUR-6	
12	21	12	4	6	—	3	—	9	—	—	—	8b	Deliveries to new member countries	
495	411	537	98	143	141	104	133	159	135	—	—	9	Exports to third-party countries	
18 316	16 759	16 996	4 267	4 438	4 312	4 206	4 034	4 444	3 367	—	—	10	Gross consumption	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	Gross inland consumption	
3 907	3 767	3 966	1 008	1 029	1 005	958	959	1 044	—	—	—	13	Transformations	
227	162	—	43	36	—	—	—	—	—	—	—	14	Consumption of the energy sector	
14 183	12 830	13 163	3 216	3 373	3 398	3 335	3 154	3 276	—	—	—	17	Final energy consumption	
—	—	133	—	—	91	87	79	+ 124	—	—	—	18	Statistical difference	
Transformations :														
200	166	155	47	44	34	31	20	70	—	—	—	131	electrical power stations	
5	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133	gas works	
80	123	240	32	40	54	62	61	63	—	—	—	134	coke ovens	
3 622	3 475	3 571	929	945	917	865	878	911	659	775	—	135	blast furnaces	
Final energy consumption :														
9 341	8 623	9 184	2 212	2 364	2 440	2 353	2 233	2 158	—	—	—	171	industry	
8 464	7 883	8 579	2 029	2 156	2 282	2 226	2 060	2 011	—	—	—	172	among which : iron and steel industry	
19	7	—	1	1	—	—	—	—	—	—	—	173	transportation	
4 823	4 200	3 979	1 003	1 008	958	982	921	1 118	—	—	—	173	households, 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.

CINDERS

Rådighedsmængde

- 1 Produktion af stenkulskoks
- 2 Lagre ved koksværkerne (ved årets hhv. månedens udgang)
- 3 Leverancer fra EUR-9
- 4 Import fra tredjelande

COKE DE FOUR

Resources

- 1 Production de coke de four
- 2 Stocks dans les cokeries (en fin de période)
- 3 Réceptions en provenance d EUR-9
- 4 Importations en provenance des pays tiers

STEINKOHLKOKS

Aufkommen

- 1 Erzeugung von Steinkohlenkoks
- 2 Bestände bei den Kokereien (JE bzw. ME)
- 3 Bezüge aus EUR-9
- 4 Einfuhr aus dritten Ländern

COKE DA COKERIA

Risorse

- 1 Produzione di coke da cokeria
- 2 Scorte presso le cokerie (fine periodo)
- 3 Arrivi da EUR-9
- 4 Importazioni dai paesi terzi

HARD COKE

Resources

- 1 Production of hard coke
- 2 Stocks at coking plants (end of period)
- 3 Supplies from EUR-9
- 4 Imports from third-party countries

COKESOVCOKES

Beschikbare hoeveelheden

- 1 Produktie van cokesovcokes
- 2 Voorraden bij de cokesfabrieken (einde tijdvak)
- 3 Aanvoer uit EUR-9
- 4 Invoer uit derde landen

1 000 t		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Production	1972	79 372	62 243	34 451	11 545	7 024	1 984	7 239	—	17 129	—	—	1972	
	1973	81 750	63 974	33 997	11 881	7 668	2 655	7 774	—	17 776	—	—	1973	
	1973	N D	6 740	5 365	2 815	986	678	226	660	—	1 375	—	—	N D
			6 877	5 552	2 913	1 037	700	235	666	—	1 325	—	—	
	1974	J F M	6 449	5 527	2 939	956	706	236	689	—	922	—	—	J F M
			5 730	5 065	2 693	912	631	202	627	—	665	—	—	
		A M J	6 841	5 504	2 879	1 002	699	238	686	—	1 337	—	—	A M J
			7 085	5 730	2 967	1 071	745	247	700	—	1 355	—	—	
		J A S	6 923	5 577	2 963	928	748	244	694	—	1 346	—	—	J A S
			6 864	5 505	2 950	902	752	223	678	—	1 359	—	—	
	O	7 079	5 375	2 854	953	709	202	657	—	1 704	—	—	O	
				2 974	1 100		199	669	—	1 423	—	—	O	
2 Stocks	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	
	1973	N D	12 036	9 476	7 884	587	777	5	223	—	2 560	—	—	N D
			11 031	8 784	7 339	531	717	4	194	—	2 247	—	—	
	1974	J F M	10 026	8 080	6 766	476	658	8	172	—	1 946	—	—	J F M
			9 239	7 442	6 251	401	627	6	157	—	1 797	—	—	
		A M J	8 643	6 927	5 751	360	669	5	143	—	1 716	—	—	A M J
			8 035	6 309	5 220	329	639	8	113	—	1 726	—	—	
		J A S	7 511	5 824	4 726	324	677	8	89	—	1 687	—	—	J A S
			7 144	5 559	4 401	326	716	13	103	—	1 618	—	—	
	O	6 557	5 075	3 868	319	739	11	138	—	1 482	—	—	O	
		6 178	4 790	3 386	368	817	9	210	—	1 388	—	—	O	
		5 625	4 374	2 954	331	821	6	262	—	1 251	—	—	O	
				2 476	386		7	270	—	1 270	—	—	O	
3 Supplies Réceptions	1972	8 824	8 652	427	3 160	82	905	804	3 274	51	16	105	1972	
	1973	9 210	9 048	507	3 646	64	617	980	3 235	40	13	108	1973	
	1973	S	744	733	39	279	3	65	77	270	0	2	9	S
		O N D	777	760	40	295	7	65	73	279	2	1	14	O N D
			815	800	53	330	6	66	76	270	0	1	15	
		J F M	872	852	51	366	9	67	96	262	—	1	19	J F M
	1974	J F M	799	40	307	8	68	103	273	1	—	—	28	J F M
			826	40	354	11	62	108	252	1	—	—	9	
	A M J	866	32	376	6	76	108	269	1	—	—	8	A M J	
	J A	864	40	385	8	69	103	260	—	—	—	7	J A	
		878	35	399	7	43	125	269	—	—	—	11		
		878	58	356	5	47	148	263	—	—	—	5		
		852	46	380	8	52	140	279	—	—	—	5		
					10	48	117	274	—	—	—	11		
4 Import	1972	683	627	496	—	27	41	55	8	40	—	16	1972	
	1973	978	957	797	0	18	—	130	12	—	—	21	1973	
	1973	S	76			0	1	—	—	—	—	—	0	S
		O N D	137	133	127	0	5	—	2	—	—	—	4	O N D
			59	58	57	—	0	—	—	1	—	—	—	
		J F M	67	62	57	—	—	—	5	—	—	—	—	J F M
	1974	J F M	72	66	—	—	—	—	5	—	—	—	—	J F M
			52	49	—	—	—	—	3	—	—	—	—	
	A M J	35	35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A M J	
	J A	70	57	3	6	—	—	5	—	—	—	2	J A	
		34	25	7	—	—	—	1	—	—	—	0		
		69	53	8	—	6	—	2	—	—	—	0		
			65	60	6	—	—	—	—	—	—	0		
												0		

CINDERS

Indenlandske leveringer

- 1 Indenlandsk afsætning i alt
- 2 Industrien (inkl. jern- og stålindustrien)
- 3 Jern- og stålindustrien
- 4 Husholdning, handel og mindre industrier

COKE DE FOUR

Livraisons intérieures

- 1 Écoulement intérieur total
- 2 Industrie (y compris l'industrie sidérurgique)
- 3 Industrie sidérurgique
- 4 Foyers domestiques, commerce et l'artisanat

STEINKOHLKOKS

Inlandslieferungen

- 1 Inlandsabsatz insgesamt
- 2 Industrie (einschl. eisenschaffende Industrie)
- 3 Eisenschaffende Industrie
- 4 Haushalte, Handel und Kleinverbraucher

COKE DA COKERIA

Forniture al consumo interno

- 1 Smercio interno totale
- 2 Industria (compr. industria siderurgica)
- 3 Industria siderurgica
- 4 Consumi domestici, commercio, artigianato

HARD COKE

Inland deliveries

- 1 Total domestic sales
- 2 Industry (incl. iron and steel industry)
- 3 Iron and steel industry
- 4 Households, commerce and handicrafts

COKESOVENCOKES

Binnenlandse leveringen

- 1 Totale binnenlandse afzet
- 2 Industrie (m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 3 IJzer- en staalindustrie
- 4 Huisbrand, handel en kleinindustrie

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgje	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 Écoulement intérieur total Total domestic sales	1972		57 554	23 655	13 817	6 761	2 259	7 786	3 282		12		1972	
	1973	77 247	60 116	26 814	14 827	7 199	2 597	8 432	3 247	16 983	13	135	1973	
	1973	S	6 648	5 002	2 145	1 173	653	236	525	270	1 636	0	10	S 1973
		O	6 840	5 487	2 287	1 300	698	238	685	279	1 334	1	18	O
		N	7 125	5 634	2 370	1 335	679	238	742	270	1 472	1	18	N
		D	7 598	5 989	2 580	1 413	716	246	772	262	1 586	1	22	D
	1974	J	7 088	5 910	2 629	1 222	748	249	790	273	1 160	0	18	J 1974
		F	6 200	5 396	2 327	1 245	634	213	725	252	787	1	16	F
		M	7 200	6 046	2 707	1 324	681	265	800	269	1 144	1	9	M
		A		5 807	2 497	1 319	682	252	797	260		1	10	A
		M		5 929	2 517	1 388	701	233	821	269		1	12	M
		J			2 364			230	783	263		1	6	J
	A			2 526			236	765	279		0	7	A	
							215		274		0	16		
2 Industrie (y compris l'industrie sidérurgique) Industry (incl. iron and steel industry)	1972	64 226	52 131	19 793	12 820	6 291	2 247	7 703	3 275	12 080	0		1972	
	1973	70 676	57 804	23 101	13 861	16 692	2 588	8 321	3 241	12 843	—	29	1973	
	1973	S	5 987	4 657	1 923	1 105	609	235	516	270	1 327	—	3	S 1973
		O	6 081	5 055	2 017	1 216	633	237	674	279	1 026	—	2	O
		N	6 083	5 094	2 001	1 245	614	237	727	270	989	—	2	N
		D	6 330	5 301	2 096	1 307	640	244	752	261	1 029	—	3	D
	1974	J	6 114	5 307	2 191	1 123	695	247	778	272	804	—	3	J 1974
		F	5 561	4 987	2 058	1 159	590	212	717	251	573	—	1	F
		M	6 301	5 442	2 225	1 242	650	263	795	268	857	—	2	M
		A	6 240	5 369	2 155	1 260	651	251	791	259	869	—	2	A
		M		5 492	2 186	1 322	668	233	815	268	840	—	4	M
		J			2 079			228	773	263	1 135	—	1	J
	A			2 246			235	759	279	951	—	3	A	
								696	274	942	—	7		
3 Industrie sidérurgique Iron and steel industry	1972		47 483	17 850	11 400	5 580	2 092	7 288	3 273		4		1972	
	1973	65 442	53 127	21 164	12 380	5 985	2 427	7 932	3 239	12 282	4	29	1973	
	1973	S	5 473	4 251	1 748	979	548	221	485	270	1 219	0	3	S 1973
		O	5 638	4 645	1 859	1 077	567	224	640	279	991	0	2	O
		N	5 617	4 676	1 829	1 110	549	223	695	270	939	0	2	N
		D	5 870	4 900	1 940	1 167	583	231	718	261	967	0	3	D
	1974	J	5 660	4 897	2 032	989	625	233	745	272	760	0	3	J 1974
		F	5 161	4 606	1 917	1 029	526	200	683	251	554	0	1	F
		M	5 839	5 031	2 067	1 107	583	248	757	268	806	0	2	M
		A	5 745	4 925	1 990	1 108	577	239	752	259	818	0	2	A
		M	5 840	5 050	2 021	1 170	592	218	781	268	786	0	4	M
		J			1 931			212	734	263	1 088	0	1	J
	A			2 084			207	725	279	907	0	3	A	
								664	274	903	0	7		
4 Foyers domestiques Households	1972		3 153	2 335	342	407	12	49	7	3 341	8		1972	
	1973	6 465	3 087	2 210	359	427	9	78	5	3 303	8	67	1973	
	1973	S	527	187	131	18	33	1	4	0	337	1	2	S 1973
		O	489	271	150	50	63	0	7	1	205	1	12	O
		N	673	323	224	34	54	1	9	1	338	1	11	N
		D	835	435	307	46	65	2	15	1	382	1	17	D
	1974	J	724	346	255	38	42	1	9	1	344	0	34	J 1974
		F	363	179	108	30	34	0	6	1	175	1	8	F
		M	465	188	135	26	21	1	5	0	268	0	9	M
		A	587	278	233	16	22	1	6	0	308	1	1	A
		M		254	208	18	22	1	5	0	342	0	0	M
		J			185			1	5	0	417	0	1	J
	A			211			0	9	0	323	0	0	A	
							0	0	0	0	0	0		

BRAUNKOHLBILANZ

LIGNITE BALANCE-SHEET

1000 tce/t SKE	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
1 Production	30 275	31 657	33 024	7 742	8 597	8 378	7 870	7 851	8 925	8 974	
3a Supplies from EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	622	634	628	160	177	153	154	152	169	180	
5 Resources	30 897	32 291	33 652	7 902	8 774	8 531	8 024	8 003	9 094	9 154	
6 Variations of stocks (producers)*	- 21	- 185	+ 15	- 99	- 36	+ 15	- 56	- 40	+ 96	+ 121	
7 Variations of stocks at transformers and consumers*	- 2	+ 1	- 8	- 7	+ 4	+ 4	- 2	- 7	- 3	+ 2	
8a Deliveries to EUR-6	6	5	4	1	1	1	1	1	1	2	
8b Deliveries to new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	12	16	18	3	6	6	1	1	10	6	
10 Gross consumption											
12 Gross inland consumption	30 856	32 086	33 637	7 792	8 735	8 543	7 964	7 954	9 176	9 269	
13 Transformations	29 163	30 690	33 182	7 622	8 524	8 431	7 886	7 815	9 017	9 068	
14 Consumption of the energy sector	103	71	46	24	18	13	11	9	13	14	
17 Final energy consumption	1 104	814	710	180	252	209	146	131	224	216	
18 Statistical difference	+ 486	+ 511	- 301	- 34	- 59	- 110	- 79	- 1	- 78	- 29	
Transformations:											
131 electrical power stations	23 685	25 888	28 554	6 397	7 044	7 326	6 827	6 737	7 664	7 785	
132 patent fuel and briquetting plants	5 478	4 802	4 628	1 225	1 480	1 105	1 059	1 078	1 363	1 283	963
Final energy consumption:											
171 industry	975	739	664	172	235	193	139	125	207	195	
172 transportation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
173 households, etc.	124	71	43	8	16	14	7	6	16	20	
179 other non-classified sectors	5	4	3	0	1	2	0	0	1	1	

DEUTSCHLAND (BR)

1 Förderung	28 363	29 922	31 324	7 411	8 120	7 906	7 470	7 475	8 473	8 523	7 787
3a Bezüge aus EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	578	598	619	149	167	152	152	148	167	175	158
5 Aufkommen	28 941	30 520	31 943	7 560	8 287	8 058	7 622	7 623	8 640	8 698	7 945
6 Bestandsveränderungen (Erzeuger)*	+ 67	+ 4	- 9	- 25	+ 11	- 13	+ 9	+ 16	- 21	+ 15	- 8
7 Bestandsveränderungen (Umwandler und Endverbraucher)*	- 2	+ 1	- 8	- 7	+ 4	+ 4	- 2	- 7	- 3	+ 2	- 2
8a Lieferungen an EUR-6	3	4	4	1	1	1	1	1	1	2	2
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Ausfuhr in dritte Länder	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Bruttoverbrauch											
12 Brutto-Inlandsverbrauch	29 002	30 521	31 922	7 527	8 301	8 048	7 628	7 631	8 615	8 713	7 933
13 Umwandlung	27 872	29 525	31 754	7 427	8 174	7 997	7 602	7 556	8 566	8 604	7 825
14 Verbrauch des Sektors Energie	99	67	41	23	17	10	10	9	12	13	9
17 Energetischer Endverbrauch	672	522	506	128	178	150	107	99	150	140	115
18 Statistische Differenz	+ 359	+ 407	- 379	- 51	- 68	- 109	- 91	- 33	- 113	- 44	- 16
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	22 394	24 723	27 126	6 202	6 694	6 892	6 543	6 478	7 213	7 321	6 862
132 Briquetfabriken	5 478	4 802	4 628	1 225	1 480	1 105	1 059	1 078	1 353	1 283	963
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	630	514	500	127	176	146	107	99	148	138	115
172 Verkehr	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 Haushalte, usw.	37	4	3	1	1	2	0	0	1	1	0
179 Sonstige	5	4	3	0	1	2	0	0	1	1	0

* (+) 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 LIGNITE

BRUINKOOLBALANS

1971	1972	1973	1972		1973				1974		1 000 tec
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
FRANCE											
1 424	1 426	1 225	296	382	357	295	250	323	333	1	Production
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a	Réceptions en prov. de EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b	Réceptions en prov. nouv. pays membres
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	Importations en prov. des pays tiers
1 424	1 426	1 225	296	382	357	295	250	323	333	5	Ressources
- 88	- 191	+ 24	- 74	- 47	+ 28	- 65	- 56	+ 117	+ 106	6	Variations des stocks (producteurs)*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	Variations des stocks transformateurs et consommateurs*
3	1	—	0	0	0	0	—	—	0	8a	Livraisons à EUR-6
11	16	18	3	6	6	1	1	10	6	8b	Livraisons aux nouv. pays membres
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	Exportations vers les pays tiers
1 322	1 218	1 231	219	329	379	229	193	430	433	10	Consommation brute
827	860	1 004	158	234	319	193	148	344	359	12	Consommation intérieure brute
4	4	5	1	1	3	1	0	1	1	13	Transformations
387	256	195	41	64	58	37	28	72	71	14	Consommation du secteur énergie
+ 104	+ 98	+ 27	+ 19	+ 30	- 1	- 2	+ 17	+ 13	+ 2	17	Consommation finale énergétique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	Écart statistique
827	860	1 004	158	234	319	193	148	344	359		Transformations :
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	131	centrales électriques
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	132	fabriques de briquettes
314	201	158	35	51	46	30	24	58	55		Consommation finale énergétique :
—	0	0	0	0	0	0	—	—	—	171	industrie
73	55	37	6	13	12	7	4	14	16	172	transports
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173	foyers domestiques, etc.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179	autres non dénommés ailleurs

ITALIA												
488	309	475	35	95	115	105	126	129	118	93	1	Produzione
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a	Arrivi da EUR-6
44	36	9	11	10	1	2	4	2	5	2	3b	Arrivi dai nuovi paesi membri
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	Importazioni dai paesi terzi
532	345	484	46	105	116	107	130	131	123	95	5	Risorse
—	+ 2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	Variazioni delle scorte (produttori)*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	Variazioni delle scorte (trasformatori e consumatori finali)*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a	Forniture a EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b	Forniture ai nuovi paesi membri
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	Esportazioni verso paesi terzi
532	347	484	46	105	116	107	130	131	123	95	10	Consumo lordo
464	305	424	37	116	115	91	111	107	105	86	12	Consumo interno lordo
45	36	9	11	10	1	2	4	2	5	—	13	Trasformazioni
+ 23	+ 6	+ 51	- 2	- 21	—	+ 14	+ 15	+ 22	+ 13	—	14	Consumo del settore energia
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	Consumo finale energetico
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	Differenza statistica
464	305	424	37	116	115	91	111	107	105	86		Transformazioni :
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	131	centrali elettriche
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	132	fabbriche di agglomerati
31	24	6	10	8	1	2	2	1	2	—		Consumo finale energetico :
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	171	industria
14	12	3	1	2	—	—	2	1	3	—	172	trasporti
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173	usi domestici, ecc.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179	altri settori

* (+) 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

1000 t	1971	1972	1973	1972				1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II		
EUR-9													
2 Production	7 986	7 000	6 747	1 785	2 157	1 611	1 544	1 571	1 973	1 870	1 404		
3a Supplies from EUR-6	(470)	(412)	(398)	(91)	(153)	(97)	(66)	(81)	(141)	(140)	(58)		
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
4 Imports from third-party countries	1 333	1 363	1 134	434	457	235	260	275	364	308	287		
5 Resources	9 319	8 363	7 881	2 219	2 614	1 846	1 804	1 846	2 337	2 178	1 691		
6 Variations of stocks (producers and imp.)*	+ 58	+ 69	+ 15	- 71	+ 22	- 44	+ 21	- 24	+ 74	+ 12	+ 27		
61 producers	- 20	+ 90	- 9	+ 20	- 1	- 38	+ 14	- 29	+ 57	- 22	+ 19		
62 importers	+ 78	- 21	+ 24	- 91	+ 23	- 6	+ 7	+ 5	+ 17	+ 34	+ 8		
7 Variations of stocks at the transformers and the consumers*	- 7	+ 15	0	- 4	+ 2	+ 2	- 5	+ 5	- 2	0	- 6		
71 variations of stocks at the transformers	- 15	+ 6	- 2	- 3	+ 2	+ 1	- 2	-	- 1	+ 5	- 5		
72 variations of stocks at the final consumers	+ 8	+ 9	+ 2	- 1	0	+ 1	- 3	+ 5	- 1	- 5	- 1		
8a Deliveries to EUR-6	(450)	(398)	(365)	(89)	(151)	(97)	(61)	(77)	(141)	(127)	(55)		
8b Deliveries to new member countries	—	—	0	—	—	—	—	—	(0)	(5)	—		
9 Exports to third-party countries	262	221	211	51	80	27	50	50	84	49	58		
10 Gross consumption	9 128	8 240	7 718	2 095	2 559	1 787	1 775	1 781	2 325	2 149	1 657		
12 Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
13 Transformations (electr. power stations)	29	320	928	90	199	199	185	202	246	160	167		
14 Consumption of the energy sector	28	51	76	12	20	18	17	16	25	17	25		
17 Final energy consumption	9 062	7 905	6 712	2 004	2 339	1 564	1 570	1 594	2 068	1 949	1 482		
18 Statistical difference	+ 9	- 36	+ 2	- 11	+ 1	+ 6	+ 3	- 31	- 14	+ 23	- 17		
Final energy consumption:													
171 industry	652	644	622	136	169	157	146	144	171	162	167		
172 transportation	43	35	30	13	9	6	6	7	7	6	6		
173 households, etc.	8 343	7 206	6 038	1 852	2 155	1 392	1 414	1 438	1 883	1 773	1 305		
179 other non-classified sectors	24	20	22	3	6	9	4	2	7	8	4		

DEUTSCHLAND (BR)

2 Erzeugung	7 986	7 000	6 747	1 785	2 157	1 611	1 544	1 571	1 973	1 870	1 404
3a Bezüge aus EUR-6	1	—	0	—	—	0	—	—	—	—	0
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	1 278	1 312	1 091	427	432	224	254	269	344	297	285
5 Aufkommen	9 265	8 312	7 838	2 212	2 589	1 835	1 798	1 840	2 317	2 167	1 689
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 59	+ 88	+ 42	- 69	+ 33	- 34	+ 23	- 16	+ 82	+ 11	+ 33
61 Erzeuger	- 20	+ 90	- 9	+ 20	- 1	- 38	+ 14	- 29	+ 57	- 22	+ 19
62 Importeure	+ 79	- 2	+ 51	- 89	+ 34	+ 4	+ 9	+ 13	+ 25	+ 33	+ 14
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. und Verbraucher*	- 7	+ 15	—	- 4	+ 2	+ 2	- 5	+ 5	- 2	—	- 6
71 Umwandlungsbetriebe	- 15	+ 6	- 2	- 3	+ 2	+ 1	- 2	-	- 1	+ 5	- 5
72 Endverbraucher	+ 8	+ 9	+ 2	- 1	—	+ 1	- 3	+ 5	- 1	- 5	- 1
8a Lieferungen an EUR-6	450	398	365	89	151	87	61	77	141	127	55
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	—	3	0	—	1	—	—	—	0	5	—
9 Ausfuhr in dritte Länder	262	218	211	51	80	27	50	50	84	49	58
10 Bruttoverbrauch	8 605	7 796	7 304	1 999	2 392	1 689	1 705	1 702	2 172	1 997	1 603
12 Brutto-Inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	29	320	928	90	199	199	185	202	246	160	167
14 Verbrauch des Sektors Energie	28	51	76	12	20	18	17	16	25	17	25
17 Energetischer Endverbrauch	8 547	7 461	6 298	1 908	2 172	1 466	1 500	1 515	1 915	1 797	1 428
18 Statistische Differenz	+ 1	- 36	+ 2	- 11	+ 1	+ 6	+ 3	- 31	- 14	+ 23	- 17
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	652	644	622	136	169	157	146	144	171	162	167
172 Verkehr	39	32	27	12	8	6	5	9	7	5	5
173 Haushalte, usw.	7 832	6 765	5 627	1 757	1 989	1 294	1 345	1 360	1 730	1 622	1 252
179 Sonstige	24	20	22	3	6	9	4	2	7	8	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.

BRAUNKOHLÉ

Jüngere Braunkohle

- 1 Förderung
- 2 Bestände bei den Zechen (JE bzw. ME)
- 3 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche und Zechenkraftwerke

Ältere Braunkohle

- 4 Förderung
- 5 Bestände bei den Zechen (JE bzw. ME)
- 6 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche und Zechenkraftwerke
- 7 Einfuhr aus dritten Ländern (Hartbraunkohle)

Briketts

- 8 Herstellung
- 9 Lieferungen an die Industrie
- 10 Lieferungen an Haushalte

LIGNITE

Brown coal

- 1 Production
- 2 Colliery stocks (end of period)
- 3 Deliveries for transformation in pit-head and public power stations

Hard Lignite

- 4 Production
- 5 Colliery stocks (end of period)
- 6 Deliveries for transformation in pit-head and public power stations
- 7 Imports from non Community countries ("Hartbraunkohle")

Briquettes

- 8 Production
- 9 Deliveries to the industry
- 10 Deliveries to households

LIGNITE

Lignite récent

- 1 Production
- 2 Stocks aux mines (en fin de période)
- 3 Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques et minières

Lignite ancien

- 4 Production
- 5 Stocks aux mines (en fin de période)
- 6 Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques et minières
- 7 Importations des pays tiers («Hartbraunkohle»)

Briquettes

- 8 Production
- 9 Livraisons à l'industrie
- 10 Livraisons aux foyers domestiques

1000 t

	EUR-9	Deutschland (BR)	France	Italia	EUR-9	Deutschland (BR)	France	Italia	EUR-9	Deutschland (BR)	France	Italia			
BROWN COAL															
LIGNITE RÉCENT															
	1				2				3						
1972	113 263	110 415	1 452	1 396	255	250	5	—	90 454	87 606	1 452	1 396	1972		
1973	122 119	118 658	1 310	2 151	286	281	5	—	100 633	97 172	1 310	2 151	1973		
1973	O N D	10 842 10 980 11 191	121 93 117	195 201 190	199 291 286	194 286 281	5 5 5	— — —	8 832 8 724 9 113	8 516 8 430 8 806	121 93 117	195 201 190	O N D	1973	
1974	J F M	11 580 10 475 11 017	142 147 176	202 178 187	272 296 229	267 291 224	5 5 5	— — —	9 392 8 642 9 180	9 048 8 317 8 817	142 147 176	202 178 187	J F M	1974	
	A M J	9 938 10 408	167 107	142 140	251 320	246 315	5 5	— —	8 576 8 636	8 267 8 389	167 107	142 140	A M J		
	J A S	10 191	— 36 58	— 167	299	294	5 5 5	— — —		7 896		167	J A S		
	EUR-9 France	EUR-9 France	EUR-9	Deutschland (BR)	France	EUR-9 Deutschland (BR)	EUR-9 Deutschland (BR)	EUR-9 Deutschland (BR)	EUR-9	Deutschland (BR)	France	Italia			
HARD LIGNITE - LIGNITE ANCIEN															
BRIQUETTES															
	4		5		6		7		8		9		10		
1972	1 510	528	1 761	1 000	761	1 195	7 000	644	6 511	6 070	211	91	1972		
1973	1 454	488	2 125	998	1 127	1 237	6 747	343	5 838	5 448	201	71	1973		
1973	O N D	152 143 90	649 595 488	222 230 236	89 87 86	133 143 150	111 111 112	632 693 648	26 36 36	594 649 583	552 594 528	23 30 26	5 6 11	O N D	1973
1974	J F M	137 124 106	440 365 305	263 208 215	90 97 90	173 111 125	116 120 113	707 561 602	35 29 35	630 507 515	564 458 482	39 25 15	8 8 5	J F M	1974
	A M J	156 183 136	329 364 417	181 201	84 82 92	97 119	100 102 113	378 518 508	33 31 27	298	284 442 439	7 8	3	A M J	
	J A S	134 72	424 368				112	538						J A S	

TORF- UND TORFBRIKETTILANZ

BILANCI TORBA E MATTONELLE DI TORBA

BALANCE-SHEETS FOR PEAT AND PEAT BRIQUETTES

TURF- EN TURFBRIKETTENBALANS

1000 t	1971	1972	1973	1972		1973		1974	
				III	IV	I	II	III	IV
IRELAND									
PEAT - 1000 tce									
2 Production	1 999	1 891	1 388						
3a Supplies from EUR-6	—	—	—						
3b Supplies from new member countries	—	—	—						
4 Imports from third-party countries	—	—	—						
5 Resources	1 999	1 891	1 388						
6 Variations of stocks at the producers*	- 74	- 28	+ 248						
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	- 27	- 28	+ 12						
71 variations of stocks at the transformers	- 27	- 28	+ 12						
72 variations of stocks at the final consumers	—	—	—						
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—						
8b Deliveries to new member countries	4	5	4						
9 Exports to third-party countries	—	—	—						
10 Gross consumption									
12 Gross inland consumption	1 894	1 830	1 645						
13 Transformation	1 067	1 004	931						
14 Consumption of the energy sector	46	47	43						
17 Final energy consumption	781	779	671						
18 Statistical difference	—	—	—						
Transformations :									
131 electrical power stations	882	818	761						
132 peat briquetting plants	185	186	170						
Final energy consumption :									
171 industry	8	8	13						
172 transportation	—	—	—						
173 households, etc.	773	771	658						

BRIQUETTES - 1000 t

2 Production	311	328	326						
3a Supplies from EUR-6	—	—	—						
3b Supplies from new member countries	—	—	—						
4 Imports from third-party countries	—	—	—						
5 Resources	311	328	326						
6 Variations of stocks at the producers*	+ 14	+ 19	+ 3						
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	—	—	—						
71 variations of stocks at the transformers	—	—	—						
72 variations of stocks at the final consumers	—	—	—						
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—						
8b Deliveries to new member countries	23	25	23						
9 Exports to third-party countries	—	—	—						
10 Gross consumption									
12 Gross inland consumption	301	322	306						
13 Transformations	—	—	—						
14 Consumption of the energy sector	—	—	—						
17 Final energy consumption	301	322	306						
18 Statistical difference	—	—	—						
Transformations :									
131 electrical power stations	—	—	—						
132 peat briquetting plants	—	—	—						
Final energy consumption :									
171 industry	—	—	11						
172 transportation	—	—	—						
173 households, etc.	301	322	295						

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OLIE

ERDÖL

PETROLEUM

PÉTROLE

PETROLIO

AARDOLIE

ROHÖLBILANZ

BILANCIO DEL PETROLIO GREGGIO

CRUDE OIL BALANCE-SHEET

BALANS VOOR RUWE AARDOLIE

1000 t	1971	1972	1973	1972				1973			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
1 Production	12 475	11 780	11 123	2 978	2 930	2 963	2 861	2 788	2 812	2 824	2 697
3+4 Total imports	539 580	565 597									
5 Resources	552 055	577 377									
7 Variations of stocks at the transformers*	- 4 223	+ 3 351									
8+9 Total exports	1 644	3 717									
10 Gross consumption											
12 Gross inland consumption	546 188	577 011									
13 Transformations (refineries)	516 537	547 817									
14 Own consumption of the refineries	28 982	31 658									
Refinery throughput (13+14)	545 519	579 475									
16 Final non-energy consumption	100	93									
17 Final energy consumption	—	4									
Total uses (13+14+16+17)	545 619	579 572									
18 Statistical difference	+ 569	- 2 561									

DEUTSCHLAND (BR)

1 Förderung	7 420	7 098	6 638	1 790	1 793	1 779	1 736	1 667	1 668	1 673	1 629
3+4 Einfuhr insgesamt	101 907	104 425	112 750	26 533	24 852	26 087	26 985	27 710	28 164	28 114	28 762
5 Aufkommen	109 327	111 523	119 388	28 323	26 645	27 866	28 721	29 377	29 832	29 787	30 391
7 Bestandsveränderungen bei den Raffinerien*	- 650	+ 131	- 629	- 216	- 362	+ 103	+ 540				
8+9 Ausfuhr insgesamt	1	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—
10 Bruttoverbrauch											
12 Brutto-Inlandsverbrauch	108 676	111 654	118 759	28 105	26 283	27 969	29 261				
13 Umwandlung (Raffinerien)	100 528	103 556	110 102	25 995	24 334	26 082	27 145				
14 Eigenverbrauch der Raffinerien	7 679	7 867	8 327	2 081	1 855	1 869	2 062				
Rohöldurchsatz der Raffinerien (13+14)	108 207	111 423	118 429	28 076	26 189	27 951	29 207	29 227	28 902	29 776	30 545
16 Nicht-energetischer Endverbrauch	100	93	101	26	22	22	22				
17 Energetischer Endverbrauch	—	—	—	—	—	—	—				
Gesamtverwendung (13+14+16+17)	108 307	111 516	118 530	25 102	26 211	27 973	29 229				
18 Statistische Differenz	+ 369	+ 138	+ 229	+ 3	+ 72	- 4	+ 32				

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

ROHÖLBILANZ

CRUDE OIL BALANCE-SHEET

1000 t	1971	1972	1973	1972				1973			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
1 Production	1 861	1 486	1 254	408	372	363	340	328	325	307	295
3+4 Importations totales	107 587	117 836	134 920	30 626	26 601	28 945	32 196	35 200	32 999	32 925	35 251
5 Ressources	109 448	119 322	136 174	31 034	26 973	29 308	32 536	35 528	33 324	33 232	35 546
7 Variations stocks dans les raffineries*	- 706	+ 163	- 1 063	- 1 430	+ 890	- 373	+ 1 076				
8+9 Exportations totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consommation brute	108 742	119 485	135 111	29 604	27 863	28 935	33 612				
12 Consommation intérieure brute											
13 Transformations (raffineries)	102 545	113 214	127 708	28 470	25 434	27 096	32 213				
14 Consommation propre des raffineries	6 257	6 742	7 319	1 652	1 596	1 666	1 829				
Pétrole brut traité en raffineries (13+14)	108 802	119 956	135 027	30 122	27 030	28 762	34 042	32 996	32 480	33 424	36 129
16 Consommation finale non énergétique	—	—	—	—	—	—	—				
17 Consommation finale énergétique	—	—	—	—	—	—	—				
Total des utilisations (13+14+16+17)	108 802	119 956	135 027	30 122	27 030	28 762	34 042				
18 Écart statistique	- 60	- 471	+ 84	- 518	+ 833	+ 173	- 430				
ITALIA											
1 Produzione	1 300	1 210	1 044	294	282	299	292	264	258	276	249
3+4 Importazioni totali	117 246	118 830	128 550	27 871	30 696	28 182	32 082	30 232	32 300	34 334	31 640
5 Risorse	118 546	120 040		28 165	30 978	28 481	32 374	30 496	32 558	34 610	31 889
7 Variazioni scorte nelle raffinerie*	- 1 036	+ 685	- 1 507	- 996	- 631	+ 1 138	+ 1 058				
8+9 Esportazioni totali	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	117 510	120 725	128 087	27 169	30 347	29 619	33 432				
12 Consumo interno lordo											
13 Trasformazione (raffineries)	114 041	116 103	123 934	26 424	29 205	28 473	32 003				
14 Consumo proprio nelle raffinerie	4 150	5 669	5 013	1 401	1 530	1 503	1 235				
Petrolio greggio lavorato in raffinerie (13+14)	118 191	121 772	128 947	27 825	30 735	29 976	33 238	30 616	31 957	33 981	32 129
16 Consumo finale non energetico	—	—	—	—	—	—	—				
17 Consumo finale energetico		4									
Totale delle utilizzazioni (13+14+16+17)	118 191	121 776	128 947	27 825	30 735	29 976	33 238				
18 Differenza statistica	- 681	- 1 051	- 860	- 656	- 388	- 357	+ 194				

* (+) 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 DEL PETROLIO GREGGIO

BALANS VOOR RUWE AARDOLIE

1971	1972	1973	1972				1973				1000 t	
			I	II	III	IV	I	II	III	IV		
NEDERLAND												
1 714	1 638	1 556	418	416	403	402	339	386	381	389	1	Produktie
60 732	67 788	72 161	17 119	17 021	15 641	18 005	18 396	19 331	18 076	16 360	3+4	Totale invoer
62 446	69 426	73 717	17 537	17 437	16 044	18 407	18 795	19 717	18 457	16 749	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
- 1 166	+ 522	- 298	+ 323	- 336	+ 47	+ 488					7	Voorraadwijziging bij de raffinaderijen*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8+9	Totale uitvoer
61 279	69 947	73 419	17 860	17 101	16 021	18 895					10	Bruto verbruik
											12	Bruto binnenlands verbruik
58 153	66 784	70 170	17 037	16 317	15 350	18 079					13	Omzetting (raffinaderijen)
3 125	3 163	3 215	822	784	740	816					14	Eigenverbruik in de raffinaderijen
61 278	69 947	73 385	17 859	17 101	16 090	18 895	18 636	19 282	18 447	17 020		Verwerkte ruwe aardolie in de raff. (13+14)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	Niet-energetisch eindverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	Energetisch eindverbruik
61 278	69 947	73 385	17 859	17 101	16 090	18 895						Totale toepassingen (13+14+16+17)
+ 1	—	+ 34	+ 1	—	+ 1	—					18	Statistische afwijking

BELGIQUE/BELGIË

—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	Production
30 867	36 241	37 650	8 088	9 359	9 522	9 272	8 493	10 562	9 332	9 261	3+4	Importations totales	
30 867	36 241	37 650	8 088	9 359	9 522	9 272	8 493	10 562	9 332	9 261	5	Ressources	
- 595	+ 511	- 11	+ 239	- 117	- 25	+ 414					7	Variations stocks dans les raffineries*	
73	131	330	18	57	6	50	34	111	103	81	8+9	Exportations totales	
30 199	36 621	37 309	8 309	9 185	9 491	9 636					10	Consommation brute	
											12	Consommation intérieure brute	
29 033	35 042	35 758	7 927	8 870	9 221	9 024					13	Transformations (raffineries)	
1 210	1 460	1 490	330	370	384	376					14	Consommation propre des raffineries	
30 243	36 502	37 248	8 257	9 240	9 605	9 400	8 442	9 695	9 238	9 814		Pétrole brut traité en raffineries (13+14)	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	Consommation finale non énergétique	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	Consommation finale énergétique	
30 243	36 502	37 248	8 257	9 240	9 605	9 400						Total des utilisations (13+14+16+17)	
- 44	+ 119	+ 61	- 52	- 55	- 114	+ 236					18	Écart statistique	

* (+) Lagerformindkelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

ROHÖLBILANZ

CRUDE OIL BALANCE-SHEET

1000 t	1971	1972	1973	1972				1973			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
UNITED KINGDOM											
1 Production	180	272	371	68	67	68	69	89	108	64	110
3+4 Total imports	107 730	107 701	115 465	27 902	26 409	26 362	27 028	26 730	29 782	29 146	29 776
5 Resources	107 910	107 973	115 836	27 970	26 476	26 430	27 097				
7 Variation of stocks at the transformers*	- 1 734	+ 1 246	- 171	+ 196	- 341	+ 127	+ 1 264				
8+9 Total exports	1 569	3 558	3 235	457	773	1 061	1 255	707	845	849	832
10 Gross consumption	104 607	105 661	112 430	27 709	25 362	25 496	27 106				
12 Gross inland consumption											
13 Transformations (refineries)	99 154	100 555	107 281	26 193	24 089	24 240	26 026				
14 Own consumption of the refineries	6 183	6 420	7 052	1 632	1 567	1 584	1 639				
Refinery throughput (13+14)	105 337	106 975	114 333	27 825	25 656	25 824	27 665	27 825	27 872	28 645	29 971
16 Final non-energy consumption	—	—	—	—	—	—	—				
17 Final energy consumption	—	—	—	—	—	—	—				
Total uses (13+14+16+17)	105 337	106 975	114 333	27 825	25 656	25 824	27 665				
18 Statistical difference	- 730	- 1 314	- 1 903	- 116	- 294	- 328	- 559				

IRELAND

1 Production	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Total imports	2 967	2 715									
5 Resources	2 967	2 715									
7 Variations of stocks at the transformers*	- 58	+ 33									
8+9 Total exports	—	—									
10 Gross consumption	2 909	2 748									
12 Gross inland consumption											
13 Transformations (refineries)	2 808	2 651									
14 Own consumption of the refineries	102	97									
Refinery throughput (13+14)	2 910	2 748									
16 Final non-energy consumption	—	—									
17 Final energy consumption	—	—									
Total uses (13+14+16+17)	2 910	2 748									
18 Statistical difference	- 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.

BILANCIO DEL PETROLIO GREGGIO

BALANS VOOR RUWE AARDOLIE

1971	1972	1973	1972				1973				1 000 t
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
DANMARK											
—	76	68	—	—	51	22	41	67	123	25	1 Produktion
10 544	10 061	9 799	2 722	2 603	2 228	2 200	2 589	2 430	2 619	2 035	3+4 Import i alt
10 544	10 137	9 867	2 722	2 603	2 279	2 222	2 630	2 497	2 742	2 060	5 Rådighedsmængde
- 12	+ 60	- 87	- 93	- 13	+ 97	+ 56					7 Lagerforandringer i raffinaderierne*
—	27	39	—	—	—	—	—	—	—	—	8+9 Eksport i alt
10 532	10 170	9 741	2 629	2 590	2 376	2 278					{10 Bruttoforbrug 12 Indenlandsk bruttoforbrug
10 275	9 912	9 877	2 582	2 449	2 265	2 303					13 Omformning (raffinaderier)
276	240	230	65	62	57	58					14 Raffinaderiernes eget forbrug
10 551	10 152	10 107	2 647	2 511	2 322	2 361	2 541	2 344	2 558	2 329	Bruttotilførsel til raffinaderierne (13+14)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17 Endeligt energetisk forbrug
10 551	10 152	10 107	2 647	2 511	2 322	2 361					Total forbrug (13+14+16+17)
- 19	+ 18	- 366	- 18	+ 79	+ 54	- 83					18 Statistisk differens

• (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
• (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
• (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

• (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
• (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
• (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

RÅOLIE

Import

- 1 fra tredjelande
- 2 fra den vestlige halvkugle
- 3 fra det nære og mellemste Østen
- 4 fra Afrika

PÉTROLE BRUT

Importations

- 1 en provenance des pays tiers
- 2 en provenance de l'Hémisphère Occidentale
- 3 en provenance du Proche et du Moyen-Orient
- 4 en provenance de l'Afrique

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus dritten Ländern
- 2 aus der westlichen Hemisphäre
- 3 aus dem Nahen und Mittleren Osten
- 4 aus Afrika

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

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

CRUDE OIL

Imports

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

RUWE AARDOLIE

Invoer

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

	1000 t	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/België	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 from third-party countries des pays tiers	1972	560 452	443 005 483 346	103 900	117 793	118 829	67 376	35 917	105 008	2 609	9 830	1972	
	1973			111 151	134 920	128 550	71 299	37 426	114 289		9 785	1973	
	1973	S	41 046	9 433	11 359	10 710	6 387	3 157	9 484	928	S	1973	
		O N D	41 949 41 627 37 077	10 019 9 346 8 777	11 878 12 548 10 825	10 822 9 937 10 881	6 469 6 438 3 453	2 761 3 358 3 141	11 737 8 923 8 895	881 622 532	O N D		
	1974	J F M	39 273 35 578 36 135	8 707 7 253 8 380	11 407 11 285 10 650	11 134 10 006 10 514	5 257 4 686 5 509	2 768 2 348 1 082	9 820 8 921 10 376	952 560 867	J F M	1974	
		A M J	39 089 38 779 37 899	8 061 8 449 9 225	12 287 10 517 10 488	11 425 11 307 8 889	6 125 5 776 5 654	1 191 2 730 3 643	10 435 10 674 9 349	790 790 640	A M J		
	1974	J A		8 836 9 119	10 790 10 740	8 921	5 336 5 171		7 897 8 916	806 640	J A		
	2 from Western Hemisphere de l'Hémisphère Occidentale	1972	14 599	8 802 6 893	3 858	1 807	1 473	636	1 028	5 797	—	—	1972
		1973			2 380	1 800	1 277	439	997	4 436		—	1973
1973		S	514	172	115	123	(34)	(70)	314	—	S	1973	
		O N D	484 586 569	164 117 236	163 178 195	37 171 18	(27) (27) (27)	(93) (93) (93)	467 231 404	— — —	O N D		
1974		J F M		77 81 186	135 66 90		(37) (37) (37)	(34) (34) (34)	353 423 483	— 45 —	J F M	1974	
		A M J		155 172 137	97 155 226		(18) (18) (18)		214 724 286	— 24 26	A M J		
1974		J A		173 173	158				157	54 29	J A		
3 from Near and Middle East du Proche et Moyen-Orient		1972	359 937	278 461 325 513	43 086	77 699	80 300	49 393	27 983	70 900	2 332	8 244	1972
		1973			54 469	96 363	89 021	55 830	29 830	84 294		8 311	1973
	1973	S	27 888	5 376	8 176	7 272	(4 592)	(2 467)	6 932	763	S	1973	
		O N D	26 074 27 690 26 264	4 744 4 798 4 709	8 035 9 602 8 065	6 822 6 817 7 017	(4 122) (4 122) (4 122)	(2 351) (2 351) (2 351)	8 553 6 625 7 045	842 506 424	O N D		
	1974	J F M		4 451 3 792 4 719	8 324 8 290 7 410		(3 618) (3 618) (3 618)	(1 657) (1 657) (1 657)	7 210 6 911 8 034	614 480 730	J F M	1974	
		A M J		4 636 4 649 5 449	9 350 8 132 7 823		(4 464) (4 464) (4 464)		8 046 8 634 7 438	594 702 614	A M J		
	1974	J A		4 849 5 698	8 655				6 267	672 454	J A		
	4 from Africa de l'Afrique	1972	169 603	140 895 135 759	52 534	36 327	29 244	17 060	5 730	27 180	—	1 528	1972
		1973			50 797	33 214	31 018	15 003	5 727	24 183		1 408	1973
1973		S	10 698	3 519	2 692	2 633	(1 386)	(468)	2 145	165	S	1973	
		O N D	13 529 10 762 11 012	4 960 4 117 3 553	3 400 2 379 2 423	3 306 2 403 3 173	(1 317) (1 317) (1 317)	(546) (546) (546)	2 609 2 026 1 448	39 116 108	O N D		
1974		J F M		3 950 3 236 3 180	2 752 2 928 3 112		(1 495) (1 495) (1 495)		2 232 1 578 1 858	300 35 137	J F M	1974	
		A M J		3 034 3 346 3 208	2 841 2 230 2 440		(1 363) (1 363) (1 363)		2 130 1 537 1 494	196 64 —	A M J		
1974		J A		3 575 3 059	1 975				1 375	80 107	J A		

RÅOLIE

Import

- 1 fra Østeuropa
2 fra Algeriet
3 fra Libyen
4 fra Nigeria

PÉTROLE BRUT

Importations

- 1 en provenance de l'Europe Orientale
2 en provenance de l'Algérie
3 en provenance de la Libye
4 en provenance du Nigeria

ROHÖL

Einfuhr

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

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

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

CRUDE OIL

Imports

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

RUWE AARDOLIE

Invoer

- 1 uit Oost-Europa
2 uit Algerië
3 uit Libië
4 uit Nigeria

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from Eastern Europe de l'Europe Orientale	1972	12 551	12 347	2 863	1 766	7 233	11	474	204	—	—	1972
	1973		13 918	2 777	3 357	7 087	—	517	180	—	—	1973
	1973	S	1 416	332	376	683	—	(25)	10	—	—	S 1973
		O	1 225	218	246	656	—	(105)	—	—	—	O
		N	1 279	272	355	547	—	(105)	—	—	—	N
		D		280	143	668	—	(105)	—	—	—	D
	1974	J		228	195	—	—	—	—	—	—	J 1974
		F		143	—	—	—	—	—	—	—	F
		M		295	—	—	—	—	—	—	—	M
		A		235	—	—	—	—	19	—	—	A
	M		262	—	—	—	—	—	—	—	M	
	J		431	—	—	—	—	62	—	—	J	
	A		240	—	—	—	—	—	—	—	A	
	A		189	—	—	—	—	—	—	—	A	
2 from Algeria de l'Algérie	1972	30 796	29 680	11 430	10 837	3 871	1 078	2 464	1 116	—	—	1972
	1973		29 412	13 557	11 098	3 855	611	291	2 238	—	231	1973
	1973	S	2 355	981	1 021	244	(83)	(26)	110	—	—	S 1973
		O	2 582	1 293	979	294	(16)	—	148	—	39	O
		N	2 236	1 109	891	220	(16)	—	61	—	60	N
		D	2 107	868	968	255	(16)	—	114	—	42	D
	1974	J		1 027	982	—	—	—	122	—	147	J 1974
		F		784	811	—	—	—	61	—	35	F
		M		970	974	—	—	—	94	—	48	M
		A		938	1 084	—	—	—	83	—	—	A
	M		788	736	—	—	—	—	—	—	M	
	J		563	641	—	—	—	—	—	—	J	
	A		963	634	—	—	—	—	—	—	A	
	A		622	—	—	—	—	—	—	—	A	
3 from Libya de la Libye	1972	80 262	65 142	28 505	9 792	21 060	4 195	1 590	14 954	—	166	1972
	1973		63 785	25 673	6 495	25 297	2 012	4 308	12 230	—	145	1973
	1973	S	4 941	1 720	524	2 111	(225)	(361)	754	—	—	S 1973
		O	6 106	2 558	337	2 749	(48)	(414)	1 434	—	—	O
		N	4 536	1 763	344	1 967	(48)	(414)	1 259	—	—	N
		D	5 585	1 510	251	2 802	(48)	(414)	560	—	—	D
	1974	J		1 774	175	—	—	—	779	—	49	J 1974
		F		1 574	422	—	—	—	556	—	—	F
		M		1 181	397	—	—	—	929	—	37	M
		A		1 116	441	—	—	—	982	—	71	A
	M		1 438	466	—	—	—	903	—	—	M	
	J		1 599	561	—	—	—	834	—	—	J	
	A		1 660	343	—	—	—	865	—	25	A	
	A		1 660	—	—	—	—	—	—	—	A	
4 from Nigeria du Nigeria	1972	50 267	38 165	10 890	13 267	1 604	11 044	1 360	10 807	—	1 295	1972
	1973		35 469	10 249	12 592	181	11 498	949	8 170	—	1 032	1973
	1973	S	2 620	689	875	—	(975)	(81)	923	—	165	S 1973
		O	3 823	870	1 672	—	(1 188)	(93)	934	—	—	O
		N	3 410	1 143	916	70	(1 188)	(93)	657	—	56	N
		D	3 254	1 066	862	45	(1 188)	(93)	652	—	66	D
	1974	J		1 087	1 342	—	(1 446)	—	1 275	—	104	J 1974
		F		813	1 303	—	(1 446)	—	773	—	—	F
		M		867	1 201	—	(1 446)	—	730	—	52	M
		A		785	989	—	(1 286)	—	944	—	125	A
	M		856	684	—	(1 286)	—	503	—	64	M	
	J		954	736	—	(1 286)	—	495	—	—	J	
	A		694	732	—	—	—	402	—	55	A	
	A		676	—	—	—	—	—	—	107	A	

RÄOLIE

Import

- 1 fra Irak
- 2 fra Iran
- 3 fra Saudi-Arabien
- 4 fra Kuwait

PÉTROLE BRUT

Importations

- 1 en provenance de l'Irak
- 2 en provenance de l'Iran
- 3 en provenance de l'Arabie Séoudite
- 4 en provenance du Koweït

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus dem Irak
- 2 aus dem Iran
- 3 aus Saudi-Arabien
- 4 aus Kuwait

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

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

CRUDE OIL

Imports

- 1 from Iraq
- 2 from Iran
- 3 from Saudi Arabia
- 4 from Kuwait

RUWE AARDOLIE

Invoer

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

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from Iraq de l'Irak	1972	37 013	33 149	1 896	14 281	14 270	1 253	1 449	3 864	—	—	1972
	1973		44 212	1 613	18 679	19 688	652	818	2 762	—	—	1973
	1973	S	3 196	176	1 616	1 363	—	(41)	240	—	—	S 1973
		O	3 901	87	1 979	1 663	—	(172)	92	—	—	O
		N	3 686	67	1 814	1 633	—	(172)	492	—	—	N
		D	4 189	266	1 942	1 809	—	(172)	132	—	—	D
	1974	J		467	1 611	—	—	—	335	—	—	J 1974
		F		186	1 473	—	—	—	360	—	—	F
		M		589	1 096	—	—	—	353	—	—	M
		A		473	1 561	—	—	—	537	—	—	A
	M		631	1 317	—	—	—	159	—	—	M	
	J		204	1 296	—	—	—	173	—	—	J	
	J		62	1 018	—	—	—	115	—	—	J	
	A		332	—	—	—	—	—	—	—	A	
2 from Iran de l'Iran	1972	63 216	46 791	9 808	7 125	17 018	7 752	5 088	14 045	477	1 903	1972
	1973		62 582	14 122	10 819	16 722	13 698	7 221	21 418		2 813	1973
	1973	S	4 381	1 019	635	1 225	(634)	(668)	1 640	391	391	S 1973
		O	5 236	971	1 182	1 255	(1 298)	(530)	1 817	250	250	O
		N	5 408	1 525	1 036	1 019	(1 298)	(530)	1 262	277	277	N
		D	4 965	1 612	305	1 220	(1 298)	(530)	1 267	337	337	D
	1974	J		1 357	192	—	(3 585)	—	1 102	419	419	J 1974
		F		956	676	—	(3 585)	—	356	147	147	F
		M		970	418	—	(3 585)	—	411	149	149	M
		A		1 059	123	—	(4 443)	—	399	305	305	A
	M		807	281	—	(4 443)	—	1 310	441	441	M	
	J		1 163	427	—	(4 443)	—	1 344	328	328	J	
	J		986	928	—	—	—	1 877	424	424	J	
	A		1 256	—	—	—	—	—	406	406	A	
3 from Saudi Arabia de l'Arabie Séoudite	1972	130 501	105 630	18 997	24 349	28 624	19 106	14 544	21 395	444	3 032	1972
	1973		126 669	25 296	30 175	35 383	19 888	15 927	27 961		3 608	1973
	1973	S	12 018	2 917	2 930	2 897	(1 868)	(1 406)	2 464	263	263	S
		O	10 462	2 533	2 177	3 020	(1 512)	(1 220)	2 931	342	342	O
		N	10 538	1 879	2 933	2 994	(1 512)	(1 220)	2 143	149	149	N
		D	10 636	1 882	3 310	2 712	(1 512)	(1 220)	2 816	86	86	D
	1974	J		1 642	4 196	—	—	—	3 535	—	—	J 1974
		F		1 312	3 374	—	—	—	3 784	231	231	F
		M		1 955	2 573	—	—	—	3 886	320	320	M
		A		2 106	3 891	—	—	—	3 730	120	120	A
	M		1 934	3 123	—	—	—	4 293	89	89	M	
	J		2 665	3 563	—	—	—	3 687	91	91	J	
	J		2 351	3 762	—	—	—	2 110	72	72	J	
	A		2 771	—	—	—	—	—	—	—	A	
4 from Kuwait du Koweit	1972	80 046	55 681	4 361	17 130	14 760	13 476	5 954	21 471	1 340	1 554	1972
	1973		48 785	4 286	15 485	11 292	12 750	4 972	21 744		1 101	1 101
	1973	S	4 779	418	1 615	1 282	(1 145)	(319)	1 578	109	109	S 1973
		O	3 243	295	1 233	552	(770)	(393)	2 609	132	132	O
		N	4 579	491	1 929	996	(770)	(393)	1 930	23	23	N
		D	3 372	142	1 037	1 030	(770)	(393)	1 769	—	—	D
	1974	J		148	851	—	(33)	—	1 546	—	—	J 1974
		F		190	1 249	—	(33)	—	1 702	34	34	F
		M		358	1 105	—	(33)	—	2 277	181	181	M
		A		200	1 127	—	(21)	—	2 228	122	122	A
	M		478	975	—	(21)	—	1 448	104	104	M	
	J		309	1 128	—	(21)	—	1 380	59	59	J	
	J		632	1 676	—	—	—	1 217	84	84	J	
	A		556	—	—	—	—	—	48	48	A	

RÅOLIE

Import

- 1 fra Qatar
- 2 fra Abu Dhabi
- 3 fra Muskat & Oman
- 4 fra Venezuela

PÉTROLE BRUT

Importations

- 1 en provenance du Qatar
- 2 en provenance d Abu Dhabi
- 3 en provenance de Mascate-Oman
- 4 en provenance du Venezuela

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus Katar
- 2 aus Abu Dhabi
- 3 aus Maskat-Oman
- 4 aus Venezuela

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

- 1 dal Katar
- 2 dall Abu Dhabi
- 3 dal Mascate-Oman
- 4 dal Venezuela

CRUDE OIL

Imports

- 1 from Qatar
- 2 from Abu Dhabi
- 3 from Muscat-Oman
- 4 from Venezuela

RUWE AARDOLIE

Invoer

- 1 uit Katar
- 2 uit Abu Dhabi
- 3 uit Maskate-Oman
- 4 uit Venezuela

		1000 t	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark			
1 from Qatar du Qatar	1972		14 514	9 704	1 147	2 198	1 825	4 215	319	4 736	—	73	1972		
	1973			12 325	726	3 411	2 244	5 525	419	4 238	—	136	1973		
	S	1973		759	73	211	—	(457)	(18)	383	—	—	S	1973	
				927	20	375	61	(442)	(29)	651	—	—	O		
	O			1 027	42	361	153	(442)	(29)	226	—	—	N		
				824	55	247	51	(442)	(29)	386	—	—	D		
	J	1974			116	377	—	—	—	146	—	—	72	J	1974
					164	258	—	—	—	334	—	—	68	F	
	F				47	334	—	—	—	568	—	—	—	M	
					—	568	—	—	—	463	—	—	—	A	
A				51	407	—	—	—	498	—	—	—	M		
				77	231	—	—	—	156	—	—	68	J		
J				—	122	—	—	—	—	—	—	—	J		
				104	—	—	—	—	—	—	—	—	A		
2 from Abu Dhabi d Abu Dhabi	1972		14 736	14 114	—	9 845	1 077	2 612	580	622	—	—	1972		
	1973			24 541	5 304	13 812	2 423	2 568	434	—	—	—	1973		
	S	1973		.	164	766	298	(287)	.	.	.	—	—	S	1973
				.	501	805	177	(1)	.	.	.	—	—	O	
	O			.	522	1 251	22	(1)	.	.	.	—	—	N	
				.	423	1 060	50	(1)	.	.	.	—	—	D	
	J	1974			578	851	—	—	—	504	—	—	—	J	1974
					917	1 011	—	—	—	310	—	—	—	F	
	F				429	1 434	—	—	—	—	—	—	—	M	
					595	1 649	—	—	—	474	—	—	—	A	
A				395	1 411	—	—	—	764	—	—	68	M		
				625	972	—	—	—	250	—	—	68	J		
J				408	809	—	—	—	341	—	—	—	J		
				435	—	—	—	—	—	—	—	—	A		
3 from Muscat-Oman de Mascate-Oman	1972		10 913	9 011	6 472	1 521	—	979	39	220	—	1 682	1972		
	1973			2 816	—	2 061	—	725	30	650	—	653	1973		
	S	1973		.	—	220	—	(1)	.	—	—	—	—	S	1973
				.	—	157	—	(102)	.	214	—	—	118	O	
	O			.	—	134	—	(102)	.	—	—	—	57	N	
				.	—	89	—	(102)	.	259	—	—	—	D	
	J	1974			—	52	—	—	—	—	—	—	123	J	1974
					—	191	—	—	—	4	—	—	80	F	
	F				—	259	—	—	—	—	—	—	47	M	
					—	212	—	—	—	—	—	—	—	A	
A				—	324	—	—	—	—	—	—	—	M		
				—	—	—	—	—	—	—	—	—	J		
J				—	216	—	—	—	—	—	—	92	J		
				—	—	—	—	—	—	—	—	—	A		
4 from Venezuela du Venezuela	1972		13 600	8 470	3 727	1 807	1 473	435	1 028	5 130	—	—	1972		
	1973			6 669	2 317	1 800	1 277	278	997	4 023	—	—	1973		
	S	1973		504	172	115	123	(24)	(70)	288	—	—	—	S	1973
				483	164	163	37	(26)	(93)	432	—	—	—	O	
	O			584	116	178	171	(26)	(93)	178	—	—	—	N	
				568	236	195	18	(26)	(93)	373	—	—	—	D	
	J	1974			77	135	—	(35)	—	221	—	—	—	J	1974
					81	66	—	(35)	—	375	—	—	—	F	
	F				186	90	—	(35)	—	459	—	—	—	M	
					155	97	—	(17)	—	109	—	—	—	A	
A				172	130	—	(17)	—	361	—	—	24	M		
				137	190	—	(17)	—	250	—	—	26	J		
J				173	158	—	—	—	151	—	—	54	J		
				173	—	—	—	—	—	—	—	29	A		

1 Produktion
2 Bruttotilførsel af råolie til raffinaderierne
3 Raffinaderiernes eget forbrug

1 Production
2 Pétrole brut traité dans les raffineries
3 Consommation propre des raffineries

ROHÖL

1 Fördöring
2 Rohölverarbeitung in den Raffinerien
3 Eigenverbrauch der Raffinerien

PETROLIO GREGGIO

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

CRUDE OIL

RUWE AARDOLIE

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

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

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/België	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Production	1972	11 490	11 372	7 098	1 484	1 152	1 638	—	272	—	76	1972	
	1973	10 931	10 492	6 638	1 254	1 044	1 556	—	371	—	68	1973	
	1973	S	884	850	543	96	86	125	—	23	—	11	S 1973
		O	922	877	552	101	90	127	—	33	—	12	O
		N	892	834	528	95	82	129	—	37	—	8	N
		D	904	858	549	99	77	133	—	41	—	5	D
	1974	J	923	864	546	100	89	129	—	43	—	16	J 1974
		F	827	783	496	89	74	124	—	40	—	4	F
		M	900	858	547	93	85	133	—	42	—	—	M
		A	851	817	520	88	84	125	—	34	—	—	A
		M	894	844	534	89	87	134	—	31	—	19	M
		J	874	803	509	83	84	127	—	25	—	46	J
		J	902	837	522	89	90	136	—	24	—	41	J
	A	869	824	512	89	89	134	—	22	—	23	A	
2 Refinery throughput Brut traité	1972	579 475	459 600	111 423	119 956	121 772	69 947	36 502	106 975	2 748	10 152	1972	
	1973		492 782	118 273	135 029	128 947	73 385	37 248	114 333		10 107	1973	
	1973	S	40 673	9 906	10 871	10 774	6 145	2 997	9 145	—	847	S 1973	
		O	43 093	10 813	12 044	10 993	6 278	2 965	10 226	—	830	O	
		N	41 097	10 145	11 952	9 839	5 712	3 449	9 534	—	739	N	
		D	41 447	9 587	12 133	11 297	5 030	3 400	10 211	—	760	D	
	1974	J	39 542	9 136	11 681	11 153	5 012	2 560	9 510	—	775	J 1974	
		F	36 070	7 826	10 963	9 788	5 127	2 366	9 185	—	740	F	
		M	38 384	8 355	11 293	11 917	5 456	1 363	10 233	—	810	M	
		A	37 567	8 784	10 377	11 260	5 969	1 177	9 724	—	761	A	
		M	37 494	9 112	10 138	10 142	5 625	2 477	10 057	—	859	M	
		J	38 216	9 614	10 375	9 411	5 741	3 075	9 058	—	755	J	
		J	—	9 756	11 140	10 227	5 300	—	8 031	—	798	J	
	A	—	9 662	10 861	—	5 140	—	9 155	—	721	A		
3 Refinery consumption Consommation propre des raffineries	1972	31 658	24 901	7 867	6 742	(5 669)	3 163	1 460	6 420	97	240	1972	
	1973		22 149	8 327	7 319	5 013	3 215	1 490	7 052		230	1973	
	1973	S	2 149	665	588	470	307	119	574	—	16	S 1973	
		O	2 231	665	633	500	314	119	614	—	18	O	
		N	2 299	774	597	504	286	138	622	—	17	N	
		D	2 269	731	703	447	252	136	620	—	16	D	
	1974	J	—	733	642	1 307	251	102	640	—	19	J 1974	
		F	—	646	595		256	95	585	—	15	F	
		M	—	663	597		273	55	604	—	18	M	
		A	—	664	554	1 261	298	47	591	—	16	A	
		M	—	681	555		281	99	608	—	17	M	
		J	—	674	544		287	123	549	—	15	J	
		J	—	710	600	—	265	—	525	—	17	J	
	A	—	744	591	—	257	—	566	—	14	A		

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BILANCIO DI TUTTI I PRODOTTI PETROLIFERI

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

BALANS VOOR ALLE AARDOLIEPRODUKTEN

1000 t	1971	1972	1973	1972				1973			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
1 Production of primary sources	696	684									
2 Production of derivated products	509 669	541 094									
refinery net production	509 056	539 994									
out of refinery production	613	1 100									
3+4 Total imports	94 956	102 981									
5 Resources											
6 Variations of stocks at the prod. and import.*	- 4 168	- 1 899									
8+9 Total exports	113 557	117 466									
10 Gross consumption	487 596	525 394									
11 Bunkers	33 637	36 999									
12 Gross inland consumption	453 959	488 395									
A Transformations	66 029	76 871									
Electrical power stations	61 517	72 874									
Gas works	4 512	3 997									
B Industry	152 999	159 760									
Iron and steel industry											
Chemical industry											
Petrochemical industry	26 094	29 590									
Other industries											
C Transportation	106 256	112 864									
Railways											
Road											
Aviation											
Coastal and inland shipping											
D Households, etc.	124 280	133 004									
Households, handicraft etc	113 943	122 132									
Agriculture	8 538	9 107									
Fishing	1 799	1 765									
E Total inland deliveries (A+B+C+D)	449 564	482 499									
Energy uses	400 519	428 305									
Non energy uses	49 045	54 194									
18 Statistical difference (12—E)	+ 4 395	+ 5 896									

DEUTSCHLAND (BR)

	11	8	6	3	2	1	2				
1 Erzeugung von Primärenergie											
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	100 250	103 284	109 563	26 014	24 445	25 933	26 868				
in den Raffinerien	99 804	102 845	109 058	25 920	24 351	25 872	26 713	26 955	26 663	27 421	27 851
außerhalb der Raffinerien	446	439	505	94	94	61	155				
3+4 Einfuhr insgesamt	33 716	37 317	41 018	9 067	9 633	8 802	9 815	9 449	10 544	10 183	10 841
5 Aufkommen	133 977	140 609	150 587	35 084	34 080	34 736	36 685				
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 394	- 191	- 1 382	+ 544	+ 12	- 1 519	+ 773				
8+9 Ausfuhr insgesamt	8 536	7 802	8 853	1 827	1 869	2 093	2 002	2 028	2 061	2 174	2 589
10 Bruttoverbrauch	125 047	132 616	140 325	33 801	32 223	31 124	35 456				
11 Bunker	3 774	4 000	3 695	1 107	1 099	868	909	881	971	898	907
12 Brutto-Inlandsverbrauch	121 273	128 616	136 657	32 694	31 124	30 256	34 547				
A Umwandlung	9 263	10 179	10 721	3 074	2 236	2 214	3 280				
Elektrizitätswerke	8 492	9 631	10 124	2 870	2 133	2 149	3 047	2 849	2 126	2 319	2 818
Gaswerke	771	548	597	204	103	65	233				
B Industrie	40 209	42 011	45 482	10 330	10 221	9 846	11 758				
Eisenschaffende Industrie	3 690	4 315	4 453	1 093	1 071	1 067	1 099				
Chemie	3 676	3 913	4 215	1 064	788	712	1 067				
Petrochemie	6 440	6 904	8 149	1 783	1 670	1 768	1 740				
Übrige Industrie	26 403	26 879	28 665	6 390	6 692	6 299	7 852				
C Verkehr	28 407	29 937	30 992	7 131	7 935	8 290	7 453				
Eisenbahnen											
Straßen											
Luftfahrt	2 185	2 331	2 427	472	594	707	557				
Binnenschifffahrt											
D Haushalte, usw.	42 951	46 070	49 681	12 302	10 470	9 924	11 689				
Haushalte, Handwerk und sonstige	41 391	44 528	48 147	11 930	10 157	9 632	11 283				
Landwirtschaft	1 310	1 331	1 300	372	313	292	356				
Fischerei	250	211	234				50				
E Verwendung insgesamt (A+B+C+D)	120 830	128 197	136 876	32 837	30 862	30 274	34 180	35 307	33 817	32 041	35 537
Energetische Verwendung	105 683	111 364	117 601	29 550	26 468	25 520	29 631				
Nicht-energetische Verwendung	15 147	16 833	19 275	3 287	4 394	4 754	4 449				
18 Statistische Differenz (12—E)	+ 443	+ 419	- 219	- 143	+ 262	- 18	+ 367				

• (+) 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 MINERALOLIEPRODUKTER

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

1000 t	1971	1972	1973	1972				1973			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
1 Production de sources primaires	597	613		169	147	153	152				
2 Production de produits dérivés en raffineries	100 358	110 501		27 774	24 757	26 491	31 501	31 269	30 335	31 055	34 310
hors raffineries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Importations totales	8 153	9 002		3 061	1 791	1 765	2 385	1 881	1 858	1 875	1 743
5 Ressources	109 108	120 116		31 004	26 695	28 409	34 038				
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 847	- 1 162		+ 1 201	+ 165	- 2 582	+ 54				
8+9 Exportations totales	11 840	12 407		2 409	3 855	3 159	2 918	3 159	3 482	3 551	3 257
10 Consommation brute	96 421	106 547		29 796	23 005	22 668	31 174	1 345	1 231	1 352	1 578
Soutes	4 155	4 864		1 210	1 094	1 226	1 300				
12 Consommation intérieure brute	92 266	101 683		28 586	21 911	21 442	29 874				
A Transformations centrales électriques	10 256	13 565		3 553	2 919	3 026	3 997	4 151	3 607	3 579	4 688
usines à gaz	9 584	12 828		3 279	2 754	2 953	3 853				
	672	737		274	165	73	144				
B Industrie sidérurgie	31 982	34 459		9 368	7 940	6 978	10 537				
chimie											
petrolchimie	3 400	3 804		900	865	893	1 236				
autres secteurs industriels											
C Transports ferroviaires	20 653	22 726		5 060	5 809	6 202	5 354				
rouliers	589	662		128	120	116	215				
aériens	18 235	20 070		4 519	5 179	5 503	4 639				
navigation intérieure	1 554	1 755		357	452	525	425				
	275	239		56	58	58	78				
D Foyers domestiques etc. foyers domestiques, artisanat et divers	27 123	28 721		10 000	4 864	4 034	9 593				
agriculture	24 237	25 570		9 303	4 174	3 406	8 744				
pêche	2 431	2 696		659	644	586	721				
	455	455		38	46	42	128				
E Total des utilisations (A+B+C+D) utilisations énergétiques	90 014	99 471		27 981	21 532	20 240	29 451	32 655	24 414	20 951	32 974
utilisations non énergétiques	82 484	91 192		26 368	19 412	18 003	27 177				
	7 530	8 279		1 613	2 120	2 237	2 374				
18 Écart statistique (12—E)	+ 2 252	+ 2 212		+ 605	+ 379	+ 1 202	+ 393				

ITALIA											
1 Produzione di fonti primarie	62	—		15	15	13	—				
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	111 548	114 715		26 210	28 929	28 156	31 627	28 718	29 987	31 904	30 151
fuori raffinerie	111 548	114 290		26 000	28 769	27 996	31 525				
	—	425		210	160	160	102				
3+4 Importazioni totali	3 993	5 561		1 302	1 558	1 109	1 599	1 247	1 592		
5 Risorse	115 603	120 276		27 527	30 502	29 278	33 226				
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 907	- 1 320		+ 3 473	- 4 483	- 1 183	+ 874				
8+9 Esportazioni totali	29 359	27 801		6 651	6 790	7 524	6 734	6 363	7 167	7 806	6 543
10 Consumo lordo	85 337	91 155		24 349	19 229	20 571	27 366	1 744	1 822	1 845	1 788
Bunkeraggi	7 448	7 809		1 959	1 859	1 987	2 003				
12 Consumo interno lordo	77 889	83 346		22 390	17 370	18 584	25 363				
A Trasformazioni centrali elettriche	15 271	16 994		4 633	3 475	3 566	5 299	5 191	4 683	4 550	5 542
officine del gas	15 105	16 833		4 593	3 436	3 531	5 260				
	166	161		40	39	35	39				
B Industria siderurgia	25 313	26 325		6 115	6 851	6 667	6 556				
chimica	1 736										
petrolchimica	3 942										
altri settori industriali	5 600	6 148		1 615	1 885	1 780	1 547				
	14 035										
C Trasporti ferroviari	16 404	17 236		3 720	4 375	4 792	4 375				
stradali	132	165		32	37	37	56				
aerei	14 365	15 170		3 288	3 825	4 210	3 842				
navigatione interna	1 637	1 646		335	448	475	427				
	270	255		65	65	70	50				
D Usi domestici, ecc. usi domestici, artigianato e altri	20 974	22 566		7 962	2 428	3 480	8 704				
agricoltura	19 070	20 570		7 681	1 863	2 886	8 138				
pesca	1 709	1 767		232	516	531	511				
	195	229		49	49	63	55				
E Totale delle utilizzazioni (A+B+C+D) utilizzazioni energetiche	77 962	83 121		22 430	17 129	18 505	24 934	24 506	18 864	19 257	22 696
utilizzazioni non energetiche	69 207	73 761		20 250	14 399	15 601	22 534				
	8 755	9 360		2 180	2 730	2 904	2 400				
18 Differenza statistica (12—E)	- 73	+ 225		- 40	+ 241	+ 79	+ 429				

* (+) 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 PRODOTTI PETROLIFERI

BALANS VOOR ALLE AARDOLIEPRODUKTEN

1971	1972	1973	1972				1973				1000 t	
			I	II	III	IV	I	II	III	IV		
NEDERLAND												
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	Produktie van primaire energie
57 540	66 085	69 436	16 858	16 146	15 189	17 890	17 624	18 290	17 453	16 069	2	Afgeleide produktie in de raffinaderijen buiten de raffinaderijen
57 540	66 085	69 436	16 858	16 146	15 189	17 890	17 624	18 290	17 453	16 069		
8 290	8 193	9 722	1 459	1 325	2 842	2 567	2 128	2 008	2 917	2 668	3+4	Totale invoer
65 830	74 278	79 158	18 317	17 471	18 031	20 457					5	Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 503	- 523	- 159	+ 839	- 469	- 1 513	+ 620					6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
34 236	37 547	41 684	9 587	8 498	8 362	11 100	10 998	10 965	10 159	9 561	8+9	Totale uitvoer
32 097	36 208	37 315	9 569	8 504	8 156	9 977					10	Bruto verbruik
9 220	11 386	11 972	2 758	2 706	2 927	2 995	3 111	3 132	3 092	2 635	11	Zeescheepvaart
22 877	24 822	25 343	6 811	5 798	5 229	6 982					12	Bruto binnenlands verbruik
2 946	2 541	1 624	820	617	502	684					A	Omzetting elektriciteitscentrales gasfabrieken
2 924	2 540	1 623	814	611	496	678	562	369	407	283		
22	1	1	6	6	6	6						
7 093	8 515	9 916	1 943	2 140	2 050	2 198					B	Industrie ijzer- en staalindustrie chemische industrie petrochemische industrie overige industriesectoren
628	600	538	189	170	133	104						
596	461	510	185	155	103	88						
2 974	4 612	5 746	972	1 107	1 206	1 307						
2 895	2 842	3 122	597	708	608	699						
6 162	6 615	6 989	1 472	1 656	1 677	1 685					C	Vervoer spoorwegvervoer wegvervoer luchtvervoer binnenvaart
56	54	54	15	15	16	12						
4 477	4 783	5 000	1 094	1 210	1 206	1 248						
778	803	865	150	219	243	190						
851	975	1 070	213	212	212	275						
6 692	7 141	6 846	2 561	1 379	1 015	2 414					D	Huisbrand, enz. huisbrand, ambacht en overige landbouw visserij
6 316	6 760	6 413	2 474	1 295	931	2 293						
286	291	343	65	62	62	103						
90	90	90	22	22	22	18						
22 893	24 812	25 375	6 796	5 792	5 244	6 991	7 031	6 031	5 580	6 733	E	Totale aanwending (A+B+C+D) energetische aanwending niet-energetische aanwending
18 390	18 702	17 920	5 558	4 268	3 615	5 284						
4 503	6 110	7 455	1 238	1 524	1 629	1 697						
- 16	+ 10	- 32	+ 15	+ 6	- 15	+ 1					18	Statistische afwijking (12—E)

BELGIQUE/BELGIË

—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	Production de sources primaires
28 489	34 525	35 510	7 906	8 614	8 716	9 289	8 165	9 459	8 911	8 375	2	Production de produits dérivés en raffineries hors raffineries	
28 489	34 525	35 510	7 906	8 614	8 716	9 289	8 165	9 459	8 911	8 375			
7 120	6 142	8 024	1 761	1 641	1 543	1 186	1 817	2 209	1 733	2 116	3+4	Importations totales	
35 609	40 667	43 534	9 667	10 255	10 259	10 475					5	Ressources	
- 662	- 37	- 200	+ 504	- 321	- 592	+ 373					6	Variations des stocks prod. et imp.*	
9 638	13 172	14 507	2 682	3 360	3 586	3 527	2 981	3 697	3 879	3 947	8+9	Exportations totales	
25 309	27 458	28 827	7 489	6 574	6 081	7 321					10	Consommation brute	
2 629	2 923	3 138	702	775	649	793	722	748	757	910	11	Soutes	
22 680	24 535	25 689	6 787	5 799	5 432	6 528					12	Consommation intérieure brute	
4 440	4 886	5 281	1 339	1 044	1 063	1 314					A	Transformations centrales électriques usines à gaz	
4 439	4 884	5 280	1 339	1 044	1 063	1 311	1 322	1 285	1 283	1 430			
1	2	1	—	—	—	3							
7 879	7 530	7 656	1 885	1 880	1 526	1 965					B	Industrie sidérurgie chimie pétrochimie autres secteurs industriels	
591	575	563	188	147	89	124							
1 003			249	147	141	172							
1 474	1 626	1 617	406	340	396	427							
4 811			1 042	1 246	900	1 242							
4 300	4 653	4 791	1 058	961	1 035	968					C	Transports ferroviaires routiers aériens navigation intérieure	
154	192	208	54	40	34	73							
3 435	3 743	3 887	806	769	826	731							
395	428	519	100	97	120	111							
316	290	177	98	55	55	53							
6 290	7 543	7 977	2 669	1 942	1 652	2 320					D	Foyers domestiques, etc. foyers domestiques, artisanat et divers agriculture pêche	
5 888	7 142	7 555	2 566	1 863	1 569	2 193							
358	364	386	89	67	73	119							
44	37	36	14	12	10	8							
22 909	24 612	25 705	6 951	5 827	5 276	6 567	7 015	6 519	5 353	6 692	E	Total des utilisations (A+B+C+D) utilisations énergétiques utilisations non énergétiques	
20 296	21 814	22 719	6 303	5 136	4 569	5 822							
2 613	2 798	2 986	648	691	707	745							
- 229	- 77	- 16	- 164	- 28	+ 156	- 39					18	Écart statistique (12—E)	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

1 000 t	1971	1972	1973	1972				1973			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
LUXEMBOURG											
1 Production de sources primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Production de produits dérivés en raffineries hors raffineries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Importations totales	1 428	1 477	1 679	372	315	315	453	421	372	345	539
5 Ressources	1 428	1 477	1 679	372	315	315	453				
6 Variations des stocks prod. et import.*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8+9 Exportations totales	16	6	6	4	4	4	4				
10 Consommation brute	1 412	1 471	1 673	368	311	311	449				
11 Soutes	—	—	—	—	—	—	—				
12 Consommation intérieure brute	1 412	1 471	1 673	368	311	311	449				
A Transformations	132	144	118	41	37	28	34				
centrales électriques	125	137	111	39	35	26	32	30	30	24	26
usines à gaz	7	7	7	2	2	2	2				
B Industrie	712	704	833	176	153	139	246				
sidérurgie	564	549	658				
chimie	58	57	71				
pétrochimie	3	2	1	2	2	2	2				
autres secteurs industriels	87	96	103				
C transports	217	252	298	51	64	74	68				
ferroviaires	17	17	17	3	3	3	3				
rouliers	164	191	230	41	50	56	55				
aériens	36	44	51	7	11	15	10				
navigation intérieure	—	—	—	—	—	—	—				
D Foyers domestiques etc.	342	374	394	118	74	64	107				
foyers domestiques, artisanat et divers	331	362	382	118	74	64	107				
agriculture	11	12	12	—	—	—	—				
pêche	—	—	—	—	—	—	—				
E Total des utilisations (A+B+C+D)	1 403	1 474	1 643	386	328	305	455	425	366	340	513
utilisations énergétiques	1 366	1 448	1 611	380	318	296	447				
utilisations non énergétiques	37	26	32	6	10	9	8				
18 Écart statistique (12—E)	+ 9	- 3	+ 30	- 18	- 17	+ 6	- 6				

UNITED KINGDOM

1 Production of primary sources	26	63									
2 Production of derived products	98 407	99 598		26 023	23 936	24 026	25 643				
refinery net production	98 240	99 362		25 597	23 870	23 960	25 577	25 838	25 808	26 538	27 747
out of refinery production	167	236		66	66	66	66				
3+4 Total imports	19 069	20 438		5 424	5 370	4 133	5 814	5 755	4 549	3 901	2 951
5 Resources	117 502	120 099		31 447	29 306	28 159	31 457				
6 Variations of stock at the prod. and import.*	- 1 607	+ 1 582		+ 2 622	- 408	- 1 982	+ 1 307				
8+9 Total exports	16 947	15 772		4 048	3 474	4 197	4 054	3 464	3 804	5 022	4 366
10 Gross consumption	98 948	105 909		30 021	25 424	21 980	28 710				
11 Bunkers	5 655	5 224		1 436	1 433	1 446	1 295	1 219	1 274	1 423	1 530
12 Gross inland consumption	93 293	100 685		28 585	23 991	20 534	27 415				
A Transformations	19 020	23 211		7 443	5 381	4 016	6 590				
Electrical power stations	16 430	20 971		6 510	4 995	3 758	5 903	5 890	4 447	3 760	4 935
Gas works	2 590	2 240		933	386	258	687				
B Industry	34 632	34 954		10 049	8 326	6 957	9 224				
Iron and steel industry	5 031	4 825									
Chemical industry	3 497	3 567									
Petrochemical industry	6 080	6 367									
Other industries	20 024	20 195									
C Transportation	26 000	27 096		6 198	6 895	7 245	6 790				
Railways	1 116	1 053									
Road	20 541	21 530		4 975	5 377	5 653	5 461				
Aviation	3 818	4 074									
Coastal and inland shipping	525	439									
D Households, etc.	11 888	12 552		4 353	2 787	1 710	3 692				
Households, handicraft etc.	9 840	10 402		3 736	2 280	1 287	3 145				
Agriculture	1 468	1 615		470	415	319	415				
Fishing	580	535		147	92	104	132				
E Total inland deliveries (A+B+C+D)	91 540	97 813		28 043	23 388	19 928	26 391	28 335	23 593	20 904	26 506
Energy uses	81 858	87 850		25 662	20 755	17 549	23 857				
Non energy uses	9 682	9 963		2 381	2 633	2 379	2 534				
18 Statistical difference (12—E)	+ 1 753	+ 2 872		+ 542	+ 604	+ 606	+ 1 024				

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

MINERALÖLPRODUKTE
STRUKTUR DER ERZEUGUNG

PETROLEUM PRODUCTS
STRUCTURE OF PRODUCTION

1000 t	Raffina- derigas	Flaskegas	Motor- benzin	Flyve- benzin og Jet- brænd- stof	Petro- leum	Naphtas	Gasolie og Dieselolie	Svær fuelolie	Miner- alsk terpentin	Smøre- olier og -fedt	Bitumen	Jord- oliekoks	Andre	I alt	
	Raffi- nerie- gas	Flüssig- gas	Moto- ren- benzin	Flug- kraft- stoffe	Petro- leum	Roh- benzin	Diesel- kraftst. und Destillat- Heizöle	Rück- stands- Heizöle	Spezial- und Test- benzin	Schmier- stoffe	Bitumen	Petrol- koks	Andere	Ins- gesamt	
	Refine- ry gas	Lique- fied petro- leum gas	Motor spirit	Avia- tion fuels	Kero- senes	Naphtas	Gas diesel oil	Residual fuel oil	White spirit and S.B.P.	Lubri- cants	Bitumen	Petro- leum coke	Others	Total	
1972 1973	2 307	9 744	70 213	15 956	8 374	29 821	170 832	207 565	1 261	5 004	14 743	492	3 682	539 994	1972 1973
1973 S O N D															S O N D
EUR-9 1974 J F M A M J J A															J F M A M J J A
1972 1973	1 776	8 073	54 683	11 218	5 613	23 986	141 248	161 092	1 099	3 671	12 537	492	2 758	428 246	1972 1973
1973 S O N D		682	4 870	1 036	410			13 679	78	294	1 533	41	364		S O N D
EUR-6 1974 J F M A M J J A		741 780 790	5 109 5 038 4 860	1 018 943 886	468 504 631			14 733 13 443 14 335	124 143 117	324 313 323	1 449 1 099 651	51 45 45	417 368 432		J F M A M J J A
	Gaz de raffine- ries	Gaz de pétrole liquéfiés	Essence moteur	Car- burant d'avia- tion	Pétrole lampant	Naphtas	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White spirit et essences spé- ciales	Lubri- fiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres	Total	
	Gas di raffie- nerie	Gas di petrolio liquefatti	Benzina auto	Carbu- ranti per aerei	Petrolio illumi- nante	Distillati leggeri	Gasolio	Olio com- busti- bile	Benzina sol- vente e acqua- ragia minerale	Lubri- ficanti	Bitumi	Coke di petrolio	Altri	Totale	
	Raffina- derijgas	Vloeibare petro- leum	Auto- benzine	Vlieg- tuig- brand- stoffen	Petro- leum	Nafta	Gas diesel- olie en lichte stook- olie	Resi- duele stook- olie	Min. terpen- tijn en spe- ciale benzines	Smeer- oliën en vetten	Bitumen	Petro- leum cokes	Andere	Totaal	

PRODOTTI PETROLIFERI
STRUTTURA DELLA PRODUZIONE

AARDOLIEPRODUKTEN
STRUCTUUR VAN DE PRODUKTIE

1 000 t	Refine-ry gas	Lique-fied petro-leum gas	Motor spirit	Avia-tion fuels	Kero-senes	Naphtas	Gas diesel oil	Residual fuel oil	White spirit and S.B.P.	Lubri-cants	Bitumen	Petro-leum coke	Others	Total			
1972	1 077	2 130	15 460	1 360	- 7	3 755	41 932	29 144	245	1 391	4 824	492	1 042	102 845	1972		
1973	995	2 526	16 362	1 486	- 81	3 209	44 893	30 642	263	1 421	4 600	515	2 227	109 058	1973		
1973	S 77	193	1 324	115	- 6	271	3 685	2 497	17	102	606	41	170	9 092	S 1973		
DEUTSCH- LAND (BR)	O N D	65	206	1 446	133	- 5	337	4 128	2 809	21	112	570	51	133	10 007	O	
		71	219	1 419	122	- 12	336	3 929	2 336	28	116	417	45	171	9 196	N	
	1974	J F M	87	219	1 326	101	- 9	290	3 457	2 615	24	105	196	45	192	8 648	D
			127	213	1 297	134	- 6	195	3 522	2 421	24	107	80	51	145	8 333	J
	A M J	131	208	1 110	108	- 6	226	2 688	1 941	24	110	195	36	162	6 933	F	
		125	209	1 025	94	6	247	3 105	2 084	21	110	239	35	161	7 461	M	
J A	105	220	1 396	116	- 4	198	3 434	2 214	19	111	358	43	153	8 362	A		
	114	206	1 348	139	- 14	210	3 216	2 156	21	120	470	48	153	8 187	M		
J A	106	190	1 444	129	3	123	3 586	2 351	21	103	472	40	229	8 797	J		
	110	196	1 494	49	- 10	173	3 645	2 289	19	108	514	53	185	8 925	A		
1972																	
1973	273	2 513	15 525	3 162	68	4 382	42 984	36 510	218	1 206	3 440	-	219	110 501	1972		
1973	S	208	1 441	288	5			3 256	19	75	438	-	23		S 1973		
FRANCE	O N D	226	1 552	323	2			3 797	29	105	459	-	31		O		
		263	1 408	276	2			3 709	34	94	330	-	29		N		
	1974	J F M	264	1 418	317	10			3 722	36	117	255	-	30		D	
			285	1 355	321	12			3 682	37	121	170	-	32		J	
	A M J	257	1 360	248	9	- 2			3 344	32	92	173	-	23		F	
		267	1 399	268	0				3 345	29	111	239	-	31		M	
J A	212	1 430	238	- 2				3 070	28	124	309	-	35		A		
	219	1 333	289	8				3 026	30	118	376	-	45		M		
J A	215	1 494	273	7				3 067	20	127	414	-	35		J		
	222	1 557	317	0				3 288	31	117	471	-	36		A		
1972	222	2 175	13 872	2 163	4 146	8 151	25 180	55 401	66	498	2 231	-	185	114 290	1972		
1973	S	22	173	1 227	185	336	636	2 554	4 661	7	44	271	-	13	10 130	S 1973	
ITALIA*	O N D	25	196	1 311	179	352	682	2 451	4 812	8	48	229	-	15	10 308	O	
		20	183	1 283	165	356	533	2 329	4 043	8	44	185	-	16	9 165	N	
	1974	J F M	16	201	1 189	131	478	738	2 621	5 104	8	46	132	-	14	10 678	D
			66	574	3 506	426	1 292	2 079	7 812	14 118	18	114	220	-	44	30 269	J
	A M J	88	558	3 941	527	801	1 852	7 398	13 001	19	129	520	-	37	28 872	F	
																M	
J A															J		
															A		
1972	106	858	5 240	3 332	1 259	6 103	19 526	26 601	338	478	975	-	1 220	66 085	1972		
1973	122	966	5 775	3 655	1 219	6 594	20 559	27 160	410	470	906	-	1 600	69 436	1973		
1973	S	13	77	500	329	59	588	1 725	2 196	22	63	100	-	150	5 823	S 1973	
NEDERLAND	O N D	9	84	484	306	106	372	1 874	2 306	48	48	98	-	228	5 964	O	
		10	76	494	276	143	467	1 643	1 973	45	49	57	-	146	5 375	N	
	1974	J F M	9	62	418	249	143	494	1 330	1 724	31	46	40	-	185	4 730	D
			8	71	387	191	113	532	1 389	1 811	23	52	24	-	126	4 728	J
	A M J	8	74	409	189	134	533	1 447	1 815	29	28	44	-	111	4 821	F	
		7	80	537	192	45	577	1 413	1 972	30	55	73	-	139	5 120	M	
J A	9	70	508	185	105	553	1 604	2 218	28	56	101	-	215	5 652	A		
	7	56	463	276	11	572	1 529	2 100	34	48	109	-	117	5 321	M		
J A	13	60	541	296	27	513	1 604	2 003	34	43	118	-	198	5 450	J		
	12	66	448	339	- 25	563	1 387	1 886	29	48	92	-	199	5 045	A		
J A	12	62	485	336	36	469	1 330	1 792	15	54	95	-	179	4 864	A		

* Y compris restitutions de la pétrochimie.

* Compresi i ritorni dalla petrolchimica.

MINERALÖLPRODUKTE
STRUKTUR DER ERZEUGUNG

PRODOTTI PETROLIFERI
STRUTTURA DELLA PRODUZIONE

PETROLEUM PRODUCTS
STRUCTURE OF PRODUCTION

AARDOLIEPRODUKTEN
STRUCTUUR VAN DE PRODUKTIE

1000 t		Refine-ry gas	Liqua-fied petro-leum gas	Motor spirit	Avia-tion fuels	Kero-senes	Naphtas	Gas diesel oil	Residual fuel oil	White spirit and S.B.P.	Lubri-cants	Bitumen	Petro-leum coke	Others	Total	
	1972	98	397	4 536	1 201	147	1 595	11 626	13 436	232	98	1 067	—	92	34 525	1972
	1973	84	405	4 768	1 111	171	1 682	12 054	13 715	236	103	1 081	—	100	35 510	1973
BELGIQUE/ BELGIË	1973	S	5	31	378	119	16	181	953	1 069	13	118	—	8	2 902	S 1973
		O	8	29	316	77	13	49	857	1 009	18	93	—	10	2 489	O
		N	7	39	434	104	15	158	509	1 382	10	110	—	9	2 805	N
		D	3	44	509	88	9	108	1 084	1 170	18	28	—	11	3 081	D
	1974	J	2	28	275	64	13	137	849	964	19	41	—	6	2 408	J
		F	2	27	295	38	14	122	793	887	13	34	—	6	2 243	F
		M	1	22	253	38	1	30	490	494	9	23	—	11	1 380	M
		A	1	19	231	37	4	—	385	348	4	11	—	0	1 102	A
		M	3	28	337	36	5	149	788	853	18	9	—	6	2 319	M
		J	4	32	338	107	5	221	972	1 135	25	11	—	5	2 961	J
	A															A
	1972	470	1 472	13 632	4 601	2 649	5 616	25 535	41 001	125	1 333	2 004	—	924	99 362	1972
	1973															1973
UNITED KINGDOM	1973	S	35	133	1 222	461	141	517	2 148	3 358	9	119	—	98	8 432	S 1973
		O	45	147	1 245	405	304	618	2 600	3 687	19	111	—	70	9 448	O
		N	42	159	1 125	305	272	671	2 401	3 470	14	132	—	65	8 831	N
		D	46	149	1 221	395	298	656	2 606	3 694	9	150	—	90	9 468	D
	1974	J	48	146	1 185	309	334	491	2 387	3 542	20	111	—	94	8 808	J
		F	43	146	1 105	365	284	533	2 257	3 415	15	120	—	90	8 504	F
		M	45	138	1 108	302	329	696	2 485	3 890	19	138	—	110	9 479	M
		A	38	141	1 207	428	218	640	2 389	3 511	16	124	—	99	8 998	A
		M	34	150	1 365	476	155	622	2 582	3 472	16	122	—	150	9 369	M
		J	28	115	1 221	485	114	525	2 266	3 196	8	104	—	132	8 404	J
	A	26	99	1 162	362	139	471	1 883	2 886	6	110	—	96	7 409	A	
	1972	—	41	476	76	—	57	666	1 302	—	—	—	—	—	2 618	1972
	1973															1973
IRELAND	1973	S														S 1973
		O														O
		N														N
		D														D
	1974	J														J
		F														F
	M														M	
	A														A	
	M														M	
	J														J	
	A														A	
	1972	61	158	1 422	61	112	162	3 383	4 170	37	—	202	—	—	9 768	1972
	1973															1973
DANMARK	1973	S		18	150	—	7	304	366	6	—	—	—	—	860	S 1973
		O		18	141	—	8	287	306	4	—	—	—	—	776	O
		N		19	114	1	8	237	342	3	—	—	—	—	737	N
		D		19	117	—	0	301	286	4	—	—	—	—	733	D
	1974	J	24	15	135	3	17	294	235	3	—	4	—	—	745	J
		F	16	15	123	1	8	266	264	4	—	7	—	—	712	F
		M	23	16	168	1	7	297	307	3	—	0	—	—	826	M
		A	49	15	142	0	8	17	274	274	3	—	23	—	805	A
		M	48	14	135	—	7	21	324	282	2	—	31	—	864	M
		J	28	13	111	—	8	14	244	239	5	—	23	—	685	J
	A	30	13	150	1	6	23	300	253	4	—	27	—	807	A	
	1972															1972
	1973															1973
	1974															1974

MINERALOLIEPRODUKTER

Udenrigshandel

- 1 Import af alle mineralolieprodukter
 2 Eksport af alle mineralolieprodukter
 3 Saldo for udenrigshandelen
 (+) eksport; (-) import

PRODUITS PÉTROLIERS

Commerce extérieur

- 1 Importations de tous produits pétroliers
 2 Exportations de tous produits pétroliers
 3 Solde des échanges
 (+) exports; (-) imports

MINERALÖLPRODUKTE

Außenhandel

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

PRODOTTI PETROLIFERI

Commercio estero

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

PETROLEUM PRODUCTS

Foreign trade

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

AARDOLIEPRODUKTEN

Buitenlandse handel

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

	1000 t	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Imports Importations	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			41 018			9 722	8 024	1 679					1973
	1973	S		3 512	572		1 054	491	114	1 331		715	S 1973	
	O N D			3 988	728		1 271	924	162	1 219		1 039	O	
				3 685	519		671	570	139	983		888	N	
				3 168	496		726	622	238	749		878	D	
	1974	J			2 726	340		701	580	143	1 043		830	J 1974
		F			2 862	465		580	520	108	1 209		636	F
		M			2 796	342		776	494	116	1 234		619	M
	A M J				2 672	496		752	899	103	1 237		931	A
				3 403	610		897	971	104	912		651	M	
				3 090	402		855	925	102	1 025		760	J	
J A				3 636	767		1 059		96	1 216		890	J	
				3 661	895		970		90	1 006		977	A	
2 Exports Exportations	1972	(117 466)	(98 735)	7 802	12 407	27 801	37 547	13 172	6	15 772	556	2 403	1972	
	1973			8 853			41 684	14 507	6					1973
	1973	S	8 933	638	1 171	2 134	3 488	1 502	—	1 438		236	S 1973	
	O N D		9 665	1 018	1 172	2 340	3 849	1 286	—	1 767		303	O	
			8 572	968	943	2 243	3 266	1 152	—	1 461		207	N	
				603	1 142	1 960	2 446	1 509	—	1 138		207	D	
	1974	J			766	1 021	2 207	2 464	573	—	996		226	J 1974
		F			687	883	2 657	3 110	695	—	756		231	F
		M			1 013	1 096	1 806	3 453	466	—	791		155	M
	A M J				606	1 138	2 281	3 755	616	—	1 127		252	A
				1 004	1 091	2 592	3 278	747	—	1 372		297	M	
				583	926	1 911	3 163	1 144	—	1 411		243	J	
J A				732	893	1 807	3 489			1 449		246	J	
				911	646	1 899	3 270						A	
3 Balance of exchanges Solde des échanges	1972	+ 14 485	+ 31 043	- 29 515	+ 3 405	+ 22 240	+ 29 354	+ 7 030	- 1 471	- 4 666	- 2 342	- 9 550	1972	
	1973			- 32 165			+ 31 962	+ 6 483	- 1 673					1973
	1973	S		- 2 874	+ 599		+ 2 434	+ 1 011	- 114	+ 107		- 479	S 1973	
	O N D			- 2 970	+ 444		+ 2 578	+ 362	- 162	+ 548		- 736	O	
				- 2 717	+ 424		+ 2 595	+ 582	- 139	+ 478		- 681	N	
				- 2 565	+ 646		+ 1 720	+ 887	- 238	+ 389		- 671	D	
	1974	J			- 1 960	+ 681		+ 1 763	- 7	- 143	- 47		- 604	J 1974
		F			- 2 175	+ 418		+ 2 530	+ 175	- 108	- 453		- 405	F
		M			- 1 783	+ 754		+ 2 677	- 28	- 116	- 443		- 464	M
	A M J				- 2 066	+ 642		+ 3 003	- 283	- 103	- 110		- 679	A
				- 2 399	+ 481		+ 2 381	- 224	- 104	+ 460		- 354	M	
				- 2 507	+ 524		+ 2 308	+ 219	- 102	+ 386		- 517	J	
J A				- 2 904	+ 126		+ 2 430		- 96	+ 233		- 644	J	
				- 2 750	- 249		+ 2 300		- 90				A	

MINERALOLIEPRODUKTER

Inlandske leveringer

- 1 Færdige produkter
- 2 Flaskegas og raffinaderigas
- 3 Flyvebenzin og jetbrændstof
- 4 Motorbenzin

PRODUITS PÉTROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Produits finis
- 2 Gaz de pétrole liquéfiés et de gaz de raffineries
- 3 Carburants d'aviation
- 4 Essence moteur

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandsieferungen

- 1 Fertigprodukte
- 2 Flüssiggas und Raffineriegas
- 3 Flugkraftstoffe
- 4 Motorenbenzin

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Prodotti finiti
- 2 Gas di petrolio liquefatti e gas incondensabili
- 3 Carburanti per aerei
- 4 Benzina auto

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 Finished products
- 2 Liquefied petroleum gas and refinery gas
- 3 Aviation fuels
- 4 Motor spirit

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Eindprodukten
- 2 Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas
- 3 Vliegtuigbrandstoffen
- 4 Autobenzine

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Finished products Produits finis	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			136 876			25 375	25 705	1 643				1973	
	S		29 632	10 860	7 958	6 691	1 992	2 020	111	7 099		1 221	S	1973
		O N D		35 950	12 761	10 547	7 652	2 521	2 320	149	9 129		1 847	O
	J F M			34 484	12 035	10 689	7 168	2 069	2 386	137	9 281		1 688	N
		A M J		34 656	10 686	11 738	7 876	2 143	1 986	227	8 096		1 488	D
	J A				11 024	10 647	23 255	1 989	2 208	137	8 708		1 393	J
		A			7 710	8 998		2 002	2 058	10	8 159		1 172	F
	A				9 395	9 445	1 860	1 652	123	8 990		1 397	M	
		A			10 591	8 049	18 831	1 767	1 613	101	7 731		1 214	A
A				10 337	8 094	1 835		1 783	107	7 159		1 171	M	
	A			10 035	8 620	1 756	1 600	86	6 351		969	J		
A				10 966	7 202		1 762		96	6 505		971	J	1974
	A			10 643	6 348		1 758		96	6 440		1 187	A	
2 L.P.G. and refinery gas G.P.L. et gaz de raffineries		1972	11 483	9 282	3 137	2 842	2 109	542	625	27	1 823	82	296	1972
	1973	3 408					598	625	21				296	1973
	S		835	385	198	158	49	43	2	135		25	S	1973
		O N D		964	415	253	183	53	58	2	175		32	O
	J F M			961	422	280	147	52	58	2	160		32	N
		A M J		972	417	297	139	45	72	2	167		28	D
	J A				431	317	501	52	53	2	169		30	J
		A			432	257		47	47	2	156		29	F
	A				481	273	49	50	2	174		29	29	M
		A			426	225	487	50	42	2	146		32	A
A				474	210	48		46	2	131		29	M	
	A			461	186	49	38	1	120		24	24	J	
A				437	200		49		2	120		21	J	1974
	A			449			48		1			26	A	
3 Aviation fuels Carburants d'aviation		1972	12 127	7 012	2 331	1 754	1 652	803	428	44	4 070	333	712	1972
	1973	2 427					865	510	51				712	1973
	S		711	225	184	160	75	62	5	442		76	S	1973
		O N D		638	207	158	152	76	41	4	386		69	O
	J F M			541	173	140	63	37	3	309		55	N	
		A M J		516	161	144	114	57	37	3	243		43	D
	J A				180	137	332	54	28	4	270		40	J
		A			150	130		52	29	3	222		40	F
	A				183	141	53	33	3	259		56	56	M
		A			217	139	348	73	37	4	318		57	A
A				217	163	82		35	4	335		58	M	
	A			212	168	76	50	5	371		62	62	J	
A				270	192		99		6	393		24	J	1974
	A			243			87		6			22	A	
4 Motor spirit Essence moteur		1972	67 910	49 704	18 603	14 522	10 505	3 418	2 522	134	15 898	710	1 598	1972
	1973	18 960					3 556	2 573	157				1 598	1973
	S		4 244	1 489	1 324	939	275	203	14	1 424		167	S	1973
		O N D		4 777	1 762	1 480	995	336	258	16	1 534		195	O
	J F M			4 203	1 563	1 255	882	233	233	12	1 437		164	N
		A M J		3 836	1 363	1 222	795	268	179	9	1 133		142	D
	J A				1 352	1 055	2 293	213	194	10	1 210		134	J
		A			1 201	991		231	195	10	1 142		132	F
	A				1 426	1 172	231	206	11	1 282		145	145	M
		A			1 589	1 297	2 654	270	192	13	1 350		155	A
A				1 675	1 312	306		226	14	1 453		167	M	
	A			1 608	1 387	266	185	12	1 372		136	136	J	
A				1 650	1 402		289		18	1 524		169	J	1974
	A			1 675			290		16			148	A	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Petroleum
- 2 Gasolie og dieselolie
- 3 Svær fuelolie
- 4 Bitumen

PRODUITS PÉTROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Pétrole lampant
- 2 Gasoil et fuel-oil fluide
- 3 Fuel-oil résiduel
- 4 Bitumes

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandslieferungen

- 1 Petroleum
- 2 Dieselmotortreibstoff und Destillat-Heizöle
- 3 Rückstands-Heizöle
- 4 Bitumen

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Petrolio illuminante
- 2 Gasolio
- 3 Olio combustibile
- 4 Bitumi

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 Kerosines
- 2 Gas-Diesel oil
- 3 Residual fuel oil
- 4 Bitumen

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Petroleum
- 2 Gas-, dieselolie en lichte stookolie
- 3 Residuele stookolie
- 4 Bitumen

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 Kerosines Pétrole lampant	1972	6 827	3 575	84	45	2 217	1 200	28	1	2 969	85	198	1972	
	1973			69			1 126	37		1			1973	
	1973	S	188	-	3	126	60	2	0	155		8	S	1973
				O	7	5	235	117	6	0	356		24	O
	1973	N	370	8	5	225	117	5	0	387		25	N	
				D	6	4	278	129	3	0	356		22	D
	1974	J		4	5	705	90	3	0	368		25	J	1974
				F	5		3	0	339		16	F		
	1974	M		5	3	172	54	2	0	294		17	M	
				A	4		3	24	2	0	225		8	A
1974	M		6	3		23	1	0	172		5	M		
			J	7		2	11	1	0	110		2	J	
1974	J		5	3		8		0	101		1	J		
			A	5			10		0			2	A	
2 Gas-Diesel oil Gasoil et fuel-oil fluide	1972	162 709	135 022	59 264	41 800	17 147	7 326	8 919	566	20 352	979	6 356	1972	
	1973			63 663			7 329	9 275	605				1973	
	1973	S	9 936	4 755	2 721	1 367	478	581	34	1 343		509	S	1973
				O	5 716	4 403	1 657	699	869	63	2 078		888	O
	1973	N	13 407	5 649	4 534	1 590	621	853	55	2 125		809	N	
				D	14 286	5 651	2 001	700	875	60	1 804		718	D
	1974	J		5 550	5 421	6 497	662	988	65	1 912		716	J	1974
				F	2 999		4 010	684	873	53	1 799		556	
	1974	M		4 217	4 259	3 912	496	672	59	1 843		661	M	
				A	5 362		2 754	398	673	39	1 582		529	A
1974	M		4 310	2 785		441	754	43	1 475		472	M		
			J	4 589		3 417	351	522	28	1 185		379	J	
1974	J		5 063	1 996		359		28	1 172		317	J		
			A	5 016			421		25			448	A	
3 Residuel fuel oil Fuel-oil résiduel	1972	166 066	114 095	28 882	29 762	39 776	5 651	9 348	676	41 404	2 348	8 219	1972	
	1973			30 160			4 699	9 661	776				1973	
	1973	S	9 203	2 376	2 501	3 150	273	849	54	2 561		406	S	1973
				O	2 963	3 223	3 500	476	802	60	3 470		601	O
	1973	N	11 024	2 817	3 474	3 300	386	940	60	3 778		564	N	
				D	11 267	2 603	3 597	3 850	363	704	150	3 368		505
	1974	J		2 400	2 917	11 200	324	724	54	3 685		430	J	1974
				F	1 799		2 901	347	718	41	3 435		368	
	1974	M		1 983	2 770	8 600	284	509	45	3 988		446	M	
				A	1 740		2 706	295	451	40	3 058		387	A
1974	M		2 175	2 651		278	537	40	2 533		386	M		
			J	1 805		2 487	224	593	37	2 214		307	J	
1974	J		1 986	2 369		246		40	2 288		392	J		
			A	1 835			215		44			450	A	
4 Bitumen Bitumes	1972	14 235	11 519	4 896	2 999	2 200	817	596	11	2 204	158	354	1972	
	1973			4 656			765	538	17				1973	
	1973	S	1 327	572	378	220	87	68	2	221			S	1973
				O	1 406	631	376	260	81	55	3	233		
	1973	N	1 077	446	324	210	57	37	3	208			N	
				D	507	171	199	83	35	18	1	133		
	1974	J		190	172	280	20	21	0	146		13	J	1974
				F	179		149	26	25	1	167		17	
	1974	M		214	190	505	55	45	1	212		17	M	
				A	383		276	63	54	3	212		27	A
1974	M		476	341		84	52	2	226		29	M		
			J	438		361	86	51	2	232		32	J	
1974	J		537	386		55		2	200		22	J		
			A	492			75		2			42	A	

GAS / GAZ

NATURGASBILANZ

BILANCIO GAS NATURALE

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

BALANS NATUURLIJK GAS

TcaI (GCV/Ho)	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
1 Production of primary sources	864 276	1 095 079	1 246 548	215 086	331 712	354 893	271 915	234 330	384 205	407 539	314 319
2 Production of derived products	118	318	324								
3a Supplies from EUR-6	(146 932)	(209 919)	(283 963)	(44 145)	(65 430)	(78 278)	(66 016)	(51 066)	(89 566)	(110 873)	(102 952)
4 Imports from third-party countries	13 617	24 463	44 691	5 267	8 897	10 447	9 018	8 881	16 341		
5 Resources	878 011	1 123 860	1 575 526	220 353	340 609	443 618	346 949	294 277	490 112	518 412	417 271
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 6 119	- 5 828	- 5 267	- 7 179	+ 2 644	- 7 453	- 5 921	- 10 704	+ 4 454	+ 7 536	- 12 032
8a Deliveries to EUR-6	(146 623)	(205 356)	(284 422)	(43 229)	(62 183)	(77 723)	(63 231)	(52 840)	(90 627)	(99 172)	(83 850)
9 Exports to third-party countries	269	866		217	437				444	312	
10 Gross consumption	871 932	1 121 729	1 285 837	213 873	346 063	373 348	277 797	230 733	403 939	426 332	321 077
12 Gross inland consumption											
13 Transformations	257 801	308 172	320 696	67 968	86 768	83 093	70 874	65 899	92 891		
14 Consumption of the energy sector	12 321	13 801	19 095	3 196	4 470	4 595	3 645	3 566	4 672		
15 Distribution losses	11 924	29 319	34 167	5 528	8 970	9 063	6 594	5 853	9 805		
16 Final non-energy consumption	591 413	775 958	918 732	138 960	245 638	278 092	199 515	157 402	298 613		
17 Final energy consumption											
18 Statistical difference	- 1 527	- 5 521	- 6 853	- 1 779	+ 217	- 1 495	- 2 831	- 1 987	- 2 042		
Transformations:											
131 electrical power stations	161 099	220 667	262 761	54 370	64 300	63 921	59 194	57 828	74 469	85 489	77 412
133 gas works	96 702	87 505	57 935	13 598	22 468	19 172	11 680	8 071	18 422		
Final energy consumption:											
171 industry	314 410	398 095	454 562	90 505	118 771	123 494	111 250	101 303	138 581		
172 Transportation (road transportation)	1 232	1 363	1 527	402	494	363	357	362	401		
173 households, etc.	221 475	316 717	400 204	35 075	111 536	138 645	72 381	40 879	143 164		

DEUTSCHLAND (BR)

1 Erzeugung von Primärenergie	132 006	153 116	166 963	29 747	48 476	45 384	37 374	35 777	47 792	47 947	41 101
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Bezüge aus EUR-6	54 760	88 347	130 899	18 782	27 131	36 450	31 124	21 882	42 407	50 272	40 922
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	3 530	—	—	—	—	—	3 530	—	—
5 Aufkommen	186 766	241 463	301 392	48 529	75 607	81 834	68 498	57 659	93 729	98 219	82 023
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 97	- 645	- 1 075	- 210	- 47	+ 1	- 354	- 378	- 390	- 21	- 159
8a Lieferungen an EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Ausfuhr in dritte Länder	184	115	736	7	199	235	155	115	230	211	158
10 Bruttoverbrauch	186 485	240 703	299 581	48 312	75 361	81 600	67 989	57 166	93 109	97 987	81 706
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung	50 821	65 353	91 716	13 945	20 009	21 415	20 041	19 750	27 510	30 758	
14 Verbrauch des Sektors Energie	4 510	4 860	5 745	671	1 301	1 277	1 002	1 058	1 508	1 280	
15 Netzverluste	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16 Nicht-energetischer Endverbrauch	8 700	10 500	10 800	2 000	2 500	2 700	2 700	2 500	3 000	3 000	
17 Energetischer Endverbrauch	122 454	160 605	191 320	31 696	51 551	56 208	44 246	33 858	61 091	62 949	
18 Statistische Differenz	—	615	—	—	—	—	—	—	—	—	
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	45 122	62 199	87 686	13 458	18 914	20 346	19 180	19 158	26 390	29 871	29 510
133 Gaswerke	5 699	3 154	4 030	487	1 095	1 069	861	592	1 120	887	
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	93 100	111 471	126 692	23 675	32 663	38 576	30 743	25 370	40 978	42 685	
172 Verkehr (Straßenverkehr)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
173 Haushalte, usw.	29 354	49 134	64 628	8 021	18 888	17 632	13 503	8 488	20 113	20 264	

* (+) Lagerformindskølse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

NATURGASBILANZ

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1972				1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II		
FRANCE													
1 Production de sources primaires	67 234	69 545	69 907	17 062	17 398	18 060	15 781	16 751	18 369	17 724	17 017		
2 Production de produits dérivés	118	318	324	-	-	-	-	-	-	-	-		
3a Réceptions en provenance de EUR-6	39 461	54 079	69 409	10 790	17 066	19 041	16 675	12 250	21 442	22 981	19 559		
4 Importations en provenance des pays tiers	4 947	7 531	15 487	1 183	2 314	3 574	3 611	3 832	4 469	2 624	3 872		
5 Ressources	111 760	131 473	155 127	29 035	36 778	40 675	36 067	32 833	44 280	43 329	40 448		
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 3 383	- 2 490	- 3 895	- 4 675	+ 1 562	+ 5 486	- 4 100	- 6 744	+ 2 064	+ 2 048	- 7 770		
8a Livraisons à EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9 Exportations vers les pays tiers	85	751	878	210	238	213	183	156	327	102	112		
10 Consommation brute													
12 Consommation intérieure brute	108 292	128 232	150 354	24 150	38 102	45 948	31 784	25 933	46 017	45 042	32 412		
13 Transformations	23 974	27 176	28 531	7 604	7 166	7 684	6 368	6 321	7 452	6 383	5 937		
14 Consommation du secteur énergie	1 475	1 701	2 594	351	433	644	390	396	401	381	410		
15 Pertes sur les réseaux	6 231	6 685	6 867	1 300	1 900	2 000	1 250	1 200	2 000	2 000	1 300		
16 Consommation finale non énergétique	10 200	10 000	10 000	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500		
17 Consommation finale énergétique	66 412	82 670	102 362	12 395	26 103	33 120	21 276	15 516	33 664	33 778	22 265		
18 Écart statistique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Transformations:													
131 centrales électriques	17 209	21 740	23 220	6 910	5 649	5 834	5 556	5 885	5 391	4 847	5 318		
133 usines à gaz	6 765	5 436	5 311	694	1 517	1 850	812	436	2 061	1 536	619		
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	35 426	41 509	50 995	9 359	14 067	12 687	13 045	11 490	13 638	12 752	13 739		
172 transports (routiers)	180	155	155	36	36	33	31	26	26	26	26		
173 foyers domestiques, etc.	30 806	41 006	51 212	3 000	12 000	20 400	8 200	4 000	20 000	21 000	8 500		
ITALIA													
1 Produzione di fonti primarie	122 482	129 811	140 205	28 075	37 904	37 460	29 838	32 343	40 943	41 875	28 786		
2 Produzione di prodotti derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3a Arrivi da EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3 869
4 Importazioni dai paesi terzi	304	13 221	18 282	2 034	5 166	5 453	3 678	3 172	5 976	3 683	8 841		
5 Risorse	122 786	143 032	158 487	30 109	43 070	42 913	33 516	35 515	46 919	45 558	41 496		
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 2 214	- 3 138	- 393	- 2 427	+ 1 017	+ 1 876	- 1 473	- 3 582	+ 2 780	+ 5 509	- 4 103		
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9 Esportazioni verso i paesi terzi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10 Consumo lordo													
12 Consumo interno lordo	120 572	139 894	158 094	27 682	44 087	44 789	32 043	31 933	49 699	51 067	37 393		
13 Trasformazioni	11 781	14 463	15 251	3 290	4 410	4 280	3 563	3 498	4 013	3 623	2 587		
14 Consumo del settore energia	933	1 620	1 601	303	587	400	400	400	400	400	400		
15 Perdite sulle reti	1 583	2 123	1 282	250	450	400	250	250	400	400	300		
16 Consumo finale non energetico	18 996	19 251	20 139	4 378	4 937	4 790	4 927	5 058	5 367	5 159	5 044		
17 Consumo finale energetico	86 975	102 437	119 821	19 711	33 055	34 919	22 903	22 727	39 519	41 485	29 062		
18 Differenza statistica	+ 304	-	-	- 250	+ 648	-	-	-	-	-	-		
Trasformazioni:													
131 centrali elettriche	7 325	9 787	11 381	2 474	3 045	3 125	2 672	2 857	2 880	2 363	1 652		
133 officine del gas	4 456	4 676	3 870	816	1 365	1 155	891	641	1 133	1 260	935		
Consumo finale energetico:													
171 industria	59 662	69 799	78 500	16 451	20 359	19 660	17 828	18 685	22 627	21 874	20 793		
172 trasporti (stradali)	1 052	1 208	1 372	366	458	330	326	336	375	400	457		
173 usi domestici, ecc.	26 261	31 430	39 949	2 894	12 238	14 929	4 749	3 706	16 517	19 211	7 812		

* (+) 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 GAS NATURALE

BALANS NATUURLIJK GAS

1971	1972	1973	1972		1973				1974		Tcal (bov. W/PCS)
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
NEDERLAND											
368 228	491 226	597 371	95 123	150 705	173 569	130 731	104 757	188 314	200 525	155 829	1 Primaire produktie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 Afgeleide produktie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a Aanvoer uit EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Invoer uit derde landen
368 228	491 226	597 371	95 123	150 705	173 569	130 731	104 757	188 314	200 525	155 829	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
146 454	204 263	280 646	42 910	61 720	76 739	62 364	52 078	89 464	98 421	83 094	8a Leveringen aan EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Uitvoer naar derde landen
221 774	286 963	316 725	52 213	88 985	96 830	68 367	52 679	98 850	102 104	72 735	10 Brutoverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 Bruto binnenlands verbruik
67 570	88 126	104 130	22 076	25 029	25 460	24 272	22 661	27 732	29 175	27 570	13 Omzetting
3 740	2 701	6 271	1 453	1 549	1 739	1 411	1 335	1 786	—	—	14 Verbruik van de sector energie
2 170	1 851	4 653	400	800	700	500	300	700	—	—	15 Verliezen op het verdelingsnet
12 200	14 000	15 000	3 000	3 600	4 000	3 800	3 200	4 000	—	—	16 Niet-energetisch eindverbruik
137 925	183 986	193 524	26 332	59 515	66 992	40 052	27 046	65 893	—	—	17 Energetisch eindverbruik
- 1 831	- 3 701	- 6 853	- 1 048	- 1 508	- 2 061	- 1 668	- 1 863	- 1 261	—	—	18 Statistische afwijking
Omzetting:											
67 570	88 126	104 130	22 076	25 029	25 460	24 272	22 661	27 732	29 175	27 570	131 elektrische centrales
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133 gasfabrieken
Energetisch eindverbruik:											
55 097	71 560	69 634	16 080	19 713	19 043	17 197	17 981	21 872	—	—	171 industrie
82 828	112 426	123 890	10 252	39 802	47 949	22 855	9 065	44 021	—	—	172 vervoer (wegvervoer)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173 huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIË

421	439	457	86	93	140	133	102	80	86	122	1 Production de sources primaires
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 Production de produits dérivés
52 542	66 239	81 493	14 254	20 770	22 251	17 688	16 443	25 111	28 988	24 034	3a Réceptions en prov. de EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Importations en prov. des pays tiers
52 963	66 678	81 950	14 340	20 863	22 391	17 821	16 545	25 191	29 074	24 156	5 Ressources
- 425	+ 445	+ 96	+ 133	+ 112	+ 90	+ 6	—	—	—	—	6 Variations des stocks prod. et imp.*
169	1 093	2 162	319	463	536	529	491	606	649	644	8a Livraisons à EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Exportations vers les pays tiers
52 369	66 030	79 884	14 154	20 512	21 945	17 298	16 054	24 585	28 425	23 512	10 Consommation brute
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 Consommation intérieure brute
16 570	20 281	25 399	5 083	6 438	6 743	5 533	5 439	7 575	10 216	6 835	13 Transformations
378	1 634	1 660	89	195	229	136	71	271	—	—	14 Consommation du secteur énergie
1 940	2 597	2 600	500	600	700	600	600	700	—	—	15 Pertes sur les réseaux
4 200	6 032	6 500	1 100	1 300	1 600	1 600	1 600	1 600	—	—	16 Consommation finale non énergétique
29 281	36 704	43 725	7 821	10 902	12 107	10 592	8 468	15 220	—	—	17 Consommation finale énergétique
—	- 1 218	—	- 439	+ 1 077	+ 566	- 1 163	- 124	- 781	—	—	18 Écart statistique
Transformations:											
16 520	20 281	25 399	5 083	6 438	6 743	5 533	5 439	7 575	10 216	6 835	131 centrales électriques
50	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133 usines à gaz
Consommation finale énergétique:											
19 441	23 468	27 600	6 073	7 457	7 226	6 891	6 918	10 847	—	—	171 industrie
9 840	13 236	16 125	1 748	3 445	4 881	3 701	1 550	4 373	—	—	172 transports (routiers)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173 foyers domestiques, 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.

NATURGASBILANZ

BILANCIO GAS NATURALE

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

BALANS NATUURLIJK GAS

Tcal (PCS/GCV)	1971	1972	1973	1972				1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II		
LUXEMBOURG													
1 Production de sources primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2 Production de produits dérivés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
3a Réceptions en prov. de EUR-6	169	1 254	2 162	319	463	536	529	491	606	751	756		
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
5 Ressources	169	1 254	2 162	319	463	536	529	491	606	751	756		
6 Variations des stocks prod. et imp.*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
8a Livraisons à EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
10 Consommation brute	169	1 254	2 162	319	463	536	529	491	606	751	756		
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
13 Transformations	23	239	460	108	117	117	109	123	111	86	91		
14 Consommation du secteur énergie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
15 Pertes sur les réseaux	—	10	15	3	4	3	4	3	5	—	—		
16 Consommation finale non énergétique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
17 Consommation finale énergétique	146	992	1 687	250	342	416	416	365	490	—	—		
18 Écart statistique	—	+ 13	—	—	42	—	—	—	—	—	—		
Transformations :													
131 centrales électriques	23	239	460	108	117	117	109	123	111	86	91		
133 usines à gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Consommation finale énergétique :													
171 industrie	146	807	1 287	216	242	296	346	295	350	—	—		
172 transports (routiers)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
173 foyers domestiques, etc.	—	185	400	34	100	120	70	70	140	—	—		

UNITED KINGDOM

1 Production of primary sources	173 905	250 942	271 645	44 993	77 136	80 280	58 058	44 600	88 707	99 382	71 464
2 Production of derived products	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Supplies from EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	8 366	7 711	7 392	2 050	1 417	1 420	1 729	1 877	2 366	1 574	1 099
5 Resources	182 271	258 653	279 037	47 043	78 553	81 700	59 787	46 477	91 073	100 956	72 563
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Gross consumption	182 271	258 653	279 037	47 043	78 553	81 700	59 787	46 477	91 073	100 956	72 563
12 Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations	87 062	92 534	55 209	15 862	23 599	17 394	10 988	8 107	18 498	—	—
14 Consumption of the energy sector	1 285	1 285	1 224	329	405	306	306	306	306	—	—
15 Distribution losses	—	16 053	18 750	3 075	5 216	5 260	3 990	3 500	6 000	—	—
16 Final non-energy consumption	93 924	148 781	203 854	27 777	49 333	58 740	44 503	34 564	66 269	—	—
17 Final energy consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18 Statistical difference	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Transformations :											
131 electrical power stations	7 330	18 295	10 485	4 261	5 108	2 296	1 872	1 705	4 390	8 931	6 436
133 gas works	79 732	74 239	44 724	11 601	18 491	15 098	9 116	6 402	14 108	—	—
Final energy consumption :											
171 industry	51 538	79 481	99 854	18 651	24 270	26 006	25 200	20 564	28 269	—	—
172 transportation (road transportation)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 households, etc.	42 386	69 300	104 000	9 126	25 063	32 734	19 303	14 000	38 000	—	—

* (+) 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
Rådighedsmængde

- 1 Produktion
2 Leveringer fra Nederlandene
3 Import fra tredjelande

GAZ NATUREL
Ressources

- 1 Production
2 Réceptions en provenance des Pays-Bas
3 Importations en provenance des pays tiers

NATURGAS
Aufkommen

- 1 Gewinnung
2 Bezüge aus den Niederlanden
3 Einfuhr aus Drittländern

GAS NATURALE
Risorse

- 1 Produzione
2 Arrivi dai Paesi Bassi
3 Importazioni dai paesi terzi

NATURAL GAS
Resources

- 1 Production
2 Supplies from the Netherlands
3 Imports from third-party countries

NATUURLIJK GAS
Bruto beschikbare hoeveelheden

- 1 Produktie
2 Aanvoer uit Nederland
3 Invoer uit derde landen

		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 Production 10⁶ m³	1972	121 045	96 277	17 380	7 267	13 449	58 181	—	—	24 768	—	—	1972	
	1973	139 815	112 070	19 385	7 308	14 562	70 815	—	—	27 745	—	—	1973	
	J A S	1973	8 516	7 053	1 344	720	1 044	3 945	—	—	1 463	—	—	J A S
			8 518	7 094	1 331	687	1 093	3 983	—	—	1 424	—	—	
			9 268	7 581	1 409	520	1 214	4 438	—	—	1 687	—	—	
	O N D	1973	12 852	10 217	1 775	677	1 332	6 433	—	—	2 635	—	—	O N D
			14 383	11 396	1 809	656	1 409	7 522	—	—	2 987	—	—	
			15 823	12 354	1 922	618	1 501	8 313	—	—	3 469	—	—	
	1974 J F M	1974	15 857	12 313	1 888	614	1 533	8 278	—	—	3 544	—	—	J F M
			14 399	11 206	1 734	564	1 341	7 567	—	—	3 193	—	—	
			15 425	11 982	1 885	606	1 464	8 027	—	—	3 443	—	—	
	A M J	1974	12 993	10 158	1 648	703	1 202	6 605	—	—	2 835	—	—	A M J
		12 270	9 805	1 652	727	914	6 512	—	—	2 465	—	—		
		10 208	8 184	1 410	473	867	5 434	—	—	2 024	—	—		
Tcal (GCV) (PCS)	1972	1 095 397	844 455	153 116	69 863	129 811	491 226	439	—	250 942	—	—	1972	
	1973	1 246 872	975 227	166 963	70 231	140 205	597 371	457	—	271 645	—	—	1973	
	J A S	1973	74 449	61 569	11 767	6 248	10 072	33 437	45	—	12 880	—	—	J A S
			74 484	61 900	11 661	5 971	10 552	33 684	32	—	12 584	—	—	
			85 397	66 261	12 349	4 532	11 719	37 636	25	—	19 136	—	—	
	O N D	1973	112 709	89 488	15 507	6 591	12 856	54 514	20	—	23 221	—	—	O N D
			126 443	99 660	16 091	6 379	13 601	63 574	15	—	26 783	—	—	
			145 053	106 350	16 194	5 399	14 486	70 226	45	—	38 703	—	—	
	1974 J F M	1974	138 007	106 754	16 430	5 973	14 800	69 535	16	—	31 253	—	—	J F M
			128 317	97 142	15 103	5 494	12 946	63 563	36	—	31 175	—	—	
			141 215	104 261	16 414	6 257	14 129	67 427	34	—	36 954	—	—	
	A M J	1974	113 634	87 810	14 360	6 335	11 599	55 482	34	—	25 824	—	—	A M J
		106 570	84 541	14 412	6 566	8 818	54 701	44	—	22 029	—	—		
		94 115	70 504	12 329	4 116	8 369	45 646	44	—	23 611	—	—		
2 Import Netherlands Pays-Bas Tcal (GCV) (PCS)	1972	208 665	208 665	88 347	54 079	—	—	64 985	1 254	—	—	—	1972	
	1973	281 801	281 801	130 899	69 409	—	—	79 331	2 162	—	—	—	1973	
	J A S	1973	15 118	15 118	5 604	4 282	—	—	5 066	166	—	—	—	J A S
			16 773	16 773	7 863	3 371	—	—	5 380	159	—	—	—	
			18 684	18 684	8 415	4 597	—	—	5 506	166	—	—	—	
	O N D	1973	27 120	27 120	13 023	6 353	—	—	7 533	211	—	—	—	O N D
			31 145	31 145	15 701	7 208	—	—	8 042	194	—	—	—	
			34 225	34 225	17 213	7 881	—	—	8 929	202	—	—	—	
	1974 J F M	1974	34 824	34 824	17 179	7 903	—	—	9 496	246	—	—	—	J F M
			32 417	32 417	16 033	7 214	—	—	8 935	235	—	—	—	
			35 000	35 000	17 060	7 774	—	—	9 908	258	—	—	—	
	A M J	1974	30 106	30 106	14 026	6 870	374	—	8 586	250	—	—	—	A M J
		31 111	31 111	13 989	7 190	1 805	—	7 871	256	—	—	—		
		27 167	27 167	12 907	5 409	1 690	—	6 933	228	—	—	—		
3 Import third-party pays tiers Tcal (GCV) (PCS)	1972	28 463	20 752	—	7 531	13 221	—	—	—	7 711	—	—	1972	
	1973	44 683	37 299	3 530	15 487	18 282	—	—	—	7 384	—	—	1973	
	J A S	1973	3 067	2 910	—	1 056	1 854	—	—	—	157	—	—	J A S
			2 555	1 611	—	1 367	244	—	—	—	944	—	—	
			3 259	2 483	—	1 409	1 074	—	—	—	776	—	—	
	O N D	1973	4 509	4 035	•	1 831	2 204	—	—	—	474	—	—	O N D
			4 143	3 355	•	1 647	1 708	—	—	—	788	—	—	
			4 159	3 055	•	991	2 064	—	—	—	1 104	—	—	
	1974 J F M	1974	2 332	1 859	•	951	908	—	—	—	473	—	—	J F M
			1 972	1 499	•	514	985	—	—	—	473	—	—	
			3 577	2 949	•	1 159	1 790	—	—	—	628	—	—	
	A M J	1974	3 427	2 956	•	779	2 177	—	—	—	471	—	—	A M J
		4 769	4 454	•	814	3 640	—	—	—	315	—	—		
		5 616	5 303	•	2 279	3 024	—	—	—	313	—	—		

* Included in table 2.

* Compris dans le tableau 2.

NATURGAS

Forbrug

- 1 Indenlandsk bruttoforbrug
- 2 Leveringer til videreforarbejdning
- 3 Indenlandsk forbrug i uforarbejdet stand (inklusive tab)

GAZ NATUREL

Consommation

- 1 Consommation intérieure brute
- 2 Cession pour traitement
- 3 Consommation intérieure en l'état (y compris pertes)

NATURGAS

Verbrauch

- 1 Brutto-Inlandsverbrauch
- 2 Abgabe zur Weiterverarbeitung
- 3 Inlandsverbrauch im Ursprungszustand (Verluste inbegriffen)

GAS NATURALE

Consumo

- 1 Consumo interno lordo
- 2 Cessioni per trattamento
- 3 Consumo interno tale e quale (incluse le perdite)

NATURAL GAS

Consumption

- 1 Gross inland consumption
- 2 Deliveries for processing
- 3 Direct inland consumption (including losses)

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	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Gross consumption Consommation brute	1972		1 121 729	863 076	240 703	128 232	139 894	286 963	66 030	1 254	258 653	—	—	1972	
	1973		1 285 837	1 006 800	299 581	150 354	158 094	316 725	79 884	2 162	279 037	—	—	1973	
	1973	J	71 451	58 414	17 222	8 765	10 668	16 482	5 111	166	13 037	—	—	J	1973
		A S	73 076 86 206	59 548 66 294	19 365 20 579	8 074 9 094	9 408 11 857	17 130 19 067	5 412 5 531	159 166	13 528 19 912	—	—	A S	
	O N D	O	116 027	92 332	28 393	13 631	14 575	27 969	7 553	211	23 695	—	—	O	
		N D	133 360 154 552	105 789 114 745	31 516 33 200	16 019 16 367	16 338 18 786	33 665 37 216	8 057 8 975	194 201	27 571 39 807	—	—	N D	
	1974	J	144 986	113 260	33 482	15 350	18 582	36 088	9 512	246	31 726	—	—	J	1974
		F M	134 499 146 835	102 851 109 253	31 104 33 401	14 583 15 109	15 589 16 896	32 369 33 647	8 971 9 942	235 258	31 648 37 582	—	—	F M	
	A M J	A	115 820	89 525	28 273	12 205	13 352	26 825	8 620	250	26 295	—	—	A	
		M J	108 397 96 838	86 053 72 914	28 262 25 171	11 453 8 754	12 699 11 342	25 468 20 442	7 915 6 977	256 228	22 344 23 924	—	—	M J	
	2 Deliveries Cession	1972		87 505	13 266	3 154	5 436	4 676	—	—	—	74 239	—	—	1972
		1973		57 935	13 211	4 030	5 311	3 870	—	—	—	44 724	—	—	1973
1973		J	1 815	553	234	101	218	—	—	—	1 262	—	—	J	1973
		A S	2 646 3 610	446 670	162 196	110 225	174 249	—	—	—	2 200 2 940	—	—	A S	
O N D		O	5 099	1 157	337	508	312	—	—	—	3 942	—	—	O	
		N D	5 770 7 553	1 418 1 739	361 422	697 856	360 461	—	—	—	4 352 5 814	—	—	N D	
1974		J	5 737	1 374	323	595	456	—	—	—	4 363	—	—	J	1974
		F M	5 096 3 907	1 169 1 140	299 265	473 468	397 407	—	—	—	3 927 2 767	—	—	F M	
A M J		A	3 707	885	212	317	356	—	—	—	2 822	—	—	A	
		M J	1 998 3 159	713 534	203 163	193 109	317 262	—	—	—	1 285 2 625	—	—	M J	
3 Direct consumption Consommation en l'état		1972		1 034 224	849 810	237 549	122 796	135 218	286 963	66 030	1 254	184 414	—	—	1972
		1973		1 227 902	993 589	295 551	145 043	154 224	316 725	79 884	2 162	234 313	—	—	1973
	1973	J	69 636	57 861	16 988	8 664	10 450	16 482	5 111	166	11 775	—	—	J	1973
		A S	70 430 82 596	59 102 65 624	19 203 20 383	7 964 8 869	9 234 11 608	17 130 19 067	5 412 5 531	159 166	11 328 16 972	—	—	A S	
	O N D	O	110 928	91 175	28 056	13 123	14 263	27 969	7 553	211	19 753	—	—	O	
		N D	127 590 146 999	104 371 113 006	31 155 32 778	15 322 15 511	15 978 18 325	33 665 37 216	8 057 8 975	194 201	23 219 33 993	—	—	N D	
	1974	J	139 249	111 886	33 159	14 755	18 126	36 088	9 512	246	27 363	—	—	J	1974
		F M	129 403 142 928	101 682 108 113	30 805 33 136	14 110 14 641	15 192 16 489	32 369 33 647	8 971 9 942	235 258	27 721 34 815	—	—	F M	
	A M J	A	112 113	88 640	28 061	11 888	12 996	26 825	8 620	250	23 473	—	—	A	
		M J	106 399 93 679	85 340 72 380	28 059 25 008	11 260 8 645	12 382 11 080	25 468 20 442	7 915 6 977	256 228	21 059 21 299	—	—	M J	

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND
ORTSGASBILANZ

BILANCIO GAS DI COKERIE,
DI ALTIFORNI E DI OFFICINE

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

BALANS VOOR COKESOVEN-,
HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

Tcal (GCV/Ho)	1971	1972	1973	1972		1973		1974			
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
2 Production	446 521	437 121	418 090			115 298	100 630	91 451	110 989	104 842	95 486
coke oven gas	157 679	146 173	150 930			37 896	37 917	37 643	37 885	35 444	38 475
blast furnace gas	153 127	155 859	164 311			40 428	40 858	40 037	42 869	42 287	42 223
works gas	155 715	135 089	102 849			36 974	21 855	13 951	30 235	27 111	14 788
3a Supplies from EUR-6 (works gas)	(352)	(114)	(2)			—	—	—	—	—	—
4 Imports from third party countries	9	—	—			—	—	—	—	—	—
5 Resources	466 530	437 121	418 092			115 298	100 630	91 451	110 989	104 842	95 486
6 Variations of stocks at the producers and importers* (works gas)	— 61	— 373	+ 1 062			+ 451	+ 166	+ 8	+ 49	+ 78	+ 158
8a Deliveries to EUR-6 (works gas)	(331)	(103)	—			—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	732	424	14			5	7	4	3	5	3
10 Gross consumption	465 758	436 335	419 140			115 744	100 789	91 455	111 035	104 915	95 641
12 Gross inland consumption											
13 Transformation (electrical power stations)	57 361	62 359	72 793			15 807	17 905	18 530	17 913		
coke oven gas	14 833	18 575	22 722			4 024	5 684	6 437	4 664		
blast furnace gas	42 528	43 784	50 071			11 783	12 221	12 093	13 249		
14 Consumption of the energy sector	80 560	73 826	74 346			18 810	18 928	18 669	18 900		
coke oven gas	67 396	58 860	60 121			15 075	15 490	15 183	15 319		
blast furnace gas	9 699	11 002	11 156			2 808	2 645	2 671	2 713		
works gas	3 465	3 964	3 069			927	793	815	868		
15 Distribution losses	30 067	21 327	15 914			3 353	3 609	3 369	6 275		
16 Final non-energy consumption	4 799	3 665	3 426			961	795	669	940		
17 Final energy consumption	293 999	277 867	254 143			77 564	59 856	51 007	67 865		
coke oven gas	39 066	38 847	39 232			10 307	10 149	10 513	10 456		
blast furnace gas	102 954	102 808	107 194			26 513	26 833	26 366	27 980		
works gas	151 979	136 212	107 717			40 744	22 874	14 128	29 429		
18 Statistical difference	— 1 028	— 2 709	— 1 482			— 751	— 304	— 789	— 858		
Final energy consumption:											
171 industry	171 676	167 182	169 392			43 352	42 024	40 538	46 379		
coke oven gas	39 066	38 847	39 232			10 307	10 149	10 513	10 456		
blast furnace gas	102 954	102 808	107 194			26 513	26 833	26 366	27 980		
worksgas	29 656	25 527	22 966			6 532	5 042	3 659	7 943		
173 households, etc.	122 323	110 685	84 751			34 212	17 832	10 469	21 486		

DEUTSCHLAND (BR)

2 Erzeugung	146 765	135 087	137 333	32 075	34 339	35 845	33 105	32 370	35 248	35 715	33 715
Kokereigas	73 197	66 898	66 143	16 277	18 259	16 471	16 357	16 141	16 517	16 707	16 850
Hochofengas	48 555	50 005	54 960	13 099	12 823	13 355	13 461	13 964	14 179	14 681	14 351
Ortsgas	25 013	18 184	16 230	2 699	5 257	6 019	3 287	2 265	4 552	4 327	2 514
3a Bezüge aus EUR-6 (Ortsgas)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	146 774	135 087	137 333	32 075	34 339	35 845	33 105	32 370	35 248	35 715	33 715
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* (Ortsgas)	+ 9	— 505	+ 365	— 278	— 27	+ 157	+ 166	+ 8	+ 49	+ 78	+ 158
8a Lieferungen an EUR-6 (Ortsgas)	184	55	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Ausfuhr in dritte Länder	732	424	14	50	4	5	7	4	3	5	3
10 Bruttoverbrauch	145 867	134 103	137 684	31 747	34 308	35 997	33 264	32 374	35 294	35 788	33 870
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	22 811	24 439	28 096	7 261	6 211	5 630	7 161	8 116	6 715	6 727	
Kokereigas	9 129	10 311	11 507	3 493	2 638	1 904	3 153	3 762	2 468	2 320	
Hochofengas	13 682	14 128	16 589	3 768	3 573	3 726	4 008	4 354	4 247	4 407	
14 Verbrauch des Sektors Energie	34 649	29 364	29 112	7 363	7 130	7 128	7 450	7 402	7 410	7 617	
Kokereigas	29 081	22 520	22 436	5 555	5 216	5 290	5 750	5 643	5 769	5 904	
Hochofengas	3 710	5 231	5 110	1 361	1 476	1 362	1 261	1 294	1 230	1 275	
Ortsgas	1 858	1 613	1 566	447	438	476	439	465	411	438	
15 Netzverluste	3 270	3 000	2 500	600	900	900	750	700	850	750	
16 Nicht-energetischer Endverbrauch (Kokereigas)	387	354	350	80	80	80	72	80	75	80	
17 Energetischer Endverbrauch	86 417	79 492	78 269	16 615	20 799	23 010	18 135	16 584	20 923	21 184	
Kokereigas	13 949	13 275	12 085	2 872	2 693	3 158	2 975	3 300	3 245	2 282	
Hochofengas	31 089	30 646	33 261	7 970	7 774	8 267	8 192	8 316	8 702	8 999	
Ortsgas	41 379	35 571	32 923	5 773	10 332	11 585	6 968	4 968	8 976	9 903	
18 Statistische Differenz	— 1 667	— 2 546	— 643	— 172	— 812	— 751	— 304	— 508	— 679	— 570	
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	62 012	55 860	57 964	13 211	14 178	14 842	13 605	13 668	16 641	15 997	
Kokereigas	13 949	13 275	12 085	2 872	2 693	3 158	2 975	3 300	3 245	2 282	
Hochofengas	31 089	30 646	33 261	7 970	7 774	8 267	8 192	8 316	8 702	8 999	
Ortsgas	16 974	11 939	12 618	2 369	3 711	3 417	2 438	2 052	4 694	4 716	
173 Haushalte, usw.	24 405	23 632	20 305	3 404	6 621	8 168	4 530	2 916	4 282	5 187	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
* (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND
ORTSGASBILANZ

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

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
2 Production	69 901	66 500	67 072	14 026	17 160	18 762	16 449	13 945	18 356	18 914	17 000
gaz de cokeries	23 260	21 875	22 448	5 290	5 678	5 786	5 862	5 322	5 837	5 719	6 097
gaz de hauts fourneaux	34 945	34 422	35 896	7 591	8 815	9 254	9 015	7 903	9 667	10 025	9 643
gaz d'usines	11 696	10 203	8 728	1 145	2 667	3 722	1 572	720	2 852	3 170	1 260
3a Réceptions en prov. de EUR-6 (gaz d'usines)	215	66	2	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	70 116	66 566	67 074	14 026	17 160	18 762	16 449	13 945	18 356	18 914	17 000
6 Variations des stocks prod. et imp.* (gaz d'usines)	- 70	+ 132	+ 697	- 115	+ 206	+ 294	—	—	—	—	—
8a Livraisons à EUR-6 (gaz d'usines)	135	48	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consommation brute	69 911	66 650	67 771	13 911	17 366	19 056	16 449	13 945	18 356	18 914	17 000
12 Consommation intérieure brute	69 911	66 650	67 771	13 911	17 366	19 056	16 449	13 945	18 356	18 914	17 000
13 Transformations (centrales électriques)	13 178	14 101	16 660	3 450	3 511	3 487	3 673	3 576	3 841	3 943	4 176
gaz de cokeries	2 198	3 317	4 832	965	792	655	798	879	707	614	841
gaz de hauts fourneaux	10 980	10 784	11 828	2 485	2 719	2 832	2 875	2 697	3 134	3 329	3 335
14 Consommation du secteur énergie	11 799	11 101	10 637	2 891	2 973	3 124	3 273	3 082	3 234	3 135	3 289
gaz de cokeries	10 313	9 388	9 298	2 636	2 667	2 754	2 961	2 770	2 835	2 707	2 932
gaz de hauts fourneaux	954	1 072	854	155	206	220	162	162	249	278	207
gaz d'usines	532	641	485	100	100	150	150	150	150	150	150
15 Pertes sur les réseaux	284	300	300	100	100	100	50	50	100	100	50
16 Consomm. fin. non énerg. (gaz de cokeries)	2 795	1 900	1 983	438	570	545	451	355	626	620	542
17 Consommation finale énergétique	41 210	39 435	38 191	7 032	10 212	11 800	9 002	6 882	10 555	11 116	8 943
gaz de cokeries	5 565	5 492	5 063	951	1 236	1 437	1 327	1 017	1 296	1 388	1 264
gaz de hauts fourneaux	23 011	22 566	23 214	4 945	5 883	6 202	5 978	5 044	6 284	6 418	6 101
gaz d'usines	12 634	11 377	9 914	1 136	3 093	4 161	1 697	821	2 975	3 310	1 578
18 Écart statistique	+ 645	- 187	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique :											
171 industrie	30 168	29 439	29 535	6 232	7 412	8 000	7 602	6 282	7 955	8 116	7 643
gaz de cokeries	5 565	5 492	5 063	951	1 236	1 437	1 327	1 017	1 296	1 388	1 264
gaz de hauts fourneaux	23 011	22 566	23 214	4 945	5 883	6 202	5 978	5 044	6 284	6 418	6 101
gaz d'usines	1 592	1 381	1 258	336	293	361	297	221	375	310	278
173 foyers domestiques, etc.	11 042	9 996	8 656	800	2 800	3 800	1 400	600	2 600	3 000	1 300
ITALIA											
2 Produzione	29 837	30 953	31 925	7 483	8 433	7 528	7 812	7 929	9 257	9 163	8 827
gas di cokerie	13 196	13 455	14 590	3 471	3 629	3 487	3 640	3 929	4 062	3 939	4 252
gas di altiforni	10 309	11 257	12 195	2 998	2 947	2 308	3 073	3 191	3 561	3 623	3 531
gas di officine	6 332	6 241	5 140	1 014	1 857	1 733	1 099	809	1 634	1 601	1 044
3a Arrivi da EUR-6 (gas di officine)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Risorse	29 837	30 953	31 925	7 483	8 433	7 528	7 812	7 929	9 257	9 163	8 827
6 Variaz. delle scorte prod. e imp.* (gas di officine)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Forniture a EUR-6 (gas di officine)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	29 837	30 953	31 925	7 483	8 433	7 528	7 812	7 929	9 257	9 163	8 827
12 Consumo interno lordo	29 837	30 953	31 925	7 483	8 433	7 528	7 812	7 929	9 257	9 163	8 827
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	4 648	5 370	6 007	1 471	1 423	1 191	1 534	1 527	1 778	1 570	1 569
gas di cokerie	1 370	1 528	1 868	459	501	401	476	548	497	369	470
gas di altiforni	3 278	3 842	4 139	1 012	922	790	1 058	979	1 281	1 201	1 099
14 Consumo del settore energia	7 803	8 263	8 192	1 488	1 555	1 674	1 585	1 767	1 781	1 902	2 007
gas di cokerie	6 993	7 166	6 859	1 232	1 266	1 407	1 335	1 517	1 511	1 450	1 531
gas di altiforni	614	911	1 170	220	236	220	220	220	220	402	446
gas di officine	196	186	163	36	53	47	30	30	50	50	30
15 Perdite sulle reti	390	372	326	74	93	94	64	60	100	100	60
16 Consumo fin. non energ. (gas di cokerie)	1 317	1 040	843	292	303	196	183	182	189	194	252
17 Consumo finale energetico	15 679	15 908	16 557	4 041	5 052	4 373	4 446	4 393	5 409	5 397	4 939
gas di cokerie	3 329	3 601	4 896	1 489	1 545	1 445	1 625	1 662	1 827	1 888	1 976
gas di altiforni	6 417	6 504	6 886	1 644	1 789	1 298	1 795	1 992	2 060	2 020	1 986
gas di officine	5 933	5 803	4 775	908	1 718	1 630	1 026	739	1 522	1 489	977
18 Differenza statistica	—	—	—	+ 117	+ 7	—	—	—	—	—	—
Consumo finale energetico :											
171 industria	10 058	10 365	11 972	3 179	3 399	2 924	3 549	3 693	3 959	3 997	4 039
gas di cokerie	3 329	3 601	4 896	1 489	1 545	1 445	1 625	1 662	1 827	1 888	1 976
gas di altiforni	6 417	6 504	6 886	1 644	1 789	1 298	1 795	1 992	2 060	2 020	1 986
gas di officine	312	260	190	46	65	181	129	39	72	89	77
173 usi domestici, ecc.	5 621	5 543	4 585	862	1 653	1 449	897	700	1 450	1 400	900

* (+) 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**

1971	1972	1973	1972		1973				1974		Tcal (bov. W./PCS)	
			III	IV	I	II	III	IV	I	II		
NEDERLAND												
8 780	9 616	11 790	2 362	2 505	2 610	2 990	3 193	2 997	3 133	3 031	2	Productie
3 631	3 813	5 447	923	1 042	1 204	1 377	1 437	1 429	1 404	1 504		cokesovengas
5 149	5 803	6 343	1 439	1 463	1 406	1 613	1 756	1 568	1 729	1 527		hoogovengas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		fabrieksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a	Aanvoer uit EUR-6 (fabrieksgas)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	Invoer uit derde landen
8 780	9 616	11 790	2 362	2 505	2 610	2 990	3 193	2 997	3 133	3 031	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	Voorraadwijzigingen prod. en imp.* (fabrieksgas)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a	Leveringen aan EUR-6 (fabrieksgas)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	Uitvoer naar derde landen
8 780	9 616	11 790	2 362	2 505	2 610	2 990	3 193	2 997	3 133	3 031	10	Brutoverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	Bruto binnenlands verbruik
3 112	3 325	3 922	824	858	873	976	1 097	842	—	—	13	Omzetting (elektrische centrales)
—	—	802	—	—	192	191	284	181	—	—		cokesovengas
3 112	3 325	3 120	824	858	681	785	813	661	—	—		hoogovengas
1 771	1 864	2 330	443	507	551	596	579	602	—	—	14	Verbruik van de sector energie
725	891	679	348	177	171	168	164	175	—	—		cokesovengas
1 046	973	1 651	95	330	380	428	415	427	—	—		hoogovengas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		fabrieksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15	Verliezen op het verdelingsnet
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	Niet-energetisch eindverbruik
3 749	4 205	6 336	1 033	1 088	1 186	1 418	1 798	1 732	—	—	17	Energetisch eindverbruik
664	661	697	166	170	165	177	177	179	—	—		cokesovengas
3 085	3 544	5 639	867	918	1 021	1 241	1 621	1 553	—	—		hoogovengas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		fabrieksgas
+ 148	+ 222	- 798	+ 62	+ 52	—	—	- 281	- 179	—	—	18	Statistische afwijking
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		Energetisch eindverbruik:
3 749	4 205	6 336	1 033	1 088	1 186	1 418	1 798	1 732	—	—	171	industrie
664	661	697	166	170	165	177	177	179	—	—		cokesovengas
3 085	3 544	5 639	867	918	1 021	1 241	1 621	1 553	—	—		hoogovengas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		fabrieksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173	huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIÉ

30 164	32 876	33 190	7 698	9 008	8 677	8 339	7 814	8 362	8 922	9 122	2	Production
12 870	13 445	14 471	3 300	3 712	3 714	3 562	3 607	3 589	3 693	3 790		gaz de cokeries
17 244	19 422	18 709	4 396	5 293	4 959	4 775	4 205	4 771	5 229	5 332		gaz de hauts fourneaux
50	9	10	2	3	4	2	2	2	—	—		gaz d'usines
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a	Réceptions en prov. de EUR-6 (gaz d'usines)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	Importations en prov. des pays tiers
30 164	32 876	33 190	7 698	9 008	8 677	8 339	7 814	8 362	8 922	9 122	5	Ressource
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	Variations de stocks prod. et imp.* (gaz d'usines)
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a	Livraisons à EUR-6 (gaz d'usines)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	Exportations vers les pays tiers
30 152	32 876	33 190	7 698	9 008	8 677	8 339	7 814	8 362	8 922	9 122	10	Consommation brute
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	Consommation intérieure brute
6 688	8 825	9 196	2 041	2 341	2 249	2 482	2 098	2 397	—	—	13	Transformations (centrales électriques)
2 136	2 938	3 142	690	725	781	905	818	638	—	—		gaz de cokeries
4 552	5 887	6 054	1 351	1 616	1 468	1 577	1 280	1 759	—	—		gaz de hauts fourneaux
6 653	6 791	7 421	1 659	1 921	1 895	1 796	1 868	1 856	—	—	14	Consommation du secteur énergie
5 542	5 412	6 137	1 356	1 575	1 518	1 498	1 582	1 537	—	—		gaz de cokeries
1 107	1 379	1 284	303	346	377	298	286	319	—	—		gaz de hauts fourneaux
4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		gaz d'usines
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15	Pertes sur les réseaux
300	371	250	124	100	140	89	52	50	—	—	16	Consomm. fin. non énerg. (gaz de cokeries)
16 662	17 087	16 364	3 874	4 646	4 393	3 972	3 796	4 059	—	—	17	Consommation finale énergétique
4 370	4 705	4 942	1 130	1 312	1 275	1 070	1 155	1 364	—	—		gaz de cokeries
11 616	12 333	11 414	2 742	3 331	3 114	2 900	2 639	2 693	—	—		gaz de hauts fourneaux
676	49	8	2	3	4	2	2	2	—	—		gaz d'usines
- 151	- 198	- 41	—	—	—	—	—	—	—	—	18	Écart statistique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		Consommation finale énergétique:
15 986	17 038	16 356	3 872	4 643	4 389	3 970	3 794	4 057	—	—	171	industrie
4 370	4 705	4 942	1 130	1 312	1 275	1 070	1 155	1 364	—	—		gaz de cokeries
11 616	12 333	11 414	2 742	3 331	3 114	2 900	2 639	2 693	—	—		gaz de hauts fourneaux
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		gaz d'usines
676	49	8	2	3	4	2	2	2	—	—	173	foyers domestiques, 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.

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/GCV)	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
LUXEMBOURG											
2 Production	11 626	10 649	11 235	2 753	2 574	2 735	2 874	2 876	2 750	2 391	2 416
gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
gaz de hauts fourneaux	11 574	10 632	11 235	2 749	2 573	2 735	2 874	2 876	2 750	2 391	2 416
gaz d'usines	52	17	—	4	1	—	—	—	—	—	—
3a Receptions en prov. de EUR-6 (gaz d'usines)	137	48	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Resources	11 763	10 697	11 235	2 753	2 574	2 735	2 874	2 876	2 750	2 391	2 416
6 Variations des stocks prod. et imp.* (gaz d'usines)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Livraisons à EUR-6 (gaz d'usines)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consommation brute	11 763	10 697	11 235	2 753	2 574	2 735	2 874	2 876	2 750	2 391	2 416
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations (centrales électriques)	2 814	2 620	2 820	709	649	669	686	758	707	546	521
gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
gaz de hauts fourneaux	2 814	2 620	2 820	709	649	669	686	758	707	546	521
14 Consommation du secteur énergie	5	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
gaz de hauts fourneaux	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
gaz d'usines	5	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15 Pertes sur les reseaux	14	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16 Consomm. fin. non énerg. (gaz de cokeries)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consommation finale énergétique	8 930	8 073	8 415	2 044	1 925	2 066	2 188	2 118	2 043	1 845	1 895
gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
gaz de hauts fourneaux	8 760	8 012	8 415	2 040	1 924	2 066	2 188	2 118	2 043	1 845	1 895
gaz d'usines	170	61	—	4	1	—	—	—	—	—	—
18 Écart statistique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique :											
171 industrie	8 760	8 012	8 415	2 040	1 924	2 066	2 188	2 118	2 043	1 845	1 895
gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
gaz de hauts fourneaux	8 760	8 012	8 415	2 040	1 924	2 066	2 188	2 118	2 043	1 845	1 895
gaz d'usines	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 foyers domestiques, etc.	170	61	—	4	1	—	—	—	—	—	—

UNITED KINGDOM

2 Production	166 824	148 756	122 760	27 743	39 880	38 283	28 456	22 868	33 153	25 746	20 797
coke oven gas	31 525	26 687	27 831	7 202	7 666	7 234	7 119	7 027	6 451	3 982	5 982
blast furnace gas	25 351	24 318	24 973	6 497	6 615	6 411	6 047	6 142	6 373	4 609	5 423
works gas	109 948	97 751	69 956	14 044	25 599	24 638	15 290	9 699	20 329	17 155	9 392
3a Supplies from EUR-6 (works gas)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Resources	166 824	148 756	122 760	27 743	39 880	38 283	28 456	22 868	33 153	25 746	20 797
6 Variat. of stocks at the prod. and imp.* (works gas)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6 (works gas)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Gross consumption	166 824	148 756	122 760	27 743	39 880	38 283	28 456	22 868	33 153	25 746	20 797
12 Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformation (electrical power stations)	4 110	3 679	6 092	784	960	1 708	1 393	1 358	1 633	—	—
coke oven gas	—	—	571	—	—	91	161	146	173	—	—
blast furnace gas	4 110	3 679	5 521	784	960	1 617	1 232	1 212	1 460	—	—
14 Consumption of the energy sector	17 791	16 355	16 555	4 370	4 750	4 411	4 205	3 951	3 988	—	—
coke oven gas	14 742	13 483	14 712	3 780	3 983	3 935	3 778	3 507	3 492	—	—
blast furnace gas	2 268	1 436	1 087	384	390	249	276	294	268	—	—
works gas	781	436	756	206	377	227	151	150	228	—	—
15 Distribution losses	25 906	17 439	12 558	2 247	5 630	2 188	2 694	2 522	5 154	—	—
16 Final non-energy consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Final energy consumption	119 020	111 283	87 555	20 342	28 540	29 976	20 164	15 037	22 378	—	—
coke oven gas	11 189	11 113	11 549	2 923	3 150	2 827	2 975	3 202	2 545	—	—
blast furnace gas	18 976	19 203	18 365	5 329	5 265	4 545	4 539	4 636	4 645	—	—
works gas	88 855	80 967	57 641	12 090	20 125	22 604	12 650	7 199	15 188	—	—
18 Statistical difference	—	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Final energy consumption :											
171 industrie	40 547	41 857	38 360	10 593	11 494	9 816	9 580	9 110	9 854	—	—
coke oven gas	11 189	11 113	11 549	2 923	3 150	2 827	2 975	3 202	2 545	—	—
blast furnace gas	18 976	19 203	18 365	5 329	5 265	4 545	4 539	4 636	4 645	—	—
works gas	10 382	11 541	8 446	2 341	3 079	2 444	2 066	1 272	2 664	—	—
173 households, etc.	78 473	69 426	49 195	9 749	17 046	20 160	10 584	5 927	12 524	—	—

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

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

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

* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1971	1972	1973	1972		1973				1974		Tcal (GCV/Bø)
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
IRELAND											
1 018	1 086	1 289			386	286	217	400	406	292	2 Production
—	—	—			—	—	—	—	—	—	coke oven gas
—	—	—			—	—	—	—	—	—	blast furnace gas
1 018	1 086	1 289			386	286	217	400	406	292	works gas
—	—	—			—	—	—	—	—	—	3a Supplies from EUR-6 (works gas)
—	—	—			—	—	—	—	—	—	4 Imports from third party countries
1 018	1 086	1 289			386	286	217	400	406	292	5 Resources
—	—	—			—	—	—	—	—	—	6 Variat. of stocks at the prod. and imp.* (works gas)
—	—	—			—	—	—	—	—	—	8a Deliveries to EUR-6 (works gas)
—	—	—			—	—	—	—	—	—	9 Exports to third party countries
1 018	1 086	1 289			386	286	217	400	406	292	10 Gross consumption
—	—	—			—	—	—	—	—	—	12 Gross inland consumption
—	—	—			—	—	—	—	—	—	13 Transformation (electrical power stations)
—	—	—			—	—	—	—	—	—	coke oven gas
—	—	—			—	—	—	—	—	—	blast furnace gas
32	34	43			10	11	11	11	11	11	14 Consumption of the energy sector
—	—	—			—	—	—	—	—	—	coke oven gas
—	—	—			—	—	—	—	—	—	blast furnace gas
32	34	43			10	11	11	11	11	11	works gas
83	88	105			31	24	17	33	33	24	15 Distribution losses
—	—	—			—	—	—	—	—	—	16 Final non-energy consumption
903	964	1 141			345	251	189	356	362	257	17 Final energy consumption
—	—	—			—	—	—	—	—	—	coke oven gas
—	—	—			—	—	—	—	—	—	blast furnace gas
903	964	1 141			345	251	189	356	362	257	works gas
—	—	—			—	—	—	—	—	—	18 Statistical difference
Final energy consumption:											
195	220	274			79	67	40	88	90	63	171 industry
—	—	—			—	—	—	—	—	—	coke oven gas
—	—	—			—	—	—	—	—	—	blast furnace gas
195	220	274			79	67	40	88	90	63	works gas
708	744	867			266	184	149	268	272	194	173 households, etc.

DANMARK

1 606	1 598	1 496	249	437	472	319	239	466	452	286	2 Produktion
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koksværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Højovngsgas
1 606	1 598	1 496	249	437	472	319	239	466	452	286	Gasværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a Leveringer fra EUR-6 (gasværksgas)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Import fra tredjelande
1 606	1 598	1 496	249	437	472	319	239	466	452	286	5 Rådighedsmængde
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 Lagerforandringer hos producenter og importører* (gasværksgas)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a Leveringer til EUR-6 (gasværksgas)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Eksport til tredjelande
1 606	1 598	1 496	249	437	472	319	239	466	452	286	10 Bruttoforbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 Indenlandsk bruttoforbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13 Omformning (elektricitetsværker)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koksværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Højovngsgas
57	53	56	9	16	17	12	9	18	18	10	14 Forbrug i energi-sektoren
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koksværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Højovngsgas
57	53	56	9	16	17	12	9	18	18	10	Gasværksgas
120	125	125	20	35	40	27	20	38	34	21	15 Distributionstab
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
1 429	1 420	1 315	220	386	415	280	210	410	400	255	17 Endeligt energetisk forbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koksværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Højovngsgas
1 429	1 420	1 315	220	386	415	280	210	410	400	255	Gasværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 Statistisk differens
Endeligt energetisk forbrug:											
201	186	180	40	55	50	45	35	50	50	40	171 industri
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koksværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Højovngsgas
201	186	180	40	55	50	45	35	50	50	40	Gasværksgas
1 228	1 234	1 135	180	331	365	235	175	360	350	215	173 Husholdninger, osu.

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
* (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

Produktion

- 1 Total
2 Koksværksgas
3 Højovns gas
4 Gasværksgas

Production

- 1 Total
2 Gaz de cokeries
3 Gaz de hauts fourneaux
4 Gaz d'usines

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGAS

Gewinnung

- 1 Insgesamt
2 Kokereigas
3 Hochofengas
4 Orts- und Ferngas

GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI E DI OFFICINE

Produzione

- 1 Totale
2 Gas di cokerie
3 Gas di altiforni
4 Gas di officine

COKE-OVEN, BLAST FURNACE AND WORKS GAS

Production

- 1 Total
2 Coke-oven gas
3 Blast furnace gas
4 Works gas

COKESOVEN-, HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

Produktie

- 1 Totaal
2 Cokesovengas
3 Hoogovengas
4 Fabrieksgas

		Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Total	1972		437 121	285 681	135 087	66 500	30 953	9 616	32 876	10 649	148 756	1 086	1 598	1972	
	1973		418 090	292 545	137 333	67 072	31 925	11 790	33 190	11 235	122 760	1 289	1 496	1973	
	1973	J	29 401	22 940	10 917	4 546	2 641	1 049	2 783	1 004	6 328	69	64	J	1973
		A	30 478	23 321	10 999	4 800	2 665	1 099	2 765	993	7 011	67	79	A	
		S	31 649	21 943	10 454	4 599	2 702	1 045	2 264	879	9 529	81	96	S	
	1974	O	35 402	25 353	11 628	6 125	2 926	1 014	2 656	1 004	9 797	113	139	O	1974
		N	36 755	25 873	11 730	6 331	2 983	991	2 839	999	10 586	135	161	N	
		D	38 681	25 593	11 890	5 900	3 200	992	2 864	747	12 770	152	166	D	
	1974	J	36 002	26 764	12 194	6 501	3 161	1 043	3 061	804	8 943	134	161	J	1974
		F	33 409	24 886	11 305	6 283	2 773	973	2 807	745	8 255	129	139	F	
		M	35 212	26 369	12 216	6 130	3 010	1 117	3 054	842	8 548	143	152	M	
	1974	A	32 703	25 171	11 274	6 094	2 891	1 073	3 030	809	7 317	107	108	A	
M		31 686	25 757	11 574	6 247	2 977	1 007	3 120	832	5 719	107	103	M		
J		30 996	23 082	10 830	4 659	2 895	951	2 972	775	7 761	78	75	J		
2 Coke-oven Cokeries	1972		146 173	119 486	66 898	21 875	13 455	3 813	13 445	—	26 687	—	—	1972	
	1973		150 930	123 099	66 143	22 448	14 590	5 447	14 471	—	27 831	—	—	1973	
	1973	J	12 302	10 155	5 388	1 738	1 294	466	1 269	—	2 147	—	—	J	1973
		A	12 575	10 468	5 579	1 827	1 330	479	1 253	—	2 107	—	—	A	
		S	12 586	9 813	5 174	1 757	1 305	492	1 085	—	2 773	—	—	S	
	1974	O	12 821	10 569	5 570	1 966	1 369	487	1 177	—	2 252	—	—	O	1974
		N	12 488	10 311	5 401	1 915	1 324	474	1 197	—	2 177	—	—	N	
		D	12 576	10 554	5 546	1 956	1 369	468	1 215	—	2 022	—	—	D	
	1974	J	12 053	10 716	5 736	1 878	1 357	488	1 257	—	1 337	—	—	J	1974
		F	10 993	9 988	5 270	1 933	1 229	418	1 138	—	1 005	—	—	F	
		M	12 398	10 758	5 701	1 908	1 353	498	1 298	—	1 640	—	—	M	
	1974	A	12 527	10 747	5 601	2 040	1 353	488	1 265	—	1 780	—	—	A	
M		13 118	11 201	5 753	2 194	1 447	513	1 294	—	1 917	—	—	M		
J		12 830	10 545	5 496	1 863	1 452	503	1 231	—	2 285	—	—	J		
3 Blast-furnace Hauts fourneaux	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	
	1973	J	13 383	11 506	4 752	2 580	1 073	583	1 514	1 004	1 877	—	—	J	1973
		A	13 565	11 766	4 729	2 792	1 120	620	1 512	993	1 799	—	—	A	
		S	13 168	10 702	4 483	2 531	1 077	553	1 179	879	2 466	—	—	S	
	1974	O	14 441	12 433	4 777	3 524	1 122	527	1 479	1 004	2 008	—	—	O	1974
		N	14 541	12 552	4 825	3 461	1 108	517	1 642	999	1 989	—	—	N	
		D	13 738	11 362	4 577	2 682	1 183	524	1 649	747	2 376	—	—	D	
	1974	J	14 283	12 744	4 878	3 492	1 211	555	1 804	804	1 539	—	—	J	1974
		F	13 316	11 942	4 642	3 292	1 039	555	1 669	745	1 374	—	—	F	
		M	14 469	12 773	5 161	3 241	1 154	619	1 756	842	1 696	—	—	M	
	1974	A	13 933	12 406	4 701	3 420	1 126	585	1 765	809	1 527	—	—	A	
M		14 643	12 931	4 984	3 618	1 177	494	1 826	832	1 712	—	—	M		
J		13 583	11 399	4 666	2 605	1 164	448	1 741	775	2 184	—	—	J		
4 Works Usines	1972		135 089	34 654	18 184	10 203	6 241	—	9	17	97 751	1 086	1 598	1972	
	1973		102 849	30 108	16 230	8 728	5 140	—	10	—	69 956	1 289	1 496	1973	
	1973	J	3 716	1 279	777	228	274	—	—	—	2 304	69	64	J	1973
		A	4 338	1 087	691	181	215	—	—	—	3 105	67	79	A	
		S	5 895	1 428	797	311	320	—	—	—	4 290	81	96	S	
	1974	O	8 140	2 351	1 281	635	435	—	—	—	5 537	113	139	O	1974
		N	9 726	3 010	1 504	955	551	—	—	—	6 420	135	161	N	
		D	12 367	3 677	1 767	1 262	648	—	—	—	8 372	152	166	D	
	1974	J	9 666	3 304	1 580	1 131	593	—	—	—	6 067	134	161	J	1974
		F	9 100	2 956	1 393	1 058	505	—	—	—	5 876	129	139	F	
		M	8 345	2 838	1 354	981	503	—	—	—	5 212	143	152	M	
	1974	A	6 243	2 018	972	634	412	—	—	—	4 010	107	108	A	
M		3 925	1 625	837	435	353	—	—	—	2 090	107	103	M		
J		4 583	1 138	668	191	279	—	—	—	3 292	78	75	J		

FLASKEGAS

- 1 Produktion
- 2 Totalimport
- 3 Totaleksport
- 4 Inlandsbruttoforbrug

GAZ DE PÉTROLE LIQUÉFIÉS

- 1 Production
- 2 Importations totales
- 3 Exportations totales
- 4 Consommation intérieure brute

FLÜSSIGGAS

- 1 Gewinnung
- 2 Gesamteinfuhr
- 3 Gesamtausfuhr
- 4 Brutto-Inlandsverbrauch

GAS DI PETROLIO LIQUEFATTI

- 1 Produzione
- 2 Importazioni totali
- 3 Esportazioni totali
- 4 Consumo interno lordo

LIQUEFIED PETROLEUM GASES

- 1 Production
- 2 Total imports
- 3 Total exports
- 4 Gross inland consumption

VLOEIBAAR PETROLEUMGAS

- 1 Produktie
- 2 Totale invoer
- 3 Totale uitvoer
- 4 Bruto binnenlands verbruik

Tcal (GCV) PCS		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Production	1972	122 570	102 766	25 851	35 805	26 112	10 294	4 704	—	17 464	464	1 876	1972	
	1973	133 334	111 329	28 849	38 724	27 360	11 597	4 799	—	19 737	402	1 866	1973	
	1973	J	10 231	8 557	2 281	2 767	2 311	881	317	—	1 542	3	129	J
		A	10 163	8 443	2 218	2 856	2 218	809	342	—	1 548	20	152	A
		S	10 094	8 322	2 235	2 715	2 076	920	376	—	1 582	35	155	S
	1973	O	10 894	8 950	2 246	2 983	2 357	1 014	350	—	1 747	45	152	O
		N	11 527	9 445	2 460	3 402	2 201	910	472	—	1 893	31	158	N
		D	11 660	9 686	2 579	3 441	2 407	738	521	—	1 778	36	160	D
	1974	J			2 454	3 686		852	345	—	1 740	34	126	J
		F			2 254	3 331		888	318	—	1 746	34	125	F
		M			2 256	3 452		960	268	—	1 651	42	134	M
	1974	A			2 334	2 824		840	224	—	1 699	17	123	A
M				2 262	2 904		672	336	—	1 813	3	117	M	
J				2 297	2 787		720	380	—	1 406	34	109	J	
2 Total import	1972	14 485	10 832	2 451	3 023	1 320	732	2 974	332	1 764	520	1 369	1972	
	1973	13 815	9 987	2 727	2 974	612	687	2 737	250	1 897	606	1 325	1973	
	1973	J	933	553	175	186	12	45	117	18	210	68	102	J
		A	927	691	164	243	79	49	138	18	83	51	102	A
		S	1 062	824	262	243	60	41	200	18	78	31	129	S
	1973	O	1 107	822	328	145	20	67	240	22	117	47	121	O
		N	973	761	312	108	30	53	236	22	45	56	111	N
		D	1 300	1 099	225	531	27	44	251	21	16	79	106	D
	1974	J			186	352		48	258	22	13	24	99	J
		F			174	345		24	203	18	21	71	86	F
		M			251	398		24	322	22	32	76	83	M
	1974	A			176	76		24	323	19	23	29	74	A
M				176	171		48	222	20	40	108	92	M	
J				189	130		48	179	17	35	33	88	J	
3 Total export	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	
	1973	J	1 796	1 665	378	511	244	440	92	—	98	2	31	J
		A	2 055	1 751	295	656	208	485	107	—	279	3	22	A
		S	2 459	2 181	295	746	522	511	107	—	265	3	10	S
	1973	O	2 229	1 997	234	541	526	618	78	—	224	4	4	O
		N	2 066	1 865	321	664	400	421	59	—	192	3	6	N
		D	2 154	2 049	286	934	404	376	49	—	102	—	3	D
	1974	J			290	687		384	24	—	100	—	8	J
		F			320	645		348	18	—	180	4	13	F
		M			331	687		492	22	—	141	1	—	M
	1974	A			274	609		456	17	—	314	3	4	A
M				406	636		300	52	—	250	—	3	M	
J				289	707		252	113	—	112	1	2	J	
4 Gross consumption Consommation brute	1972	112 849	90 817	24 400	32 320	22 332	5 141	6 292	332	17 942	924	3 166	1972	
	1973	120 515	97 013	28 513	32 661	23 376	5 779	6 434	250	19 467	973	3 062	1973	
	1973	J	8 632	6 905	2 003	2 284	1 763	486	351	18	1 456	69	202	J
		A	8 617	6 973	2 231	2 160	1 773	373	418	18	1 333	68	243	A
		S	8 376	6 665	2 194	2 169	1 456	450	378	18	1 411	63	237	S
	1973	O	10 184	8 087	2 563	2 806	1 693	463	540	22	1 720	88	289	O
		N	10 447	8 509	2 554	2 955	1 831	542	605	22	1 558	84	296	N
		D	10 514	8 624	2 518	2 908	2 030	406	741	21	1 574	115	201	D
	1974	J			2 514	3 475		516	613	22	1 687	58	222	J
		F			2 144	2 860		564	537	18	1 526	101	208	F
		M			2 218	3 104		492	568	22	1 631	117	215	M
	1974	A			2 197	2 390		408	476	19	1 593	43	205	A
M				2 281	2 460		420	506	20	1 471	111	203	M	
J				2 043	1 994		516	391	17	1 357	66	173	J	

ELEKTRICITET

ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ENERGIA ELETTRICA

ELEKTRICITEIT

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

GWh (10 ⁶ kWh)	1971	1972	1973	1972			1973			1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
Generation (1+2)	902 504	961 650	1 031 517	209 941	269 972	281 695	239 234	223 150	285 774	279 526	246 287
hydroelectric	109 459	112 337	109 618	28 329	25 593	24 791	30 498	27 097	27 378	31 346	31 394
geothermal	2 664	2 582	2 480	632	640	614	611	596	658	636	637
nuclear	46 459	57 093	58 819	11 476	16 183	17 948	12 556	12 136	16 168	19 370	15 643
conventional thermal	743 922	789 638	860 600	169 505	227 556	238 342	195 569	183 321	241 570	228 174	198 613
1 primary	153 893	166 635	165 733	39 180	40 924	42 078	42 314	38 494	42 804	50 121	46 318
2 derived	748 611	795 015	865 784	170 761	229 048	239 617	196 920	184 656	242 970	229 405	199 969
3a Supplies from EUR-6	(12 120)	(15 770)	(16 194)	(3 462)	(4 652)	(4 324)	(3 762)	(3 880)	(4 187)	4 167	3 707
3b Supplies from new member countries											
4 Imports from third-party countries	15 529	15 758	16 992	4 657	3 156	3 749	5 089	4 800	3 334	3 684	4 658
5 Resources	918 063	977 408	1 048 509	214 636	273 312	285 444	244 323	227 950	289 108	287 377	255 102
8a Deliveries to EUR-6	(12 116)	(15 764)	(16 467)	(3 464)	(4 672)	(4 453)	(3 785)	(3 929)	(4 210)	4 259	3 773
8b Deliveries to new member countries											
9 Exports to third-party countries	10 347	11 573	8 694	2 165	3 417	3 014	1 641	1 246	2 790	2 473	1 449
12 Gross inland consumption	907 690	965 841	1 039 542	212 431	269 691	282 301	242 659	226 655	286 295	280 465	252 880
13 Transformations (pumped storage stations)	6 791	7 611	7 366	1 793	2 115	1 785	1 910	1 738	1 954	1 745	1 916
14 Consumption of the Energy sector	85 639	88 328									
141 electrical power stations (auxiliaries)	52 140	54 955	58 519	12 204	15 485	16 449	13 329	12 916	16 161	15 599	13 304
142/3/4 mines, refineries, etc.	33 499	33 373									
15 Network losses	60 411	61 577	65 275	14 179	18 118	18 253	14 500	14 261	18 310	17 412	14 575
17 Final energy consumption	754 849	808 325									
171 industry	390 880	409 769									
172 transportation	22 320	22 979	23 522								
173 households, etc.	341 649	375 577									
Additional data:											
Net production (1+2-141)	850 364	906 595	972 998	197 737	254 487	265 246	225 905	210 234	269 613	263 927	232 983
Available for the internal market (12-13-141)	848 759	903 275	973 657	198 436	252 094	264 067	227 420	212 001	268 180	263 121	237 660
Consumption of internal market (14-141+17)	788 348	841 698		184 255	233 955	245 814	212 920	197 740			
of which: total industry (14-141+171)	424 379	443 142									

DEUTSCHLAND (BR)

Bruttoerzeugung (1+2)	259 633	274 768	298 995	61 999	76 627	79 686	69 179	66 646	83 507	82 880	72 278
Wasserkraft	14 014	13 689	15 516	3 921	3 392	2 934	4 800	3 818	3 964	4 236	4 275
Kernenergie	5 812	9 137	11 755	2 424	2 478	3 456	2 823	2 248	3 226	3 381	2 188
Herkömmliche Wärmeenergie	239 777	251 942	271 724	55 654	70 757	73 296	61 556	60 580	76 317	75 263	65 815
1 primär	18 099	21 120	25 739	5 895	5 434	6 065	7 223	5 624	6 792	7 315	6 059
2 abgeleitet	241 534	253 648	273 256	56 104	71 193	73 621	61 956	61 022	76 715	75 565	62 219
3a Bezüge aus EUR-6	4 810	6 079	6 600	1 424	1 971	1 951	1 432	1 564	1 652	1 235	1 190
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedstaaten	1 185	2 051	933	384	505	326	229	247	130	109	108
4 Einfuhr aus dritten Ländern	8 823	10 522	10 487	3 206	2 139	2 095	3 118	3 207	2 066	2 333	3 079
5 Aufkommen	274 451	293 420	317 015	67 013	81 242	84 058	73 958	71 664	87 355	86 557	76 655
8a Lieferungen an EUR-6	2 474	2 416	3 605	604	751	613	976	956	1 060	1 231	1 287
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedstaaten	6	4	81	3	—	5	6	6	63	173	50
9 Ausfuhr in dritte Länder	5 766	4 374	4 043	687	1 216	1 371	793	484	1 394	1 173	761
12 Brutto-Inlandsverbrauch	266 205	286 625	309 286	65 719	79 275	82 069	72 183	70 218	84 838	83 980	74 557
13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)	2 579	2 449	2 215	662	640	466	570	632	548	438	582
14 Verbrauch des Sektors Energie	28 978	29 563	30 998	6 988	7 921	8 059	7 300	7 302	8 337	8 333	7 603
141 Kraftwerke (Eigenbedarf)	16 753	17 602	18 847	4 075	4 852	4 952	4 356	4 361	5 178	5 071	4 506
142/3/4 Kohlenbergbau, Raffinerien, usw.	12 225	11 961	12 151	2 913	3 069	3 107	2 944	2 941	3 159	3 262	3 097
15 Netzverluste	14 163	14 059	14 633	3 650	4 800	4 250	2 850	3 500	4 000	4 100	2 700
17 Energetischer Endverbrauch	220 485	240 554	261 440	54 419	65 914	69 294	61 463	58 784	71 953	71 109	63 672
171 Industrie	118 480	125 051	137 012	30 808	33 220	33 551	33 711	34 042	35 708	35 038	34 798
172 Verkehr	8 191	8 603	8 874	2 130	2 340	2 220	2 150	2 180	2 330	2 300	2 100
173 Haushalte, usw.	93 814	106 900	115 554	21 481	30 354	33 523	25 602	22 562	33 915	33 771	26 774
Zusätzliche Angaben:											
Nettoerzeugung (1+2-141)	242 880	257 166	280 148	57 924	71 775	74 734	64 823	62 285	78 329	77 809	67 772
Für den inländischen Markt verfügbar (12-13-141)	246 873	266 574	288 224	60 982	73 783	76 651	67 257	65 225	79 112	78 471	69 469
Verbrauch im inländischen Markt (14-141+17)	232 710	252 515	273 591	57 332	68 983	72 401	64 407	61 725	75 112	74 371	66 769
davon: Industrie insgesamt (14-141+171)	130 705	137 012	149 163	33 721	36 289	36 658	36 655	36 983	38 867	38 300	37 895

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
Production brute (1 + 2)	155 862	171 226	182 528	37 107	47 890	49 567	42 934	38 859	51 356	51 021	44 765
<i>hydraulique</i>	49 368	49 398	48 267	10 700	12 121	10 904	13 614	11 745	12 051	15 827	13 726
<i>nucléaire</i>	9 29	14 592	14 741	2 468	4 837	4 651	3 138	2 768	4 175	4 358	3 342
<i>thermique classique</i>	97 165	107 236	119 520	23 939	30 932	34 012	26 182	24 346	35 130	30 836	27 795
1 <i>primaire</i>	58 564	63 832	62 860	13 130	16 937	15 535	16 680	14 476	16 202	20 152	16 970
2 <i>dérivée</i>	97 298	107 394	119 668	23 977	30 953	34 032	26 254	24 383	35 154	30 869	27 795
3a Réceptions en prov. de EUR-6	471	453	1 532	124	203	150	451	438	492	672	650
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	1	5	22	—	—	—	1	2	17	35	84
4 Importations en prov. pays tiers	3 714	2 547	3 100	544	602	909	878	654	645	669	606
5 Ressources	160 048	174 231	187 182	37 775	48 605	50 626	44 264	39 953	52 510	52 397	46 105
8a Livraisons à EUR-6	3 801	4 824	5 177	1 067	1 426	1 575	1 118	1 144	1 335	1 173	869
8b Livraisons aux nouv. pays membres	119	430	132	37	86	40	32	5	53	122	5
9 Exportations vers les pays tiers	1 688	3 678	2 311	778	969	818	454	356	683	658	315
12 Consommation intérieure brute	154 440	166 299	179 562	35 893	46 124	48 193	42 660	38 448	50 439	50 444	44 916
13 Transformations (centrales de pompage)	201	240	224	57	31	30	109	55	40	48	147
14 Consommation du secteur énergie	13 677	14 444	15 067	3 292	4 065	4 160	3 546	3 361	4 313	3 933	3 558
141 centrales électriques (auxiliaires)	6 864	7 574	8 048	1 687	2 215	2 347	1 844	1 709	2 456	2 181	1 885
142/3/4 mines, raffineries, etc.	6 813	6 870	7 019	1 605	1 850	1 813	1 702	1 652	1 857	1 752	1 673
15 Pertes sur les réseaux	10 386	10 703	11 355	2 510	2 920	2 841	2 571	2 428	3 515	2 930	2 680
17 Consommation finale énergétique	130 176	140 842	152 916	30 034	39 198	41 162	36 434	32 604	42 571	43 533	38 531
171 industrie	75 655	79 098	84 813	17 506	21 818	22 158	21 241	18 544	22 865	21 168	22 113
172 transports	5 835	6 091	6 399	1 437	1 610	1 716	1 546	1 478	1 659	2 000	1 553
173 foyers domestiques, etc.	48 686	54 723	61 704	11 091	15 770	17 288	13 647	12 582	18 047	20 365	14 865
Données complémentaires :											
Production nette (1+2-141)	148 998	163 652	174 480	35 420	45 675	47 220	41 090	37 150	48 900	48 840	42 880
Disponible pour le marché intérieur (12-13-141)	147 375	157 485	171 290	34 149	43 968	45 816	40 707	36 684	47 945	48 215	42 884
Consommation du marché intérieur (14-141+17)	136 989	146 782	159 935	31 639	41 048	42 666	38 157	34 334	44 583	45 285	40 204
dont : ensemble industrie (14-141+171)	82 468	85 968	91 832	19 111	23 668	23 971	22 943	20 196	24 772	22 920	2 786

ITALIA

Produzione lorda (1+2)	124 860	135 261	145 518	31 821	36 664	36 680	34 710	34 429	39 186	38 520	36 285
<i>idroelettrica</i>	40 019	42 715	39 125	12 506	8 408	8 880	10 634	10 336	9 419	8 605	12 228
<i>geotermica</i>	2 664	2 582	2 480	632	640	614	611	596	658	636	637
<i>elettronucleare</i>	3 365	3 626	3 142	873	885	867	253	858	1 164	1 167	1 055
<i>termoelettrica tradizionale</i>	78 812	86 338	100 771	17 810	26 731	26 319	23 212	22 639	27 945	28 112	22 365
1 <i>primaria</i>	45 108	47 556	43 145	13 691	9 518	9 971	11 108	11 325	10 761	10 008	13 580
2 <i>derivata</i>	79 752	87 705	102 373	18 130	27 146	26 709	23 602	23 104	28 425	28 512	22 705
3a Arrivi da EUR-6	968	1 045	761	121	302	287	133	147	193	344	141
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	2 266	1 846	2 487	512	392	573	711	592	605	618	841
5 Risorse	128 094	138 152	148 766	32 454	37 358	37 540	35 554	35 168	39 984	39 482	37 267
8a Forniture a EUR-6	199	234	318	88	61	64	89	89	76	40	102
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	1 374	2 457	2 051	622	807	789	370	354	535	527	311
12 Consumo interno lordo	126 521	135 461	146 397	31 744	36 490	36 687	35 095	34 725	39 373	38 915	36 854
13 Trasformazioni (centrali di pompaggio)	1 379	1 970	2 320	463	598	565	562	516	684	569	486
14 Consumo del settore energia	7 160	7 719	8 656	1 797	2 232	2 084	1 994	2 035	2 778	—	—
141 centrali elettriche (ausiliari)	5 096	5 583	6 415	1 210	1 612	1 569	1 435	1 474	1 677	1 716	1 479
142/3/4 miniere, raffinerie, ecc.	2 064	2 136	2 241	587	620	515	559	561	601	—	—
15 Perdite sulle reti	10 486	10 981	12 223	2 620	2 950	2 950	2 800	2 780	3 150	3 200	3 050
17 Consumo finale energetico	107 496	114 791	123 198	26 864	30 710	31 088	29 739	29 394	32 761	—	—
171 industria	68 225	72 286	77 290	16 960	18 652	19 118	19 344	19 094	19 561	—	—
172 trasporti	3 682	3 755	3 784	889	997	970	905	900	1 000	960	900
1173 consumi domestici, ecc.	35 589	38 750	42 124	9 015	11 061	11 000	9 500	9 400	12 200	—	—
Dati complementari :											
Produzione netta (1+2-141)	119 764	129 678	139 103	30 611	35 052	35 111	33 275	32 955	37 509	36 804	34 806
Disponible per il mercato interno (12-13-141)	120 046	127 908	137 662	30 071	34 280	34 553	33 098	32 735	37 012	36 630	34 889
Consumo del mercato interno (14-141+17)	109 560	116 927	125 430	27 451	31 330	31 603	30 298	29 955	33 862	33 430	31 839
di cui : insieme dell'industria (14-141+171)	70 289	74 422	79 531	17 547	19 272	—	—	—	—	—	—

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

1971	1972	1973	1972		1973				1974		GWh (10 ⁶ kWh)
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
NEDERLAND											
44 904	49 551	52 627	11 434	13 713	13 843	12 357	12 252	14 175	13 762	13 126	Brutoproduktie (1+2)
405	326	1 108	92	106	112	36	324	638	761	805	<i>kernenergie</i>
44 499	49 225	51 519	11 342	13 607	13 731	12 321	11 928	13 537	13 001	12 321	<i>conventionele thermische</i>
405	326	1 108	92	106	112	36	324	638	761	805	1 <i>primaire</i>
44 499	49 225	51 519	11 342	13 607	13 731	12 321	11 928	13 537	13 001	12 321	2 <i>secondaire</i>
651	1 331	1 551	339	438	406	368	432	343	304	217	3a Aanvoer uit EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Invoer uit derde landen
45 555	50 882	54 178	11 773	14 151	14 249	12 725	12 684	14 518	14 066	13 343	5 Bruto beschikbaar
1 733	2 791	2 896	565	915	982	624	652	636	579	657	8a Levering aan EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b Levering aan de nieuwe Lid-Staten
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Uitvoer naar derde landen
43 822	48 091	51 282	11 208	13 236	13 267	12 101	12 032	13 882	13 487	12 686	12 Bruto binnenlands verbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13 Omzetting (pompcentrales)
3 789	4 058	4 202	980	1 070	1 063	1 007	1 036	1 095	1 047	1 048	14 Verbruik van de sector energie
2 157	2 337	2 400	551	634	616	560	584	640	597	608	141 <i>elektrische centrale (eigen verbruik)</i>
1 632	1 721	1 802	429	436	447	447	452	455	450	440	141/2/3 <i>mijnen, raffinaderijen, enz.</i>
2 307	2 579	2 738	588	695	728	642	633	735	715	670	15 Verliezen op het net
37 726	41 454	44 342	9 640	11 453	11 476	10 452	10 363	12 052	11 725	10 968	17 Energetisch eindverbruik
19 448	21 494	22 712	5 305	5 747	5 512	5 580	5 622	5 999	—	—	171 <i>industrie</i>
951	922	895	214	231	236	212	207	240	238	—	172 <i>vervoer</i>
17 327	19 038	20 735	4 121	5 475	5 728	4 660	4 534	5 813	—	—	173 <i>gezinshuishoudingen, enz.</i>
Aanvullende gegevens:											
42 747	47 214	50 227	10 883	13 079	13 227	11 797	11 668	13 535	13 165	12 518	Netto produktie (1+2-141)
41 665	45 754	48 882	10 657	12 602	12 651	11 541	11 448	13 242	12 890	12 078	Beschikbare energie voor de binnenlandse markt (12-13-141)
39 358	43 175	46 144	10 069	11 889	11 923	10 899	10 815	12 507	12 228	11 408	Verbruik op de binnenlandse markt (14-141+17)
21 334	23 215	24 514	5 734	6 183	5 959	6 027	6 074	6 454	—	—	waarvan: totaal industrie (14-141+171)
BELGIQUE/BELGIË											
33 261	37 461	41 067	8 496	10 645	10 698	9 733	9 333	11 302	11 136	10 147	Production brute (1+2)
158	581	649	101	183	187	167	81	189	199	130	<i>hydraulique</i>
—	11	76	—	11	16	23	20	17	1	—	<i>nucléaire</i>
33 103	36 869	40 342	8 395	10 451	10 495	9 543	9 232	11 096	10 936	10 017	<i>thermique classique</i>
133	191	273	32	60	54	75	31	69	87	28	1 <i>primaire</i>
33 128	37 270	40 794	8 464	10 585	10 644	9 568	9 302	11 233	11 049	10 119	2 <i>dérivée</i>
1 069	1 560	1 650	358	381	450	432	360	407	389	475	3a Réceptions en prov. de EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Importations en prov. pays tiers
34 330	39 021	42 717	8 854	11 026	11 148	10 165	9 693	11 709	11 525	10 622	5 Ressources
1 563	2 096	2 405	488	669	671	512	629	592	578	407	8a Livraisons à EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b Livraisons aux nouv. pays membres
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Exportations vers les pays tiers
32 767	36 925	40 312	8 366	10 357	10 477	9 653	9 04	11 117	10 947	10 215	12 Consommation intérieure brute
37	562	639	99	188	185	162	100	193	160	144	13 Transformations (centrales de pompage)
3 225	3 407	3 508	784	917	956	871	752	928	938	479	14 Consommation du secteur énergie
1 664	1 797	1 946	405	507	507	476	433	529	517	—	141 <i>centrales électriques (auxiliaires)</i>
1 561	1 610	1 562	379	410	449	395	319	399	421	—	142/3/4 <i>mines, raffineries, etc.</i>
1 671	1 829	1 915	425	525	520	480	450	550	520	490	15 Pertes sur les réseaux
27 834	31 086	34 250	7 058	8 727	8 816	8 140	7 762	9 446	9 329	—	17 Consommation finale énergétique
18 300	20 498	22 469	4 775	5 661	5 612	5 515	5 269	6 082	5 908	—	171 <i>industrie</i>
770	782	817	182	203	214	195	192	216	218	—	172 <i>transports</i>
8 764	9 847	10 964	2 101	2 863	2 990	2 430	2 310	3 148	3 203	—	173 <i>foyers domestiques, etc.</i>
Données complémentaires:											
31 597	35 664	39 121	8 091	10 138	10 191	9 257	8 900	10 773	10 619	9 668	Production nette (1+2-141)
31 066	34 566	37 727	7 862	9 662	9 785	9 015	8 531	10 395	10 270	9 592	Disponible pour le marché intérieur (12-13-141)
29 395	32 737	35 812	7 437	9 137	9 265	8 535	8 081	9 845	9 750	9 102	Consommation du marché intérieur (14-141+17)
19 861	22 108	24 031	5 154	6 071	6 061	5 910	5 579	6 481	6 329	—	dont: ensemble industrie (14-141+171)

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1971	1972	1973	1972		1973				1974	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
LUXEMBOURG											
Production brute (1+2)	2 347	2 239	2 186	564	607	521	538	545	561	494	497
<i>hydraulique</i>	1 069	936	839	237	274	194	211	204	230	203	211
<i>nucléaire</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>thermique classique</i>	1 278	1 303	1 347	327	333	327	327	341	331	291	286
1 <i>primaire</i>	55	64	57	10	17	21	16	5	15	12	9
2 <i>dérivée</i>	2 292	2 175	2 129	554	590	500	522	540	546	482	488
3a Réceptions en prov. de EUR-6	2 812	2 757	2 827	674	768	706	678	667	775	779	787
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	5 159	4 996	5 013	1 238	1 375	1 227	1 216	1 212	1 336	1 273	1 284
8a Livraisons à EUR-6	1 021	880	791	228	259	176	198	200	216	177	204
8b Livraisons aux nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Consommation intérieure brute	4 138	4 116	4 222	1 010	1 116	1 051	1 018	1 012	1 120	1 096	1 080
13 Transformations (centrales de pompage)	1 386	1 207	1 086	308	354	249	268	273	296	248	279
14 Consommation du secteur énergie	78	79	81	20	20	20	20	20	21	19	17
141 centrales électriques (auxiliaires)	78	79	81	20	20	20	20	20	21	19	17
142/3/4 mines, raffineries, etc.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15 Pertes sur les réseaux	73	74	88	21	20	20	20	20	20	20	20
17 Consommation finale énergétique	2 601	2 756	2 961	661	722	762	710	699	783	803	764
171 industrie	2 113	2 211	2 365	534	575	689	568	561	629	645	617
172 transports	29	30	33	7	7	8	7	8	9	8	7
173 foyers domestiques, etc.	459	515	569	120	140	145	135	130	145	150	140
Données complémentaires :											
Production nette (1+2-141)	2 269	2 160	2 105	544	587	501	518	525	540	475	480
Disponible pour le marché intérieur (12-13-141)	2 674	2 830	3 055	682	742	782	730	719	802	829	784
Consommation du marché intérieur (14-141+17)	2 601	2 756	2 967	661	722	762	710	699	783	803	764
dont : ensemble industrie (14-141+171)	2 113	2 211	2 365	534	575	609	568	561	629	645	617
UNITED KINGDOM											
Generation (1+2)	256 709	263 681	282 128	52 986	75 811	83 313	63 870	55 314	78 287	74 686	63 546
<i>hydroelectric</i>	4 311	4 312	4 554	783	1 045	1 462	989	829	1 257	1 901	705
<i>geothermal</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>nuclear</i>	27 548	29 401	27 997	5 619	7 866	8 846	6 283	5 918	6 948	9 702	8 253
<i>conventional thermal</i>	224 850	229 968	249 577	46 584	66 900	73 005	56 598	48 567	70 082	63 083	54 588
1 <i>primary</i>	30 949	32 840	31 883	6 249	8 682	10 090	7 093	6 625	8 059	11 421	8 798
2 <i>derived</i>	225 760	230 841	250 245	46 737	67 129	73 223	56 777	48 659	70 228	63 265	54 748
3a Supplies from EUR-6	118	453	131	35	84	42	32	5	52	125	5
3b Supplies from new member countries	30	32	29	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Resources	256 857	264 166	282 288	53 021	75 895	83 355	63 902	55 319	78 339	74 811	63 551
8a Deliveries to EUR-6	1	5	22	—	—	—	1	2	17	35	84
8b Deliveries to new member countries	—	—	74	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Gross inland consumption	256 856	264 161	282 192	53 021	75 895	83 355	63 901	55 317	78 322	74 776	63 467
13 Transformations (pumped storage stations)	1 209	1 184	882	204	304	290	239	162	195	243	212
14 Consumption of the energy sector	27 011	27 168	28 710	—	—	—	—	—	—	—	—
141 electrical power stations (auxiliaries)	18 110	18 417	19 280	3 924	5 198	6 033	4 296	3 998	5 248	5 118	4 444
142/3/4 mines, refineries, etc.	8 901	8 751	9 430	—	—	—	—	—	—	—	—
15 Network losses	19 007	18 832	19 664	3 820	5 500	5 930	4 550	3 940	5 600	5 210	4 410
17 Final energy consumption	209 629	216 977	232 936	—	—	—	—	—	—	—	—
171 industry	83 193	83 219	91 397	—	—	—	—	—	—	—	—
172 transportation	2 765	2 697	2 613	—	—	—	—	—	—	—	—
173 households, etc.	123 671	131 061	138 926	—	—	—	—	—	—	—	—
Additional data :											
Net production (1+2-141)	238 599	245 264	262 848	49 062	70 613	77 280	59 574	51 316	73 039	69 568	59 102
Available for the internal market (12-13-141)	237 537	244 560	262 030	48 893	70 393	77 032	59 366	51 157	72 879	69 415	58 811
Consumption of internal market (14-141+17)	218 530	225 728	242 366	45 073	64 893	71 102	54 816	47 217	67 279	64 205	54 401
of which : total industry (14-141+171)	92 094	91 970	100 827	—	—	—	—	—	—	—	—

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

1971	1972	1973	1972		1973				1974		GWh (10 ⁶ kWh)
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
IRELAND											
6 304	6 889	7 348	1 413	1 960	2 084	1 719	1 537	2 011	2 209	1 809	Generation (1+2)
466	682	644	75	164	224	77	78	262	369	113	hydroelectric
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	geothermal
5 838	6 207	6 704	1 338	1 796	1 860	1 642	1 459	1 749	1 840	1 696	nuclear
466	682	644	75	164	224	77	78	262	341	63	conventional thermal
5 838	6 207	6 704	1 338	1 796	1 860	1 642	1 459	1 749	1 868	1 746	1 primary
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 derived
—	—	74	—	—	—	—	—	12	—	—	3a Supplies from EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Supplies from new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Imports from third-party countries
6 304	6 889	7 422	1 413	1 960	2 084	1 719	1 549	2 073	2 209	1 809	5 Resources
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a Deliveries to EUR-6
27	32	29	—	—	—	—	—	—	41	—	8b Deliveries to new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Exports to third-party countries
6 277	6 857	7 393	1 413	1 960	2 084	1 719	1 549	2 044	2 168	1 809	12 Gross inland consumption
—	—	—	—	—	—	—	—	—	39	66	13 Transformation (pumped storage stations)
427	464	542	—	—	—	—	—	—	142	114	14 Consumption of the energy sector
334	360	386	76	104	103	91	85	97	92	84	141 electrical power stations (auxiliaries)
93	104	156	—	—	—	—	—	—	50	30	142/3/4 mines, refineries, etc.
638	719	779	143	202	223	172	156	223	240	132	15 Network losses
5 212	5 674	—	—	—	—	—	—	—	1 747	1 497	17 Final energy consumption
1 776	1 932	—	—	—	—	—	—	—	661	578	171 industry
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172 transportation
3 436	3 742	—	—	—	—	—	—	—	1 086	919	173 households, etc.
Additional data:											
5 970	6 529	6 962	1 337	1 856	1 981	1 628	1 452	1 914	2 117	1 725	Net production (1+2-141)
5 943	6 497	7 007	1 337	1 856	1 981	1 628	1 464	1 947	2 037	1 725	Available for the internal market (12-13-141)
5 305	5 778	—	1 194	1 654	1 758	1 456	1 308	—	—	—	Consumption of internal market (14-141+17)
1 869	2 036	—	—	—	—	—	—	—	—	—	of which: total industry (14-141+17)

DANMARK

18 624	20 574	19 120	4 121	6 055	5 303	4 194	4 235	5 389	4 818	4 284	Brutto produktion (1+2)
24	24	24	6	6	6	6	6	6	6	6	vandkraft
18 600	20 550	19 096	4 115	6 049	5 297	4 188	4 229	5 383	4 812	4 278	kerneenergi
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	konventionelle varmekraft
24	24	24	6	6	6	6	6	6	6	6	1 primær
18 600	20 550	19 096	4 115	6 049	5 297	4 188	4 229	5 383	4 812	4 278	2 afledet
5	4	84	3	—	6	6	6	64	175	50	3a Leveringer fra EUR-6
726	843	918	395	23	172	382	347	18	64	132	3b Leveringer fra de nye medlemsstater
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Import fra tredjelande
19 355	21 421	20 122	4 519	6 078	5 481	4 582	4 588	5 471	5 057	4 466	5 Rådighedsmængde
1 172	2 051	937	384	505	327	229	246	133	110	108	8a Leveringer til EUR-6
1 519	1 064	289	78	425	36	24	52	178	115	62	8b Leveringer de nye medlemsstater
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Eksport til tredjelande
16 644	18 306	18 896	4 057	5 148	5 118	4 329	4 290	5 160	4 832	4 296	12 Indenlandsk bruttoforbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13 Omformning (kraftv. med oppumpet reservoir)
1 294	1 426	—	306	403	362	301	302	375	338	302	14 Forbrug i energisektoren
1 084	1 206	1 116	256	343	302	251	252	315	288	252	141 Kraftværker (egne hjælpeanlæg)
210	220	—	50	60	60	50	50	60	50	50	142/3/4 Kulminer, jordolieudvinding, osv.
1 680	1 800	1 880	402	506	510	428	425	517	477	423	15 Distributionstab
13 690	15 080	—	3 349	4 239	4 246	3 600	3 563	4 268	4 017	3 571	17 Endeligt energetisk forbrug
3 690	3 980	—	—	—	940	914	1 111	1 065	1 091	1 076	171 Industri
97	99	107	—	—	30	23	24	30	26	22	172 Transport
9 903	11 001	11 543	—	—	3 276	2 663	2 428	3 173	2 900	2 473	173 Husholdninger, osv.
Tillægsdata:											
17 540	19 368	18 004	3 865	5 712	5 001	3 943	3 983	5 074	4 530	4 032	Netto-produktion (1+2-141)
15 580	17 100	17 780	3 801	4 805	4 816	4 078	4 038	3 176	4 544	4 044	Til rådighed for det indenlandske marked (12-13-141)
13 900	15 300	15 900	3 399	4 299	4 306	3 650	3 613	4 328	4 067	3 621	Forbrug af det indenlandske marked (14-141+171)
3 900	4 200	4 250	—	—	1 000	964	1 161	1 125	1 141	2 473	herunder: samlet industri (14-141+171)

ELEKTRICITET

Produktion

- 1 I alt brutto
- 2 I alt netto
- 3 Netto - offentlige værker
- 4 Netto - private producenter

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Production

- 1 Totale brute
- 2 Totale nette
- 3 Des services publics - nette
- 4 Des autoproducteurs - nette

ELEKTRIZITÄT

Erzeugung

- 1 Brutto - insgesamt
- 2 Netto - insgesamt
- 3 Netto - öffentliche Versorgung
- 4 Netto - Eigenerzeuger

ENERGIA ELETTRICA

Produzione

- 1 Totale lorda
- 2 Totale netta
- 3 Della distribuzione pubblica
- 4 Degli autoproduttori

ELECTRICAL ENERGY

Production

- 1 Total - generation
- 2 Total - net
- 3 Public supply - net
- 4 Industrial producers - net

ELEKTRICITEIT

Produktie

- 1 Totaal - bruto
- 2 Totaal - netto
- 3 Openbare bedrijven - netto
- 4 Zelfopwekkers - netto

GWh		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	Luxemb-ourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Gross Brute	1972	961 650	670 506	274 768	171 226	135 261	49 551	37 461	2 239	263 681	6 889	20 574	1972	
	1973	031 517	722 921	298 995	182 528	145 518	52 627	41 067	2 186	282 128	7 348	19 120	1973	
	1973	O	91 046	65 566	27 007	16 695	13 018	4 824	3 823	199	22 922	613	1 945	O
		N	94 224	66 764	27 974	16 974	13 143	4 764	3 730	179	24 955	649	1 856	N
	1973	D	100 505	67 758	28 526	17 687	13 025	4 587	3 749	184	30 410	749	1 588	D
		J	94 199	69 356	28 995	18 000	13 619	4 748	3 815	179	22 427	769	1 647	J
	1974	F	86 808	62 090	26 005	16 048	12 060	4 301	3 528	148	22 518	696	1 504	F
		M	98 619	66 467	27 880	16 973	12 841	4 713	3 793	167	29 741	744	1 667	M
	1974	A	83 413	59 947	24 563	15 413	12 073	4 306	3 438	154	21 456	621	1 389	A
		M	83 404	61 085	25 163	15 341	12 399	4 301	3 446	177	20 220	630	1 469	M
	1974	J	79 920	56 066	22 552	14 011	11 813	4 261	3 263	166	21 870	558	1 426	J
		A	76 692	57 652	23 390	14 264	12 552	4 229	3 036	181	17 153	558	1 334	A
1974	S	72 266	53 750	23 090	12 076	10 607	4 485	3 321	171	16 490	535	1 391	S	
	S	86 035	59 851	24 630	14 706	12 322	4 625	3 394	174	24 051	616	1 517	S	
2 Net Nette	1972	906 695	635 534	257 166	163 652	129 678	47 214	35 664	2 160	245 264	6 529	19 368	1972	
	1973	685 184	280 148	174 480	129 678	139 103	50 227	39 121	2 105	262 848	6 962	18 004	1973	
	1973	O	85 946	62 159	25 315	15 830	12 573	4 604	3 646	191	21 372	582	1 833	O
		N	88 902	63 268	26 251	16 180	12 560	4 551	3 554	172	23 267	619	1 748	N
	1973	D	94 869	64 263	26 763	16 890	12 480	4 380	3 573	177	28 400	713	1 493	D
		J	88 953	65 787	27 226	17 200	13 005	4 544	3 639	173	20 884	734	1 548	J
	1974	F	81 970	58 927	24 416	15 370	11 521	4 115	3 363	142	20 962	668	1 413	F
		M	93 005	62 999	26 167	16 270	12 278	4 506	3 617	161	27 722	715	1 569	M
	1974	A	78 782	56 927	23 035	14 770	11 577	4 119	3 278	148	19 958	590	1 307	A
		M	78 758	57 968	23 599	14 680	11 899	4 328	3 291	171	18 810	596	1 384	M
	1974	J	75 442	53 228	21 138	13 430	11 330	4 071	3 099	160	20 334	539	1 341	J
		A	72 479	54 753	21 930	13 660	12 045	4 043	2 900	175	15 945	530	1 251	A
1974	S	68 279	50 912	21 645	11 530	10 131	4 285	3 156	165	15 457	506	1 404	S	
	S	81 317	56 948	23 130	14 050	11 758	4 424	3 416	168	22 352	587	1 430	S	
3 Public supply Services publics	1972	739 434	488 242	183 873	134 734	102 486	40 932	25 294	923	225 884	6 360	18 948	1972	
	1973	796 053	530 413	204 556	142 631	110 225	43 540	28 635	826	241 234	6 795	17 611	1973	
	1973	O	69 735	47 644	18 485	12 578	9 817	3 988	2 697	79	19 731	567	1 793	O
		N	72 804	48 901	19 221	13 036	10 039	3 928	2 610	67	21 590	604	1 709	N
	1973	D	78 382	49 896	19 853	13 630	9 964	3 777	2 591	81	26 323	698	1 465	D
		J	72 548	51 174	20 168	13 879	10 464	3 952	2 631	80	19 143	719	1 512	J
	1974	F	67 052	45 751	18 070	12 315	9 288	3 578	2 446	54	19 269	653	1 379	F
		M	76 318	48 964	19 292	13 202	9 815	3 943	2 647	65	25 123	700	1 531	M
	1974	A	64 131	44 350	17 007	12 211	9 118	3 605	2 351	58	17 933	575	1 273	A
		M	63 526	44 677	17 197	11 956	9 370	3 763	2 315	76	16 921	581	1 347	M
	1974	J	61 095	41 147	15 388	11 096	8 835	3 580	2 174	74	18 115	524	1 309	J
		A	58 537	42 681	15 925	11 604	9 469	3 519	2 084	80	14 112	515	1 229	A
1974	S	54 638	39 114	15 590	9 580	7 813	3 750	2 310	71	13 666	491	1 367	S	
	S	66 919	44 864	17 280	11 896	9 181	3 894	2 537	76	20 090	572	1 393	S	
4 Self-producers Autoproducteurs	1972	167 261	147 292	73 293	28 918	27 192	6 282	10 370	1 237	19 380	169	420	1972	
	1973	176 945	154 771	75 592	31 849	28 878	6 687	10 486	1 279	21 614	167	393	1973	
	1973	O	16 211	14 515	6 830	3 252	2 756	616	949	112	1 641	15	40	O
		N	16 098	14 367	7 030	3 144	2 521	623	944	105	1 677	15	39	N
	1973	D	16 487	14 367	6 910	3 260	2 516	603	982	96	2 077	15	28	D
		J	16 405	14 613	7 058	3 321	2 541	592	1 008	93	1 741	15	36	J
	1974	F	14 918	13 176	6 346	3 055	2 233	537	917	88	1 693	15	34	F
		M	16 687	14 035	6 875	3 068	2 463	563	970	96	2 599	15	38	M
	1974	A	14 651	12 577	6 028	2 559	2 459	514	927	90	2 025	15	34	A
		M	15 232	13 291	6 402	2 724	2 529	565	976	95	1 889	15	37	M
	1974	J	14 347	12 081	5 750	2 334	2 495	491	925	86	2 219	15	32	J
		A	13 942	12 072	6 005	2 056	2 576	524	816	95	1 833	15	22	A
1974	S	13 641	11 798	6 055	1 950	2 318	535	846	94	1 791	15	37	S	
	S	14 398	12 084	5 850	2 154	2 579	530	879	92	2 262	15	37	S	

ELEKTRICITET

Nettoproduktion

- 1 Koefficient for mulig udnyttelse af vandkraft
- 2 Vandkraft
- 3 Atomenergi
- 4 Konventionel varmeenergi

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Production nette

- 1 Indice de productibilité hydraulique
- 2 Hydraulique
- 3 Nucléaire
- 4 Thermique classique

ELEKTRIZITÄT

Nettoerzeugung

- 1 Koeffizient der Erzeugungsmöglichkeit aus Wasserkraft
- 2 Wasserkraft
- 3 Kernenergie
- 4 Herkömmliche Wärmekraft

ENERGIA ELETTRICA

Produzione netta

- 1 Indice di producibilità idraulica
- 2 Idroelettrica
- 3 Nucleare
- 4 Termoelettrica tradizionale

ELECTRICAL ENERGY

Net production

- 1 Hydro-capability factor
- 2 Hydro
- 3 Nuclear
- 4 Conventional thermal

ELEKTRICITEIT

Netto produktie

- 1 Produceerbaarheidscoëfficiënt van de waterkracht
- 2 Waterkracht
- 3 Kernenergie
- 4 Conventionele thermische

GWh		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/België	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 Hydro-factor indice Indice hydraulique	1972	0.92	0.92	0.84	0.90	0.99	—	—	—	0.89	—	—	1972	
	1973	0.89	0.88	1.00	0.85	0.88	—	—	—	0.99	—	—	1973	
	1973	O	1.03	1.06	1.14	0.94	1.18	—	—	—	0.58	—	—	1973
		N	0.72	0.72	1.22	0.68	0.65	—	—	—	0.75	—	—	
		D	0.93	0.92	1.33	1.00	0.68	—	—	—	1.15	—	—	
	1974	J	0.95	0.91	1.33	0.91	0.76	—	—	—	1.66	—	—	1974
		F	1.15	1.12	1.29	1.18	0.93	—	—	—	1.71	—	—	
		M	1.02	1.02	1.08	1.05	0.93	—	—	—	1.11	—	—	
	A	M	0.87	0.88	0.82	0.79	1.04	—	—	—	0.61	—	—	A
		M	0.89	0.90	0.88	0.86	0.96	—	—	—	0.46	—	—	
		J	0.97	0.98	1.06	0.97	0.96	—	—	—	0.61	—	—	
	J	A	0.97	0.98	1.15	0.93	0.98	—	—	—	0.66	—	—	J
A		0.84	0.84	1.06	0.74	0.87	—	—	—	0.87	—	—		
S		0.94	0.90	1.05	0.98	0.89	—	—	—	1.17	—	—		
2 Hydro Hydraulique	1972	111 084	106 097	13 460	48 657	42 482	—	575	923	4 288	675	24	1972	
	1973	108 357	103 157	15 272	47 543	38 901	—	615	826	4 537	639	24	1973	
	1973	O	9 388	9 075	1 200	3 840	3 954	—	58	79	258	53	2	1973
		N	8 209	7 775	1 258	3 480	2 906	—	57	67	346	86	2	
		D	9 407	8 637	1 441	4 450	2 594	—	71	81	648	120	2	
	1974	J	9 983	9 189	1 433	4 880	2 726	—	70	80	656	136	2	1974
		F	10 133	9 304	1 306	5 190	2 691	—	63	54	689	138	2	
		M	10 873	10 226	1 431	5 520	3 146	—	64	65	553	92	2	
	A	M	9 998	9 686	1 275	4 600	3 704	—	49	58	272	38	2	A
		M	10 151	9 917	1 385	4 260	4 158	—	38	76	192	40	2	
		J	10 911	10 637	1 558	4 660	4 304	—	41	74	238	36	2	
	J	A	10 807	10 581	1 658	4 560	4 249	—	34	80	181	43	2	J
A		7 938	7 682	1 492	3 070	3 007	—	42	71	204	50	2		
S		8 487	7 982	1 300	3 550	3 000	—	56	76	385	118	2		
3 Nuclear Nucléaire	1972	51 798	26 159	8 619	13 781	3 443	307	9	—	25 639	—	—	1972	
	1973	53 488	29 178	11 153	13 969	2 973	1 015	68	—	24 310	—	—	1973	
	1973	O	4 175	2 625	731	1 313	366	211	4	—	1 550	—	—	1973
		N	4 947	3 013	1 061	1 346	363	240	3	—	1 934	—	—	
		D	5 662	3 119	1 275	1 320	380	137	7	—	2 543	—	—	
	1974	J	5 998	3 424	1 311	1 429	390	293	1	—	2 574	—	—	1974
		F	5 466	2 817	973	1 285	347	212	—	—	2 649	—	—	
		M	6 175	2 939	919	1 432	375	213	—	—	3 236	—	—	
	A	M	5 116	2 684	913	1 234	331	206	—	—	2 432	—	—	A
		M	4 643	2 357	754	936	363	304	—	—	2 286	—	—	
		J	4 410	1 966	400	1 006	309	251	—	—	2 444	—	—	
	J	A	4 027	2 117	789	774	233	315	6	—	1 910	—	—	J
A		3 684	1 797	646	750	155	241	5	—	1 887	—	—		
S		4 428	2 108	775	1 026	58	221	28	—	2 320	—	—		
4 Conventional thermal Thermique classique	1972	741 406	500 871	235 087	101 214	81 346	46 907	35 080	1 237	215 337	5 854	19 344	1972	
	1973	808 834	550 530	253 723	112 968	94 910	49 212	38 438	1 279	234 001	6 323	17 980	1973	
	1973	O	72 095	50 171	23 384	10 677	8 048	4 393	3 584	112	19 564	529	1 831	1973
		N	75 561	52 294	23 932	11 354	9 089	4 311	3 494	105	20 987	533	1 746	
		D	79 591	52 298	24 047	11 120	9 296	4 243	3 495	97	25 209	593	1 491	
	1974	J	72 763	52 965	24 482	10 891	9 680	4 251	3 568	93	17 654	598	1 546	1974
		F	66 186	46 621	22 137	8 895	8 298	3 903	3 300	88	17 624	530	1 411	
		M	75 755	49 632	23 817	9 318	8 555	4 293	3 553	96	23 933	623	1 567	
	A	M	63 468	44 357	20 847	8 936	7 342	3 913	3 929	90	17 254	552	1 305	A
		M	63 763	45 493	21 460	9 484	7 177	4 024	3 253	95	16 332	556	1 382	
		J	59 926	40 430	19 180	7 764	6 522	3 820	3 058	86	17 652	505	1 339	
	J	A	57 446	41 856	19 483	8 328	7 364	3 728	2 860	95	13 854	587	1 249	J
A		56 464	41 240	19 507	7 710	6 776	4 044	3 109	94	13 366	456	1 402		
S		68 209	46 665	21 055	9 474	8 509	4 203	3 332	92	19 647	469	1 428		

ELEKTRICITET

Udenrigshandel

- 1 Import
- 2 Import fra tredjelande
- 3 Eksport
- 4 Eksport til tredjelande

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Commerce extérieur

- 1 Importations totales
- 2 Importations en provenance des pays tiers
- 3 Exportations totales
- 4 Exportations vers les pays tiers

ELEKTRIZITÄT

Außenhandel

- 1 Einfuhr insgesamt
- 2 Einfuhr aus dritten Ländern
- 3 Ausfuhr insgesamt
- 4 Ausfuhr in dritte Länder

ENERGIA ELETTRICA

Commercio estero

- 1 Importazioni totali
- 2 Importazioni dai paesi terzi
- 3 Esportazioni totali
- 4 Esportazioni verso i paesi terzi

ELECTRICAL ENERGY

Foreign trade

- 1 Total imports
- 2 Imports from third-party countries
- 3 Total exports
- 4 Exports to third-party countries

ELEKTRICITEIT

Buitenlandse handel

- 1 Totale invoer
- 2 Invoer uit derde landen
- 3 Totale uitvoer
- 4 Uitvoer naar derde landen

GWh		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Total imports	1972	31 528	30 196	18 652	3 005	2 891	1 331	1 560	2 757	485	—	847	1972	
	1973	33 186	31 950	18 020	4 654	3 248	1 551	1 650	2 827	160	74	1 002	1973	
	1973	O	2 741	2 674	1 522	338	273	147	125	267	10	47	10	O
		N	2 414	2 380	1 199	403	240	99	145	249	9	15	10	N
	1973	D	2 413	2 318	1 127	413	285	97	137	259	33	—	62	D
		J	2 483	2 334	1 154	367	295	99	137	282	45	—	104	J
	1974	F	2 500	2 367	1 182	463	277	102	114	229	49	—	84	F
		M	2 868	2 786	1 341	546	390	103	138	268	31	—	51	M
	1974	A	2 791	2 684	1 390	422	418	71	142	241	—	—	107	A
		M	2 705	2 648	1 459	434	265	59	154	277	1	—	56	M
1974	J	2 869	2 846	1 528	484	299	87	179	269	4	—	19	J	
	A	3 328	3 218	1 770	548	355	70	194	285	1	20	89	A	
1974	S	2 853	2 786	1 565	485	246	100	129	261	—	9	58	S	
	S			1 223	607	295		251	276		3	28	S	
2 Imports from third-party countries Des pays tiers	1972	15 758	14 915	10 522	2 547	1 846	—	—	—	—	—	843	1972	
	1973	16 992	16 074	10 487	3 100	2 487	—	—	—	—	—	918	1973	
	1973	O	1 235	1 227	814	194	219	—	—	—	—	—	8	O
		N	1 091	1 086	670	239	177	—	—	—	—	—	5	N
	1973	D	1 008	1 003	582	212	209	—	—	—	—	—	5	D
		J	1 071	1 049	664	197	188	—	—	—	—	—	22	J
	1974	F	1 210	1 180	765	229	186	—	—	—	—	—	30	F
		M	1 403	1 391	904	243	244	—	—	—	—	—	12	M
	1974	A	1 576	1 502	1 016	177	309	—	—	—	—	—	74	A
		M	1 425	1 383	953	181	249	—	—	—	—	—	42	M
1974	J	1 657	1 641	1 110	248	283	—	—	—	—	—	16	J	
	A				269	328	—	—	—	—	—	86	A	
1974	S				184	231	—	—	—	—	—	54	S	
	S				186	235	—	—	—	—	—	25	S	
3 Total exports	1972	27 337	24 185	6 795	8 932	2 691	2 791	2 096	880	5	32	3 115	1972	
	1973	25 161	23 810	7 729	7 620	2 369	2 896	2 405	791	96	29	1 226	1973	
	1973	O	2 276	2 101	667	637	194	275	247	79	4	—	171	O
		N	2 176	2 089	836	680	229	201	170	65	11	—	76	N
	1973	D	2 459	2 364	1 014	754	188	160	175	73	2	29	64	D
		J	2 490	2 355	973	745	196	178	191	72	1	33	101	J
	1974	F	2 096	2 009	770	631	182	188	192	46	3	8	76	F
		M	2 146	2 067	834	577	189	213	195	59	31	—	48	M
	1974	A	1 670	1 585	684	443	97	166	140	55	47	—	38	A
		M	1 847	1 766	733	392	145	274	147	75	31	—	50	M
1974	J	1 705	1 617	681	354	171	217	120	74	6	—	82	J	
	A	1 851	1 717	710	376	166	211	174	80	1	—	133	A	
1974	S	1 754	1 708	750	408	141	160	179	70	—	3	43	S	
	S			820	498	132		304	76		7	41	S	
4 Exports to third-party countries Vers les pays tiers	1972	11 573	10 509	4 374	3 678	2 457	—	—	—	—	—	1 064	1972	
	1973	8 694	8 405	4 043	2 311	2 055	—	—	—	—	—	289	1973	
	1973	O	803	695	349	181	165	—	—	—	—	—	108	O
		N	986	945	483	256	206	—	—	—	—	—	41	N
	1973	D	1 001	972	562	246	164	—	—	—	—	—	29	D
		J	1 031	968	513	274	181	—	—	—	—	—	63	J
	1974	F	757	716	325	222	169	—	—	—	—	—	41	F
		M	685	674	335	162	177	—	—	—	—	—	11	M
	1974	A	433	429	250	96	83	—	—	—	—	—	4	A
		M	532	522	288	125	109	—	—	—	—	—	10	M
1974	J	484	436	223	94	119	—	—	—	—	—	48	J	
	A				79	120	—	—	—	—	—	87	A	
1974	S				144	93	—	—	—	—	—	7	S	
	S				224	122	—	—	—	—	—	6	S	

ELEKTRICITET

Forbrug

- 1 Indenlandsk bruttoforbrug
- 2 Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir
- 3 Til rådighed for det indenlandske marked
- 4 Stigning i forbruget (i forhold til samme periode i det foregående år, efter korrektion for varierende antal arbejdsdage)

ELEKTRIZITÄT

Verbrauch

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

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Consommation

- 1 Consommation intérieure brute
- 2 Énergie absorbée par les centrales de pompage
- 3 Disponible pour le marché intérieur
- 4 Accroissement de la consommation (par rapport à la même période de l'année précédente, après correction de l'inégalité des jours ouvrables)

ENERGIA ELETTRICA

Consumo

- 1 Consumo interno lordo
- 2 Energia assorbita dal pompaggio
- 3 Disponibile per il mercato interno
- 4 Aumento del consumo (in rapporto allo stesso periodo dell'anno precedente, dopo correzione dell'ineguaglianza del numero dei giorni lavorativi)

ELECTRICAL ENERGY

Consumption

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

ELEKTRICITEIT

Verbruik

- 1 Binnenlands brutoverbruik
- 2 Energieverbruik van de pompcentrales
- 3 Beschikbare energie voor de binnenlandse markt
- 4 Stijgingen van het verbruik (ten opzichte van dezelfde periode van het vorige jaar, na correctie voor het aantal werkdagen)

GWh		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Gross Brute	1972	965 841	676 517	286 625	165 299	135 461	48 091	36 925	4 116	264 161	6 857	18 306	1972	
	1973	039 542	731 061	309 286	179 562	146 397	51 282	40 312	4 222	282 192	7 393	18 896	1973	
	O N D	1973	91 511	66 139	27 862	16 396	13 097	4 696	3 701	387	22 928	660	1 784	O N D
			94 325	66 918	28 337	16 697	13 154	4 662	3 705	363	24 953	664	1 790	
	J F M	1974	100 459	67 712	28 639	17 346	13 122	4 524	3 711	370	30 441	720	1 586	J F M
			94 192	69 335	29 176	17 622	13 718	4 669	3 761	389	22 471	736	1 650	
	A M J		87 202	62 438	26 407	15 880	12 155	4 215	3 450	331	22 564	688	1 512	A M J
			99 241	67 086	28 387	16 942	13 042	4 603	3 736	376	29 741	744	1 670	
	J A S		84 534	61 046	25 269	15 392	12 394	4 211	3 440	340	21 409	621	1 458	J A S
			84 262	61 967	25 889	15 383	12 519	4 344	3 453	379	20 190	630	1 475	
			81 085	57 296	23 399	14 141	11 941	4 131	3 322	362	21 868	558	1 363	
			78 184	59 163	24 450	14 436	12 747	4 088	3 056	386	17 153	578	1 290	
		73 284	54 747	23 905	12 153	10 712	4 344	3 271	362	16 490	541	1 506		
		86 696	60 529	25 030	14 815	12 485	4 485	3 340	374	24 051	612	1 504		
2 Pumping Pompage	1972	7 612	6 428	2 449	240	1 970	—	562	1 207	1 184	—	—	1972	
	1973	7 366	6 484	2 215	224	2 320	—	639	1 086	882	—	—	1973	
	O N D	1973	622	570	189	10	194	—	72	105	52	—	—	O N D
			659	598	176	20	244	—	66	92	61	—	—	
	J F M	1974	673	591	183	8	246	—	55	99	82	—	—	J F M
			615	550	149	15	230	—	55	101	65	—	—	
	A M J		530	439	124	15	186	—	49	65	78	13	—	A M J
			600	474	165	18	153	—	56	82	100	26	—	
	J A S		528	430	166	16	127	—	46	75	81	17	—	J A S
			676	586	197	53	189	—	43	104	69	21	—	
			712	622	219	78	170	—	55	100	62	28	—	
			734	646	241	62	198	—	39	106	52	36	—	
		611	538	229	35	131	—	47	96	44	29	—		
		756	641	243	22	203	—	70	103	80	35	—		
3 Available Disponibile	1972	903 274	635 117	266 574	157 485	127 908	45 754	34 566	2 830	244 560	6 497	17 100	1972	
	1973	973 657	686 840	228 224	171 290	937 662	48 882	37 727	3 055	262 030	7 007	17 780	1973	
	O N D	1973	85 789	62 162	25 981	15 521	12 458	4 476	3 452	274	21 326	629	1 672	O N D
			88 444	62 924	26 438	15 883	12 327	4 449	3 463	264	23 204	634	1 682	
	J F M	1974	94 150	63 626	26 693	16 541	12 331	4 317	3 480	264	28 349	684	1 491	J F M
			88 331	65 216	27 258	16 807	12 874	4 465	3 530	282	20 863	701	1 551	
	A M J		81 844	58 846	24 704	15 187	11 430	4 029	3 236	260	20 930	647	1 421	A M J
			93 126	63 243	26 509	16 221	12 326	4 396	3 504	287	27 622	689	1 572	
	J A S		79 376	57 597	23 575	14 733	11 771	4 024	3 234	259	19 830	573	1 376	J A S
			78 940	58 264	24 128	14 669	11 830	4 113	3 255	269	18 711	575	1 390	
			75 895	53 836	21 766	13 482	11 288	3 941	3 103	256	20 270	511	1 278	
			73 223	55 609	22 750	13 770	12 032	3 902	2 801	274	15 893	514	1 207	
		68 766	51 451	22 230	11 572	10 105	4 225	3 059	260	15 413	483	1 419		
		81 226	56 989	23 290	14 137	11 720	4 284	3 293	265	22 272	548	1 415		
4 Increase Accroissement %	1972	6,4	7,7	7,6	7,0	6,8	9,7	11,3	5,9	2,9	7,6	9,8	1972	
	1973	7,8	8,1	8,1	8,8	7,6	6,8	9,1	8,0	7,1	7,8	4,0	1973	
	O N D	1973			+ 8,9	+ 9,1	+ 7,5	+ 8,3	+ 9,0	+ 10,1	+ 11,8			O N D
					+ 9,1	+ 10,4	+ 7,2	+ 4,7	+ 7,7	+ 6,8	+ 4,0			
	J F M	1974			+ 7,7	+ 10,1	+ 5,9	+ 5,3	+ 6,8	+ 7,8	- 2,3			J F M
					+ 3,1	+ 3,2	+ 7,3	+ 0,1	+ 3,9	+ 6,0	- 15,7			
	A M J				+ 3,4	+ 6,8	+ 5,8	+ 0,1	+ 5,7	+ 4,8	- 15,1			A M J
					+ 4,3	+ 8,0	+ 7,0	+ 6,0	+ 7,0	+ 8,7	- 9,9			
	J A S				- 0,8	+ 3,8	+ 8,0	+ 1,7	+ 4,3	+ 4,1	- 5,6			J A S
					+ 6,3	+ 8,0	+ 4,3	+ 4,4	+ 7,5	+ 11,0	- 0,6			
					+ 4,2	+ 5,4	+ 4,4	+ 8,7	+ 10,4	+ 10,0	+ 3,7			
					+ 6,5	+ 9,2	+ 4,1	+ 8,1	+ 4,1	+ 10,1	+ 5,1			
				+ 3,1	+ 5,8	+ 2,4	+ 8,4	+ 4,7	+ 10,9	+ 3,3				
				+ 3,4	+ 6,3	+ 1,9	+ 7,1	+ 10,5	+ 10,0	+ 5,4				

ELEKTRICITET
Brændselsforbrug*

- 1 Stenkul (inkl. koks)
- 2 Brunkul og afledede produkter (inkl. tørv for Irland)
- 3 Ikke gasformige mineralolieprodukter

* Offentlige kraftværker (Elektricitets- og varmegværker)

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
Consommation de combustibles*

- 1 Houille (y compris coke)
- 2 Lignite et dérivés (y compris tourbe pour l'Irlande)
- 3 Produits pétroliers non gazeux

* Centrales thermiques classiques des services publics (électricité et chaleur)

ELEKTRIZITÄT

Brennstoffverbrauch*

- 1 Steinkohle (einschl. Koks)
- 2 Braunkohle und abgeleitete Produkte (einschl. Torf für Irland)
- 3 Nicht-gasförmige Mineralölprodukte

* Kraftwerke der öffentlichen Versorgung (Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung)

ENERGIA ELETTRICA

Consumo di combustibili*

- 1 Carbon fossile (compreso coke)
- 2 Lignite e derivati (compresa torba per l'Irlanda)
- 3 Prodotti petroliferi non gassosi

* Centrali termoelettriche tradizionali della distribuzione pubblica (energia elettrica e calore)

ELECTRICAL ENERGY

Consumption of fuels*

- 1 Hard coal (included coke)
- 2 Lignite and derivatives (included peat for Ireland)
- 3 Non gaseous petroleum products

* Conventional thermal stations of public supply (electricity and heat)

ELEKTRICITEIT

Brandstofverbruik*

- 1 Steenkool (cokes inbegrepen)
- 2 Bruinkool en afgeleide produkten (voor Ierland turf inbegrepen)
- 3 Niet-gasvormige aardolieprodukten

* Conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven (elektriciteit en warmte)

		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Hard coal Houille 1000 tce tec	1972	84 919	31 788	23 598	5 796	807	466	1 121	51 546	30	1 555	1972
	1973	90 574	28 430	22 275	4 329	563	306	957	59 516	35	2 593	1973
	1973	J 5 972	1 437	1 199	133	26	19	60	4 362	5	168	J 1973
		J 4 980	1 438	1 212	137	25	12	52	3 417	2	123	J
		A 5 075	1 564	1 244	103	28	29	60	3 367	2	142	A
		S 7 298	2 046	1 703	216	37	28	62	5 031	5	216	S
		O 8 012	2 497	2 045	333	33	22	64	5 265	2	248	O
		N 8 851	2 776	2 255	320	57	23	121	5 741	2	332	N
		D 10 166	3 114	2 330	534	115	20	115	6 787	1	264	D
	1974	J 7 611	3 334	2 317	770	126	10	111	3 987	2	288	J 1974
		F 7 157	3 002	2 137	609	131	13	112	3 887	4	264	F
		M 8 522	3 110	2 250	557	137	17	149	5 179	3	279	M
		A 6 662	2 327	1 745	327	97	13	145	4 151	3	181	A
		M 6 755	2 401	1 723	402	117	8	151	4 231	0	123	M
	J 6 362	1 799	1 237	374	66	14	108	4 433	5	125	J	
	J 5 335	1 784	1 267	363	92	4	58	3 456	4	91	J	
	A 4 772	1 539	1 258	162	31	9	79	3 112	3	118	A	
2 Lignite 1000 tce tec	1972	24 866	24 075	23 440	330	305	—	—	—	791	—	1972
	1973	27 862	27 006	26 288	294	424	—	—	—	856	—	1973
	1973	J 2 221	2 162	2 118	26	28	—	—	—	59	—	J 1973
		J 2 235	2 177	2 124	17	36	—	—	—	58	—	J
		A 2 140	2 081	2 029	17	35	—	—	—	59	—	A
		S 2 191	2 122	2 062	21	39	—	—	—	69	—	S
		O 2 397	2 332	2 270	26	36	—	—	—	65	—	O
		N 2 395	2 317	2 260	20	37	—	—	—	78	—	N
		D 2 526	2 439	2 380	25	34	—	—	—	87	—	D
	1974	J 2 573	2 502	2 437	30	35	—	—	—	71	—	J 1974
		F 2 389	2 307	2 243	33	31	—	—	—	82	—	F
		M 2 535	2 448	2 372	40	36	—	—	—	87	—	M
		A 2 351	2 289	2 223	38	28	—	—	—	62	—	A
		M 2 381	2 319	2 268	24	27	—	—	—	62	—	M
	J 2 344	2 284	2 253	—	31	—	—	—	60	—	J	
	J 2 344	2 280	2 251	—	29	—	—	—	64	—	J	
	A 2 382	2 312	2 264	8	40	—	—	—	70	—	A	
3 Petroleum products Produits pétroliers 1000 t	1972	60 683	37 091	6 073	11 124	13 646	2 263	3 985	18 662	1 040	3 890	1972
	1973	63 522	42 681	6 503	14 133	16 330	1 403	4 312	16 778	1 151	2 912	1973
	1973	J 4 389	2 921	354	1 000	1 174	87	306	1 201	82	185	J 1973
		J 4 234	2 975	390	984	1 231	83	287	996	89	174	J
		A 4 264	2 984	512	901	1 080	150	341	928	80	272	A
		S 5 266	3 674	561	1 280	1 327	136	370	1 273	81	238	S
		O 5 715	3 925	650	1 349	1 380	132	403	1 430	101	270	O
		N 5 726	4 065	595	1 463	1 590	51	366	1 335	93	233	N
		D 5 725	3 836	578	1 274	1 591	45	348	1 570	105	214	D
	1974	J 5 405	3 611	531	1 055	1 675	37	313	1 468	115	211	J 1974
		F 4 759	2 871	360	794	1 405	39	273	1 610	93	185	F
		M 5 574	3 018	346	930	1 440	54	248	2 226	118	212	M
		A 4 376	2 873	281	1 102	1 244	32	214	1 192	105	206	A
		M 4 370	3 022	338	1 142	1 208	43	291	976	110	262	M
	J 4 088	2 725	298	917	1 120	74	316	1 019	96	248	J	
	J 4 066	2 906	313	998	1 243	44	308	821	88	251	J	
	A 4 088	2 866	293	1 009	1 130	81	353	871	81	270	A	

ELEKTRICITET

Brændselsforbrug*

- 1 Naturgas (inkl. grubegas)
- 2 Afledede gasser
- 3 I alt (inkl. diverse brændstoffer)

* Offentlige kraftværker (Elektricitets- og varmeværker)

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Consommation de combustibles*

- 1 Gaz naturel (y compris grisou)
- 2 Gaz dérivés
- 3 Total (y compris combustibles divers)

* Centrales thermiques classiques des services publics (électricité et chaleur)

ELEKTRIZITÄT

Brennstoffverbrauch*

- 1 Erd- und Erdölgas (einschl. Grubengas)
- 2 Abgeleitete Gase
- 3 Insgesamt (einschl. sonstige Energieträger)

* Kraftwerke der öffentlichen Versorgung (Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung)

ENERGIA ELETTRICA

Consumo di combustibili*

- 1 Gas naturale (compreso grisou)
- 2 Gas derivati
- 3 Totale (compreso combustibili diversi)

* Centrali termoelettriche tradizionali della distribuzione pubblica (energia elettrica e calore)

ELECTRICAL ENERGY

Consumption of fuels*

- 1 Natural gas (included fire-damp)
- 2 Derived gases
- 3 Total (included derivated fuels)

* Conventional thermal stations of public supply (electricity and heat)

ELEKTRICITEIT

Brandstofverbruik*

- 1 Natuurlijk gas (mijngas inbegrepen)
- 2 Gemaakt gas
- 3 Totaal (afgeleide brandstoffen inbegrepen)

* Conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven (elektriciteit en warmte)

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Natural gas Gaz naturel Tcal (GCV) (PCS)	1972	182 393	166 489	50 421	20 493	4 593	78 282	12 700	15 904	—	—	1972	
	1973	216 123	208 859	72 981	21 316	5 320	91 315	17 927	7 264	—	—	1973	
	1973	J 16 550	16 150	5 372	1 819	389	7 233	1 337	400	—	—	J 1973	
		J 15 979	15 674	5 618	1 813	532	6 482	1 229	305	—	—	J	
		A 16 019	15 698	5 400	2 072	410	6 550	1 263	324	—	—	A	
		S 16 853	16 377	5 540	1 700	367	7 410	1 360	476	—	—	S	
		O 19 723	19 229	7 050	1 642	415	8 152	1 970	494	—	—	O	
		N 20 976	20 402	7 810	1 752	246	8 790	1 804	574	—	—	N	
		D 23 216	20 894	8 030	1 697	392	8 860	1 915	2 322	—	—	D	
		1974	J 24 008	21 299	8 310	1 578	419	8 644	2 348	2 709	—	—	J 1974
		F 23 533	20 723	8 513	1 952	457	7 905	2 396	2 810	—	—	F	
		M 25 782	22 370	9 048	1 517	246	8 626	2 933	3 412	—	—	M	
	A 22 461	20 639	8 401	1 622	160	8 010	2 446	1 822	—	—	A		
	M 21 980	20 378	8 519	1 785	66	8 408	1 600	1 602	—	—	M		
	J 21 684	19 472	8 717	1 611	70	7 710	1 364	2 212	—	—	J		
	J 21 476	19 834	7 598	2 654	530	7 620	1 432	1 642	—	—	J		
	A 22 395	20 610	8 103	2 552	569	8 070	1 316	1 785	—	—	A		
2 Derived gases Gaz dérivés Tcal (GCV) (PCS)	1972	15 417	15 417	4 968	1 597	112	3 125	5 615	—	—	—	1972	
	1973	19 354	19 354	6 911	2 414	255	3 742	6 032	—	—	—	1973	
	1973	J 1 885	1 885	787	202	29	334	533	—	—	—	J 1973	
		J 1 911	1 911	812	164	31	382	522	—	—	—	J	
		A 2 026	2 026	953	149	14	371	539	—	—	—	A	
		S 1 673	1 673	694	179	20	342	438	—	—	—	S	
		O 1 567	1 567	492	256	26	293	500	—	—	—	O	
		N 1 390	1 390	415	249	21	263	442	—	—	—	N	
		D 1 409	1 409	423	270	19	274	423	—	—	—	D	
		1974	J 1 492	1 492	400	294	17	320	461	—	—	—	J 1974
		F 1 428	1 428	410	290	10	298	420	—	—	—	F	
		M 1 580	1 580	469	306	9	353	443	—	—	—	M	
	A 1 673	1 673	570	267	21	365	450	—	—	—	A		
	M 1 650	1 650	591	278	12	313	456	—	—	—	M		
	J 1 681	1 681	759	163	19	321	419	—	—	—	J		
	J 1 943	1 943	848	227	29	351	488	—	—	—	J		
	A 1 921	1 921	915	198	31	356	421	—	—	—	A		
3 Total 1000 tce tec	1972	220 528	131 585	63 064	24 519	20 854	14 171	8 977	79 730	2 262	6 951	1972	
	1973	237 677	144 665	68 240	27 323	24 560	14 543	9 999	83 864	2 519	6 629	1973	
	1973	J 16 772	10 069	4 645	1 808	1 752	1 119	745	6 100	178	425	J 1973	
		J 15 497	10 096	4 746	1 789	1 856	1 016	689	4 851	183	366	J	
		A 15 692	10 152	4 944	1 670	1 629	1 133	776	4 848	172	520	A	
		S 19 267	11 659	5 390	2 272	1 984	1 183	830	6 875	186	547	S	
		O 21 243	13 036	6 238	2 496	2 057	1 299	946	7 331	206	670	O	
		N 22 174	13 629	6 450	2 650	2 352	1 263	914	7 683	208	654	N	
		D 23 892	13 813	6 643	2 600	2 429	1 240	901	9 285	234	560	D	
		1974	J 21 090	13 887	6 677	2 522	2 560	1 218	910	6 391	233	579	J 1974
		F 19 451	12 214	6 066	1 975	2 192	1 126	855	6 502	214	521	F	
		M 22 414	12 904	6 370	2 131	2 224	1 252	927	8 685	252	573	M	
	A 18 275	11 545	5 552	2 148	1 889	1 139	817	6 054	210	466	A		
	M 18 404	11 902	5 686	2 286	1 846	1 263	821	5 803	214	485	M		
	J 17 257	10 453	5 003	1 880	1 677	1 154	739	6 144	192	468	J		
	J 16 366	10 921	5 038	2 126	1 933	1 094	730	4 816	190	439	J		
	A 16 039	10 802	5 127	1 941	1 730	1 208	796	4 561	184	492	A		

**PUBLIKATIONER
VERÖFFENTLICHUNGEN
PUBLICATIONS
PUBLICATIONS
PUBBLICAZIONI
UITGAVEN**

VERÖFFENTLICHUNGEN DES
STATISTISCHEN AMTES DER
EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN

PUBLICATIONS DE
L'OFFICE STATISTIQUE DES
COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES

TITEL	TITRE	Preis Einzelnummer Price per issue par numéro Prezzo di ogni numero					Prix Jahresabonnement Price annual subscription Prezzo abbonamento annuo					Prix abonnement annuel Prijis jaarabonnement				
		DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb
PERIODISCHE VERÖFFENTLICHUNGEN	PUBLICATIONS PÉRIODIQUES															
Allgemeine Statistik (violett) <i>deutsch / français / italienisch / niederländisch / englisch</i> 11 Hefte jährlich	Statistiques générales (violett) <i>allemand / français / italien / néerlandais / anglais</i> 11 numéros par an	5,50	8,50	950	5,50	75	51,50	78,—	8 750	51,—	700					
Regionalstatistik - Jahrbuch (violett) <i>deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch</i>	Statistiques régionales - annuaire (violett) <i>allemand / français / italien / néerlandais / anglais</i>	14,50	22,50	2 500	14,50	200	—	—	—	—	—					
Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen - Jahrbuch (violett) <i>deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch</i>	Comptes Nationaux - annuaire (violett) <i>allemand / français / italien / néerlandais / anglais</i>	14,50	22,50	2 500	14,50	200	—	—	—	—	—					
Zahlungsbilanzen - Jahrbuch (violett) <i>deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch</i>	Balances des paiements - annuaire (violett) <i>allemand / français / italien / néerlandais / anglais</i>	11,—	17,—	1 900	11,—	150	—	—	—	—	—					
Steuerstatistik - Jahrbuch (violett) <i>deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch</i>	Statistiques fiscales - annuaire (violett) <i>allemand / français / italien / néerlandais / anglais</i>	11,—	17,—	1 900	11,—	150	—	—	—	—	—					
Statistische Grundzahlen <i>deutsch, französisch, italienisch, niederländisch, englisch</i>	Statistiques de base <i>allemand, français, italien, néerlandais, anglais</i>	7,50	11,50	1 250	7,70	100	—	—	—	—	—					
Außenhandel : Monatsstatistik (rot) <i>deutsch / französisch</i> 11 Hefte jährlich	Commerce extérieur : Statistique mensuelle (rouge) <i>allemand / français</i> 11 numéros par an	5,50	8,50	950	5,50	75	51,50	78,—	8 750	51,—	700					
Außenhandel : Analytische Übersichten (Nimex) (rot); jährlich (Jan.-Dez.) (1971) <i>deutsch / französisch</i>	Commerce extérieur : Tableaux analytiques (Nimex) (rouge); publication annuelle (jan.-déc.) (1971) <i>allemand / français</i>															
Band A — Landwirtschaftliche Erzeugnisse	Volume A — Produits agricoles	22,—	33,50	3 750	22,—	300										
Band B — Mineralische Stoffe	Volume B — Produits minéraux	11,—	17,—	1 900	11,—	150										
Band C — Chemische Erzeugnisse	Volume C — Produits chimiques	22,—	33,50	3 750	22,—	300										
Band D — Kunststoffe, Leder	Volume D — Matières plastiques, cuir	18,50	28,—	3 150	18,50	250										
Band E — Holz, Papier, Kork	Volume E — Bois, papier, liège	15,—	22,50	2 500	15,—	200										
Band F — Spinnstoffe, Schuhe	Volume F — Matières textiles, chaussures	22,—	33,50	3 750	22,—	300										
Band G — Steine, Gips, Keramik, Glas	Volume G — Pierres, plâtre, céramique, verre	15,—	22,50	2 500	15,—	200										
Band H — Eisen und Stahl	Volume H — Fonte, fer et acier	18,50	28,—	3 150	18,50	250										
Band I — Unedle Metalle	Volume I — Autres métaux communs	18,50	28,—	3 150	18,50	250										
Band J — Maschinen, Apparate	Volume J — Machines, appareils	22,—	33,50	3 750	22,—	300										
Band K — Beförderungsmittel	Volume K — Matériel de transport	11,—	17,—	1 900	11,—	150										
Band L — Präzisionsinstrumente, Optik	Volume L — Instruments de précision, optique	18,50	28,—	3 150	18,50	250										
Jahrbuch (Länder / Waren)	Annuaire (pays-produits)	22,—	33,50	3 750	22,—	300										
Spezialpreis 12 Bände	Prix spécial 12 volumes	169,—	255,50	28 750	167,—	2 300										
Außenhandel : Analytische Übersichten - CST (rot) (1971) <i>deutsch / französisch</i> jährlich Band Export Band Import	Commerce extérieur : Tableaux analytiques - CST (rouge) (1971) <i>allemand / français</i> publication annuelle Volume Export Volume Import	29,50	44,50	5 000	29,—	400	—	—	—	—	—					
		22,—	33,50	3 750	22,—	300	—	—	—	—	—					
Außenhandel : Länderverzeichnis - NCP (rot) <i>deutsch / französisch / italienisch / niederländisch</i> jährlich	Commerce extérieur : Nomenclature des pays - NCP (rouge) <i>allemand / français / italien / néerlandais</i> publication annuelle	5,50	8,50	950	5,50	75	—	—	—	—	—					
Außenhandel : Erzeugnisse EGKS (rot) <i>deutsch / französisch / italienisch / niederländisch</i> jährlich	Commerce extérieur : Produits CECA (rouge) <i>allemand / français / italien / néerlandais</i> publication annuelle	18,50	28,—	3 150	18,50	250	—	—	—	—	—					

TITOLO	TITEL	TITLE
PUBBLICAZIONI PERIODICHE	PERIODIEKE UITGAVEN	PERIODICAL PUBLICATIONS
Statistiche generali (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 11 numeri all'anno	Algemene statistiek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels 11 nummers per jaar	General Statistics (purple) German / French / Italian / Dutch / English 11 issues per year
Statistiche regionali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese	Regionaalstatistiek - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels	Regional Statistics - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English
Conti nazionali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese	Nationale rekeningen - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels	National Accounts - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English
Bilance dei pagamenti - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese	Betalingsbalansen - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels	Balances of Payments - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English
Statistiche fiscali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese	Belastingstatistiek - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels	Tax Statistics - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English
Statistiche generali della Comunità tedesco, francese, italiano, olandese, inglese	Basisstatistieken Duits, Frans, Italiaans, Nederlands, Engels	Basic Statistics German, French, Italian, Dutch, English
Commercio estero : Statistica mensile (rosso) tedesco / francese 11 numeri all'anno	Buitenlandse handel : Maandstatistiek (rood) Duits / Frans 11 nummers per jaar	Foreign Trade : Monthly Statistics (red) German / French 11 issues per year
Commercio estero : Tavole analitiche (Nimexe) (rosso); pubblicazione annuale (genn.-dic.) (1971) tedesco / francese	Buitenlandse handel : Analytische tabellen (Nimexe) (rood); jaarlijks (jan.-dec.) (1971) Duits / Frans	Foreign Trade : Analytical Tables (Nimexe) (red) yearly (Jan.-Dec.) (1971) German / French
<p>Volume A — Prodotti agricoli</p> <p>Volume B — Prodotti minerali</p> <p>Volume C — Prodotti chimici</p> <p>Volume D — Materie plastiche, cuoio</p> <p>Volume E — Legno, carta, sughero</p> <p>Volume F — Materie tessili, calzature</p> <p>Volume G — Pietre, gesso, ceramica, vetro</p> <p>Volume H — Ghisa, ferro e acciaio</p> <p>Volume I — Altri metalli comuni</p> <p>Volume J — Macchine ed apparecchi</p> <p>Volume K — Materiale da trasporto</p> <p>Volume L — Strumenti di precisione, ottica</p>	<p>Deel A — Landbouwprodukten</p> <p>Deel B — Minerale produkten</p> <p>Deel C — Chemische produkten</p> <p>Deel D — Plastische stoffen, leder</p> <p>Deel E — Hout, papier, kurk</p> <p>Deel F — Textielstoffen, schoeisel</p> <p>Deel G — Steen, gips, keramiek, glas</p> <p>Deel H — Gietijzer, ijzer en staal</p> <p>Deel I — Onedele metalen</p> <p>Deel J — Machines en toestellen</p> <p>Deel K — Vervoermaterieel</p> <p>Deel L — Precisie-instrumenten, optische toestellen</p>	<p>Volume A — Agricultural products</p> <p>Volume B — Mineral products</p> <p>Volume C — Chemical products</p> <p>Volume D — Plastic materials, leather</p> <p>Volume E — Wood, paper, cork</p> <p>Volume F — Textiles, footwear</p> <p>Volume G — Articles of stone, of plaster, ceramic products, glass and glassware</p> <p>Volume H — Iron and steel, and articles thereof</p> <p>Volume I — Basemetals</p> <p>Volume J — Machinery and mechanical appliances</p> <p>Volume K — Transport equipment</p> <p>Volume L — Precision instruments, optics</p>
<p>Annuario (paesi-prodotti)</p> <p>Prezzo speciale 12 volumi</p>	<p>Jaarboek (landen-produkten)</p> <p>Speciale prijs 12 delen</p>	<p>Yearbook (countries-products)</p> <p>Special price for 12 volumes</p>
Commercio estero : Tavole analitiche - CST (rosso) (1971) tedesco / francese pubblicazione annuale Volume Export Volume Import	Buitenlandse handel : Analytische tabellen CST (rood) (1971) Duits / Frans jaarlijkse uitgave Deel Export Deel Import	Foreign Trade : Analytical Tables - CST (red) (1971) German / French Yearly publication Volume Export Volume Import
Commercio estero : Nomenclatura dei paesi - NCP (rosso) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale	Buitenlandse handel : Gemeenschappelijke landenlijst - NCP (rood) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks	Foreign Trade : Standard Country Nomenclature - NCP (red) German / French / Italian / Dutch yearly
Commercio estero : Prodotti CECA (rosso) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale	Buitenlandse handel : Produkten EGKS (rood) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks	Foreign Trade : ECSC Products (red) German / French / Italian / Dutch yearly

TITOLO	TITEL	TITLE
PUBBLICAZIONI PERIODICHE	PERIODIEKE UITGAVEN	PERIODICAL PUBLICATIONS
<p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1959-1966) - per paese (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese (Mauritania, Mali, Alto Volta, Niger, Senegal, Costa d'Avorio, Togo, Dahomey, Camerun, Ciad, Centrafrica, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p>	<p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1959-1966) per land (olijfgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels (Mauretanië, Mali, Boven-Volta, Niger, Senegal, Ivoorkust, Togo, Dahomey, Kameroen, Tsjaad, Centraal-Afrika, Gabon, Kongo (Brazzaville), Madagaskar)</p>	<p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM by Country (1959-1966) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English (Mauritania, Mali, Upper Volta, Niger, Senegal, Ivory Coast, Togo, Dahomey, Cameroon, Chad, Central African Republic, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p>
<p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1967-1969) (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p>	<p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1967-1969) (olijfgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p>	<p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1967-1969) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p>
<p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1969-1970) (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p>	<p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1969-1970) (olijfgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p>	<p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1969-1970) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p>
<p>Associati d'oltremare : Annuario statistico degli AOM (verde oliva) francese</p>	<p>Overzeese geassocieerden : Statistisch jaarboek voor de AOM (olijfgroen) Frans</p>	<p>Overseas Associates : Statistical Yearbook of the AOM (olive-green) French</p>
<p>Statistiche dell'energia (rubino) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p>	<p>Energiestatistiek (robiijn) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p>	<p>Energy Statistics (ruby) German / French / Italian / Dutch / English quarterly Yearbook (included in the subscription)</p>
<p>Statistiche dell'industria (blu) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p>	<p>Industriestatistiek (blauw) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p>	<p>Industrial Statistics (blue) German / French / Italian / Dutch quarterly Yearbook (included in the subscription)</p>
<p>Siderurgia (blu) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione bimestrale annuario 1964, 1966, 1968, 1970 (non compreso nell'abbonamento)</p>	<p>Ijzer en staal (blauw) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands tweemaandelijks jaarboek 1964, 1966, 1968, 1970 (niet begrepen in het abonnement)</p>	<p>Iron and Steel (blue) German / French / Italian / Dutch bimonthly Yearbook 1964, 1966, 1968, 1970 (not included in the subscription)</p>
<p>Statistiche sociali (giallo) tedesco / francese / italiano / olandese o : tedesco / francese 6 numeri all'anno annuario (non compreso nell'abbonamento)</p>	<p>Sociale statistiek (geel) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands of : Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (niet begrepen in het abonnement)</p>	<p>Social Statistics (yellow) German / French / Italian / Dutch or : German / French 6 issues yearly Yearbook (not included in the subscription)</p>
<p>Statistica agraria (verde) tedesco / francese 6 numeri all'anno Annuario (compreso nell'abbonamento)</p>	<p>Landbouwstatistiek (groen) Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (begrepen in het abonnement)</p>	<p>Agricultural Statistics (green) German / French 6 issues yearly Yearbook (included in the subscription)</p>
<p>Statistica dei trasporti (cremisi) tedesco / francese / italiano / olandese annuario</p>	<p>Vervoersstatistiek (karmozijn) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarboek</p>	<p>Transport Statistics (crimson) German / French / Italian / Dutch Yearbook</p>

TITOLO	TITEL	TITLE
PUBBLICAZIONI NON PERIODICHE	NIET-PERIODIEKE UITGAVEN	NON-PERIODICAL PUBLICATIONS
<p>Statistiche sociali : Serie speciale « Bilanci familiari » (giallo) (edizione 1966-1967) <i>tedesco / francese e italiano / olandese</i> 7 numeri, comprendenti ciascuno un testo e tabelle prezzo unitario</p>	<p>Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Budgetonderzoek” (geel) (uitgave 1966-1967) <i>Duits / Frans en Italiaans / Nederlands</i> 7 nummers met elk een tekstgedeelte en een tabellengedeelte per nummer</p>	<p>Social Statistics : Special Series of Economic Accounts (yellow) (1966-1967 edition) <i>German / French, and Italian / Dutch</i> 7 issues, each containing text and tables per issue</p>
<p>Statistiche sociali : Serie speciale « Indagine sulla struttura e sulla ripartizione dei salari » (giallo) 8 volumi serie completa</p>	<p>Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Enquête naar de structuur en de verdeling der lonen” (geel) 8 delen volledige serie</p>	<p>Social Statistics : Special Series “Survey on the structure and distribution of wages” (yellow) 8 volumes complete series</p>
<p>Statistica agraria : Serie speciale « indagine di base sulla struttura delle aziende agricole - Risultati riassuntivi per circoscrizione d'indagine » prezzo unitario</p>	<p>Landbouwstatistiek : Bijzondere reeks „Basis-enquête inzake de structuur van de landbouwbedrijven - Samengevatte resultaten per enquêtegebied” per nummer</p>	<p>Agricultural Statistics : Special Series “Basic survey on the structure of agricultural holdings - Summary results according to survey areas” per issue</p>
<p>Statistiche generali : Serie speciale « Tavole Input-Output 1965 » (viola) <i>francese + lingua del paese in oggetto</i> abbonamento per i primi 6 volumi</p>	<p>Algemene statistiek : Bijzondere reeks „Input-Output tabellen 1965” (paars) <i>Frans + de taal van het betrokken land</i> abonnement voor de eerste 6 delen</p>	<p>General Statistics : Special Series “The Input-Output Tables 1965” (purple) <i>French + the language of the country concerned</i> The series of the first 6 issues</p>
<p>Statistiche generali : Numero speciale « Sistema europeo di conti economici integrati » SEC <i>tedesco, francese, italiano, olandese</i></p>	<p>Algemene statistiek : Speciaal nummer „Europees stelsel van economische rekeningen” ESER <i>Duits, Frans, Italiaans, Nederlands</i></p>	<p>General Statistics : Special issue “European system of integrated economic accounts” ESA <i>German, French, Italian, Dutch</i></p>
<p>Nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità europee (NACE) <i>tedesco / francese e italiano / olandese</i> edizione 1970</p>	<p>Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen (NACE) <i>Duits / Frans en Italiaans / Nederlands</i> uitgave 1970</p>	<p>General Nomenclature of Economic Activities in the European Communities (NACE) <i>German / French, and Italian / Dutch</i> 1970 issue</p>
<p>Classificazione statistica e tariffaria per il commercio internazionale (CST) (rosso) <i>tedesco / francese / italiano / olandese</i></p>	<p>Classificatie voor statistiek en tarief van de internationale handel (CST) (rood) <i>Duits / Frans / Italiaans / Nederlands</i></p>	<p>Statistical and Tariff Classification for International Trade (CST) (red) <i>German / French / Italian / Dutch</i></p>
<p>Nomenclatura uniforme delle merci per la statistica dei trasporti (NST) - Edizione 1968 <i>tedesco / francese / italiano / olandese</i></p>	<p>Eenvormige goederennomenclatuur voor de vervoersstatistieken (NST) - Uitgave 1968 <i>Duits / Frans / Italiaans / Nederlands</i></p>	<p>Standard Goods Nomenclature for Transport Statistics (NST) - 1968 issue <i>German / French / Italian / Dutch</i></p>
<p>Nomenclatura armonizzata per le statistiche del commercio estero dei paesi della CEE (NIMEXE) (rosso) <i>tedesco, francese, italiano, olandese</i> Testo integrale - Edizione 1969 + supplemento 1970 + 1971 + 1972 <i>Inglese</i> (grigio) Testo integrale 1971 Testo integrale 1972</p>	<p>Geharmoniseerde Nomenclatuur voor de Statistiek van de Buitenlandse Handel van de Lid-Staten van de EEG (NIMEXE) (rood) <i>Duits, Frans, Italiaans, Nederlands</i> Volledige tekst - uitgave 1969 + supplement 1970 + 1971 + 1972 <i>Engels</i> (grijs) Volledige tekst 1971 Volledige tekst 1972</p>	<p>Harmonized Nomenclature for the Foreign Trade Statistics of the EEC Countries (NIMEXE) (red) <i>German, French, Italian, Dutch</i> Full Text - 1969 issue + supplement 1970 + 1971 + 1972 <i>English</i> (grey) Full text 1971 Full text 1972</p>

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 / Directeurs:

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

F. Grotius Energi-, industri- og håndværksstatistik
Energie-, Industrie- und Handwerksstatistik
Energy, industry and craft 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. 22,50 pr. hæfte eller kr. 112,45 pr. helårsabonnement:

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

This publication is delivered by the following sales agents at the price of: single copies £ 1.25, annual subscription £ 5.85:

Cette publication est vendue, par numéro, au prix de Ffr 17,— ou Fb 150,— ou par abonnement annuel au prix de Ffr 78,— ou Fb 700,—. S'adresser aux bureaux de vente et d'abonnements indiqués ci-dessous:

Questa pubblicazione è in vendita al prezzo di Lit. 1900 il numero o di Lit. 8.750 per l'abbonamento annuale. Ogni richiesta va rivolta agli uffici di vendita e di abbonamento seguenti:

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

BELGIË-BELGIQUE	BELGISCH STAATSBLAD, Leuvenseweg 40, 1000 Brussel — PCR 50-80 MONITEUR BELGE, 40, rue de Louvain, 1000 Bruxelles — CCP 50-80
DANMARK	J.H. SCHULTZ — Boghandel — Møntergade 19, DK 1116-København K
DEUTSCHLAND (BR)	VERLAG BUNDESANZEIGER, 5 Köln 1 — Postfach 108006, Fernschreiber: Anzeiger Bonn 08882595, Postscheckkonto: 83400 Köln
FRANCE	SERVICE DE VENTE EN FRANCE DES PUBLICATIONS DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES, Journal officiel, 26, rue Desaix — 75732 Paris — Cedex 15 ^e — Tél. (1)3065100 — CCP: Paris 23-96
IRELAND	STATIONERY OFFICE — The Controller — Beggar's Bush — Dublin 4
ITALIA	LIBRERIA DELLO STATO, Piazza G. Verdi, 10, 00198 Roma — CCP: 1/2640 Agenzie: 00187 ROMA — Via del Tritone, 61/A e 61/B e Via XX Settembre (Palazzo Ministero delle Finanze) • 20121 MILANO — Galleria Vittorio Emanuele, 3 • 50129 FIRENZE — Via Cavour, 46/R • 80121 NAPOLI — Via Chiaia, 5 • 16121 GENOVA — Via XII Ottobre, 172 • 40125 BOLOGNA — Strada Maggiore 23/A
LUXEMBOURG	OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES, Luxembourg, Boîte postale 1003, et 29, rue Aldringen, Bibliothèque — CCP 191-90, compte courant bancaire: Banque Internationale du Luxembourg 8-109/6003/300
NEDERLAND	STAATSDRUKKERIJ- EN UITGEVERIJBEDRIJF, Christoffel Plantijnstraat, 's-Gravenhage, Postgirorekening 425300
UNITED KINGDOM	H.M. STATIONERY OFFICE, P.O. Box 569, Londen S.E. 1
ANDRE LANDE ANDERE LÄNDER OTHER COUNTRIES AUTRES PAYS ALTRI PAESI ANDERE LANDEN	OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES Luxembourg, Boîte postale 1003

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