



eurostat

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

KVARTALS BULLETIN
VIERTELJÄHRLICHES BULLETIN
QUARTERLY BULLETIN
BULLETIN TRIMESTRIEL
BOLLETTINO TRIMESTRALE
DRIEMAANDELIJKS BULLETIN



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. 4 79 41 Téléx: Comeur Lu 3423
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (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

4/1975

Kvartalsbulletin

Vierteljährliches Bulletin

Quarterly bulletin

Bulletin trimestriel

Bollettino trimestrale

Driemaandelijks bulletin

Updated November 1975
Mise à jour effectuée en novembre 1975

Indholdsgengivelse kun tilladt med angivelse af kilde

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet

Reproduction of the contents of this publication is subject to acknowledgment 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 — rådighedsmængde
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 månedssdata, for så vidt disse står til rådighed. De nyere årsdata gentages og ajourføres både i opgørelsen, og i de forskellige fremlagte månedssdata.

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.
- Angivelser for pr.-indbygger-forbrug er udregnet på basis af folketallet ved årets midte.
- For Det forenede Kongerige refererer månedsangivelserne af fast brændsel, naturgas, koksværks-, højovns- og gasværksgas 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.
- Det ved opgørelsen anvendte skema samt en fortegnelse over energikilder, omfattet af den »Totale energiopgørelse«, står ligeledes angivet i bemærkningernes slutning.

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

- Linje 1. Produktion af primære energikilder** (Stenkul, brunkul, tørv fra Irland, råolie, naturgas, primær elektrisk energi). Denne produktion refererer til de udvundne eller producerede brændselsmængder, opgjort efter eliminering af de deri indeholdte uanvendelige stoffer, og indeholder altid de af producenten direkte i produktionsprocessen anvendte mængder. Opmærksomheden henledes på, at denne rubrik også omfatter de mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvundet damp, tjære osv., der anvendes af varmekraftværkerne.
- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.** Dataene i disse linjer stammer i almindelighed fra meddelelser fra importørerne. De kan derfor afvige fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker.
- Linje 5. Rådighedsmængde** (1 + 3 + 4). I denne rubrik er en geografisk enheds totale rådighedsmængde angivet, uanset om det drejer sig om egen produktion eller import.
- Linje 6. Lagerforandringer hos producenter og importører.** Disse data stammer fra direkte meddelelser fra producenterne og importørerne. Hos producenterne omfatter de kun produkter fra egen produktion. Tegnet — betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.
- Linje 7. Lagerforandringer i 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 afledt produkt overstiger importen af samme produkt, kan bruttoforbruget figurere som negativt, hvis produktionen af det tilsvarende primære produkt er af ringe omfang.
- Linje 11. Bunker.** Disse angivelser omfatter mængder leverede til søgående skibe under alle flag.
- Linje 12. Indenlandsk bruttoforbrug** (10 — 11). Det indenlandske bruttoforbrug er opgørelsens nøglepost. Det svarer for det betragtede tidsrum og omformningsprocessernes tilsvarende stand 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, afledet elektrisk energi, varme). Det drejer sig her om omformningernes resultat. Herunder hører i almindelighed omformningsanlæggenes eget forbrug, dog undtaget raffinerierne, 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 varmelieferinger (damp og varmt vand), som udelukkende stammer fra konventionelle offentlige varmekraftværkers kombinerede produktion af elektrisk energi og varme.
- Linje 14. Forbrug i energisektoren.** Tallene i denne linje udgør forbruget af energikilder hos producenter og omformningsvirksomheder til drift af egne anlæg. Ydermere er inkluderet forbruget i kompressor- og pumpestationer.
- Linje 15. Distributionstab.** Denne linje angår kun gas- og elektricitetsopgørelserne og omfatter energitab ved transport og distribution.
- Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug.** Denne linje optræder kun i opgørelserne for råolie, ikke gasformige mineralolieprodukter og gas.
- Linje 17. Endeligt energetisk forbrug.** Tallene dækker energetisk forbrug i alle sektorer, med undtagelse af mængder, der er omformet og forbrugt i energisektoren, samt distributionstab.
- Linje 18. Statistisk differens.** Det drejer sig om opgørelsens konsolideringslinje. Posten dækker over fejl og udeladelser.

Opgørelserne omfatter desuden:

1. Opdeling af linjen »Omformning« efter omformningens art:

- (131) Mængder omformet i elektricitetsværker af enhver art (offentlige og selvproducenters) til produktion af elektrisk energi og damp, bestemt til salg (sidstnævnte kun for offentlige varmekraftværker). Indbefattet er endvidere mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvunden damp, tjære osv., der anvendes i varmekraftværkerne.
- (132) Mængder omformet ved produktionen af stenkuls- og 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 højovngas. Produktionen af højovngas i jern- og stålindustriens virksomheder anses for omformning af koks til gas i disse anlæg. I denne linje skal produktionens koksækvivalent altså opføres. Tilsvarende mængder trækkes fra koksforbruget i jern- og stålindustrien.
- (136) Mængder omformet i olieraffinerierne.

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

- (161) **Kemisk industri:** I denne linje opføres mængder anvendt som råstoffer i den kemiske industri.
- (162) **Øvrige industrier.** Tallene omfatter det totale ikke-energetisk forbrug af mineralolieprodukter i de øvrige forbrugssektorer.

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

- (171) **Industri.** Denne rubrik indeholder alle industrigræne med undtagelse af energiindustrien. Dog er hverken de koksmængder, der omformes til højovngas, eller de energikilder, der anvendes i de industrielle selvproducenters kraftværker, medregnet i industriens totalforbrug.
Kun de mængder, der anvendes til energetiske formål, er opført i denne linje. De mængder, der anses for råstoffer for den kemiske industri, er opført i linje 161 »Endeligt ikke-energetisk forbrug«. De energimængder, der omformes til gas i anlæg knyttet til denne industri, er ligeledes udeladt.
- (172) **Transport.** Denne rubrik omfatter jernbane-, vej-, og lufttransport samt indenlandsk søfart. Er ligeledes opført de offentlige elektrificerede transportmidler i byerne, kysttrafikken samt leveringerne til den nationale og internationale lufttrafik. Dog er de mængder, der omformes i de industrielle selvproducenters kraftværker (jernbaner), ikke inkluderet.
- (1722) **Landevejstransport.** I denne rubrik angives særskilt forbruget ved vejtransport med lette vogne, lastvogne og busser, også hvis disse køretøjer tilhører jernbaneselskaber. Brændstofforbruget i landsbrugsmaskiner 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.

KAPITEL: FAST BRÆNDSEL

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 »Energi-statistik« 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—1973 (udgave 1974).

— Den direkte import til de amerikanske tropper stationeret i Tyskland, er indeholdt i tallene i tabellerne »Import fra tredjelande« og »Import fra USA«.

Koksopgørelse

Linje 13. *Omformninger:*

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

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

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

Brunkuls- og tørvopgørelse

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

KAPITEL: MINERALOLIE

Råolieopgørelse

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

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

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

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

Linje 1. *Produktion af primære energikilder.* Den primære produktion inkluderer udvinding af naturbenzin (naturgasolin) og andre 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 raffinering 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 søgående skibsfart (bunker-mængder).

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

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

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

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

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

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

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

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

- Raffinaderierne produktion er nettoproduktionen; den indbefatter produktion for udenlandsk regning, men ikke raffinaderierne eget forbrug. Heri tages hensyn til de af den petrokemiske industri returnerede mineralolieprodukter uden dobbelte posteringer.
- For klassificering af produkterne, se tillæg II til årbogen »Energistatistik« 1969 — 1973 (udgave 1974).
- 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 linjen også lagerforandringer i transportledningerne (linje 6).

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

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 t SKÆ 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. Opgørelsen omfatter nettoproduktionen efter fradrag af de mængder af højovns- og gasværksgas, som i højovnene er forbrugt til opvarmning og komprimering af luftstrømmen.

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

Linje 6. Lagerforandringer. 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 denne rubrik, men regnes direkte til forbruget af koks i »jern- og stålindustri«-sektoren i koksopgørelsen, fordi disse mængder i særlig grad bliver anvendt til reduktion af jernmalm.

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

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

KAPITEL: ELEKTRICITET

Opgørelse over elektrisk energi

Den totale energiopgørelse baseres for samtlige linjers vedkommende ved 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 afledet 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 kraftværkstransformatorene.

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 (inkl. 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 hjælpemaskineriets forbrug og tab i kraftværkstransformatorer, hvis sådanne forefindes.
- Nettoproduktionen måles ved kraftværkets udgang, altså minus forbrug i hjælpemaskineri og tab i kraftværkstransformatorer.
- Et vandkraftværks »produktionsmuligheds-koefficient« i et bestemt tidsrum er forholdet mellem dets produktionsmulighed i det pågældende tidsrum og dets gennemsnitlige produktionsmulighed i den kalenderårsdel, der svarer til det samme tidsrum. Et kraftværks produktionsmulighed i et bestemt tidsrum er den største mængde elektrisk energi, det ville kunne producere eller oplagre af den naturlige vandtilstrømning i det pågældende tidsrum, under forudsætning af at alle installationer til stadighed er i fuld driftsklar stand, at den naturlige tilstrømning udnyttes maksimalt, og at al energi, der kan produceres, forbruges. Et kraftværks »gennemsnitlige produktionsmulighed« er bestemt på grundlag af det størst mulige antal år. Det udstyr, der lægges til grund, er det, der består den 1. januar hvert år.
- Produktionen af vandkraft omfatter produktionen i alle vandkraftværker, inklusive kraftværker med oppumpet reservoir, uden at sidstnævntes energiforbrug er trukket fra.
- 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 bruttonproduktion plus nettoudvekslingssaldoen.
- »Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir« er den elektriske energi, der er anvendt af pumpemotorer til oppumpning af vand i reservoir til energiproduktion.
- »Energi til rådighed for det indenlandske marked« omfatter den totale mængde af elektrisk energi, der er forbrugt uden for produktionsanlæggene. Overførings- og distributionstab er derfor inkluderet. Denne energimængde er således lig det totale bruttoforbrug minus energiforbrug i hjælpemaskineri og kraftværkspumpestationer.
- 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 brændselolie, 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.

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

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

BILEN-kode		BILEN-kode	
1 – FAST BRÆNDSEL		231	Mineralsk terpentin
11	PRIMÆRE ENERGIKILDER	232	Smøreolier og -fedt
111	Stenkul	233	Bitumen
111.1	Antracit og magre kul	234	Jordoliekoks
2	1/2 og 1/4 fede kul	238	Øvrige produkter
3	3/4 fede kul, fede kul		
4	Langflammede kul		
5	Genindvindingsprodukter		
112	Brunkul	3 – GASFORMIGT BRÆNDSEL	
112.1	Ældre brunkul	31	PRIMÆRE ENERGIKILDER
2	Yngre brunkul	311	Naturgas
3	Hartbraunkohle	311.1	Naturgas i gasformig tilstand
113	Tørv	2	Flydende naturgas
12	AFLEDEDE PRODUKTER	3	Grubegas
121	Stenkulsbriketter	312	Primær flaskegas (propan og butan produceret ved naturgasudvindingen)
121.1	Briketter og ægformede briketter	32	AFLEDEDE PRODUKTER
2	Røgfri briketter	321	Koksværksgas
122	Stenkulskoks	322	Højovngas
122.1	Cinders (inklusive koks til elektrodefremstilling)	323	Gasværksgas
2	Stenkulsschwelkoks	324	Flaskegas (propan og butan udvundet ved raffinering)(*)
3	Gasværkskoks	325	Raffinaderigas (*)
123	Brunkulsbriketter m.v.	4 – ELEKTRICITET	
123.1	Brunkulsbriketter	41	PRIMÆRE ENERGIKILDER
2	Støvkul	411	Elektricitet fra vandkraftværker med naturlig vandtilstrømning
3	Tørret brunkul	412	Elektricitet af jordvarme
124	Brunkulskoks og brunkulsschwelkoks	413	Elektricitet af kerneenergi
124.1	Brunkulskoks	413.1	– fra reaktorer med naturligt uran
2	Brunkulsschwelkoks	2	– fra reaktorer med beriget uran og plutonium
125	Tørvbriketter	3	– fra breeder-reaktorer
126	Tørvekoks	42	AFLEDEDE PRODUKTER
2 – FLYDENDE BRÆNDSEL		421	Elektricitet fra vandkraftværker med oppumpet reservoir
21	PRIMÆRE ENERGIKILDER	422	Elektricitet fra konventionelle varmekraftværker
211	Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler	422.1	– stenkul og heraf afledede produkter
212	Feedstocks (halvraffinerede jordolieprodukter)	2	– yngre brunkul
213	Kondensater	3	– ikke gasformige mineralolieprodukter
22 + 23	AFLEDEDE IKKE- GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER (*)	4	– naturgas
221	Motorbenzin	5	– afledede gasarter
223	Petroleum og jetbrændstof	9	– øvrige brændstoffer
224	Nafta	5 – VARME	
225	Gasolie og dieselolie	52	AFLEDEDE PRODUKTER
226	Residualfuelolie	521	Forhandlet af varmekraftværker: damp og varmt vand
		522	Damp og varmt vand fra fjernvarmeværker

(*) Indholdet af disse rubrikker findes i bilag II i årbogen »Energistatistik« 1969 – 1973 (udgave 1974).

Omregning i t SKÆ af fast, flydende og gasformig brændsel			Omregning i t SKÆ af elkraft: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t SKÆ			
Energikilder	Energikilde- opgørelses- enheder	Omregnings- faktor	Land	1972	1973	1974
Stenkul	t SKÆ	1	Deutschland	333	330	329
Stenkulsbriketter	t	1	France	316	315	314
Koks	t	1	Italia	315	314	315
Brunkul og SKÆ	t SKÆ	1	Nederland	328	325	323
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgique/België	337	330	329
Råolie og ikke gasformige mineralo- lieprodukter	t	1,43	Luxembourg	467	468	474
Naturgas	Tcal (Bø)	131	United Kingdom	375	365	363
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	Ireland	376	386	379
Højovngas	Tcal (Bø)	143	Danmark	299	306	300
Flaske- og raffinaderigas	Tcal (Bø)	131				
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
g	Gram
kg	Kilogram
kg SKÆ	Kilogram stenkulsækivalent
t	Metrisk ton
t = t	Ton = ton
SKÆ	Stenkulsækivalent (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>	<i>Seite II</i>
<i>Bilanz-Schema und Übersicht über die Produkte</i>	<i>Seite VIII</i>
<i>Nomenklatur der energetischen Produkte</i>	<i>Seite IX</i>
<i>Umrechnungsfaktoren</i>	<i>Seite X</i>
<i>Abkürzungen und Zeichen</i>	<i>Seite X</i>

<i>Seite</i>	
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

<i>Seite</i>	
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

Das Bulletin „Energiestatistik“ liefert einerseits die Vierteljahresangaben der „Zusammengefaßten Energiebilanz“ für die wichtigen Posten bezüglich der Energieversorgung der Gemeinschaft und jedes Mitgliedslandes 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 als auch für die verschiedenen aufgeführten Reihen.

ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

- Das Hoheitsgebiet jedes Landes entspricht den gegenwärtigen Grenzen des Mutterlandes; in den Angaben über Deutschland (BR) 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.
- Die Angaben über den Pro-Kopf-Verbrauch sind auf der Basis der jeweiligen Wohnbevölkerung mit dem Stand Mitte des Jahres ermittelt worden.
- 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 den dritten).

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

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

- Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern** (Steinkohle, Braunkohle, Torf für Irland, Rohöl, Naturgas, elektrische Primärenergie). Diese Produktion bezieht sich auf die geförderten oder erzeugten Brennstoffmengen, ermittelt nach Eliminierung der darin enthaltenen unverwertbaren Stoffe, und umfaßt stets die von den 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 Mineralölzeugnisse, 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 diejenigen 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 Mineralölzeugnissen 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 Erdölzeugnissen 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 Anteil 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 — 1973, Anlage I, (Ausgabe 1974) dargestellt.

— 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 1 900 cal/g, ältere Braunkohle 5 000 cal/g, eingeführte Hartbraunkohle 3 500 cal/g; irischer Torf „milled“ etwa 1 900 cal/g und „sod“ etwa 3 500 cal/g) wird die Bilanz in t SKE aufgestellt.

KAPITEL MINERALÖL

Rohölbilanz

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

Zeilen 3 + 4. 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 diejenigen Mengen, die im Transitwege — insbesondere durch Rohrfernleitungen — das nationale Hoheitsgebiet durchqueren.

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

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

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

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

Die Bilanz umfaßt außerdem: Das in der Raffinerie verarbeitete Rohöl (Zeilen 13 + 14). Es handelt sich um die gesamten Rohölmengen einschließlich der Halbfabrikate, die in den Raffinerien verarbeitet werden (Bruttoeinsatz).

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

Bilanz aller Mineralölprodukte

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

- Zeile 1.** *Erzeugung von Primärenergieträgern.* Die Primärerzeugung umfaßt die Gewinnung von Naturbenzin (Naturgasolin) und anderer Kondensate bei der Förderung, Reinigung und Stabilisierung des Naturgases, soweit diese Erzeugnisse als Endprodukte gelten können.
- Zeile 2.** *Erzeugung von abgeleiteten Produkten.* Hierunter fällt die Gewinnung aller Mineralölerzeugnisse in Raffinerien einschließlich der nicht-energetischen 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).

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

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

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

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

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

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

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

Übrige statistische Tabellen

- Die Erzeugung der Raffinerien versteht sich netto: sie enthält die Erzeugung für ausländische Rechnung, jedoch nicht den Raffinerien-Eigenverbrauch und berücksichtigt den Rückfluß aus der Petrochemie ohne Doppelerfassung.
- Zur Klassifizierung der Mineralölprodukte vergleiche Anlage II des Jahrbuchs „Energiestatistik“ 1969 — 1973 (Ausgabe 1974).
- 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.

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 mm Hg 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. Es handelt sich um eine Nettoproduktion nach Abzug der Hochofengasmengen, die im Hochofen zur Erhitzung und Komprimierung des Heißwindes benötigt werden.
- Die Ortsgaserzeugung umfaßt die Gase solcher Unternehmen, deren Hauptzweck es ist, abgeleitete Gase zu erzeugen und zu verteilen. Dazu gehören ferner die Gase, die durch Spalten und Mischen anderer Gasarten (vgl. insbesondere Zeile 133 der Bilanzen „Mineralölerzeugnisse“, „Naturgas“ sowie „Flüssiggas und Raffineriegas“) entstehen.
- Zeile 6.** *Bestandsveränderungen.* Die Bestandsveränderungen entsprechen dem Saldo der Zufuhren und Entnahmen von Gas in Speichern und Transportleitungen.
- Zeile 14.** *Verbrauch des Sektors Energie.* Die Mengen an Hochofengas, die zur Erhitzung und Komprimierung des für den Hochofenbetrieb erforderlichen Heißwindes benötigt werden, erscheinen nicht in dieser Rubrik, sondern werden direkt in der Koksbilanz als Koksverbrauch des Sektors „Eisenschaffende Industrie“ ausgewiesen, da sie im wesentlichen zur Reduktion des Eisenerzes dienen.
- Zeile 15.** *Netzverluste.* Es handelt sich hier um die Verluste beim Transport und bei der Verteilung. Ist eine getrennte Aufführung nicht möglich, so umfaßt die Zeile ferner die Bestandsveränderungen in den Transportleitungen (Zeile 6).
- Zeile 16.** *Nichtenergetischer Endverbrauch.* Es handelt sich um die 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 Wärmeenergie 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 ausgenutzt werden und alle erzeugbare Energie verbraucht wird. Die mittlere Erzeugungsmöglichkeit wird für die größtmögliche Zahl von Jahren bestimmt. Der zugrunde gelegte Ausbauzustand ist derjenige, der am 1. Januar des laufenden Jahres besteht.

– Die Erzeugung aus Wasserkraft umfaßt die von allen Wasserkraftwerken einschließlich der Pumpspeicherwerke erzeugte Energie ohne Abzug des Arbeitsaufwandes 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

1	Erzeugung von Primärenergieträgern
3a	Bezüge aus EUR-6 <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>
3b	Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>
4	Einfuhren aus dritten Ländern <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>
5	Aufkommen an Primärenergieträgern und Äquivalenten (1 + 3a + 3b + 4)
6	Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren (+: Bestandsabnahme; -: Bestandszunahme) 61 Erzeuger 62 Importeure
7	Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern (+: Bestandsabnahme; -: Bestandszunahme) 71 Umwandlungsbetriebe 72 Endverbraucher
8a	Lieferungen an EUR-6 <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>
8b	Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>
9	Ausfuhren in dritte Länder <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>
10	Bruttoverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)
11	Bunker
12	Brutto-Inlandsverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (10 - 11)
13	Umwandlung <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>
2	Erzeugung von abgeleiteten Produkten <i>aus Primärenergieträgern</i> <i>aus abgeleiteten Produkten</i>
14	Verbrauch des Sektors „Energie“
15	Netzverluste
16	Nichtenergetischer Endverbrauch
17	Energetischer Endverbrauch
18	Statistische Differenz
Umwandlung:	
131	Elektrizitätswerke
132	Brikettfabriken
133	Gaswerke
134	Kokereien
135	Hochöfen
136	Raffinerien
Nichtenergetischer Endverbrauch:	
161	Chemie
162	Sonstige

Energetischer Endverbrauch:	
171	Sektor „Industrie“ (ohne „Energie“)
172	Sektor „Verkehr“
1722	darunter: Straßenverkehr
173	Sektor „Haushalte, Handel, Kleingewerbe, Behörden, Landwirtschaft, Fischerei und Dienstleistungsbetriebe“
179	Sonstige, soweit nicht anderswo aufgeführt (Lieferungen an die in der BRD stationierten alliierten Truppen)

AUFSCHLÜSSELUNG VON POSITIONEN, DIE IN EINIGEN BILANZEN NACH ENERGIETRÄGERN ERSCHEINEN

61	Bestandsveränderungen bei den Erzeugern:
611	Zechenanlagen
613	Wiedergewinnung und Berichtigung für Ballastkohle
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 Mineralölverarbeitung (NACE 13 + 14)
171	Sektor „Industrie“ (ohne Sektor „Energie“)
1710	darunter: Eisenschaffende Industrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)

ENERGIETRÄGER UND ABGELEITETE PRODUKTE DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

PRIMÄRENERGIETRÄGER

Steinkohle (BILEN 111)
Braunkohle (BILEN 112)
Torf (BILEN 113, nur Irland)
Rohöl (BILEN 211 + 212)
Primäre Mineralölprodukte (BILEN 213)
Naturgas (BILEN 311)
Primäres Flüssiggas (BILEN 312)
Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, zugekaufter sowie wiedergewonnener Dampf, Teer usw.)

Primäre elektrische Energie

ABGELEITETE PRODUKTE

Steinkohlenbriketts (BILEN 121)
Koks (BILEN 122)
Braunkohlenbriketts (BILEN 123 + 124)
Torfbriketts (BILEN 125, nur Irland)
Nichtgasförmige Mineralölprodukte (BILEN 22 + 23)
Abgeleitete Gase (BILEN 32)
Kokereigas (BILEN 321)
Hochofengas (BILEN 322)
Ortsgas (BILEN 323)
Flüssig- und Raffineriegas (BILEN 324 + 325)
Abgeleitete elektrische Energie (BILEN 42)
Wärme (BILEN 521)
Gas (BILEN 31 + 32)
Elektrische Energie (BILEN 41 + 42)

NOMENKLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEUGNISSE

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

<p>BILEN-Kennziffern</p> <p>1 — FESTE BRÄNNSTOFFE</p> <p>11 PRIMÄRE ENERGIETRÄGER</p> <p>111 Steinkohle</p> <p>111.1 Anthrazit und Magerkohle</p> <p>2 1/2 und 1/4 Fettkohle</p> <p>3 3/4 Fettkohle, Fettkohle</p> <p>4 Flammkohle</p> <p>5 Wiedergewinnungsprodukte</p> <p>112 Braunkohle</p> <p>112.1 ältere Braunkohle</p> <p>2 jüngere Braunkohle</p> <p>3 Hartbraunkohle</p> <p>113 Torf</p> <p>12 ABGELEITETE ERZEUGNISSE</p> <p>121 Steinkohlenbriketts</p> <p>121.1 Vollbriketts und Eierbriketts</p> <p>2 rauchlose Briketts</p> <p>122 Steinkohlenkoks</p> <p>122.1 Steinkohlenkoks (einschließlich Steinkohlenkoks zur Herstellung von Elektroden)</p> <p>2 Steinkohlen-Schwelkoks</p> <p>3 Gaskoks</p> <p>123 Braunkohlenbriketts</p> <p>123.1 Braunkohlenbriketts</p> <p>2 Staubkohle</p> <p>3 Trockenkohle</p> <p>124 Braunkohlenkoks und Braunkohlen-Schwelkoks</p> <p>124.1 Braunkohlenkoks</p> <p>2 Braunkohlen-Schwelkoks</p> <p>125 Torfbriketts</p> <p>126 Torfkoks</p> <p>2 — FLÜSSIGE BRÄNNSTOFFE</p> <p>21 PRIMÄRE ENERGIETRÄGER</p> <p>211 Rohöl aus Erdöl oder bituminösen Mineralien</p> <p>212 Feedstocks (halb raffinierte Erdöl-Einsatzprodukte)</p> <p>213 Kondensate</p> <p>22 + 23 ABGELEITETE NICHT GASFÖRMIGE MINERALÖLPRODUKTE (*)</p> <p>221 Motorenbenzin</p> <p>223 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff</p> <p>224 Rohbenzin</p> <p>225 Dieselmotorenkraftstoff und Destillat-Heizöle</p> <p>226 Rückstands-Heizöle</p> <p>231 Spezial- und Testbenzin</p> <p>232 Schmierstoffe</p>	<p>BILEN-Kennziffern</p> <p>233 Bitumen</p> <p>234 Petrolkoks</p> <p>238 Andere Produkte</p> <p>3 — GASFÖRMIGE BRÄNNSTOFFE</p> <p>31 PRIMÄRE ENERGIETRÄGER</p> <p>311 Naturgas</p> <p>311.1 Naturgas in gasförmigem Zustand</p> <p>2 verflüssigtes Naturgas</p> <p>3 Grubengas</p> <p>312 Primäres Flüssiggas (bei der Gewinnung von Naturgas erzeugtes Propan und Butan)</p> <p>32 ABGELEITETE PRODUKTE</p> <p>321 Kokereigas</p> <p>322 Hochofengas</p> <p>323 Ortsgas</p> <p>324 Flüssiggas (bei der Raffinierung gewonnenes Propan und Butan) (*)</p> <p>325 Raffineriegas (*)</p> <p>4 — ELEKTRIZITÄT</p> <p>41 PRIMÄRE ENERGIETRÄGER</p> <p>411 Elektrizität aus Wasserkraftwerken mit natürlichem Wasserzufluß</p> <p>412 Elektrizität aus Erdwärme</p> <p>413 Elektrizität aus Kernenergie</p> <p>413.1 — aus Natururanreaktoren</p> <p>2 — aus Reaktoren mit angereichertem Uran und Plutoniumreaktoren</p> <p>3 — aus Brutreaktoren</p> <p>42 ABGELEITETE PRODUKTE</p> <p>421 Elektrizität aus Pumpspeicherwerken</p> <p>422 Elektrizität herkömmlicher Wärmekraftwerke</p> <p>422.1 — aus Steinkohle und Derivaten</p> <p>2 — aus jüngerer Braunkohle</p> <p>3 — aus nichtgasförmigen Mineralölprodukten</p> <p>4 — aus Naturgas</p> <p>5 — aus abgeleiteten Gasen</p> <p>9 — aus sonstigen Brennstoffen</p> <p>5 — WÄRME</p> <p>52 ABGELEITETE ERZEUGNISSE</p> <p>521 Dampf und warmes Wasser aus Heizkraftwerken im Handel vertrieben</p> <p>522 Dampf und Warmwasser aus Fernheizwerken</p>
---	---

(*) Zum Inhalt dieser Bezeichnungen siehe Anlage II des Jahrbuchs „Energistatistik“ 1969 — 1973 (Ausgabe 1974).

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 ⁹ kWh) = ... t SKE			
Energieträger	Einheiten der Bilanzen nach Energieträgern	Umrechnungsfaktor	Länder	1972	1973	1974
Steinkohle	t SKE	1	Deutschland	333	330	329
Steinkohlenbriketts	t	1	France	316	315	314
Koks	t	1	Italia	315	314	315
Braunkohle	t SKE	1	Nederland	328	325	323
Braunkohlenbriketts	t	0,686	Belgique/België	337	330	329
Rohöl und nichtgasförmige Mineralölprodukte	t	1,43	Luxembourg	467	468	474
Naturgas	Tcal (Ho)	131	United Kingdom	375	365	363
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	Ireland	376	386	379
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Danmark	299	306	300
Flüssig- und Raffineriegas	Tcal (Ho)	131				
Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, Industrieprozesswärme usw.)	Tcal (Hu)	143				
Wärme	Tcal	143				

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

Die Umrechnung von elektrischer Energie in t SKE erfolgt für alle Zeilen der Bilanz auf der Basis des durchschnittlichen spezifischen Verbrauchs aller herkömmlichen Wärmekraftwerke eines jeden Landes der Gemeinschaft: Folglich entspricht der Umrechnungsfaktor dem mittleren Verbrauch der Brennstoffmenge, ausgedrückt in Gramm SKE, die jährlich benötigt wird, um ein kWh 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
g	Gramm
kg	Kilogramm
t	metrische Tonne
t = t	Tonne = Tonne
SKE	Steinkohleneinheit (7 000 cal Hu/g)
dwt	dead weight ton
m ³	Kubikmeter
kWh	Kilowattstunde
GWh	Gigawattstunde = 10 ⁹ kWh
TWh	Terawattstunde = 10 ⁹ kWh

cal	Kalorie
kcal	Kilokalorie = 10 ³ cal
Gcal	Gigokalorie = 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</i> II
<i>Framework of balance-sheets and list of products</i>	<i>Page</i> VIII
<i>Nomenclature of energy products</i>	<i>Page</i> IX
<i>Conversion rates</i>	<i>Page</i> X
<i>Abbreviations and signs used</i>	<i>Page</i> X

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

Page

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 and disposals 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 energy. The most recent annual data and updated figures are shown for the balance-sheets, 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.
- Figures relating to per-capita consumption are calculated on the basis of the population at the middle of each year.
- 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 framework of the balance-sheet and a table of contents of all energy sources used in the Overall Energy Balance-Sheet are also shown at the end of the Chapter "Remarks".

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

- Line 1. Production.** Production of primary sources (coal, lignite, peat for Ireland, crude petroleum, natural gas, primary electrical energy). This production refers to the quantities of fuels extracted or produced, calculated after removal of inert matter contained in them. Production always includes the quantities used directly by the producer in the production processes. It should be noted that this line also includes the amounts of wood, peat, garbage, synthesis gas, steam purchased and recovered, and tar, reaching the thermal power stations.
- Lines 3 + 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 + 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.

Line 173. Households, etc. In this line are also included the deliveries to the personnel 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—1973, Annex I (edition 1974).
- 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 other condensates obtained on production, purification and stabilization of natural gas, except in the cases where these materials undergo transformation in the refineries.

Lines 3 + 4. Total imports (from the Community and from third-party countries). The imports include all the quantities imported on 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

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

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

Line 2. Production of derived products. This production represents the refinery production of 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).

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

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

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

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

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

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

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. Products returned from the petrochemical industry are counted without duplication.
- For the classification of products, see Annex II of the Yearbook "Energy Statistics" 1969 — 1973 (edition 1974).
- 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 + 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 + 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, ovens of the iron and steel industry and independent coking plants, through carbonization or gasification of solid fuels, and also of liquid fuels.
- The blast-furnace gas production is the result of transformation of coke to gas in the blast furnaces. This is a net production figure, after deduction of the quantities of blast furnace gas consumed in the blast furnaces to heat and compress blast.
- The gas works production comprises the gas produced by 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 this consumption, but allocated directly to the coke balance-sheet as consumption of coke in the "iron and steel industry" sector, since these quantities are basically used for the reduction of iron ore.
- Line 15.* *Distribution losses.* These are losses resulting from transport and distribution. This line comprises the variations of stocks in the transport systems (line 6), when they cannot be mentioned separately.
- Line 16.* *Final non-energy consumption.* This comprises the quantities of coke-oven gas consumed as raw materials in the chemical industry.

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 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.

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

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

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

61	Variations of stocks at the producers:
611	mines
613	recovered products and rectification of low-grade coal
14	Consumption of the energy sector:
141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)
171	"Industry" (except the energy sector)
1710	among which: iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)

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

PRIMARY SOURCES

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

DERIVED PRODUCTS

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

NOMENCLATURE OF ENERGY PRODUCTS

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

<p>BILEN Code</p> <p>1 — SOLID FUELS</p> <p>11 PRIMARY SOURCES</p> <p>111 Hard coal 111.1 anthracite and low-volatile hard coal 2 Low volatile dry hard coal 3 low and medium volatile coking-steam and coking hard coal 4 High volatile coking-gas industrial hard coal 5 by-products</p> <p>112 Lignite 112.1 black lignite 2 brown coal 3 Hartbraunkohle</p> <p>113 Peat</p> <p>12 DERIVED PRODUCTS</p> <p>121 Coal briquettes 121.1 briquettes and ovoids 2 smokeless briquettes</p> <p>122 Coke derived from coal 122.1 hard coke (including coke for the manufacture of electrodes) 2 char (low temperature coke) 3 gas works coke</p> <p>123 Brown coal briquettes 123.1 brown coal briquettes 2 brown coal breeze 3 dried brown coal</p> <p>124 Coke and char derived from brown coal 124.1 brown coal coke 2 brown coal char (semi-coke)</p> <p>125 Peat briquettes</p> <p>126 Peat coke</p> <p>2 — LIQUID FUELS</p> <p>21 PRIMARY SOURCES</p> <p>211 Crude petroleum or bituminous mineral oils</p> <p>212 Feedstocks (semi-refined petroleum)</p> <p>213 Natural gas liquids</p> <p>22 + 23 NON-GASEOUS DERIVED PETROLEUM PRODUCTS (*)</p> <p>221 Motor spirit</p> <p>223 Kerosenes and jet fuels</p> <p>224 Naphthas</p> <p>225 Gas diesel oil</p> <p>226 Residual fuel oil</p> <p>231 White spirit and industrial spirit</p> <p>232 Lubricants</p>	<p>BILEN Code</p> <p>233 Bitumen</p> <p>234 Petroleum coke</p> <p>238 Other products</p> <p>3 — GASEOUS FUELS</p> <p>31 PRIMARY SOURCES</p> <p>311 Natural gas 311.1 natural gas in the gaseous state 2 liquefied natural gas 3 methane</p> <p>312 Primary LPG (propane and butane produced on extraction of natural gas)</p> <p>32 DERIVED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS</p> <p>321 Coke oven gas</p> <p>322 Blast furnace gas</p> <p>323 Gasworks gas</p> <p>324 Liquefied petroleum gas (propane and butane from refining) (*)</p> <p>325 Refinery gas (*)</p> <p>4 — ELECTRICAL ENERGY</p> <p>41 PRIMARY SOURCES</p> <p>411 Hydro-electric energy produced from natural flow</p> <p>412 Geothermal electrical energy 413.1 — from natural uranium reactors 2 — from enriched uranium and plutonium reactors 3 — from breeder reactors</p> <p>42 DERIVED PRODUCTS</p> <p>421 Hydro-electric energy produced from pumped-storage water</p> <p>422 Electrical energy from conventional thermal power stations 422.1 — from hard coal and derived products 2 — from brown coal 3 — from non-gaseous petroleum products 4 — from natural gas 5 — from derived gases 9 — from other fuels</p> <p>5 — HEAT</p> <p>52 DERIVED PRODUCTS</p> <p>521 Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants</p> <p>522 Steam and hot water from heat producing plants</p>
---	--

(*) The material under these headings is to be found in annex II of the yearbook "Energy Statistics" 1969 — 1973 (1974 edition).

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	1972	1973	1974
Hard coal	tec/tce	1	Deutschland	333	330	329
Patent fuel	t	1	France	316	315	314
Coke	t	1	Italia	315	314	315
Lignite and peat	tec/tce	1	Nederland	328	325	323
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgique/België	337	330	329
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43	Luxembourg	467	468	474
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	375	365	363
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Ireland	376	386	379
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Danmark	299	306	300
LPG and refinery gas	Tcal (PCS/GCV)	131				
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)	Tcal (PCI/NCV)	143				
Heat	Tcal	143				

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

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

ABBREVIATIONS AND SYMBOLS

.	no data available
—	nil
0	figure less than half the unit used
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
m ³	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 «**Statistique 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 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.
- Les données par habitant ont été calculées par référence à la population présente au milieu de l'année.
- 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.
- Le schéma de bilan adopté et la liste des sources d'énergie incluses dans le «Bilan global» figurent également à la fin du chapitre «Observations».

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

- Ligne 1. Production de sources primaires** (houille, lignite, tourbe pour l'Irlande, pétrole brut, gaz naturel, énergie électrique primaire). Cette production se réfère aux quantités de combustibles extraites ou produites, évaluées après élimination des matières inertes contenues. Cette production comprend toujours les quantités utilisées directement par le producteur dans les processus de production. Il est à noter que dans cette rubrique figurent les quantités de bois, tourbe, ordures ménagères, gaz de synthèse, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc. qui entrent dans les centrales thermiques.
- Lignes 3 + 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 + 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.

CHAPITRE COMBUSTIBLES SOLIDES

Bilan Houille

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

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

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

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 « Statistique de l'Énergie » 1969—1973 (édition 1974).
- 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 réenfourmées.

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

Bilan Lignite et tourbe

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

CHAPITRE PÉTROLE

Bilan Pétrole brut

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

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

- qui sont destinées au traitement à façon pour compte étranger;
- qui ne sont importées qu'à titre temporaire;
- qui sont importées et mises en entrepôts hors douane;
- qui sont importées et mises en entrepôts spéciaux pour compte étranger;

- qui sont importées en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale;
- qui sont importées en provenance de 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

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

- Ligne 1. Production de sources primaires.* La production primaire comprend l'essence naturelle (gasoline naturelle), ainsi que tous les autres condensats obtenus lors de la production, de l'épuration et de la stabilisation du gaz naturel lorsque ces produits peuvent être considérés comme produits finis.
- Ligne 2. Production de produits dérivés.* Cette production représente la production en raffineries de tous les produits pétroliers, y compris les produits à usage non énergétique, que ce soit dans le 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).
- Ligne A. Transformations dans les usines à gaz.* Les données qui figurent à cette ligne représentent les quantités de gaz de raffineries, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers liquides, livrées aux usines à gaz, afin d'y être traitées, craquées ou mélangées. Les livraisons en l'état de gaz de raffineries et de gaz de pétrole liquéfiés aux consommateurs finals, même par des sociétés de distribution de gaz, ne sont pas comprises ici, mais figurent dans les lignes B à D.
- Ligne B. Industrie.* Cette rubrique correspond à la consommation totale de produits pétroliers gazeux ou non gazeux dans le secteur Industrie, que ce soit dans un but énergétique ou non énergétique.

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

- Ligne C. Transports.* Les données comprennent aussi les consommations non énergétiques, notamment les lubrifiants.
- Ligne D. Foyers domestiques, etc.* Cette rubrique comprend aussi les consommations non énergétiques, notamment les lubrifiants pour l'agriculture et la pêche.
- Ligne E. Total des utilisations.* Ce total représente la somme des transformations et des consommations finales énergétiques et non énergétiques (A + B + C + D). Une sous-ventilation sépare les utilisations énergétiques (thermiques, mécaniques) et non énergétiques (chimiques, pharmaceutiques, alimentaires, pour la lubrification et les revêtements, pour l'isolation et les électrodes, comme solvants, etc.).

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. Elle tient compte des restitutions de la pétrochimie sans double emploi.
- Pour la définition des produits pétroliers, voir Annexe II de l'annuaire « Statistique de l'Énergie » 1969—1973 (édition 1974).
- 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. Il s'agit d'une production nette, déduction faite des quantités de gaz de hauts fourneaux consommées dans les hauts fourneaux pour le chauffage et la compression du vent.
- La production de gaz d'usines englobe les gaz produits par les entreprises qui ont pour objet principal la production et la distribution de gaz dérivés. Sont compris aussi les gaz provenant du traitement 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 cette rubrique, mais imputées directement dans le bilan Coke en tant que consommation en coke du secteur « Sidérurgie », du fait que ces quantités sont essentiellement utilisées pour la réduction du minerai de fer.
- Ligne 15. Pertes sur les réseaux.* Il s'agit de pertes résultant du transport et de la distribution. Cette ligne comprend, lorsqu'il est impossible de les mentionner séparément, les variations de stocks dans les artères de transport (ligne 6).
- Ligne 16. Consommation finale non énergétique.* Il s'agit des quantités 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 la production nucléaire.
- Ligne 2. Production de produits dérivés.* La production d'énergie électrique dérivée couvre la production thermique classique et la production hydraulique à partir de pompage.

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

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

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

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

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

Ligne 17. Consommation finale énergétique :

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

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.

SCHEMA DU BILAN GLOBAL D'ENERGIE

<p>1 Production de sources primaires</p> <p>3a Réceptions en provenance de EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>3b Réceptions en provenance des nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>4 Importations en provenance des pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>5 Ressources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4)</p> <p>6 Variations des stocks chez les producteurs et les importateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks) 61 producteurs 62 importateurs</p> <p>7 Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks) 71 transformateurs 72 consommateurs finals</p> <p>8a Livraisons à EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>8b Livraisons aux nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>9 Exportations vers les pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>10 Consommation brute de sources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)</p> <p>11 Soutes</p> <p>12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes (10 - 11)</p> <p>13 Transformations <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i></p> <p>2 Production de produits dérivés <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) Briquettes de tourbe (BILEN 125, Irlande seulement)</p> <p>Produits pétroliers non gazeux (BILEN 22 + 23)</p> <p>Gaz dérivés (BILEN 32) Gaz de cokeries (BILEN 321) Gaz de hauts fourneaux (BILEN 322) Gaz d'usines (BILEN 323) Gaz de pétrole liquéfiés et gaz de raffineries (BILEN 324 + 325)</p> <p>Énergie électrique dérivée (BILEN 42)</p> <p>Chaleur (BILEN 521)</p> <p>Gaz (BILEN 31 + 32) 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

1 – COMBUSTIBLES SOLIDES

11 SOURCES PRIMAIRES

111 **Houille**
 111.1 anthracites et maigres
 2 demi-gras et quart gras
 3 trois quarts gras et gras
 4 flambants
 5 produits de récupération

112 **Lignite**
 112.1 lignite ancien
 2 lignite récent
 3 Hartbraunkohle

113 Tourbe

12 PRODUITS DÉRIVÉS

121 **Agglomérés de houille**
 121.1 briquettes et boulets
 2 agglomérés défumés

122 **Coke de houille**
 122.1 coke de four (y compris coke de houille destiné à la fabrication d'électrodes)
 2 semi-coke de houille
 3 coke d'usines à gaz

123 **Briquettes de lignite, etc.**
 123.1 briquettes de lignite
 2 poussier de lignite
 3 lignite séché

124 **Coke et semi-coke de lignite**
 124.1 coke de lignite
 2 semi-coke de lignite

125 Briquettes de tourbe

126 Coke de tourbe

2 – COMBUSTIBLES LIQUIDES

21 SOURCES PRIMAIRES

211 **Huiles brutes de pétrole ou de minéraux bitumineux**

212 **Feedstocks (pétrole semi-raffiné)**

213 **Condensats**

22 + 23 PRODUITS PÉTROLIERS DÉRIVÉS NON GAZEUX (*)

221 **Essence moteur**

223 **Pétrole lampant et carburateurs**

224 **Naphtas**

225 **Gasoil et fuel-oil fluide**

226 **Fuel-oil résiduel**

231 **White-spirit et essence spéciale**

232 **Lubrifiants**

Code BILEN

233 **Bitumes**

234 **Coke de pétrole**

239 **Autres produits**

3 – COMBUSTIBLES GAZEUX

31 SOURCES PRIMAIRES

311 **Gaz naturel**
 311.1 gaz naturel à l'état gazeux
 2 gaz naturel liquéfié
 3 grisou

312 **GPL primaire** (propane et butane produits à l'extraction du gaz naturel)

32 PRODUITS DÉRIVÉS

321 **Gaz de cokeries**

322 **Gaz de hauts fourneaux**

323 **Gaz d'usines**

324 **Gaz de pétrole liquéfiés** (propane et butane issus de raffinage) (*)

325 **Gaz de raffineries (*)**

4 – ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

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

5 – CHALEUR

52 PRODUITS DÉRIVÉS

521 **Vapeur et eau chaude commercialisées des centrales électriques**

522 **Vapeur et eau chaude des centrales de production de chaleur**

(*) Le contenu de ces rubriques figure dans l'annexe II de l'annuaire: « Statistiques de l'Énergie » 1969 — 1973 (édition 1974).

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	1972	1973	1974
Houille	tec	1	Deutschland	333	330	329
Agglomérés de houille	t	1	France	316	315	314
Coke	t	1	Italia	315	314	315
Lignite et tourbe	tec	1	Nederland	328	325	323
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique/België	337	330	329
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43	Luxembourg	467	468	474
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	375	365	363
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	Ireland	376	386	379
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Danmark	299	306	300
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131				
Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)	Tcal (PCI)	143				
Chaleur	Tcal	143				

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

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

ABRÉVIATIONS ET SIGNES EMPLOYÉS

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

cal	Calorie
kcal	Kilocalorie = 10 ³ cal
Gcal	Gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Téracalorie = 10 ⁹ kcal
PCI	Pouvoir calorifique inférieur
PCS	Pouvoir calorifique supérieur
I, II, III, IV	Les trimestres sont indiqués en chiffres romains
*	Voir notes en bas de page
★	Voir observations
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

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

Pag.	II
Pag.	VIII
Pag.	IX
Pag.	X
Pag.	X

Pag.

CAPITOLO: ENERGIA GLOBALE

2	Dati caratteristici
4	Bilancio globale dell'energia
8	Approvvigionamento energetico per prodotti

CAPITOLO: COMBUSTIBILI SOLIDI

Carbon fossile

21	Bilanci in tonnellate di equivalente carbone
26	Produzione
28	Produzione per categoria
29	Scorte
30	Operai e impiegati iscritti
31	Arrivi — Importazioni
33	Forniture al consumo interno

Agglomerati di carbon fossile

35	Bilanci
----	---------

Coke

38	Bilanci
42	Coke da cokeria — Risorse
43	Coke da cokeria — Forniture al consumo interno

Lignite e derivati

44	Bilancio in tonnellate di equivalente carbone
46	Bilancio mattonelle di lignite
47	Produzione — Consumo
48	Bilanci torba e mattonelle di torba

CAPITOLO: PETROLIO

Petrolio greggio

51	Bilanci
56	Importazioni
60	Produzione
	Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie
	Consumo proprio nelle raffinerie

Pag.

Prodotti petroliferi

61	Bilanci tutti prodotti
66	Struttura della produzione
69	Commercio estero
70	Forniture al consumo interno

CAPITOLO: GAS

Gas naturale

75	Bilanci
79	Risorse
80	Consumo

Gas di cokerie, di altiforni e di officine

81	Bilanci
86	Produzione

Gas di petrolio liquefatti

87	Risorse — Consumo
----	-------------------

CAPITOLO: ENERGIA ELETTRICA

91	Bilanci
96	Produzione
98	Commercio estero
99	Consumo
100	Consumo di combustibili nelle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica

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.

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.
- I dati per abitante si riferiscono alla popolazione presente a metà anno.
- 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.
- Lo schema di bilancio adottato dall'I.S.C.E. e l'elenco delle fonti di energia incluse nel «Bilancio globale» figurano alla fine di questo capitolo.

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

- Riga 1. Produzione di fonti primarie di energia** (carbon fossile, lignite, torba per l'Irlanda, petrolio greggio, gas naturale, energia elettrica primaria). Si tratta dei quantitativi di combustibili estratti o prodotti, valutati dopo l'eliminazione delle materie inerti contenute. Questa produzione comprende anche 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 sopprimere 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 informati 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 prelevamento.

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

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 — 1973 (edizione 1974).
- 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 reformati.

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

Bilancio Lignite e torba

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

CAPITOLO PETROLIO

Bilancio Petrolio greggio

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

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

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

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

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

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

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

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

Il bilancio indica inoltre:

il petrolio greggio trattato in raffineria (righe 13 + 14), cioè il quantitativo totale di petrolio greggio, compresi i prodotti intermedi, entrato nelle raffinerie per il trattamento (trattamento lordo);

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

Bilancio Tutti Prodotti petroliferi

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

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

Riga 2. Produzione di prodotti derivati. Essa rappresenta la produzione in raffineria di 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).

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

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

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

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

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

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

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. Essa tiene conto delle restituzioni della petrolchimica, escludendo ogni doppione.
- Per le definizioni dei prodotti petroliferi, vedi appendice II dell'Annuario Statistiche dell'Energia 1969—1973 (edizione 1974).
- 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. Si tratta di una produzione netta, con deduzione dei quantitativi di gas d'altiforni consumati negli altiforni per il riscaldamento e per la compressione dell'aria.
- La produzione del gas d'officina 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 in questa rubrica, ma vengono imputati direttamente al bilancio «coke» quale consumo di coke nel settore «siderurgia», in quanto questi quantitativi sono utilizzati essenzialmente per la riduzione del minerale di ferro.
- Riga 15. Perdite sulle reti.* Si tratta delle perdite risultanti dal trasporto e dalla distribuzione. Sono qui comprese, quando non sia possibile 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.

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

NOMENCLATURA DEI PRODOTTI ENERGETICI

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

Codice BILEN	Codice BILEN
1 — COMBUSTIBILI SOLIDI	233 Bitumi
11 FONTI PRIMARIE	234 Coke di petrolio
111 Carbon fossile	238 Altri prodotti
111.1 antracite e carboni magri	3 — COMBUSTIBILI GASSOSI
2 carboni un quarto e un mezzo grassi	31 FONTI PRIMARIE
3 carboni tre quarti grassi e grassi	311 Gas naturale
4 carboni a lunga fiamma	311.1 gas naturale allo stato gassoso
5 prodotti di recupero	2 gas naturale liquefatto
112 Lignite	3 grisù
112.1 lignite picea	312 GPL primario (propano e butano prodotti all'estrazione del gas naturale)
2 lignite xiloide	32 PRODOTTI DERIVATI
3 Hartbraunkohle	321 Gas di cokerie
113 Torba	322 Gas di altiforni
12 PRODOTTI DERIVATI	323 Gas di officine
121 Agglomerati di carbon fossile	324 Gas di petrolio liquefatti (propano e butano derivanti dalla raffinazione) (*)
121.1 mattonelle e ovuli	325 Gas di raffinerie (*)
2 agglomerati esenti da fumo	4 — ENERGIA ELETTRICA
122 Coke di carbon fossile	41 FONTI PRIMARIE
122.1 coke da cokeria (compreso il coke di carbon fossile destinato alla fabbricazione di elettrodi)	411 Energia idroelettrica prodotta con apporti naturali
2 semi-coke di carbon fossile	412 Energia elettrica geotermica
3 coke da officina del gas	413 Energia elettronucleare
123 Mattonelle di lignite	413.1 — prodotta da reattori a uranio naturale
123.1 mattonelle di lignite	2 — prodotta da reattori a uranio arricchito e al plutonio
2 polvere di lignite	3 — prodotta da reattori autofertilizzanti
3 lignite essiccata	42 PRODOTTI DERIVATI
124 Coke e semi-coke di lignite	421 Energia idroelettrica da pompaggio
124.1 coke di lignite	422 Energia termoelettrica tradizionale
2 semi-coke di lignite	422.1 — prodotta con carbon fossile e suoi derivati
125 Mattonelle di torba	2 — prodotta con lignite xiloide
126 Coke di torba	3 — prodotta con prodotti petroliferi non gassosi
2 — COMBUSTIBILI LIQUIDI	4 — prodotta con gas naturale
21 FONTI PRIMARIE	5 — prodotta con gas derivati
211 Oli greggi di petrolio o di minerali bituminosi	9 — prodotta con altri combustibili
212 Feedstocks (petrolio semiraffinato)	5 — CALORE
213 Condensati	52 PRODOTTI DERIVATI
22 + 23 PRODOTTI PETROLIFERI DERIVATI NON GASSOSI (*)	521 Vapore ed acqua calda venduti da centrali elettriche
221 Benzina auto	522 Vapore ed acqua calda delle centrali di produzione di calore
223 Petrolio e carboturbo	
224 Nafta	
225 Gasolio	
226 Olio combustibile	
231 Benzina solvente e acquaragia minerale	
232 Lubrificanti	

(*) Il contenuto di queste rubriche figura all'appendice II dell'annuario « Statistiche dell'Energia » 1969 — 1973 (edizione 1974).

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	1972	1973	1974
Carbon fossile	tec	1	Deutschland	333	330	329
Agglomerati di carbon fossile	t	1	France	316	315	314
Coke	t	1	Italia	315	314	315
Lignite e torba	tec	1	Nederland	328	325	323
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgique/België	337	330	329
Petrolio greggio e prodotti petroliferi non gassosi	t	1,43	Luxembourg	467	468	474
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	375	365	363
Gas di officine e cokerie	Tcal (PCS)	131	Ireland	376	386	379
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Danmark	299	306	300
GPL e gas di raffinerie	Tcal (PCS)	131				
Altri combustibili (legname, rifiuti domestici, vapore acquistato e recuperato, catrame, ecc.)	Tcal (PCI)	143				
Calore	Tcal	143				

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

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

ABBREVIAZIONI E SEGNI CONVENZIONALI

.	Dato non disponibile
—	Il fenomeno non esiste
0	Dato inferiore alla metà dell'unità indicata
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
l o —	Rotture di serie
ossia	L'espressione «ossia» indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale
di cui	La formulazione «di cui» indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni

<i>Opmerkingen</i>	<i>Bladz. II</i>
<i>Balansschema en produktenlijst</i>	<i>Bladz. VIII</i>
<i>Nomenclatur van de energetische produkten</i>	<i>Bladz. IX</i>
<i>Omrekeningscoëfficiënten</i>	<i>Bladz. X</i>
<i>Afkortingen en tekens</i>	<i>Bladz. X</i>

<i>Bladz. II</i>
<i>Bladz. VIII</i>
<i>Bladz. IX</i>
<i>Bladz. X</i>
<i>Bladz. X</i>

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 raffinaderijen
	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

Het Bulletin „Energigestatistiek“ 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 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.
- De gegevens per inwoner zijn berekend op basis van de bevolking in het midden van het jaar.
- Voor het Verenigd Koninkrijk hebben de maandelijks 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 omrekeringscoëfficiënten waarmee de eenheden van de balansen voor de verschillende energiebronnen in tonnen steenkoleneenheden worden omgerekend, vindt men op de laatste bladzijde van deze opmerkingen.
- Het balansschema alsmede de lijst van de in de globale balans opgenomen energiedragers zijn ook vermeld aan het einde van de 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 + 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** Deze gegevens zijn in het algemeen aan de opgaven van de importeurs ontleend; zij kunnen dus afwijkingen vertonen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens.
- Regel 5. Beschikbare hoeveelheden** (1 + 3 + 4). Deze rubriek is het totaal van de hoeveelheden energiedragers waarover een geografische eenheid beschikt, ongeacht of deze hoeveelheden uit haar eigen produktie of uit de aanvoer/invoer afkomstig zijn.
- Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs.** Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het minteken (—) betekent een toename van de voorraden, het 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 + 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.** Deze gegevens zijn aan de opgaven van de exporteurs ontleend; zij vertonen dus over het algemeen afwijkingen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens. Voorts stemmen ten gevolge van afwijkingen in de tellingen bij de uitvoer en de invoer (tijdsverschillen, tussenkomst van de handel, bestemmingsverandering, overlading, verschillen in indeling, enz.) de leveringen naar een land van de Gemeenschap niet nauwkeurig met de aanvoer van dit land overeen (regels 8 en 3). Met dit verschil is in de gemeenschapsbalans op het niveau van het brutoverbruik rekening gehouden.
- Regel 10. Brutoverbruik** (5 + 6 + 7 — 8 — 9). Het brutoverbruik geeft de hoeveelheid primaire energie weer waarover een geografische eenheid ter dekking van haar binnenlandse behoeften en van de bunkering moet beschikken. Wat de internationale handel en de voorraadwijzigingen betreft, worden de afgeleide produkten met de primaire produkten gelijkgesteld en eveneens als gelijkwaardige bronnen van primaire energie voor de berekening van het brutoverbruik in aanmerking genomen. Dientengevolge kan, wanneer in een bepaald land de uitvoer van een afgeleid produkt groter is dan de invoer van datzelfde produkt, het brutoverbruik negatief schijnen indien de produktie van het primaire produkt gering is.
- Regel 11. Zeescheepvaart.** Deze gegevens betreffen de aan zeeschepen, ongeacht hun nationaliteit, geleverde hoeveelheden.

- Regel 12. Bruto binnenlands verbruik (10 — 11).** Het bruto binnenlands verbruik is de sleutelpost van de balans. Het geeft voor de betrokken periode en bij de dienovereenkomstige stand van de omzettingmethoden de hoeveelheden primaire energie weer waarover de Gemeenschap of een Lid-Staat ter dekking van de interne behoeften moet beschikken. Het bruto binnenlands verbruik kan op twee wijzen worden berekend: hetzij door de leveringen aan zeeschepen van het brutoverbruik af te trekken, hetzij door optelling van het verbruik, de verliezen op het verdelingsnet, de statistische afwijking, en het verschil tussen de voor omzetting bestemde energieproducten en de daarvan afgeleide productie. Dit verschil komt voort uit de verliezen, de affakkeling, enz. tijdens de omzetting, alsmede uit de productie van niet-energetische afgeleide producten (benzolproducten, fenolen, cresolen, naftaline, pek. enz.) bij de omzetting in cokes- en gasfabrieken. In dit verschil zijn evenwel niet begrepen smeermiddelen, bitumen en andere aardolieproducten voor niet-energetisch verbruik, die onder de afgeleide productie vallen.
- Regel 13. Omzetting.** De gegevens vertegenwoordigen de hoeveelheden van alle energiedragers welke worden omgezet voor het verkrijgen van energetische derivaten en daarnaast van niet-energetische producten. Voor steenkool zijn dit bijvoorbeeld de in de cokesovens ingezette hoeveelheden, voor aardolie de netto-inzet in de raffinaderijen, voor gas de in de gasfabrieken vermengde of bewerkte hoeveelheden, en voor vrijwel alle energievormen de in de elektrische centrales verwerkte hoeveelheden. Deze omzetting omvat de hoeveelheden die in de thermische centrales van de openbare nutsbedrijven voor de productie van elektrische energie en te verhandelen stoom worden omgezet, alsmede de hoeveelheden die in de thermische centrales van de zelfopwekkers (elektrische centrales bij de mijnen, bij de ijzer- en staalbedrijven, bij chemische bedrijven en bij de overige bedrijfstakken, alsmede de spoorwegcentrales) uitsluitend voor de productie van elektrische energie worden omgezet. De hoeveelheden die in de centrales van de zelfopwekkers voor omzetting in elektrische energie zijn verwerkt, komen uiteraard niet meer voor bij de gegevens over het eindverbruik van deze sectoren. De in deze centrales in warmte omgezette energie wordt daarentegen als eigen verbruik van de betrokken bedrijven onder „verbruik“ opgenomen.
- Regel 2. Productie van afgeleide producten** (steenkoolbriketten, cokes, bruinkoolbriketten, niet-gasvormige aardolieproducten, gemaakt gas, afgeleide elektrische energie, warmte). Deze productie vloeit voort uit omzetting. Zij omvat over het algemeen het eigen verbruik van de omzettingsinstallaties behalve dat van de raffinaderijen, dat onder ruwe aardolie wordt geboekt, doch sluit steeds verlies, ontsnapping, affakkelen, enz., welke tijdens het omzettingsproces optreden, uit. Zij omvat in het bijzonder de productie van alle aardolieproducten met inbegrip van de producten voor niet-energetische doeleinden. Zij omvat eveneens de productie van warmte die overeenkomt met de warmteleveringen (stoom en warm water), echter uitsluitend voor zover deze worden geleverd door de conventionele thermische centrales van openbare nutsbedrijven waarin de productie van elektrische energie en van warmte gecombineerd is.
- Regel 14. Verbruik van de 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.

HOOFDSTUK VASTE BRANDSTOFFEN

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 „Energigestatistiek“ 1967 - nr. 4. Omgerekend worden alle hoeveelheden steenkool met een gehalte inerte stoffen van 20 % tot maximaal 67 à 76 % naar gelang van de aandelen as en water. Steenkool met minder dan 20 % inerte stoffen heeft dus een omrekeningsfactor gelijk aan 1. Het produkt dat de maximumgrens te boven gaat, wordt als stof zonder calorische waarde beschouwd en derhalve niet in aanmerking genomen.

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

Regel 1. Produktie van primaire energie. Hieronder wordt verstaan de nettoproduktie van de mijn, d.w.z. de aan de oppervlakte gebrachte bruto-productie 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. Gezinshuishoudingen. 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 „Energigestatistiek“ 1969—1973, bijlage I (uitgave 1974).
- 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 1 900 cal/g, oudere bruinkool 5 000 cal/g, ingevoerde Hartbraunkohle 3 500 cal/g; Ierse turf: „milled“ ongeveer 1 900 cal/g, en „sod“ ongeveer 3 500 cal/g) wordt deze balans in t ske opgesteld.

HOOFDSTUK AARDOLIE

Balans voor ruwe aardolie

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

Regels 3 + 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 netto-verwerking 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 aardolieprodukten

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 produktie voor buitenlandse rekening begrepen: het eigen verbruik der raffinaderij is niet inbegrepen. Er wordt rekening gehouden met de teruglevering door de petrochemische industrie, zonder dubbele boekingen.
- Voor de definitie der aardolieproducten, zie bijlage II van het jaarboek „Energiestatistiek“ 1969—1973 (uitgave 1974).
- De binnenlandse leveringen van aardolieproducten komen overeen met de som van het eindverbruik, het verbruik van de andere energieproducenten, de omzettingen en eventueel het niet-energetisch verbruik. Voor Frankrijk is het militair verbruik niet inbegrepen.

HOOFDSTUK GAS

Balans natuurlijk gas

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

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

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

Regels 3 + 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 + 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 mijngas niet opgenomen.

Balans cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas

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

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

De produktie van cokesovengas omvat de in de mijncokefabrieken, hoogovencokesfabrieken en onafhankelijke cokesfabrieken door vercooking 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. Dit betreft een nettoproductie; de hoeveelheden hoogovengas die in de hoogovens zelf worden gebruikt voor het verhitten en de compressie van de aanblaaswind zijn in mindering gebracht.

De 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 deze rubriek, doch rechtstreeks als cokesverbruik van de sector ijzer- en staalindustrie in de balans van cokes is opgenomen, aangezien deze hoeveelheden grotendeels voor de reductie van ijzererts worden gebruikt.
- Regel 15. Verliezen op het verdelingsnet.* Dit zijn verliezen die bij het vervoer en de distributie optreden. Zo het niet mogelijk is de voorraadwijzigingen in de pijpleidingen (regel 6) afzonderlijk te vermelden, worden deze eveneens op deze regel geboekt.
- Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik.* Dit verbruik omvat de door de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden 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 productie van een bruto kWh.

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

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

De productie van elektrische energie die aangehouden wordt in de balans is de 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 spoorwegaansluitingen en de ondernemingen voor openbaar stadsvervoer.

Overige statistische tabellen

- Onder brutoproduktie wordt verstaan de productie gemeten aan de uitgangsklemmen van de generatoren van de centrales; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de eventuele transformatorverliezen van de centrales.
- Onder nettoproduktie wordt verstaan de productie gemeten bij het verlaten van de centrales, dus na aftrek van het verbruik van de neveninstallaties en van de transformatorverliezen.
- De „produceerbaarheidscoëfficiënt“ van een hydro-elektrische centrale over een gegeven periode is het quotiënt van de produceerbaarheid in de gegeven periode en de gemiddelde produceerbaarheid over het met deze periode overeenkomende deel van het kalenderjaar. De produceerbaarheid van een hydro-elektrische centrale over een gegeven periode is de maximale hoeveelheid energie die door middel van de natuurlijke toevoer door deze centrale kan worden geproduceerd of opgeslagen in de veronderstelling dat alle installaties permanent in bedrijf blijven, dat de natuurlijke toevoer maximaal wordt geëxploiteerd en dat alle te produceren energie kan worden verbruikt. De gemiddelde produceerbaarheid wordt berekend over het grootst mogelijke aantal jaren. De in aanmerking genomen uitrusting is die welke op 1 januari van het lopende jaar aanwezig is.
- De 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 bekken 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 productie-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 producten van de kolenmijnen, zoals het slijk en de „terrilproducten“.
 - de categorie „gasvrije aardolieproducten“ 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: wegvervoer</p> <p>1722</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, aardolieraffinage (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 verzamelen van de basisstatistieken, voor het opstellen van de balansen per energiedrager en voor het samenstellen van de globale energiebalansen. Onder deze nomenclatuur vallen alle energiedragers die aan het economische proces van de landen van de Gemeenschap deelnemen. Zij is opgesteld volgens de „Classificatie voor de opstelling van de energiebalansen“ (BILEN).

Code BILEN

1 – VASTE BRANDSTOFFEN

11 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS

111 **Steenkool**

- 111.1 antraciet en magerkolen
- 2 1/2 vetkolen en 1/4 vetkolen
- 3 3/4 vetkolen en vetkolen
- 4 vlamkolen
- 5 teruggewonnen producten

112 **Bruinkool**

- 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 **Condensaten**

22 + 23 **NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIEPRODUCTEN(*)**

221 **Autobenzine**

223 **Petroleum en jet fuels**

224 **Nafta**

225 **Gas-dieselolie en lichte stookolie**

226 **Residuele stookolie**

231 **Minerale terpentijn en speciale benzines**

232 **Smeeroliën en -vetten**

Code BILEN

233 **Bitumen**

234 **Petroleumcokes**

238 **Andere producten**

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 (*)**

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 afgeleidesteenkoolproducten
- 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

(*) De inhoud van deze rubrieken vindt men in bijlage II van het jaarboek „Energistatistiek“ 1969 – 1973 (uitgave 1974).

OMREKENINGS-COËFFICIENTEN IN t ske (7.000 cal ond.w/g)

Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen			Omrekening in t ske van elektrische energie: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t ske			
Energiedragers	Balansenheden naar energiedragers	Omrekenings-coëfficiënten	Landen	1972	1973	1974
Steenkool	t ske	1	Deutschland	333	330	329
Steenkoolbriketten	t	1	France	316	315	314
Cokes	t	1	Italia	315	314	315
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	328	325	323
Bruinkool- en turfbriketten	t	0,686	Belgique/België	337	330	329
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieproducten	t	1,43	Luxembourg	467	468	474
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	United Kingdom	375	365	363
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	Ireland	376	386	379
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Danmark	299	306	300
Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas	Tcal bov. w.	131				
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
g	gram
kg	kilogram
t	metrieke ton
t = t	ton = ton
dwt	dead weight ton
ske	steenkoleneenheid (7.000 cal ond.w/g)
m ³	kubieke meter
kWh	kilowattuur
GWh	gigawattuur = 10 ⁶ kWh
TWh	terawattuur = 10 ⁹ kWh

cal	calorie
kcal	kilocalorie = 10 ³ cal
Gcal	gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	teracalorie = 10 ⁹ kcal
ond.w	calorische onderwaarde
bov.w	calorische bovenwaarde
I, II, III, IV	de kwartalen zijn aangegeven in Romeinse cijfers
*	zie voetnoten
★	zie opmerkingen
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

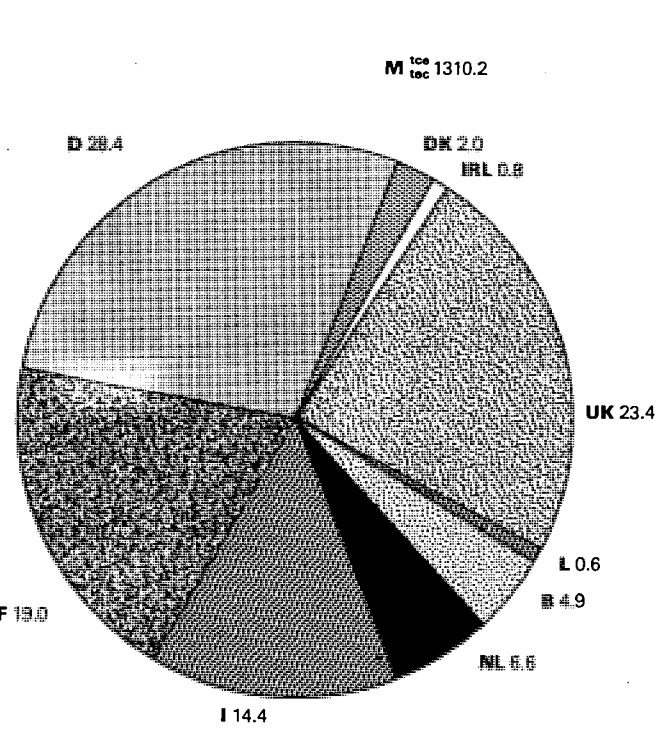
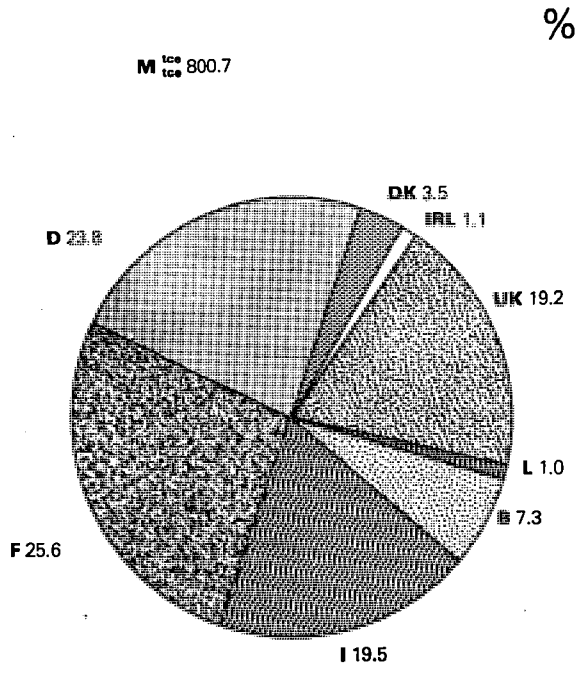
ENERGIA GLOBALE

ENERGIE GLOBAAL

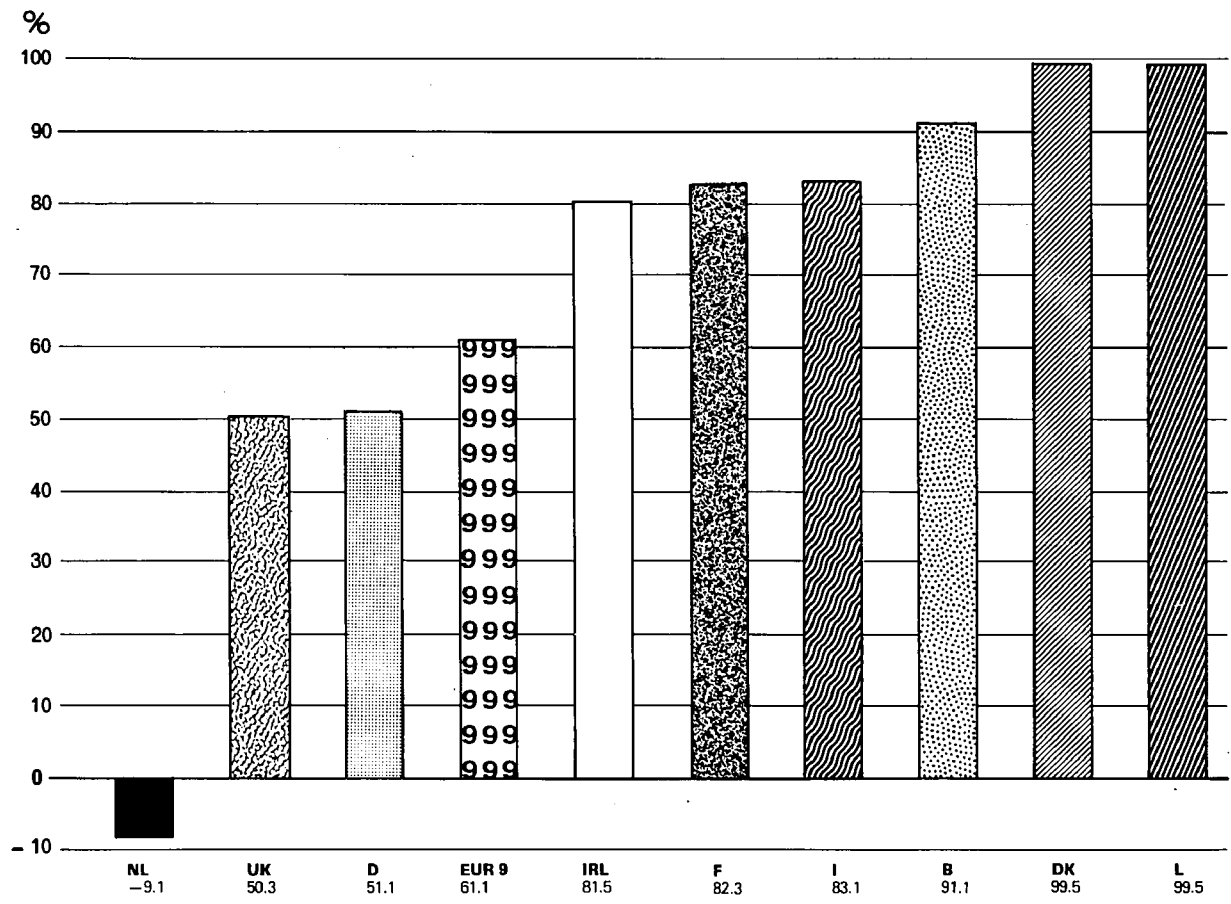
EUR-9 1974

Net import minus bunker
Importations nettes moins soutes

Gross inland consumption
Consommation intérieure brute



degree of dependance on 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

1974

Total énergie

Mio tce/tec

Production of primary sources	526.6	172.7	56.6	34.5	96.9	7.6	0.0	156.1	1.8	0.1	Production de sources primaires
Net imports minus bunkers	800.7	190.2	205.1	156.4	7.8	58.7	7.7	153.9	8.5	28.0	Importations nettes moins soutes
Gross inland consumption	1 310.2	372.4	249.4	188.1	86.1	64.4	7.9	306.0	10.4	25.6	Consommation intérieure brute
Transformations	1 224.0	305.4	236.1	211.5	109.4	69.5	2.5	264.1	6.8	19.8	Transformations
Final energy consumption		303.7			66.9		7.4	250.3		22.3	Consommation finale énergétique

%

Degree of dependence on foreign supply*	61.1	51.1	82.3	83.1	9.1	91.1	99.4	50.3	81.5	99.5	Degré de dépendance énergétique*
---	------	------	------	------	-----	------	------	------	------	------	----------------------------------

Energy consumption, per capita

1973

Consommation d'énergie par habitant

kgce/kgce

Gross inland consumption	5 210	6 128	4 919	3 326	6 535	6 812	20 595	5 679	3 494	5 571	Consommation intérieure brute
Total industry consumption	2 137	2 559	1 946	1 429	2 363	3 237	15 830	2 342	1 134	1 272	Consommation industrielle totale
Consumption by "Transportation" sector	693	766	710	503	752	724	1 215	745	656	887	Consommation du secteur « Transports »
Consumption by sector of "Households, etc."	1 807	2 177	1 721	953	2 493	2 144	2 785	1 993	1 443	3 051	Consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. »
of which:											soit :
solid fuels	193	197	165	13	39	347	136	400	482	37	combustibles solides
liquid fuels	792	1 135	966	565	710	1 104	1 567	337	429	2 101	combustibles liquides
gaseous fuels	274	197	216	134	1 239	284	326	350	64	57	combustibles gazeux

kWh

Electrical energy	1 582	1 865	1 184	767	1 543	1 125	1 612	2 480	1 283	2 298	énergie électrique
-----------------------------	-------	-------	-------	-----	-------	-------	-------	-------	-------	-------	--------------------

Part of different types of primary energy
in gross inland consumption

1974

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

%

Hard coal	20.7	23.2	16.0	6.7	4.8	28.3	49.3	33.4	7.7	10.9	Houille
Crude-petroleum	56.6	51.1	66.1	72.7	42.8	52.7	28.2	47.9	73.2	89.1	Pétrole brut
Lignite	3.0	9.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.4	—	16.2	0.1	Lignite
Natural gas	14.7	12.8	8.2	12.4	51.8	18.9	5.4	14.3	—	—	Gaz naturel
Primary electrical energy	4.9	3.0	9.1	7.7	0.7	0.0	16.6	4.5	2.8	0.0	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

1973

Part des principaux secteurs
dans la consommation d'énergie

%

Energy sector	8.1	8.7	7.7	7.1	9.0	7.7	0.5	8.5	3.7	2.9	Secteur énergie
Industry sector	38.0	37.4	36.7	42.5	33.1	45.3	79.3	37.6	31.4	21.6	Secteur industrie
Transportation sector	14.9	13.9	16.2	17.4	13.4	11.9	6.1	14.7	20.3	17.0	Secteur transports
Households sector, etc.	39.0	39.5	39.3	33.1	44.5	35.1	14.0	39.2	44.6	58.6	Secteur foyers domestiques, etc.
All sectors total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous secteurs

* Defined by the ratio:

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

* Défini par le rapport:

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

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 t SKE	1972	1973	1974	74/73 %	1972	1973	1974	74/73 %	1972	1973
	EUR-9				DEUTSCHLAND (BR)			FRANCE		
1 Erzeugung von Primärenergieträgern	504 270	522 044	526 604	+ 0,9	172 112	172 366	172 749	+ 0,2	61 089	56 678
3+4 Einfuhr insgesamt	1 059 442	1 144 014	1 104 573	- 3,4	230 749	253 859	242 021	- 4,7	205 483	232 357
<i>Primärenergieträger</i>	889 792	969 955	936 878	- 3,4	169 220	187 076	181 563	- 2,9	188 181	216 452
<i>Abgeleitete Produkte</i>	169 651	174 060	167 695	- 3,9	61 529	66 783	60 459	- 9,5	17 302	15 905
5 Aufkommen ¹⁾					402 861	426 225	414 770	- 2,7	266 572	289 035
6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. ²⁾	- 13 265	- 4 108	- 1 214	- 5 524	- 35	+ 12 628			2 965	+ 358
61 <i>Erzeuger</i>	- 13 365	- 4 527	- 1 235	- 5 595	- 85	+ 12 580			2 892	+ 74
62 <i>Importeure</i>	+ 100	+ 419	+ 20	+ 71	+ 50	+ 48			73	+ 283
7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Verbrauchern ²⁾	+ 3 976	- 2 065	- 16 205	+ 181	- 673	- 3 223			+ 731	1 187
71 <i>Umwandlungsbetriebe</i>	+ 2 929	- 1 992	- 15 301	+ 131	- 603	- 2 721			+ 406	1 128
72 <i>Endverbraucher</i>	+ 1 047	- 73	- 903	+ 49	- 71	- 502			+ 325	59
8+9 Ausfuhr insgesamt	240 201	268 379	257 746	- 4,0	36 382	40 459	47 367	+ 17,1	22 236	23 683
<i>Primärenergieträger</i>	49 867	61 301	71 047	+ 15,9	13 018	14 117	17 136	+ 21,4	967	896
<i>Abgeleitete Produkte</i>	190 333	207 078	186 699	- 9,8	23 364	26 341	30 231	+ 14,8	21 269	22 787
10 Bruttoverbrauch ¹⁾	1 314 221	1 391 505	1 356 011	- 2,6	361 135	385 058	376 808	- 2,1	242 200	264 523
11 Bunker	52 909	54 208	45 808	- 15,5	5 720	5 284	4 426	- 16,2	6 956	7 898
12 Brutto-Inlandsverbrauch ¹⁾	1 261 312	1 337 296	1 310 203	- 2,0	355 415	379 774	372 382	- 1,9	235 244	256 625
13 Umwandlung	1 221 684	1 296 377	1 224 015	- 5,6	300 322	313 919	305 352	- 3,0	220 663	245 635
<i>Primärenergieträger</i>	1 078 059	1 146 312	1 080 382	- 5,8	272 941	285 444	279 221	- 2,2	194 737	214 917
<i>Abgeleitete Produkte</i>	143 626	150 065	143 634	- 4,3	27 381	28 476	25 132	- 11,7	25 926	30 718
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	1 205 592	1 280 130	1 206 564	- 5,7	297 486	311 351	300 428	- 3,5	216 875	240 492
<i>aus Primärenergieträgern</i>	1 064 543	1 132 083	1 063 814	- 6,0	271 002	283 859	275 694	- 2,8	191 390	209 889
<i>aus abgeleiteten Produkten</i>	141 050	148 047	143 812	- 2,9	26 484	27 492	24 516	- 11,7	25 485	30 603
14 Verbrauch des Sektors Energie	94 157	96 298	93 630	- 2,8	30 311	30 855	30 522	- 1,1	16 604	17 559
15 Netzverluste	27 523	28 260	26 284	- 7,0	5 075	5 156	5 000	- 3,0	4 298	4 520
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	85 461	96 252			25 270	28 757	27 482	- 4,4	13 477	15 557
17 Energetischer Endverbrauch	1 031 717	1 095 271			292 070	311 613	303 715	- 2,5	193 984	210 597
18 Statistische Differenz	+ 6 362	+ 4 969			- 146	+ 824	+ 1 739		+ 3 093	+ 3 248
Umwandlung:										
131 Elektrizitätswerke	277 540	297 173	294 101	- 1,0	89 046	94 193	97 164	+ 5,4	33 990	37 804
132 Brikettfabriken	13 019	12 149	11 755	- 3,2	7 183	6 848	6 727	- 9,2	3 178	3 058
133 Gaswerke	20 470	15 901	12 018	- 24,4	3 993	3 660	3 174	- 7,9	1 392	1 207
134 Kokereien	105 041	107 666	108 199	+ 0,5	44 864	43 909	44 734	- 2,7	15 346	15 820
135 Hochöfen	22 239	23 472	24 091	+ 2,6	7 151	7 864	8 465	+ 0,4	4 861	5 124
136 Raffinerien	783 378	840 017	773 852	- 7,9	148 085	157 446	144 088	+ 5,5	161 896	182 622
Nichtenergetischer Endverbrauch:										
161 Chemie	51 221	58 025			11 174	12 847	12 581	- 2,1	7 078	8 350
162 Sonstige	34 240	38 227			14 096	15 910	14 901	- 6,3	6 399	7 207
Energetischer Endverbrauch:										
171 Industrie	431 320	452 040			118 906	127 723	129 839	+ 1,7	85 407	83 878
172 Verkehr	168 166	177 887			46 137	47 475	45 716	- 3,7	33 965	37 021
darunter:										
1722 <i>Straßenverkehr</i>	132 811	141 640			36 545	37 653	36 225	- 3,8	28 166	30 964
173 Haushalte, usw.	430 439	463 853			125 234	134 923	126 846	- 6,0	74 612	89 698
179 Sonstige	1 793	1 492			1 793	1 492	1 314	- 12,0		

¹⁾ Primärenergie und Äquivalente.²⁾ (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

GLOBALE ENERGIEBALANS

1974	74 '73 %	1972	1973	1974	74 '73 %	1972	1973	1974	74 '73 %	1 000 tec
FRANCE										
56 871	- 0,0	34 512	34 308	34 533	+ 0,7	69 561	82 536	96 866	+ 17,4	1 Produzione fonti primarie
232 484	+ 0,1	192 582	206 184	199 879	- 3,1	113 373	122 223	112 965	- 7,6	3+4 Importazioni totali
215 720	- 0,3	183 506	197 715	189 886	- 4,0	100 250	107 180	96 576	- 9,9	fonti primarie
16 764	+ 5,4	9 077	8 469	9 994	+ 18,0	13 124	15 043	16 390	+ 9,0	prodotti derivati
289 156	+ 0,0	227 095	240 493	234 413	- 2,5	182 934	204 759	209 832	+ 2,5	5 Risorse ¹⁾
- 6 647		- 2 260	- 1 214	- 1 394		- 766	+ 94	- 331		6 Variazione delle scorte prod. e import. ¹⁾
- 6 751		- 2 321	- 1 220	- 1 428		- 735	+ 94	- 277		61 produttori
+ 104		+ 61	+ 6	+ 34		- 31		- 54		62 importatori
- 5 976		+ 363	- 2 028	- 1 481		+ 1 867	- 342	- 2 673		7 Variazioni delle scorte trasformatori e consumatori ¹⁾
- 6 010		+ 329	- 2 134	- 1 510		+ 660	- 416	- 2 291		71 trasformatori
+ 34		+ 34	+ 106	+ 29		+ 207	+ 74	382		72 consumatori finali
19 888	- 16,0	41 247	44 147	34 642	- 21,5	83 961	99 572	107 033	+ 7,5	8+9 Esportazioni totali
603	- 32,7					28 172	38 003	49 132	+ 29,3	fonti primarie
19 285	- 15,4	41 247	44 147	34 642	- 21,5	55 789	61 570	57 901	- 6,0	prodotti derivati
256 648	- 3,0	183 950	193 103	196 896	+ 2,0	99 075	104 938	99 795	- 4,9	10 Consumo lordo ¹⁾
7 279	7,8	11 167	10 453	8 770	- 16,1	16 282	17 120	13 735	- 19,8	11 Bunkeraggi
249 367	- 2,8	172 783	182 650	188 126	+ 3,0	82 793	87 818	86 059	- 2,0	12 Consumo interno lordo ¹⁾
236 137	3,9	205 971	222 376	211 510	- 4,9	115 535	121 677	109 375	- 10,1	13 Trasformazioni
205 772	4,3	179 030	190 905	179 236	- 6,1	110 645	117 937	106 445	- 9,7	fonti primarie
30 365	1,1	26 941	31 470	32 274	+ 2,6	4 890	3 740	2 530	- 21,7	prodotti derivati
230 556	- 4,1	203 547	219 217	208 025	- 5,1	115 124	122 015	110 408	- 9,5	2 Produzione di prodotti derivati
200 610	- 4,6	176 852	188 005	175 712	- 6,5	110 234	118 153	107 472	- 9,1	da fonti primarie
29 947	- 1,7	26 695	31 212	32 281	+ 3,4	4 890	3 822	2 949	- 22,8	da fonti derivate
16 742	- 4,7	11 868	11 187	11 697	+ 4,6	6 648	6 804	6 353	- 6,6	14 Consumo del settore energia
4 579	+ 1,3	3 787	4 045	3 915	- 3,2	1 089	1 494	1 165	- 22,0	15 Perdite sulle reti
		16 148	17 051			10 231	12 264	13 022	+ 6,2	16 Consumo finale non energetico
		138 998	147 223			64 598	68 561	66 893	- 2,4	17 Consumo finale energetico
		442				- 184	- 967	- 342		18 Differenza statistica
Trasformazioni:										
36 456	- 3,6	27 827	32 338	33 107	+ 2,4	16 258	16 828	16 978	+ 0,9	131 centrali elettriche
3 259	+ 6,6	41	50	77	+ 54,0	459	250	-		132 fabbriche di agglomerati
1 391	+ 15,3	894	716	755	+ 5,4	-	-	-		133 officine del gas
16 262	+ 2,8	9 572	10 321	11 674	+ 13,1	2 487	3 349	3 369	+ 0,6	134 cokerie
5 544	+ 8,2	1 610	1 725	1 985	+ 15,1	830	907	919	+ 1,3	135 altiforni
173 224	- 5,1	166 027	177 226	163 912	- 7,5	95 501	100 343	88 109	- 12,2	136 raffinerie
Consumo finale non energetico:										
		11 609	12 355			8 183	9 932	10 108	+ 1,8	161 chimica
		4 539	4 696			2 048	2 332	2 914	+ 25,0	162 altri settori
Consumo finale energetico:										
		62 949	67 263			22 860	24 946	25 879	+ 3,7	171 industria
		25 846	27 604			9 588	10 110	9 436	- 6,7	172 trasporti
		21 516	23 073			6 662	6 971	6 650	- 4,6	1722 trasporti stradali
		50 203	52 356			32 150	33 506	31 579	- 5,8	173 usi domestici, ecc.
										179 altri settori non definiti altrove

¹⁾ Fonti primarie e equivalenti.²⁾ (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1000 tec	1972	1973	1974	74/73 %	1972	1973	1974	74/73 %	1972	1973
BELGIQUE / BELGIË										
1 Production de sources primaires	9 642	8 176	7 629	- 6,7	33	31	44	+ 40,6	155 044	166 144
3+4 Importations totales	76 968	84 478	80 221	- 5,3	7 190	7 628	8 178	+ 7,2	189 852	193 548
sources primaires	66 564	71 410	65 324	- 8,5	461	623	1 032	+ 66,5	160 020	167 765
produits dérivés	10 404	13 338	14 897	+ 11,7	6 729	7 005	7 146	+ 2,0	29 832	25 783
5 Ressources ¹⁾	86 753	92 923	87 850	- 5,5	7 223	7 660	8 221	+ 7,3	344 896	359 692
6 Variations des stocks prod. et import. ²⁾	+ 543	+ 860	- 1 533		-	-	-		- 1 872	- 3 620
61 producteurs	+ 565	+ 833	- 1 527		-	-	-		- 1 872	- 3 620
62 importateurs	- 22	+ 27	- 6		-	-	-		-	-
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs ²⁾	+ 723	- 46	- 421		- 9	- 12	+ 92		+ 1 027	+ 1 874
71 transformateurs	+ 653	- 41	- 336		-	-	-		+ 673	+ 1 977
72 consommateurs finals	+ 70	- 5	- 85		- 9	- 12	+ 92		+ 354	- 103
8+9 Exportations totales	20 534	22 891	17 575	- 23,2	418	378	402	+ 8,8	29 930	31 915
sources primaires	560	822	535	- 34,9	-	-	-		6 886	7 334
produits dérivés	19 975	22 069	17 040	- 22,8	418	378	402	+ 8,8	23 405	24 581
10 Consommation brute ¹⁾	67 341	70 846	68 321	- 3,6	6 796	7 270	7 902	+ 8,7	314 120	326 031
11 Soutes	4 180	4 487	3 950	- 12,0	-	-	-		7 470	7 864
12 Consommation intérieure brute ¹⁾	63 161	66 359	64 372	- 3,0	6 796	7 270	7 902	+ 8,7	306 650	318 168
13 Transformations	75 670	78 126	69 500	- 11,0	2 706	2 747	2 483	- 9,6	272 676	284 000
sources primaires	64 713	66 664	58 772	- 11,8	34	63	69	+ 9,5	235 262	248 702
produits dérivés	10 957	11 462	10 728	- 6,4	2 672	2 684	2 414	- 10,1	37 414	35 297
2 Production de produits dérivés	74 682	77 603	68 895	- 11,2	2 538	2 604	2 280	- 12,4	267 642	279 379
à partir de sources primaires	63 789	66 213	58 163	- 12,2	34	63	70	+ 11,4	230 475	244 405
à partir de sources dérivées	10 893	11 390	10 731	- 5,8	2 504	2 541	2 210	- 13,0	37 167	34 974
14 Consommation du secteur énergie	4 466	4 579	4 435	- 3,2	37	38	34	- 10,1	23 093	24 168
15 Pertes sur les réseaux	957	812	1 063	+ 30,8	36	43	53	+ 22,8	11 446	11 283
16 Consommation finale non énergétique	4 840	5 154			37	46	172		14 283	16 091
17 Consommation finale énergétique	51 907	54 902			6 517	6 952	7 447	+ 7,0	249 505	260 493
18 Écart statistique	+ 14	+ 388			+ 1	+ 38	- 6		+ 3 289	+ 1 512
Transformations:										
131 centrales électriques	13 037	14 016	14 470	+ 3,2	1 170	1 141	1 098	- 3,8	86 821	91 532
132 fabriques d'agglomérés et briquettes	458	419	383	- 8,6	-	-	-		1 514	1 354
133 usines à gaz	3	1	0		2	-	-		13 585	9 745
134 cokeries	9 284	9 881	10 517	+ 6,4	-	-	-		23 488	24 386
135 hauts fourneaux	2 778	2 675	2 814	+ 5,2	1 534	1 606	1 385	- 13,8	3 475	3 571
136 raffineries	50 110	51 134	41 316	- 19,2	-	-	-		143 794	153 412
Consommation finale énergétique:										
161 chimie	3 372	3 373			3	1	3		9 621	10 965
162 autres	1 469	1 782			34	44	169		4 662	5 127
Consommation finale énergétique:										
171 industrie	25 167	26 957			5 274	5 550	6 018	+ 8,4	102 028	106 988
172 transports	6 858	7 057			366	429	412	- 4,1	39 243	41 734
soit:										
1722 transports routiers	5 289	5 489			264	316	296	- 6,4	30 247	32 295
173 foyers domestiques, etc.	19 881	20 888			878	983	1 018	+ 3,5	108 235	111 772

¹⁾ Sources primaires et équivalentes.²⁾ (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

GLOBALE ENERGIEBALANS

1974	74/73 %	1972	1973	1974	74/73 %	1972	1973	1974	74/73 %	1 000 tce
KINGDOM										
156 140	- 6.0	2 222	1 701	1 837	+ 8.0	116	105	134	+ 28.6	1 Production of primary sources
187 072	- 3.3	8 938	9 513	9 244	- 2.8	34 065	33 956	32 509	- 4.3	3+4 Total imports
165 701	- 1.2	4 774	4 708	4 646	- 1.3	16 574	17 027	16 860	- 1.0	primary sources
21 372	- 17.1	4 163	4 805	4 599	- 4.3	17 491	16 930	15 649	- 7.6	derived products
343 212	- 4.6	11 160	11 214	11 083	- 1.2	34 181	34 061	32 643	- 4.2	5 Resources ¹⁾
- 2 019		+ 4	+ 412	+ 123		426	- 963	- 2 041		6 Variations of stocks at the prod. and imp. ¹⁾
- 2 019		+ 62	+ 372	+ 213		- 453	- 976	- 2 026		61 producers
		+ 66	+ 40	- 90		+ 28	+ 13	- 15		62 importers
- 2 007		+ 25	24	- 10		- 103	+ 374	- 507		7 Variations of stocks at the transformers and final consumers ¹⁾
- 2 038		+ 25	36	- 19		- 148	+ 389	- 377		71 transformers
+ 31			12	+ 9		+ 45	- 15	- 130		72 final consumers
26 383	- 17.3	926	844	712	- 5.6	4 422	4 491	3 737	- 16.8	8+9 Total exports
3 598	- 50.9	83	73	44	- 39.7	39	56	-		primary sources
22 786	- 7.3	843	771	668	- 13.3	4 383	4 435	3 737	- 15.7	derived products
312 803	- 4.1	10 263	10 758	10 483	- 2.6	29 230	28 980	26 359	- 9.0	10 Gross consumption ¹⁾
6 805	- 13.5	113	99	82	- 17.4	1 021	1 004	761	- 24.2	11 Bunkers
305 997	- 3.8	10 150	10 659	10 402	- 2.4	28 209	27 976	25 598	- 8.5	12 Gross inland consumption ¹⁾
264 091	- 7.0	6 541	6 728	6 778	+ 0.7	21 603	21 170	19 791	- 6.5	13 Transformations
230 940	- 7.1	4 853	4 842	4 712	- 2.7	15 846	16 839	15 216	- 9.6	primary sources
33 150	- 6.1	1 688	1 886	2 066	+ 9.5	5 756	4 331	4 575	+ 5.6	derived products
259 869	- 7.0	6 473	6 671	6 755	+ 1.3	21 228	20 800	19 345	- 7.0	2 Production of derived products
226 553	- 7.3	4 967	4 973	4 720	- 1.4	15 807	16 537	14 820	- 10.3	from primary sources
34 629	- 1.0	1 512	1 698	2 035	+ 7.9	5 421	4 263	4 514	+ 5.4	from derived sources
22 771	- 5.8	365	362	365	+ 0.8	777	747	712	- 4.7	14 Consumption of the energy sector
9 635	- 14.6	282	315	308	- 2.2	555	592	566	- 4.3	15 Distribution losses
16 515	+ 2.6	339	405			837	927	798	- 13.9	16 Final non-energy consumption
250 334	- 3.9	9 044	9 502			25 094	25 420	22 278	- 12.4	17 Final energy consumption
+ 2 520		+ 52	+ 18			+ 572	- 80	+ 798		18 Statistical difference
Transformations:										
85 664	- 6.4	2 344	2 601	2 733	+ 5.1	7 047	6 720	6 431	- 4.3	131 electrical power stations
1 144	- 15.5	186	170	185	- 2.9	-	-	-		132 patent fuel and briquetting plants
6 116	- 37.2	220	246	255	+ 3.6	381	326	327	+ 0.1	133 gas works
21 643	- 11.2									134 coke ovens
2 979	- 16.6									135 blast furnaces
146 545	- 4.5	3 791	3 711	3 625	- 2.3	14 174	14 124	13 033	- 7.7	136 refineries
Final non-energy consumption:										
11 885	+ 8.4	53	54			129	149	156	+ 4.8	161 chemical industry
4 630	- 9.7	286	350			708	778	642	- 17.5	162 others
Final energy consumption:										
99 768	- 6.7	2 794				5 935	5 641	4 515	- 20.0	171 industry
40 817	- 2.2	1 820				4 342	4 455	4 142	- 7.0	172 transportations
		1 284				2 837	2 877	2 716	- 5.6	among which:
										1722 road transportation
109 749	- 1.8	4 430				14 817	15 324	13 621	- 11.1	173 households, etc.

¹⁾ Primary sources and equivalents.

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

VERSORGUNG UND VERWENDUNG NACH ERZEUGNISSEN

SUPPLY AND USE BY PRODUCTS

1 000 tce	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
1 Production of primary sources											
Total	504 330	522 044	526 604	112 378	135 080						
Hard coal	252 491	250 129	223 849	56 394	57 037	46 647	59 581	55 591	62 032	63 444	60 465
Lignite and peat	33 918	35 743	37 803	8 559	9 572						
Crude oil	16 903	15 919	15 059	3 920	3 852	3 782	3 677	3 735			
Primary petroleum products	572	619	1 134								
Natural gas	143 455	163 298	185 899	30 677	50 301	53 305	41 028	36 055	55 598	50 417	42 899
Primary LPG	439	470	7	108	124						
Other fuels	1 585	1 640	1 859	1 858	452	472	448	440	496		
Primary electrical energy	54 968	54 226	60 994	60 994	14 012	15 364	15 030	13 085	16 234	16 182	16 966
3+4 Total imports											
Total	1 059 200	1 144 014	1 104 573								
primary sources	889 550	969 955	937 306								
derived products	169 651	174 060	167 268								
Hard coal	49 143	48 572	57 829	11 910	13 120	14 459	14 304	4 689	14 547	15 425	
Lignite	618	645	703	152	169	180	160				
Crude oil	808 803	878 049	822 161								
Natural gas	31 228	42 690	56 183	7 777	13 759	14 395	13 208	14 155	16 012	18 469	16 232
Patent fuel	727	559	342	135	123	117	78	74	70	82	51
Coke	9 535	10 221	11 547	2 512	2 737	2 738	2 831	4 066	3 067	2 563	1 969
Brown coal briquettes	1 218	1 051	1 258	244	346	307	237	141	443		
Non-gaseous petroleum products	145 502	149 219	142 324								
Derived gases	1 912	1 808									
Electrical energy	10 757	11 203	11 796	2 919	2 561	2 658	2 827	2 736	3 189	3 050	3 605
8+9 Total exports											
Total	239 959	268 379	257 746								
primary sources	49 626	61 301	71 047								
derived products	190 333	207 078	186 699								
Hard coal	17 527	19 259	20 460	4 636	5 554	5 305	5 204	5 259	4 844	4 844	4 464
Crude oil	5 315	5 154	2 166								
Natural gas	27 015	36 861	48 394	6 837	11 750	13 000	10 977	10 179	15 560	15 560	12 848
Patent fuel	708	586	332	143	137	101	69	89	62	62	70
Coke	12 112	14 042	17 646	3 553	3 987	4 171	4 352	4 425	4 066	3 936	2 638
Brown coal briquettes	442	411	456	91	158	127	80	109	141		
Non-gaseous petroleum products	165 200	180 529	159 757								
Derived gases	2 959	3 287									
Electrical energy	8 912	8 224	8 508	1 696	2 280	2 196	1 718	1 851	2 736	2 307	2 047
11 Bunkers											
Total (petroleum products)	52 909	54 208	45 807								
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
Total	1 261 200	1 337 296	1 310 203								
Hard coal and equivalents	271 047	279 952	270 743	59 377	78 671	69 520	67 761	62 111	71 869		
Lignite and equivalents	35 139	37 308	39 601								
Crude oil and equivalents	749 715	792 755	741 657								
Natural gas	146 905	168 438	192 064	30 216	52 893	55 688	41 679	36 719	57 772	60 890	45 056
Other fuels	1 585	1 640	1 858	382	452	467	470	455	467		
Electrical energy	56 812	57 205	64 281	13 768	14 293	16 901	16 184	14 290	16 756	16 926	18 592
13 Transformations											
Total	1 221 684	1 296 377	1 224 015								
primary sources	1 078 059	1 146 312	1 080 382								
derived products	143 626	150 065	143 634								
Hard coal	221 927	229 343	219 683	49 992	62 571	56 651	55 459	52 286	56 631		
Lignite and peat	31 332	34 134	36 161								
Crude oil	783 378	840 017	773 852								
Natural gas	39 840	41 180	48 846	8 632	12 129	13 251	11 293	10 903	13 647	13 318	11 774
Other fuels	1 584	1 640	1 858	382	452	467	470	455	467		
Coke	23 140	24 457	24 844	5 974	6 423	6 301	6 261	6 184	6 382	5 909	
Brown coal briquettes	545	632	628	142	171	150	161	153			
Non-gaseous petroleum products	105 138	109 384	104 403								
Derived gases	12 105	13 021		2 597	2 506	2 425	2 380	2 481	2 451	2 380	2 333
Electrical energy	2 698	2 571	2 724	608	682	612	672	737	725	586	636
2 Production of derived products											
Total	1 205 592	1 280 130	1 206 560								
Patent fuel	8 036	7 444	7 123	1 408	2 173	1 986	1 723	1 523	1 895	1 511	1 519
Coke	81 499	83 654	84 485	20 773	20 985	19 961	21 525	21 179	21 413	21 156	20 495
Brown coal and peat briquettes	5 027	4 852	4 714	1 128	1 412	1 336	1 017	1 113	1 249		
Non-gaseous petroleum products	756 527	809 624	764 059								
Coke oven gas	19 149	19 771	19 714	4 900	4 969	4 650	5 062	4 893	5 059	5 041	4 997
Blast furnace gas	22 288	23 496	24 212	5 725	6 123	6 044	6 030	5 998	6 075	5 571	4 816
Works gas	17 694	13 475	9 429	1 829	3 950	3 548	1 929	1 370	2 696	2 272	
Refinery gas and LPG	19 986	22 123									
Derived electrical energy	270 774	291 004	288 402	61 916	81 659	76 711	66 723	64 571	80 403	78 949	62 228
Heat	4 573	4 646	4 424	603	1 460	1 474	888	653	1 428		

APPROVVIGIONAMENTO E IMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORRADING EN AANWENDING NAAR PRODUCTEN

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 t SKE
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
DEUTSCHLAND (BR)											
1 Erzeugung von Primärenergieträgern											
172 112	172 366	172 749	40 367	44 332	45 046	40 641	41 230	45 827	45 198	41 347	Insgesamt
103 549	98 770	96 011	23 367	24 347	24 942	22 694	23 862	24 523	24 759	23 644	Steinkohle
30 440	32 699	34 649	7 802	8 845	8 808	8 048	8 280	9 514	9 161	7 805	Braunkohle
10 150	9 492	8 853	2 329	2 329	2 272	2 235	2 196	2 149	2 075	2 056	Rohöl
10	3	11	3	1	4	4	4	6	3	3	Primäre Mineralölprodukte
20 058	21 872	22 631	4 687	6 261	6 281	5 384	4 488	6 473	6 117	4 518	Naturgas
1	7	7	—	—	—	—	—	—	—	—	Primäres Flüssiggas
871	1 030	1 211	260	307	329	280	270	333	314	300	Andere Brennstoffe
7 033	8 494	9 375	1 856	2 241	2 410	1 996	2 139	2 829	2 768	3 021	Primäre Elektrizität
3+4 Einfuhr insgesamt											
230 749	253 859	242 021	61 900	66 649	57 277	59 540	62 854	61 869	52 168	57 674	Insgesamt
169 220	187 076	181 563	45 159	49 240	43 608	44 525	45 607	47 378	38 948	41 843	Primärenergieträger
61 529	66 783	60 459	16 740	17 408	13 669	15 015	17 247	14 491	13 220	15 831	Abgeleitete Produkte
7 721	7 614	6 337	1 941	1 925	1 433	1 693	1 481	1 730	1 845	1 717	Steinkohle
598	619	664	148	167	174	158	160	172	233	183	Braunkohle
149 328	161 322	149 376	40 203	41 130	35 415	37 313	38 740	37 908	28 244	33 069	Rohöl
11 573	17 610	25 186	2 867	6 018	6 586	5 361	5 226	7 568	8 626	6 874	Naturgas
95	86	13	22	16	4	4	3	3	—	—	Steinkohlenbriketts
923	1 304	1 326	317	384	261	268	382	414	378	332	Koks
900	748	935	185	236	204	196	193	343	154	180	Braunkohlenbriketts
53 079	58 341	52 617	14 562	15 503	11 989	13 106	15 201	12 608	11 577	13 817	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
321	357	324	—	—	—	—	—	—	—	—	Abgeleitete Gase
6 211	5 947	5 244	1 656	1 270	1 211	1 442	1 468	1 123	1 111	1 502	Elektrizität
8+9 Ausfuhr insgesamt											
36 382	40 459	47 367	9 824	12 010	12 503	11 430	11 978	11 001	9 803	8 416	Insgesamt
13 078	14 117	17 136	3 449	4 200	4 669	4 305	4 360	3 787	3 906	3 748	Primärenergieträger
23 364	26 341	30 231	6 375	7 810	7 834	7 125	7 619	7 214	5 897	4 668	Abgeleitete Produkte
12 999	14 016	17 010	3 434	4 170	4 639	4 284	4 334	3 752	3 860	3 735	Steinkohle
15	96	120	15	30	28	20	24	34	45	12	Rohöl
202	204	233	56	66	65	42	68	58	54	57	Naturgas
9 225	10 500	12 852	2 644	3 055	3 269	3 178	3 249	2 750	2 636	1 717	Steinkohlenbriketts
425	395	445	87	154	124	78	106	138	58	67	Koks
10 702	12 216	12 873	3 109	3 702	3 526	3 136	3 485	3 223	2 309	2 095	Braunkohlenbriketts
547	475	533	1	1	1	1	1	1	1	—	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
2 263	2 551	3 295	477	831	849	691	711	1 044	839	732	Abgeleitete Gase
11 Bunker											
5 720	5 284	4 426	1 284	1 297	1 121	1 141	1 044	1 060	1 007	1 010	Insgesamt (Mineralölprodukte)
12 Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergieträgern und Äquivalenten											
355 415	379 774	372 382	88 432	102 616	92 372	90 408	90 808	98 109	87 022	85 878	Insgesamt
84 590	85 208	86 358	18 866	24 082	23 305	20 367	19 630	22 991	19 299	16 549	Steinkohle und Äquivalente
31 569	33 705	35 827	8 044	9 144	9 090	8 316	8 523	9 910	9 445	8 089	Braunkohle und Äquivalente
195 872	208 692	190 147	50 739	54 206	44 041	47 999	49 874	47 985	40 204	45 847	Rohöl und Äquivalente
31 532	39 245	47 516	7 489	12 198	12 836	10 700	9 614	13 983	14 720	11 301	Naturgas
871	1 030	1 211	260	307	329	280	270	333	31	30	Andere Brennstoffe
10 981	11 890	11 324	3 031	2 678	2 772	2 747	2 896	2 908	3 040	3 792	Elektrizität
13 Umwandlung											
300 322	313 919	304 352	68 910	75 766	68 695	68 346	69 741	72 425	63 360	60 338	Insgesamt
272 941	285 444	279 221	—	—	—	—	—	—	—	—	Primärenergieträger
27 381	28 476	25 132	—	—	—	—	—	—	—	—	Abgeleitete Energie
86 388	83 678	83 125	18 793	22 756	22 453	20 017	19 570	21 062	19 977	18 626	Steinkohle
29 191	31 680	33 702	7 585	8 523	8 568	7 797	8 020	9 194	8 937	7 628	Braunkohle
148 085	157 446	144 088	39 685	40 576	33 316	36 312	38 045	36 661	28 879	29 951	Rohöl
8 407	11 610	17 296	2 587	3 604	4 029	3 940	3 836	5 176	5 253	4 433	Naturgas
870	1 030	1 211	260	307	329	280	270	333	31	30	Andere Brennstoffe
7 270	7 963	8 624	2 039	2 078	2 170	2 090	2 234	2 160	1 847	1 559	Koks
545	632	628	142	172	150	161	153	197	193	142	Braunkohlenbriketts
14 022	14 159	9 921	—	—	—	—	—	—	—	—	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
4 736	4 992	5 219	1 116	930	934	801	938	879	840	854	Abgeleitete Gase
808	730	740	208	181	144	192	235	169	113	164	Elektrizität
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten											
297 486	311 351	300 428	74 707	82 199	74 410	73 982	74 080	78 052	68 728	64 801	Insgesamt
2 427	2 271	2 249	498	721	650	509	558	532	352	454	Steinkohlenbriketts
36 168	35 544	36 504	8 825	9 032	9 058	9 117	9 122	9 196	9 155	9 137	Koks
4 802	4 628	4 500	1 078	1 353	1 283	963	959	1 195	826	870	Braunkohlenbriketts
143 110	151 640	137 027	39 361	39 979	32 654	36 405	37 007	35 956	28 829	29 708	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
8 764	8 665	8 852	2 114	2 164	2 189	2 198	2 188	2 235	2 193	2 217	Kokereigas
7 151	7 859	8 465	1 997	2 028	2 099	2 052	2 195	2 119	1 805	1 805	Hochförmiges
2 382	2 126	1 672	297	596	567	323	246	488	483	292	Ortsgas
5 004	5 235	4 832	—	—	—	—	—	—	—	—	Flüssig- und Raffineriegas
84 465	90 174	93 302	20 137	25 316	24 891	21 813	21 264	25 335	24 073	19 891	Abgeleitete Elektrizität
3 214	3 208	3 024	400	1 010	1 020	602	440	996	1 011	715	Wärme

VERSORGUNG UND VERWENDUNG NACH ERZEUGNISSEN

SUPPLY AND USE BY PRODUCTS

1000 tec	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
1 Production de sources primaires											
Total	61 028	56 678	56 671	11 863	14 337	15 066	14 777	11 700	15 221	15 461	14 898
Houille	27 142	23 330	20 820	4 226	5 879	5 385	6 091	4 083	5 260	5 717	5 554
Lignite et tourbe	1 278	1 209	1 277	239	317	336	360	237	344	366	329
Pétrole brut	2 122	1 993	1 680	448	435	419	388	393	409	388	386
Produits pétroliers primaires	472	509	1 012	170	170	250	250	250	250	300	300
Gaz naturel	9 110	9 158	9 124	2 194	2 406	2 322	2 228	2 223	2 349	2 149	1 926
GPL primaires	438	463									
Autres combustibles	289	190	131	20	20	34	30	29	38	35	34
Energie électrique primaire	20 177	19 826	22 627	4 566	5 110	6 320	5 353	4 389	6 571	6 461	6 369
3+4 Importations totales											
Total	205 582	232 357	232 484	56 310	61 045	58 148	58 815	55 798	59 553	51 816	47 361
sources primaires	188 279	216 452	215 720	52 368	57 115	54 967	55 041	50 953	54 591	46 298	43 304
produits dérivés	17 302	15 905	16 764	3 942	3 930	3 180	3 775	4 846	4 961	5 518	4 057
Houille	11 703	12 510	16 421	3 199	3 355	3 978	4 317	3 985	4 140	4 625	4 934
Lignite											
Pétrole brut	168 505	192 936	186 190	47 083	50 408	47 679	47 689	44 151	46 504	37 965	34 813
Gaz naturel	7 973	11 006	13 109	2 086	3 352	3 310	3 035	2 816	3 948	3 708	3 557
Agglomérés de houille	119	102	59	27	23	18	13	14	15	9	7
Coke	3 160	3 646	4 620	852	990	1 037	1 161	1 153	1 270	986	656
Briquettes de lignite	161	162	172	36	60	54	24	40	54	32	20
Produits pétroliers non gazeux	12 508	10 137	9 908	2 681	2 492	1 640	2 156	3 125	2 987	3 983	2 693
Gaz dérivés	405	390									
Energie électrique	950	1 468	2 005	345	364	432	421	515	636	509	681
8+9 Exportations totales											
Total	22 138	23 683	19 887	5 984	5 825	5 347	5 373	4 799	4 665	4 482	4 534
sources primaires	869	896	603	150	231	125	186	142	150	164	137
produits dérivés	21 269	22 787	19 284	5 834	5 594	5 222	5 187	4 657	4 515	4 318	4 397
Houille	868	878	588	149	227	119	184	139	146	160	134
Lignite	1	18	15	1	10	6	2	3	4	4	3
Agglomérés de houille	88	62	60	13	15	16	17	11	11	4	8
Coke	677	1 012	1 128	268	268	304	285	289	247	202	198
Produits pétroliers non gazeux	16 998	18 323	16 033	5 078	4 658	4 290	4 512	3 649	3 581	3 544	3 782
Gaz dérivés	682	987									
Energie électrique	2 823	2 403	2 063	475	653	612	373	403	678	568	409
11 Soutes											
Total (produits pétroliers)	6 956	7 898	7 279	1 933	2 257	1 843	1 843	1 780	1 777	1 500	1 563
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
Total	235 244	256 625	249 367								
Houille et équivalents	40 330	39 739	39 846	7 460	11 511	11 644	10 420	8 275	9 390	10 096	
Lignite et équivalents	1 255	1 355	1 493	213	478	500	308	311	370	402	8 851
Pétrole brut et équivalents	158 310	176 797	164 906								
Gaz naturel	16 757	19 654	20 423	3 397	6 028	5 900	4 246	4 109	5 168	6 279	5 207
Autres combustibles	289	190	131	20	20	57	50	48	59	35	34
Energie électrique	18 304	18 891	22 569	4 441	4 827	6 147	5 376	4 507	5 538	6 401	6 641
13 Transformations											
Total	220 663	245 635	236 137	58 339	66 749	62 282	57 564	57 161	58 988		
sources primaires	194 737	214 917	205 772	51 466	57 952	55 345	50 282	49 847	50 274	45 214	
produits dérivés	25 926	30 718	30 365	6 873	8 797	6 937	7 282	7 314	8 714		
Houille	28 179	27 420	27 625	5 289	7 712	8 208	7 433	6 025	5 959	7 186	
Lignite	860	1 004	1 076	148	344	359	232	244	246	318	192
Pétrole brut	161 896	182 622	173 224	45 181	48 900	45 907	41 809	42 418	43 087	36 662	34 550
Gaz de cokeries	3 513	3 681	3 715	828	976	836	778	1 130	943	1 012	1 136
Autres combustibles	289	190	131	20	20	34	30	29	38	35	34
Coke	5 287	5 558	5 928	1 230	1 497	1 545	1 479	1 360	1 627	1 414	1 212
Produits pétroliers non gazeux	18 078	22 416	21 841	5 125	6 746	4 820	5 170	5 320	6 530		
Gaz dérivés	2 485	2 673	2 477	501	541	556	587	547	536	505	567
Energie électrique	76	71	119	17	13	15	46	37	21	17	51
2 Production de produits dérivés											
Total	216 875	240 492	230 566	56 069	65 447	60 970	55 726	53 845	58 739	51 533	46 630
Agglomérés de houille	3 351	3 233	3 397	516	1 013	1 034	821	601	945	784	691
Coke	11 545	11 881	12 282	2 783	3 034	3 018	3 018	2 713	3 274	3 102	2 905
Produits pétroliers non gazeux	154 032	173 389	168 899	43 153	47 785	44 770	40 822	40 980	42 339	35 651	33 652
Gaz de cokeries	2 866	2 941	3 079	697	765	749	799	703	828	774	774
Gaz de hauts fourneaux	4 922	5 133	5 550	1 130	1 382	1 434	1 379	1 283	1 454	1 324	1 139
Gaz d'usines	1 337	1 143	933	94	374	415	165	78	274	290	137
Gaz de raffineries et liquéfiés	4 821	4 961									
Energie électrique dérivée	33 947	37 743	36 396	7 690	11 088	9 681	8 717	8 483	9 618	9 603	7 327
Chaleur	13	25	21	5	7	5	5	5	6	5	5

APPROVVIGIONAMENTO E IMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORRADING EN AANWENDING NAAR PRODUKTEN

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 tec
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
ITALIA											
1 Produzione di fonti primarie											
34 512	34 308	34 533	8 392	9 302	9 227	8 658	7 636	9 033	8 348	8 768	Totale
94	3	2	1	1	1	1	0	1	1	0	Carbon fossile
309	447	405	118	122	117	93	118	77	123	115	Lignite
1 730	1 580	1 563	412	359	376	388	403	396	365	393	Petrolio greggio
17 005	18 367	18 333	4 218	5 333	5 486	3 771	3 505	5 578	5 118	3 784	Prodotti petroliferi primari
389	377	466	90	111	96	129	128	108	100	93	Gas naturale
14 985	13 535	13 764	3 553	3 376	3 122	4 237	3 449	2 847	2 641	4 383	GPL primari
											Altri combustibili
											Energia elettrica primaria
3+4 Importazioni totali											
192 582	206 184	199 879	54 807	50 997	50 359	51 648	45 217	43 302	37 211	37 792	Totale
183 506	197 715	189 886	52 667	49 165	49 037	49 905	45 217	43 302	37 211	37 792	fonti primarie
9 077	8 469	9 994	2 140	1 831	1 322	1 743					prodotti derivati
11 827	11 468	12 830	3 142	3 132	3 275	3 015	3 194	3 344	3 349	3 244	Carbon fossile
20	26	39	11	5	15	7	7	7	8	7	Lignite
169 927	183 827	172 046	49 098	45 245	45 265	45 218	40 270	38 849	31 314	32 046	Petrolio greggio
1 732	2 395	4 971	416	783	482	1 665	1 746	1 102	2 540	2 494	Gas naturale
17	10	6	3	2	3	1	1	1			Agglomerati di carbon fossile
130	114	111	29	36	26	35	34	22	16	47	Coke
62	60	61	10	16	16	8	25	14	3		Mattonelle di lignite
7 783	7 186	8 488	1 866	1 527	974	1 390					Prodotti petroliferi non gassosi
173	80										Gas derivati
911	1 019	1 327	232	250	300	306	445	430	380	392	Energia elettrica
8+9 Esportazioni totali											
41 247	44 147	34 642	11 483	9 702	9 109	10 007	8 429	6 958	4 702	5 048	Totale
41 247	44 147	34 642	11 483	9 702	9 109	10 007	8 429	6 958	4 702	5 048	fonti primarie
											prodotti derivati
547	614	692	181	154	156	175	172	190	285	163	Carbon fossile
39 302	42 235	33 345	11 163	9 356	8 776	9 703	8 118	6 614	4 200	4 718	Lignite
550	555										Agglomerati di carbon fossile
848	743	605	139	192	177	129	278	154	217	167	Coke
											Prodotti petroliferi non gassosi
											Gas derivati
											Energia elettrica
11 Bunkeraggi											
11 167	10 453	8 770	2 638	2 557	2 002	2 011	2 109	2 221	1 868	1 845	Totale (prodotti petroliferi)
12 Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti											
172 783	182 650	188 126									Totale
10 951	11 002	12 665	3 035	3 042	3 444	2 950	3 224	3 010			Carbon fossile ed equivalenti
393	533	505	139	143	148	108	150	98	134		Lignite ed equivalenti
127 675	136 218	136 762									Petrolio greggio ed equivalenti
18 326	20 710	23 242	4 165	6 480	6 690	4 898	4 532	7 143	7 780	5 406	Gas naturale
389	377	466	90	111	96	129	128	108	100	93	Altri combustibili
15 048	13 810	14 486	3 646	3 434	3 256	4 414	3 616	3 123	2 804	4 608	Energia elettrica
13 Trasformazioni											
205 971	222 376	211 510									Totale
179 030	190 905	179 236	49 985	47 680	49 037	46 089	45 364	40 499			fonti primarie
26 941	31 470	32 274									prodotti derivati
10 438	10 910	12 627	2 818	3 057	3 225	3 256	3 179	2 956			Carbon fossile
305	424	385	111	115	105	86	113	83	135	121	Lignite
166 027	177 226	163 912	46 504	43 870	45 118	42 259	41 459	36 845	32 806	31 443	Petrolio greggio
1 871	1 970	1 847	462	527	493	359	496	506	803	668	Gas naturale
386	376	466	90	111	96	129	128	100	100	93	Altri combustibili
1 668	1 777	2 045	481	503	502	510	516	514			Coke
23 643	27 821	28 590									Prodotti petroliferi non gassosi
1 009	1 144	938	212	248	220	219	231	230	238	275	Gas derivati
621	728	702	162	215	178	152	166	189	184	196	Energia elettrica
2 Produzione di prodotti derivati											
203 547	219 217	208 025	56 946	56 374	55 575	51 826	51 853	48 747	44 936	40 797	Totale
45	47	72	8	24	22	6	21	23	8	2	Agglomerati di carbon fossile
7 064	7 668	8 566	1 991	2 081	2 046	2 185	2 218	2 116	2 127	2 178	Coke
160 615	170 695	161 433	45 623	43 116	43 285	41 287	40 761	36 142	32 198	30 782	Prodotti petroliferi non gassosi
1 763	1 911	2 129	515	532	516	567	571	548	553	574	Gas di cokerie
1 610	1 744	2 070	466	502	518	505	515	500	529	510	Gas di altiforni
818	673	629	106	202	210	137	92	202	220	133	Gas di officine
3 998	4 364										GPL e gas di raffinerie
27 636	32 114	33 126	7 248	8 917	8 896	7 084	7 604	9 112	9 299	6 618	Energia elettrica derivata
											Calore

VERSORGUNG UND VERWENDUNG NACH ERZEUGNISSEN

SUPPLY AND USE BY PRODUCTS

1 000 t ske	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
NEDERLAND											
1 Produktie van primaire energie											
Totaal	69 561	82 536	96 866	14 682	25 779	27 257	21 291	19 328	29 075	30 876	23 747
Steenkool	2 761	1 697	742	309	348	262	211	168	102	568	556
Ruwe aardolie	2 342	2 225	2 251	545	556	552	552	573	572	30 224	22 864
Natuurlijk gas	64 351	78 256	92 816	13 723	24 669	26 197	20 269	18 322	28 114	—	—
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Primaire elektrische energie	107	358	1 057	105	206	246	260	265	287	84	327
3+4 Totale invoer											
Totaal	113 373	122 223	112 965	31 007	28 418	26 484	29 960	27 474	29 041	23 303	24 493
primaire energie	100 250	107 180	96 576	26 518	24 287	23 232	26 149	22 875	24 321	19 787	21 172
afgeleide energie	13 124	15 043	16 390	4 489	4 131	3 252	3 811	4 599	4 737	3 516	3 321
Steenkool	3 313	3 990	4 219	669	892	1 136	1 045	996	1 043	1 011	1 121
Ruwe aardolie	96 937	103 190	92 357	25 849	23 395	22 096	25 104	21 879	23 278	18 776	20 051
Natuurlijk gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Steenkoolbriketten	1	1	8	—	1	2	1	2	3	3	96
Cokes	947	617	757	178	198	206	159	147	247	215	2
Bruinkoolbriketten	14	13	12	2	6	5	1	2	3	2	3 003
Niet-gasvormige aardolieprodukten	11 629	13 821	15 148	4 171	3 815	2 942	3 581	4 362	4 320	3 123	—
Gemaakt gas	96	90	63	—	—	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	437	501	401	140	111	97	69	86	147	173	219
8+9 Totale uitvoer											
Totaal	83 961	99 572	107 033	22 060	26 149	26 498	26 135	24 641	29 624	27 800	24 710
primaire energie	28 172	38 003	49 132	7 088	12 069	13 229	11 184	10 405	14 230	15 555	12 880
afgeleide energie	55 789	61 570	57 901	14 972	14 079	13 269	14 951	14 236	15 412	12 245	11 830
Steenkool	1 412	1 238	844	266	349	257	226	250	109	39	44
Ruwe aardolie	1	—	13	—	—	—	—	—	—	—	—
Natuurlijk gas	26 758	36 765	48 275	6 822	11 720	12 972	10 958	10 155	14 121	15 516	12 836
Steenkoolbriketten	366	266	11	63	33	11	—	—	—	—	—
Cokes	745	683	661	170	167	162	159	175	164	145	174
Niet-gasvormige aardolieprodukten	52 991	58 833	55 763	14 527	13 672	12 909	14 580	13 860	14 951	11 889	11 411
Gemaakt gas	771	852	588	—	—	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	916	935	879	211	205	185	212	201	279	211	245
11 Zeescheepvaart											
Totaal (aardolieprodukten)	16 282	17 120	13 735	4 422	3 768	2 893	3 042	3 777	4 024	3 522	3 571
12 Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers											
Totaal	82 793	87 818	86 059	17 324	25 086	24 300	19 461	18 108	24 345	23 743	19 748
Steenkool en equivalenten	4 612	4 515	4 113	1 004	1 042	1 255	1 088	945	823	798	796
Bruinkool en equivalenten	14	13	12	2	6	5	1	2	4	2	2
Ruwe aardolie en equivalenten	40 946	41 876	36 812	9 415	10 974	9 651	8 942	8 846	9 371	8 190	8 621
Natuurlijk gas	37 592	41 491	44 542	6 901	12 949	13 225	9 311	8 167	13 993	14 707	10 028
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	372	77	580	34	112	156	117	149	150	46	301
13 Omzetting											
Totaal	115 535	121 677	109 375	29 891	28 343	26 653	28 822	25 823	28 115	23 353	24 666
primaire energie	110 645	117 937	106 445	28 913	27 602	26 006	28 179	25 088	27 359	22 598	24 081
afgeleide energie	4 890	3 740	2 930	978	741	647	643	735	756	747	585
Steenkool	3 814	4 206	3 693	883	849	999	1 016	916	852	696	898
Ruwe aardolie	95 501	100 343	88 109	25 061	23 120	21 185	23 551	20 699	22 289	17 882	19 764
Natuurlijk gas	11 330	13 888	14 643	2 969	3 633	3 822	3 612	3 473	4 218	4 020	3 419
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Cokes	830	907	919	251	224	247	218	217	237	209	173
Niet-gasvormige aardolieprodukten	3 592	2 284	1 405	574	399	264	286	370	363	368	286
Gemaakt gas	468	549	606	153	118	136	139	148	156	170	126
Elektriciteit	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Afgeleide productie											
Totaal	115 124	122 015	110 408	30 008	28 530	26 335	28 637	25 692	27 815	23 182	24 556
Steenkoolbriketten	465	251	—	48	10	—	—	—	—	—	—
Cokes	1 984	2 655	2 683	679	689	683	723	669	608	661	712
Niet-gasvormige aardeproducten	93 123	97 738	85 841	24 958	22 979	20 927	23 485	20 569	22 154	17 598	19 640
Cokesovengas	500	714	717	188	187	181	197	178	165	176	191
Hoogovengas	830	907	928	251	224	244	226	231	237	209	173
Fabrieksgas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Vloeibaar en raffinaderijsgas	1 914	2 953	3 285	—	—	—	—	—	—	—	—
Secundaire elektriciteit	16 151	16 641	16 804	3 872	4 394	4 195	3 976	4 030	4 603	4 481	3 811
Warmte	158	158	149	12	47	55	29	15	48	58	30

APPROVVIGIONAMENTO E IMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORRADING EN AANWENDING NAAR PRODUKTEN

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 tec
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
BELGIQUE/BELGIË											
1 Production de sources primaires											
9 642	8 176	7 630	1 621	2 004	2 076	1 896	1 670	2 000	2 189	2 054	Total
9 487	7 995	7 387	1 587	1 959	2 026	1 863	1 598	1 900	1 884	1 745	Houille
53	60	67	13	10	11	16	20	20	18	15	Pétrole brut
33	39	48	11	12	11	8	13	15	14	11	Gaz naturel
64	81	128	10	23	28	9	39	65	273	283	Autres combustibles
											Energie électrique primaire
3+4 Importations totales											
76 968	84 748	80 221	19 964	22 057	17 701	20 484	20 081	21 955	17 721	18 094	Total
66 564	71 410	65 324	17 062	18 595	14 921	15 928	17 307	17 172	14 149	14 804	sources primaires
10 404	13 338	14 897	2 902	3 462	2 780	4 556	2 774	4 783	3 572	3 290	produits dérivés
6 205	7 178	9 486	1 627	2 142	2 345	2 189	2 706	2 248	2 184	1 678	Houille
51 825	53 839	43 721	13 345	13 243	8 863	10 817	12 136	11 906	8 789	10 143	Pétrole brut
8 534	10 392	12 118	2 090	3 210	3 713	2 922	2 465	3 018	3 177	2 983	Gaz naturel
180	162	89	27	41	37	12	19	21	39	38	Agglomérés de houille
864	1 110	1 352	275	254	327	386	353	285	220	174	Coke
21	19	23	3	7	9	5	5	5	4	3	Briquettes de lignite
8 424	11 144	12 591	2 478	3 026	2 279	3 997	2 208	4 104	2 950	2 716	Produits pétroliers non gazeux
390	359	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz dérivés
526	544	841	119	134	128	156	189	368	359	389	Energie électrique
8+9 Exportations totales											
20 534	22 891	17 575	6 096	6 189	2 942	3 952	5 728	4 951	3 699	5 237	Total
560	822	535	277	224	156	118	87	180	99	95	sources primaires
19 975	22 069	17 040	5 865	5 975	2 781	3 831	5 641	4 760	3 600	5 142	produits dérivés
372	350	389	82	98	96	109	71	113	99	95	Houille
187	472	146	147	116	60	9	10	67	—	—	Pétrole brut
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
43	51	25	10	20	9	9	4	3	—	—	Agglomérés de houille
375	469	464	102	116	107	107	108	142	114	89	Coke
18 669	20 612	15 603	5 546	5 644	2 480	3 585	5 318	4 218	3 149	4 653	Produits pétroliers non gazeux
182	144	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz dérivés
707	793	948	207	195	185	130	211	396	335	396	Energie électrique
11 Soutes											
4 180	4 487	3 950	1 083	1 301	835	921	1 055	1 137	990	1 083	Total (produits pétroliers)
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
63 161	66 359	64 372	13 665	19 173	17 256	15 389	14 388	17 335	—	—	Total
16 467	16 677	18 189	3 588	4 576	4 744	4 803	4 185	4 356	4 132	3 414	Houille et équivalents
21	19	23	3	7	9	5	5	5	4	3	Lignite et équivalents
38 107	39 326	33 907	8 100	11 500	8 800	7 600	7 700	9 900	—	—	Pétrole brut et équivalents
8 650	10 465	12 184	2 103	3 220	3 774	2 938	2 485	3 037	3 221	2 988	Gaz naturel
33	39	48	11	12	12	10	9	12	14	11	Autres combustibles
116	167	21	78	38	33	31	4	25	297	276	Energie électrique
13 Transformations											
75 670	78 126	69 500	18 877	20 741	15 998	16 260	18 492	19 361	15 245	—	Total
64 713	66 664	58 772	16 195	17 701	13 371	13 590	15 617	16 426	12 507	13 316	sources primaires
10 956	11 462	10 728	2 682	3 040	2 627	2 670	2 875	2 936	2 738	—	produits dérivés
11 963	12 225	13 582	2 846	3 225	3 389	3 449	3 362	3 374	3 218	2 623	Houille
50 110	51 134	41 316	12 625	13 472	8 633	9 238	11 607	12 185	8 476	9 651	Pétrole brut
2 607	3 266	3 826	713	992	1 338	895	635	851	799	1 030	Gaz naturel
33	39	48	11	12	11	8	13	15	14	14	Autres combustibles
2 778	2 675	2 814	601	682	748	762	648	656	613	539	Coke
6 584	7 142	6 381	1 758	1 959	1 489	1 504	1 849	1 888	1 750	1 750	Produits pétroliers non gazeux
1 406	1 434	1 325	290	335	337	357	327	335	337	244	Gaz dérivés
188	211	208	33	64	53	47	51	57	38	30	Energie électrique
2 Production de produits dérivés											
74 682	77 603	68 895	18 965	19 095	15 801	15 999	18 143	18 928	14 791	14 886	Total
496	456	416	56	164	149	110	69	88	82	71	Agglomérés de houille
7 239	7 773	8 050	1 931	1 959	2 023	2 059	2 029	1 939	1 753	1 561	Coke
48 660	50 080	41 204	12 742	11 976	8 624	9 126	11 560	11 890	8 503	9 344	Produits pétroliers non gazeux
1 761	1 896	1 950	473	470	484	496	490	479	436	383	Gaz de cokeries
2 777	2 675	2 820	601	682	748	763	648	662	614	526	Gaz de hauts fourneaux
1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz d'usines
782	777	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz de raffineries et liquéfiés
12 564	13 458	13 941	3 067	3 704	3 635	3 329	3 235	3 728	3 252	2 865	Energie électrique dérivée
401	486	513	95	140	138	115	104	141	151	122	Chaleur

VERSORGUNG UND VERWENDUNG NACH ERZEUGNISSEN

SUPPLY AND USE BY PRODUCTS

1 000 tec	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
LUXEMBOURG											
1 Production de sources primaires											
Total	33	31	44	3	9	8	5	3	20	17	10
Houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
GPL primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Autres combustibles	3	4	4	1	2	2	1	0	2	1	1
Énergie électrique primaire	30	27	39	2	7	6	4	3	18	16	9
3+4 Importations totales											
Total	7 190	7 628	8 178	1 782	2 139	1 936	1 999	2 062	2 255	1 849	257
sources primaires	461	623	1 032	145	180	233	389	437	292	275	—
produits dérivés	6 729	7 005	7 146	1 637	1 959	1 703	1 610	1 625	1 963	1 574	—
Houille	297	305	605	73	93	135	148	168	154	146	135
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel	164	318	427	72	87	98	241	269	138	129	116
Agglomérés de houille	2	1	1	—	1	1	—	—	—	—	—
Coke	3 282	3 247	3 200	827	812	794	792	822	792	711	642
Briquettes de lignite	36	31	38	5	12	14	3	6	15	5	5
Produits pétroliers non gazeux	2 072	2 370	2 201	493	771	525	442	408	739	495	—
Gaz dérivés	49	33	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Énergie électrique	1 287	1 324	1 671	312	363	369	373	389	417	364	297
8+9 Exportations totales											
Total	418	378	411	96	103	88	101	111	117	60	28
sources primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
produits dérivés	418	378	411	96	103	88	101	111	117	60	28
Houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Agglomérés de houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers non gazeux	7	7	9	2	2	4	4	4	4	—	—
Gaz dérivés	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—
Énergie électrique	411	371	401	94	101	84	97	107	113	60	28
11 Soutes											
Total (produits pétroliers)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
Total	6 796	7 270	7 902	1 683	2 000	1 951	1 906	1 929	2 155	1 759	—
Houille et équivalents	3 578	3 541	3 898	895	861	1 030	948	970	948	810	772
Lignite et équivalents	36	31	35	5	12	14	3	6	15	5	5
Pétrole brut et équivalents	2 108	2 396	2 226	490	769	521	436	404	735	495	—
Gaz naturel	164	318	427	72	87	98	241	269	138	128	—
Autres combustibles	3	4	4	1	2	2	1	0	2	—	—
Énergie électrique	906	980	1 310	220	269	286	275	280	317	320	276
13 Transformations											
Total	2 706	2 747	2 483	700	689	589	597	623	621	494	428
sources primaires	34	63	69	17	17	13	13	11	17	24	18
produits dérivés	2 672	2 684	2 414	683	672	576	584	612	606	470	411
Houille	—	—	14	—	—	—	—	—	—	6	—
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel	31	59	51	16	15	11	12	11	15	17	16
Autres combustibles	3	4	4	1	2	2	1	0	2	1	1
Coke	1 540	1 613	1 390	413	395	344	347	355	344	281	268
Produits pétroliers non gazeux	195	159	153	34	37	36	30	24	24	29	30
Gaz dérivés	376	403	322	108	101	78	75	88	82	74	75
Énergie électrique	561	509	549	128	139	118	132	145	155	86	39
2 Production de produits dérivés											
Total	2 538	2 604	2 280	664	649	570	560	583	574	459	409
Agglomérés de houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers non gazeux	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de hauts fourneaux	1 520	1 607	1 335	411	393	342	329	337	326	281	267
Gaz d'usines	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de raffineries et liquéfiés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Énergie électrique dérivée	1 015	997	945	253	256	228	231	246	248	178	142

APPROVVIGIONAMENTO E IMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORRADING EN AANWENDING NAAR PRODUKTEN

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 tce
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
UNITED KINGDOM											
1 Production of primary sources											
155 044	166 144	156 140	35 244	39 218	31 317	41 362	36 245	47 026	48 885	42 107	Total
109 383	118 270	98 819	26 888	24 495	14 014	28 704	25 874	30 228	31 066	29 506	Hard coal
389	531	585	92	157	179	129	104	174	192	189	Crude oil
90	107	110	—	—	—	—	—	—	—	—	Primary petroleum products
32 873	35 586	42 928	5 843	11 621	13 008	9 360	7 499	13 063	13 790	9 792	Natural gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primary LPG
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Other fuels
12 308	11 650	13 698	2 421	2 945	4 148	3 183	2 781	3 593	3 837	2 620	Primary electrical energy
3+4 Total imports											
189 852	193 548	187 072	47 846	47 763	47 976	49 944	42 470	46 458	40 019	—	Total
160 020	167 765	165 701	42 207	43 483	42 967	44 940	37 839	39 722	34 619	—	primary sources
29 832	25 783	21 372	5 639	4 280	5 010	5 004	4 631	6 736	5 400	4 071	derived products
4 998	1 682	3 569	282	593	773	932	883	984	1 177	—	Hard coal
154 012	165 115	161 328	41 679	42 580	41 988	43 864	36 750	38 491	33 153	33 732	Crude oil
1 010	968	803	246	310	206	144	206	247	289	208	Natural gas
313	197	166	56	39	52	47	40	27	31	5	Patent fuel
51	40	3	3	2	3	—	—	—	—	—	Coke
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Brown coal briquettes
29 015	25 232	21 121	5 578	4 220	4 909	4 955	4 587	6 677	5 320	4 060	Non-gaseous petroleum products
231	249	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Derived gases
182	65	82	2	19	45	2	4	32	49	6	Electrical energy
8+9 Total exports											
29 930	31 915	26 383	9 261	8 346	4 563	6 909	7 503	6 959	6 007	5 648	Total
6 886	7 334	3 598	1 912	1 893	745	851	834	1 176	1 181	855	primary sources
23 045	24 581	22 786	7 349	6 453	3 818	6 058	6 670	5 783	4 827	4 793	derived products
1 789	2 708	1 590	698	703	183	395	459	563	686	456	Hard coal
5 088	4 626	2 008	1 214	1 190	533	456	375	613	495	399	Crude oil
9	3	3	1	1	—	—	—	—	2	1	Patent fuel
463	673	1 771	167	203	165	435	403	557	533	279	Coke
22 359	23 611	20 948	7 181	6 243	3 641	5 591	6 262	5 214	4 276	4 490	Non-gaseous petroleum products
211	253	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Derived gases
2	42	64	—	6	13	30	5	10	16	23	Electrical energy
11 Bunkers											
7 470	7 864	6 805	2 035	2 188	1 677	1 862	1 715	1 569	1 306	1 168	Total (petroleum products)
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
306 650	318 167	306 997	65 158	87 631	—	—	—	—	—	—	Total
107 622	115 208	102 071	23 749	32 186	22 754	26 373	24 216	29 450	30 274	—	Hard coal and equivalents
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Lignite and equivalents
152 656	154 732	146 479	32 900	41 000	—	—	—	—	—	—	Crude oil and equivalents
33 884	36 554	43 731	6 088	11 931	13 225	9 506	7 705	13 310	14 079	10 000	Natural gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Other fuels
12 488	11 673	13 717	2 423	2 958	4 181	3 154	2 780	3 615	3 870	2 604	Electrical energy
13 Transformations											
272 676	284 000	264 091	—	—	—	—	—	—	—	—	Total
235 262	248 702	230 940	59 724	66 617	58 961	60 250	54 379	61 188	—	—	primary sources
37 414	35 297	33 150	—	—	—	—	—	—	—	—	derived products
79 387	88 084	76 745	18 835	24 031	17 488	19 812	18 814	21 868	23 897	—	Hard coal
143 794	153 412	146 545	38 403	40 204	38 752	38 740	34 234	37 383	32 451	30 931	Crude oil
12 081	7 207	7 651	1 057	2 382	2 721	1 698	1 331	1 937	1 416	1 071	Natural gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Other fuels
3 767	3 964	3 124	959	1 044	745	855	860	844	1 003	779	Coke
31 674	29 279	28 856	—	—	—	—	—	—	—	—	Non-gaseous petroleum products
1 530	1 732	845	217	231	163	202	203	233	216	—	Derived gases
444	322	325	59	71	87	76	63	95	127	136	Electrical energy
2 Production of derived products											
267 642	279 379	259 869	63 705	74 261	68 158	65 416	58 776	70 117	65 525	56 750	Total
1 252	1 186	989	282	241	131	77	274	307	285	301	Patent fuel
17 388	18 010	16 310	4 538	4 157	3 243	4 405	4 409	4 253	4 335	3 966	Coke
139 647	148 930	145 121	38 031	39 775	38 400	38 354	33 912	37 031	32 086	30 725	Non-gaseous petroleum products
3 496	3 645	2 987	913	852	531	814	762	805	908	858	Coke oven gas
3 477	3 571	3 043	878	911	659	775	789	756	872	684	Blast furnace gas
12 805	9 166	5 849	1 272	2 664	2 243	1 228	895	1 633	1 175	569	Works gas
3 057	3 432	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Refinery gas and LPG
86 519	91 440	85 571	17 791	25 661	22 951	19 563	17 734	25 332	25 863	19 647	Derived electrical energy

VERSORGUNG UND VERWENDUNG NACH ERZEUGNISSEN

SUPPLY AND USE BY PRODUCTS

1 000 tce	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
IRELAND											
1 Production of primary sources											
Total	2 222	1 701	1 837	-	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	75	64	68	16	8	17	17	16	18	17	16
Lignite and peat	1 891	1 388	1 472	-	-	-	-	-	-	-	-
Crude oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Primary petroleum products	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Primary electrical energy	256	249	297	30	101	24	53	67	101	20	
3+4 Total imports											
Total	8 938	9 513	9 244	-	-	-	-	-	-	-	-
primary sources	4 774	4 708	4 646	-	-	-	-	-	-	-	-
derived products	4 163	4 805	4 599	-	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	892	811	892	151	279	246	196	232	219	200	
Crude oil	3 882	3 897	3 754	-	-	-	-	-	-	-	
Coke	17	13	20	6	3	5	5	5	5	3	
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Non-gaseous petroleum products	4 078	4 686	4 556	-	-	-	-	-	-	-	
Derived gases	68	77	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrical energy	-	29	23	5	24	-	-	12	11	5	
8+9 Total exports											
Total	926	844	712	-	-	-	-	-	-	-	-
primary sources	83	73	44	7	13	-	-	-	-	-	-
derived products	843	771	668	-	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	78	69	39	7	13	11	6	6	6	0	
Crude oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Coke	19	34	20	8	9	5	5	5	5	3	
Brown coal briquettes	17	16	12	3	4	3	3	3	3	-	
Non-gaseous petroleum products	788	705	609	-	-	-	-	-	-	-	
Derived gases	7	5	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrical energy	12	11	27	-	-	16	-	4	8	16	
11 Bunkers											
Total (petroleum products)	113	99	82	-	-	-	-	-	-	-	
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
Total	10 150	10 659	10 402	-	-	-	-	-	-	-	
Hard coal and equivalents	951	835	803	158	268	252	207	242	231	-	
Lignite and equivalents	1 826	1 630	1 687	-	-	-	-	-	-	-	
Crude oil and equivalents	7 129	7 928	7 619	-	-	-	-	-	-	-	
Electrical energy	244	266	293	35	114	114	24	61	70	90	
13 Transformations											
Total	6 541	6 728	6 778	-	-	-	-	-	-	-	
primary sources	4 853	4 842	4 712	-	-	-	-	-	-	-	
derived products	1 688	1 886	2 066	-	-	-	-	-	-	-	
Hard coal	86	105	95	25	21	25	22	30	26	-	
Lignite and peat	976	1 026	998	186	264	240	184	192	215	235	
Crude oil	3 791	3 711	3 625	-	-	-	-	-	-	-	
Coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Non-gaseous petroleum products	1 684	1 882	1 950	-	-	-	-	-	-	-	
Derived gases	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrical energy	-	-	116	-	-	15	25	38	36	21	
2 Production of derived products											
Total	6 473	6 671	6 755	-	-	-	-	-	-	-	
Coke	27	37	30	9	12	88	7	7	8	8	
Brown coal and peat briquettes	225	224	214	51	59	54	54	54	54	54	
Non-gaseous petroleum products	3 685	3 599	3 648	-	-	-	-	-	-	-	
Coke oven gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Blast furnace gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Works gas	142	169	166	28	52	53	38	28	46	47	
Refinery gas and LPG	61	53	-	-	-	-	-	-	-	-	
Derived electrical energy	2 333	2 589	2 697	563	675	709	663	597	780	708	
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

APPROVVIGIONAMENTO E EMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORRADING EN AANWENDING NAAR PRODUKTEN

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1000 t SKÆ
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	

DANMARK

1 Produktion af primære energikilder

1972	1973	1974	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	1974 III	1974 IV	1975 I	1975 II	I alt	
116	105	134	42	31	2	3	79	46	42	62	I alt	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkul	
109	97	127	40	29	-	1	77	44	40	60	Brunkul og tørv	
7	7	7	2	2	2	2	2	2	2	2	Råolie	
											Primære mineralolieprodukter	
											Primær elektrisk energi	

3+4 Total import

1972	1973	1974	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	1974 III	1974 IV	1975 I	1975 II	I alt	
34 065	33 956	32 508	8 368	7 721	7 879	7 521	8 000	8 493	7 336	7 359	I alt	
16 574	17 027	16 860	4 571	3 619	4 740	4 091	3 950	3 991	3 706	3 827	primære energikilder	
17 491	16 930	15 648	3 797	4 102	3 139	3 430	4 050	4 502	3 509	3 653	afledede produkter	
2 187	3 014	3 471	826	709	1 138	769	880	685	888	983	Stenkul	
14 387	14 013	13 389	3 745	2 910	3 602	3 322	3 070	3 306	2 939	2 723	Råolie	
121	130	158	25	58	79	25	21	32	32	19	Koks	
23	17	17	2	8	6	1	1	8	1	1	Brunkulsbriketter	
16 914	16 302	15 271	3 662	4 011	2 982	3 349	3 975	4 439	3 375	3 534	Ikke gasformige mineralolieprodukter	
179	174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser	
253	307	202	108	25	72	55	53	23	101	99	Elektrisk energi	

8+9 Total eksport

1972	1973	1974	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	1974 III	1974 IV	1975 I	1975 II	I alt	
4 422	4 491	3 737	1 194	1 135	942	1 192	994	911	883	886	I alt	
39	56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	primære energikilder	
4 383	4 435	3 737	1 194	1 135	942	1 192	994	911	883	886	afledede produkter	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkul	
39	56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Råolie	
61	57	58	13	15	-	8	24	11	18	15	Koks	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter	
3 383	3 987	3 452	1 090	1 025	875	1 133	905	857	821	829	Ikke gasformige mineralolieprodukter	
8	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser	
931	375	227	91	95	67	51	65	43	44	42	Elektrisk energi	

11 Bunker

1972	1973	1974	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	1974 III	1974 IV	1975 I	1975 II	I alt (mineralolieprodukter)
1 021	1 004	761	379	279	163	206	216	173	162	200	

12 Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter

1972	1973	1974	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	1974 III	1974 IV	1975 I	1975 II	I alt	
28 209	27 976	25 598	5 941	8 458	6 786	6 363	5 320	7 694	-	-	I alt	
1 946	3 228	2 800	653	1 098	1 084	603	426	670	628	655	Stenkul og ækvivalenter	
24	21	17	2	9	5	1	2	8	1	1	Brunkul og ækvivalenter	
26 910	24 788	22 798	5 200	7 300	5 750	4 850	4 900	7 100	-	-	Råolie og ækvivalenter	
-	671	18	19	68	6	5	10	18	58	58	Elektrisk energi	

13 Omformning

1972	1973	1974	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	1974 III	1974 IV	1975 I	1975 II	I alt	
21 603	21 170	19 791	5 089	5 254	5 077	4 862	4 712	5 220	-	-	I alt	
15 846	16 839	15 216	4 088	4 178	4 114	3 782	3 486	3 799	3 406	3 114	primære energikilder	
5 756	4 331	4 575	1 001	1 076	962	1 081	1 226	1 421	-	-	afledede produkter	
1 672	2 715	2 183	503	920	864	454	390	534	537	546	Stenkul	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv	
14 174	14 124	13 033	3 585	3 258	3 250	3 328	3 096	3 265	2 869	2 568	Råolie	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks	
5 666	4 241	4 575	1 001	1 076	962	1 081	1 226	1 421	-	-	Ikke gasformige mineralolieprodukter	
90	90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi	

2 Produktion af afledede produkter

1972	1973	1974	1973 III	1973 IV	1974 I	1974 II	1974 III	1974 IV	1975 I	1975 II	I alt	
21 228	20 800	19 345	4 901	5 198	5 049	4 841	4 677	5 315	4 769	4 152	I alt	
84	86	60	17	21	18	11	12	19	15	27	Koks	
13 655	13 554	12 770	3 468	3 212	3 265	3 366	3 229	3 408	2 926	2 633	Brunkul- og tørvbriketter	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ikke gasformige mineralolieprodukter	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koksværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Højovngas	
207	196	179	31	61	59	37	29	53	56	37	Gasværksgas	
350	349	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Flaske- og raffinaderigas	
6 144	5 847	5 620	1 295	1 648	1 451	1 290	1 308	1 600	1 491	1 301	Afledet elektrisk energi	
787	769	716	90	256	255	136	89	235	282	154	Varme	

FAST BRÆNDSSEL

FESTE BRENNSTOFFE

SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES

COMBUSTIBILI SOLIDI

VASTE BRANDSTOFFEN

STEINKOHLENBILANZ

BILANCIO CARBON FOSSILE

COAL BALANCE-SHEET

STEENKOOIBALANS

1 000 tce/t SKE	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
1 Production	252 491	250 129	223 849	56 394	57 037	46 647	59 581	55 591	62 032	63 444	55 449
3a Supplies from EUR-6	(17 514)	(18 780)	(19 827)	(4 468)	(5 110)	(5 121)	(4 997)	(5 004)	(4 648)	(4 897)	
3b Supplies from new member countries	31 629	29 792	38 002	7 442	8 009	9 338	9 307	9 522	9 899	10 528	
4 Imports from third-party countries											
5 Resources	284 120	279 921	261 851	63 836	65 046	55 985	68 888	65 113	71 931	73 972	
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 5 652	784	+ 9 200	- 627	+ 6 108	+ 5 266	+ 2 243	+ 1 674	+ 688	- 1 755	
611 mines	- 3 274	+ 2 207	+ 12 287	- 4	+ 6 752	+ 5 883	+ 2 054	+ 2 044	+ 2 044	- 1 244	
613 recovered products and rect. of low grade coal	- 2 537	- 3 261	- 3 087	- 715	- 824	- 715	- 47	- 308	- 1 336	- 389	
62 variations of stocks at importers	+ 159	+ 270	0	+ 92	+ 180	+ 98	- 59	- 72	- 20	- 122	
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	- 2 039	+ 3 474	- 441	- 2 350	+ 6 935	+ 7 469	- 2 974	- 3 865	- 1 505	- 1 408	
71 variations of stocks at the transformers	- 2 382	+ 3 446	+ 214	- 2 281	+ 6 904	+ 7 541	- 2 814	- 3 633	- 1 315	- 1 354	
72 variations of stocks at the final consumers	+ 343	+ 278	- 655	- 69	+ 31	- 72	- 160	- 232	- 190	- 54	
8a Deliveries to EUR-6	(16 628)	(18 361)	(18 726)	(4 432)	(5 294)	(5 090)	(4 704)	(4 662)	(4 269)	(4 430)	
8b Deliveries to new member countries	899	898	1 734	204	260	215	500	597	420	414	
9 Exports to third-party countries											
10 Gross consumption	276 759	282 132	269 977	60 691	77 645	68 536	67 950	62 667	71 073	70 862	
12 Gross inland consumption											
13 Transformations	221 927	229 343	219 683	49 992	62 571	56 651	55 459	52 286	56 631	58 612	
14 Consumption of the energy sector	4 536	3 871	3 149	806	1 002	907	853	750	639		
17 Final energy consumption	50 698	49 002	46 823	10 002	13 723	11 005	12 304	10 931	12 940		
18 Statistical difference	- 402	84	+ 322	- 109	+ 349	- 27	- 666	- 1 300	+ 863		
Transformations:											
131 electrical power stations	106 597	112 447	102 743	21 658	32 994	29 198	25 219	22 400	26 587	29 231	23 711
132 patent and briquetting plants	8 031	7 351	7 090	1 444	2 091	1 900	1 715	1 527	1 979	1 880	
133 gas works	2 981	2 709	2 254	628	683	650	567	526	471	563	
134 coke ovens	104 318	106 836	107 596	26 262	26 803	24 903	27 958	27 833	27 594	26 938	
Final energy consumption:											
171 industry	18 661	18 642	17 967	3 910	5 414	3 879	5 005	4 480	4 795		
172 transportation	1 443	1 215	874	258	321	272	223	163	223		
173 households, etc.	29 267	28 068	27 009	5 535	7 728	6 666	6 767	6 067	7 660		
179 other non-classified sectors	1 327	1 077	973	299	260	188	309	221	262	283	342

DEUTSCHLAND (BR)

1 Förderung	103 549	98 770	96 011	23 367	24 347	24 942	22 694	23 852	24 523	24 759	23 644
3a Bezüge aus EUR-6	1 461	1 524	1 041	305	372	237	304	262	236	242	192
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	1 060	1 572	488	431	326	59	46	137	233	195	79
4 Einfuhr aus dritten Ländern	5 200	4 518	4 827	1 205	1 227	1 137	1 343	1 087	1 261	1 408	1 446
5 Aufkommen	111 270	106 384	102 347	25 308	26 272	26 375	24 387	25 333	26 253	26 604	25 361
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 2 003	+ 473	+ 8 193	- 590	+ 3 172	+ 3 122	+ 2 251	+ 1 278	+ 1 541	- 835	- 1 615
611 Zechen	- 2 347	+ 230	+ 7 100	- 625	+ 3 117	+ 2 822	+ 1 967	+ 1 053	+ 1 264	- 1 102	- 1 820
612 Lager „Notgemeinschaft“	+ 87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
613 Wiedergew. u. Ber. f. Ballastkohle	+ 227	+ 236	+ 1 093	+ 44	+ 54	+ 300	+ 290	+ 225	+ 277	+ 268	+ 205
62 Importeure usw.	+ 30	+ 7	-	+ 1	+ 1	-	-	-	-	+ 1	-
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetriebe und Verbraucher*	- 102	+ 307	- 913	- 211	+ 376	- 77	329	- 1 010	+ 60	- 39	- 63
71 Umwandlungsbetriebe	- 60	+ 298	- 679	- 189	+ 382	+ 38	- 237	- 950	+ 27	- 36	- 19
72 Endverbraucher	- 42	+ 9	- 234	- 22	- 6	- 115	- 92	- 60	+ 33	+ 75	- 44
8a Lieferungen an EUR-6	12 091	13 184	15 427	3 256	3 858	4 392	3 343	3 785	3 406	3 525	3 454
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	216	188	94	35	126	58	7	20	8	1	7
9 Ausfuhr in dritte Länder	692	644	1 489	143	186	189	434	529	338	334	274
10 Brutto-Verbrauch	96 166	93 148	92 617	21 083	25 650	24 781	22 025	21 267	24 102	21 948	19 948
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung	86 388	83 678	83 125	18 793	22 756	22 453	20 017	19 570	21 062	19 977	18 626
14 Verbrauch des Sektors Energie	2 689	2 214	1 904	486	578	550	528	490	336	364	355
17 Energetischer Endverbrauch	7 686	7 011	7 125	1 549	2 080	1 839	1 828	1 624	1 919	1 589	1 524
18 Statistische Differenz	- 597	+ 245	+ 463	+ 255	+ 236	- 61	- 348	- 417	+ 785	+ 18	- 557
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	37 043	35 631	34 339	6 979	10 414	10 100	7 750	7 330	9 150	7 882	6 453
132 Briquetfabriken	2 381	2 220	2 227	496	693	630	501	532	564	361	463
133 Gaswerke	2 216	2 017	1 984	477	530	547	500	464	427	509	403
134 Kokereien	44 748	43 810	44 575	10 841	11 119	11 176	11 266	11 244	10 921	11 225	11 307
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	3 153	2 776	3 227	662	795	810	810	810	800	720	630
172 Verkehr	1 045	870	620	175	235	190	146	131	157	133	84
173 Haushalte usw.	2 161	2 288	2 305	413	790	651	563	462	700	453	468
179 Sonstige	1 327	1 077	973	299	260	188	309	221	262	283	342

* (+) 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

1 000 tec	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
1 Production.....	27 142	23 330	20 820	4 226	5 879	5 385	6 091	4 083	5 260	5 717	5 554
3a Réceptions en prov. de EUR-6.....	6 453	6 562	7 003	1 641	1 709	1 926	1 832	1 697	1 547	1 575	1 594
3b Récept. en prov. nouv. pays membres.....	299	507	576	108	198	63	143	171	199	299	225
4 Importations en prov. des pays tiers.....	4 951	5 441	8 842	1 450	1 448	1 989	2 342	2 117	2 394	2 751	3 115
5 Ressources.....	38 845	35 840	37 241	7 425	9 234	9 363	10 408	8 068	9 400	10 342	10 488
6 Variations des stocks prod. et imp.*.....	- 473	+ 1 349	- 247	+ 562	+ 810	+ 396	- 469	+ 162	- 441	- 573	-
611 mises.....	- 225	+ 1 392	+ 9	+ 426	+ 695	+ 440	- 683	+ 14	+ 273	- 517	- 820
613 récupération et rectif. p. bas-produits.....	+ 294	- 233	- 372	+ 62	- 18	- 175	+ 288	+ 236	- 721	+ 33	-
62 importateurs*.....	+ 46	+ 190	+ 116	+ 74	+ 133	+ 131	- 74	- 88	+ 7	- 89	- 96
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*.....	+ 365	- 353	- 268	- 870	+ 566	+ 1 062	- 116	- 625	- 589	- 405	- 985
71 transformateurs.....	+ 173	- 392	- 334	- 840	+ 572	+ 1 003	- 41	- 593	- 703	- 295	- 884
72 consommateurs finals.....	+ 192	- 39	+ 66	- 30	- 6	+ 59	- 75	- 32	+ 114	- 110	- 101
8a Livraisons à EUR-6.....	746	812	527	132	201	108	165	123	131	149	115
8b Livraisons aux nouv. pays membres.....	32	3	2	-	2	2	-	-	-	-	-
9 Exportations vers les pays tiers.....	90	63	59	17	18	9	19	16	15	11	19
10 Consommation brute.....	37 869	36 664	36 138	6 968	10 389	10 702	9 639	7 466	8 224	9 204	8 453
12 Consommation intérieure brute.....	28 179	27 420	27 625	5 289	7 712	8 208	7 433	6 025	5 959	7 186	7 186
13 Transformations.....	481	352	322	43	101	170	68	49	35	91	91
14 Consommation du secteur énergie.....	9 428	9 116	8 370	1 653	2 593	2 437	2 122	1 545	2 266	1 904	1 904
17 Consommation finale énergétique.....	- 219	224	- 179	- 17	- 17	- 113	+ 16	- 153	- 36	+ 23	-
18 Écart statistique.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques.....	10 081	8 976	8 488	1 273	2 714	3 439	2 403	1 740	906	2 220	1 970
132 fabriques d'agglomérés.....	3 178	3 058	3 259	490	966	963	785	573	938	877	-
133 usines à gaz.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokeries.....	14 920	15 386	15 878	3 526	4 032	3 806	4 245	3 712	4 115	4 089	-
Consommation finale énergétique:											
171 industrie.....	4 498	4 400	4 090	888	1 179	1 078	1 083	830	1 099	898	-
172 transports.....	56	44	36	9	13	9	10	8	9	7	-
173 foyers domestiques, etc.....	4 874	4 672	4 244	756	1 401	1 350	1 029	707	1 158	999	-
179 autres non dénommés ailleurs.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ITALIA											
1 Produzione.....	94	3	2	1	1	1	1	0	1	1	0
3a Arrivi da EUR-6.....	2 934	2 860	3 459	819	915	871	912	875	801	898	646
3b Arrivi dai nuovi paesi membri.....	30	41	61	17	7	7	20	14	19	3	-
4 Importazioni dai paesi terzi.....	8 863	8 567	9 310	2 306	2 210	2 397	2 083	2 306	2 524	2 448	2 598
5 Risorse.....	11 921	11 471	12 832	3 143	3 133	3 276	3 016	3 195	3 345	3 350	3 244
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*.....	+ 4	- 56	- 50	- 30	- 27	- 47	- 16	- 1	- 1	- 10	-
611 produttori.....	+ 36	- 4	- 2	- 1	- 1	- 1	- 1	0	0	0	-
613 recupero e rettif. p. bassi prod.....	- 92	- 58	- 82	- 29	- 29	- 46	- 34	- 10	- 8	- 10	-
62 importatori.....	+ 60	+ 6	+ 34	0	+ 3	0	+ 19	+ 9	+ 7	-	-
7 Variazioni delle scorte trasformatori e consumatori*.....	- 644	+ 96	+ 475	+ 23	- 24	+ 297	+ 143	+ 260	- 236	-	-
71 trasformatori.....	- 651	+ 21	+ 468	17	- 28	+ 276	+ 143	+ 260	- 222	- 119	-
72 consumatori finali.....	+ 7	+ 75	+ 7	6	+ 4	+ 21	+ 0	+ 0	- 14	-	-
8a Forniture a EUR-6.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8b Forniture ai nuovi paesi membri.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Esportazioni verso paesi terzi.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consumo lordo.....	11 281	11 511	13 257	3 136	3 082	3 526	3 143	3 454	3 108	3 221	-
12 Consumo interno lordo.....	10 438	10 910	12 627	2 818	3 057	3 225	3 256	3 179	2 956	3 071	-
13 Trasformazioni.....	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
14 Consumo del settore energia.....	713	569	589	111	96	132	72	190	203	-	-
17 Consumo finale energetico.....	+ 130	+ 32	+ 41	+ 207	- 71	+ 169	- 185	+ 85	- 51	-	-
18 Differenza statistica.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasformazioni:											
131 centrali elettriche.....	831	591	936	96	212	402	288	162	84	114	103
132 fabbriche di agglomerati.....	41	50	77	7	21	31	4	18	25	8	-
133 officine del gas.....	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokerie.....	9 514	10 209	11 614	2 715	2 824	2 792	2 964	2 999	2 847	2 949	-
Consumo finale energetico:											
171 industria.....	253	222	183	15	14	36	12	76	64	-	-
172 trasporti.....	214	190	123	57	43	47	44	9	25	-	-
173 usi domestici, ecc.....	246	157	283	39	39	49	16	105	114	-	-

* (+) 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

STEENKOOBALANS

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 t ske/tec	
			III	IV	I	II	III	IV	I	II		
NEDERLAND												
2 761	1 697	742	309	348	262	211	168	102	-	-	1	Productie
690	1 004	1 043	86	140	332	262	250	199	224	259	3a	Aanvoer uit EUR-6
120	127	131	34	24	10	40	33	49	42	28	3b	Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
2 503	2 859	3 045	549	728	794	743	713	795	745	834	4	Invoer uit derde landen
6 074	5 687	4 961	978	1 240	1 398	1 256	1 164	1 145	1 011	1 121	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
- 43	+ 238	+ 287	+ 102	+ 198	+ 212	+ 14	+ 81	- 23	- 14	+ 39	6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
- 12	+ 238	+ 341	+ 79	+ 152	+ 236	+ 22	+ 67	+ 16	-	-	611	producenten
- 31	-	- 54	+ 23	+ 46	- 24	- 8	+ 14	- 39	- 14	+ 39	613	terugwinning
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62	importeurs
- 68	+ 16	- 386	+ 151	- 43	- 135	+ 109	- 23	- 337	- 219	- 172	7	Voorraadwijzigingen omzettende industrie en verbruikers*
- 86	+ 10	- 17	+ 147	- 43	- 120	+ 114	+ 51	- 62	- 219	- 180	71	omzettende industrieën
+ 18	+ 6	- 369	+ 4	-	- 15	- 5	- 74	- 275	-	+ 8	72	eindverbruikers
1 315	1 141	685	241	298	244	190	185	64	39	44	8a	Leveringen aan EUR-6
80	62	153	19	36	12	34	62	45	-	-	8b	Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
17	35	6	6	15	1	2	3	-	-	-	9	Uitvoer naar derde landen
4 551	4 703	4 018	965	1 046	1 218	1 153	972	676	739	944	10	Brutoverbruik
3 814	4 206	3 693	883	849	999	1 016	916	852	696	898	12	Bruto binnenlands verbruik
43	21	11	5	4	4	2	3	2	-	-	13	Omzetting
652	517	317	90	219	109	72	76	66	50	48	14	Verbruik van de sector Energie
+ 42	- 41	- 3	- 13	- 26	+ 106	+ 63	- 23	244	7	- 2	17	Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	Statistische afwijking
Omzetting:												
868	607	324	150	150	122	85	77	40	19	27	131	elektrische centrales
459	250	-	47	47	-	-	-	-	-	-	132	briketfabrieken
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	gasfabrieken
2 487	3 349	3 369	686	686	877	931	839	812	677	871	134	cokesfabrieken
Energetisch eindverbruik:												
57	53	28	0	42	15	1	4	8	10	16	171	industrie
8	6	4	1	1	1	3	1	0	-	1	172	vervoer
587	458	285	89	176	93	68	71	58	40	31	173	huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIË

9 487	7 995	7 387	1 587	1 959	2 026	1 863	1 598	1 900	1 884	1 745	1	Production
3 356	3 690	4 841	834	1 045	1 356	1 158	1 279	1 048	1 103	968	3a	Réceptions en prov. de EUR-6
32	116	322	28	52	30	88	83	122	141	96	3b	Récept. en prov. nouv. pays membres
2 817	3 372	4 323	765	1 045	959	943	1 344	1 078	940	614	4	Importations en prov. des pays tiers
15 692	15 173	16 873	3 214	4 101	4 371	4 052	4 304	4 148	4 068	3 423	5	Ressources
+ 479	+ 1 114	+ 936	+ 350	+ 306	+ 234	+ 336	+ 214	+ 54	+ 229	+ 37	6	Variations des stocks prod. et imp.*
- 89	+ 286	- 27	+ 170	+ 103	+ 28	- 42	+ 22	- 36	- 28	- 193	611	mines
+ 590	+ 801	+ 969	+ 179	+ 208	+ 211	+ 376	+ 200	+ 86	+ 274	+ 216	613	récupération et rect. p. bas-produits
- 22	+ 27	- 6	+ 1	- 5	- 5	+ 2	- 8	+ 4	- 17	+ 14	62	importateurs*
- 78	- 33	- 16	+ 71	- 47	- 47	+ 114	- 190	+ 107	- 242	+ 73	7	Variations des stocks transformateurs et consommateurs*
- 78	- 25	- 13	+ 84	- 47	- 37	+ 112	- 206	+ 118	- 248	+ 78	71	transformateurs
-	- 8	- 3	- 14	0	- 10	+ 2	+ 16	- 11	- 6	- 5	72	consommateurs finals
369	343	376	80	95	95	107	69	105	94	93	8a	Livraisons à EUR-6
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b	Livraisons aux nouv. pays membres
1	7	13	2	3	1	2	2	8	5	2	9	Exportations vers les pays tiers
15 721	15 904	17 404	3 553	4 262	4 462	4 393	4 257	4 196	3 956	3 438	10	Consommation brute
11 963	12 225	13 582	2 846	3 288	3 389	3 449	3 362	3 374	3 218	2 623	12	Consommation intérieure brute
83	75	55	28	20	18	12	11	14	19	10	13	Transformations
3 822	3 587	3 666	668	1 009	1 018	903	869	876	781	739	14	Consommation du secteur énergie
- 147	+ 17	+ 101	+ 11	+ 8	+ 37	+ 29	+ 15	- 68	- 62	+ 66	17	Consommation finale énergétique
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	Écart statistique
Transformations:												
2 221	1 925	2 682	364	538	676	755	529	714	677	539	131	centrales électriques
458	419	383	52	143	140	104	59	80	255	63	132	fabriques d'agglomérés
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	usines à gaz
9 284	9 881	10 517	2 430	2 544	2 573	2 590	2 774	2 580	2 286	2 021	134	cokeries
Consommation finale énergétique:												
805	859	925	202	197	208	261	239	218	211	194	171	industrie
15	13	12	3	3	4	2	2	4	4	3	172	transports
3 002	2 715	2 729	463	809	806	640	628	654	566	542	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.

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tec/tce	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
LUXEMBOURG											
1 Production.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Réceptions en prov. de EUR-6.....	297	303	552	73	91	135	147	140	130	124	114
3b Récept. en prov. nouv. pays membres.....	-	-	33	-	-	-	1	13	19	14	6
4 Importations en prov. des pays tiers.....	-	2	20	-	2	-	-	15	5	8	15
5 Ressources.....	297	305	605	73	93	135	148	168	154	146	135
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*.....	+ 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 transformateurs.....	+ 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 consommateurs finals.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8a Livraisons à EUR-6.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8b Livraisons aux nouv. pays membres.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Exportations vers les pays tiers.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consommation brute.....	298	305	605	73	93	135	148	168	154	146	135
12 Consommation intérieure brute.....	-	-	14	-	-	-	-	-	-	6	-
13 Transformations.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 Consommation du secteur énergie.....	299	305	591	73	93	135	148	168	154	139	135
17 Consommation finale énergétique.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-
18 Écart statistique.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques.....	-	-	14	-	-	-	-	-	-	6	-
132 fabriques d'agglomérés.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 usines à gaz.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokeries.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consommation finale énergétique:											
171 industrie.....	286	294	579	71	88	130	147	165	151	138	134
172 transports.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 foyers domestiques, etc.....	13	11	12	2	5	5	1	3	3	1	1

UNITED KINGDOM

1 Production.....	109 383	118 270	98 819	26 888	24 495	14 014	28 704	25 874	30 228	31 066	29 506
3a Supplies from EUR-6.....	529	284	98	63	157	60	11	21	8	15	-
3b Supplies from new member countries.....	89	29	9	3	0	0	-	-	9	-	-
4 Imports from third-party countries.....	4 380	1 369	3 462	216	436	713	921	862	967	1 162	-
5 Resources.....	114 381	119 952	102 388	27 170	25 088	14 787	29 636	26 757	31 212	32 243	-
6 Variations of stocks at the producers and imp.*.....	- 3 539	+ 3 571	+ 451	- 963	+ 1 776	+ 1 458	+ 192	- 2	- 373	- 497	-
611 mines.....	- 716	+ 70	+ 4 875	- 53	+ 2 686	+ 2 358	+ 1 092	+ 898	+ 527	+ 403	-
613 recovered products and rect. of low grade coal.....	- 2 823	- 3 641	- 4 424	910	- 910	- 900	- 900	- 900	- 900	- 900	- 1 300
62 variations of stocks at importers.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*.....	- 964	+ 2 222	+ 1 171	- 1 397	+ 5 630	+ 6 376	- 2 777	- 1 883	- 545	- 243	-
71 variations of stocks at the transformers.....	- 1 109	+ 2 222	+ 1 164	- 1 398	+ 5 630	+ 6 376	- 2 777	- 1 883	- 552	- 269	-
72 variations of stocks at the final consumers.....	+ 145	-	+ 7	+ 7	-	-	-	-	+ 7	+ 26	-
8a Deliveries to EUR-6.....	1 605	2 458	1 325	641	632	155	327	384	459	570	363
8b Deliveries to new member countries.....	95	102	101	21	33	13	25	28	45	52	42
9 Exports to third-party countries.....	98	148	164	36	38	15	43	47	59	64	51
10 Gross consumption.....	108 080	115 895	102 420	24 112	31 791	22 438	26 656	24 413	29 731	30 817	-
12 Gross inland consumption.....	79 387	88 084	76 745	18 835	24 031	17 488	19 812	18 814	21 868	23 897	-
13 Transformations.....	1 240	1 209	857	244	299	165	243	197	252	298	-
14 Consumption of the energy sector.....	27 063	26 693	24 923	5 608	7 196	4 929	6 835	6 122	7 160	6 740	-
17 Final energy consumption.....	+ 390	- 91	- 105	- 575	+ 265	- 144	- 234	- 720	+ 451	- 118	-
18 Statistical difference.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 electrical power stations.....	53 956	52 077	53 845	12 310	18 080	13 620	13 500	12 180	15 170	17 800	14 100
132 patent fuel and briquetting plants.....	1 514	1 354	1 144	352	258	136	321	345	372	379	-
133 gas works.....	552	512	113	109	106	53	29	24	7	6	-
134 coke ovens.....	23 365	24 141	21 643	6 064	5 587	3 679	5 962	6 265	6 319	5 712	-
Final energy consumption:											
171 industry.....	9 426	9 610	8 445	1 959	2 916	1 432	2 546	2 223	2 367	2 608	-
172 transportation.....	104	90	78	13	26	21	18	12	27	24	-
173 households, etc.....	17 533	16 993	16 400	3 636	4 254	3 476	4 271	3 887	4 766	4 108	-

* (+) 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

STEENKOOBALANS

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 tce/t skæ
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
IRELAND											
75	64	68	16	8	17	17	16	18	17	16	1 Production
34	25	178	25	71	32	32	30	25	20		3a Supplies from EUR-6
125	130										3b Supplies from new member countries
733	656	714	126	208	214	164	202	194	180		4 Imports from third-party countries
967	875	960	167	287	263	213	248	237	217		5 Resources
+	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Variations of stocks at the producers and imp.*
-	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	611 mines
-	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	613 recovered products and rect. of low grade coal
											62 variations of stocks at importers
+	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*
+	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71 variations of stocks at the transformers
											72 variations of stocks at the final consumers
77	13	36	7	13	11	6	6	6	-	-	8a Deliveries to EUR-6
1	55	3	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Deliveries to new member countries
	1		-	-	-	-	-	-	-	-	9 Exports to third-party countries
953	856	803	160	274	252	207	242	231	217		10 Gross consumption
											12 Gross inland consumption
86	105	89	25	21	25	22	30	26	24		13 Transformations
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		14 Consumption of the energy sector
867	750	714	135	253	227	185	212	205	-		17 Final energy consumption
-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistical difference
											Transformations:
42	47	34	9	4	8	8	15	11	9	3	131 electrical power stations
44	58	55	16	17	17	14	15	15	15	-	132 patent fuel and briquetting plants
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gas works
											134 coke ovens
											Final energy consumption:
(100)	50	40	14	27	24	17	20	20	-	-	171 industry
(767)	700	674	121	226	203	168	192	185	-	-	172 transportation
											173 households, etc.

DANMARK

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produktion
2	1	2	0	0	1	0	0	1	-	1	3a Leveringer fra EUR-6
3	5	10	1	3	2	1	4	3	2	0	3b Leveringer fra de nye medlemslande
2 182	3 008	3 459	825	705	1 135	768	876	681	886	982	4 Import fra tredjelande
2 187	3 014	3 471	826	708	1 138	769	880	685	888	983	5 Rådighedsmængde
-	135	-	68	-	127	-	65	-	58	-	6 Lagerforandringer hos prod. og importører*
-	145	-	61	-	129	-	67	-	59	-	611 miner
+	10	-	7	+	2	+	2	+	1	+	613 genindvinding og ber. for kul af dårlig kvalitet
											62 importører
-	212	-	117	+	477	-	118	-	394	+	7 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere*
-	234	+	102	+	438	+	128	-	312	-	71 omformningsvirksomheder
+	22	-	15	+	39	-	10	-	82	-	72 endelige forbrugere
											8a Leveringer til EUR-6
											8b Leveringer til de nye medlemslande
											9 Eksport til tredjelande
1 840	3 146	2 715	641	1 058	1 022	586	428	651	614	654	10 Bruttoforbrug
											12 Indenlandsk bruttoforbrug
1 672	2 715	2 183	503	920	864	454	390	534	537	546	13 Omformning
168	454	528	115	184	179	139	125	91	96	159	14 Forbrug i energisektoren
-	23	4	23	46	21	7	87	26	19	51	17 Endeligt energetisk forbrug
											18 Statistisk differens
											Omformning:
1 555	2 593	2 081	477	890	831	430	367	512	504	516	131 elektricitetsværker
117	122	102	26	30	33	24	23	22	33	30	132 brikkefabrikker
											133 gasværker
											134 koksværker
											Endeligt energetisk forbrug:
83	378	450	99	156	146	128	113	68	85	151	171 industri
1	2	1	-	0	0	-	0	1	-	-	172 transport
84	74	77	16	28	33	11	12	22	11	8	173 husholdninger, handel, håndværk, etc.

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

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

- 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	Kempen Campine	Zuiden Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Western	Mid-lands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast			
1 697 742	7 997 7 387	5 875 5 711	2 120 1 676	118 270 98 819										64 68	1973 1974	1 Output Production 1 000 tec tec
50 33 19	683 626 591	540 496 461	143 130 130	9 660 9 906 10 661										7 5 6	O N D 1974	
—	665	530	135	8 382										5 5 5	J F M 1975	
—	603	480	123	9 897										5 5 5	A M J 1975	
—	616	503	113	12 787										5 5 6	A M J 1975	
—	690	565	125	9 404										5 5 6	A M J 1975	
—	498	392	106	10 037										5 5 6	A M J 1975	
—	557	454	103	10 065										5 5 6	J A S 1975	
—	434	398	36											5 5 6	J A S 1975	
—	447	377	70											5 5 6	J A S 1975	
—	560	460	100											5 5 6	J A S 1975	
1 829 801	8 842 8 111	6 272 6 073	2 570 2 038	130 154 108 218	10 517 8 677	16 450 12 876	33 931 28 049	12 382 10 874	35 990 30 901	9 202 7 386	905 647	10 777 9 808	64 68	1973 1974	2 Output Production 1 000 t	
59 39 22	752 685 647	577 526 490	175 159 157	10 635 10 882 11 741	841 850 999	1 225 1 253 1 377	2 731 2 785 2 960	1 072 1 085 1 172	3 132 3 233 3 439	735 775 780	59 68 67	840 833 947	7 5 6	O N D 1974		
—	726	564	162	9 279	650	1 034	2 367	950	2 826	706	61	685	5 5 5	J F M 1975		
—	663	513	150	11 042	883	1 300	2 918	1 060	3 239	737	63	842	5 5 5	J F M 1975		
—	671	532	139	14 151	1 122	1 609	3 778	1 335	4 062	983	91	1 171	5 5 6	A M J 1975		
—	756	601	155	10 355	848	1 267	2 622	1 009	2 977	753	68	811	5 5 6	A M J 1975		
—	551	420	131	10 888	791	1 285	2 820	1 068	3 179	786	66	893	5 5 6	A M J 1975		
—	611	483	128	10 964	934	1 365	2 672	1 793	2 333	728	68	1 071	5 5 6	J A S 1975		
—	467	423	44	10 355	849	1 267	2 622	1 009	2 977	753	68	810	5 5 6	J A S 1975		
—	491	403	88	10 888	791	1 285	2 820	1 068	3 179	786	66	893	5 5 6	J A S 1975		
—	617	494	123	10 964	934	1 365	2 672	1 793	2 333	728	68	1 071	5 5 6	J A S 1975		
annuelle) 2.9 1.2 periode)	20.0 18.6	11.9 12.0	8.1 6.6	177.7 169.2	18.8 17.7	29.4 26.7	45.5 44.4	18.8 17.5	40.6 39.7	22.7 21.3	2.0 1.9	(yearly average) 0.3 0.3	1973 1974	3 Workers Ouvriers 1 000		
0.8 0.6 0.5	18.8 19.2 19.2	12.5 12.9 13.1	6.3 6.2 6.2	169.3 169.6 170.3								(end of period) 0.3 0.3 0.3	O N D 1974			
—	18.7	13.0	5.7	170.7								0.3	J 1975			
—	18.9	13.2	5.8	171.5								0.3	F 1975			
—	19.0	13.3	5.7	173.0								0.3	M 1975			
—	19.0	13.3	5.7	173.8								0.3	A 1975			
—	18.9	13.3	5.6	174.2								0.3	M 1975			
—	18.7	13.1	5.6	173.6								0.3	J 1975			
—	18.6	13.1	5.4	173.2								0.3	A 1975			
—	18.6	13.2	5.5	173.1								0.3	A 1975			
—	18.7	13.3	5.5	172.5								0.3	S 1975			
3.809 4.219	2.565 2.597	2.954 2.920	1.921 1.954	3.568 3.360	2.964 2.863	2.758 2.604	4.157 3.709	3.327 3.460	4.541 4.338	2.233 2.080	2.439 2.042			1973 1974	4 Efficiency Rendement t	
4.816 4.068 4.953	2.596 2.498 2.506	2.856 2.752 2.778	1.995 1.912 1.920	3.664 3.630 3.589	3.078 3.067 2.925	2.873 2.859 2.879	4.063 3.952 3.959	3.680 3.656 3.627	4.779 4.744 4.668	2.219 2.245 2.228	1.998 2.168 1.931			O N D 1974		
—	2.537	2.725	2.045	3.566	3.007	2.848	3.901	3.564	4.581	2.236	2.129			J 1975		
—	2.460	2.651	1.972	3.636	3.010	2.968	4.078	3.565	4.642	2.208	1.944			F 1975		
—	2.458	2.657	1.911	3.585	2.951	2.931	4.020	3.529	4.472	2.316	2.150			M 1975		
—	2.494	2.714	1.899	3.534	2.933	2.947	3.882	3.473	4.554	2.264	2.269			A 1975		
—	2.301	2.487	1.854	3.632	2.860	2.937	4.033	3.621	4.690	2.346	2.011			M 1975		
—	2.340	2.488	1.913	3.425	2.713	2.959	3.772	3.383	4.421	2.179	1.788			J 1975		
—	2.493	2.607	1.756	3.534	2.933	2.947	3.882	3.473	4.554	2.264	2.269			J 1975		
—	2.353	2.513	1.824	3.632	2.866	2.937	4.033	3.621	4.690	2.346	2.011			A 1975		
—	2.350	2.521	1.843	3.425	2.713	2.959	3.772	3.383	4.421	2.179	1.788			S 1975		

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 tørre kul — gruppe VII

STEINKOHLÉ

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

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

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

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

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	1973	14 832	11 809	5 753	2 863	1 293	1 900	2 959	64	1973	
	1974	14 121	11 476	6 603	2 542	792	1 539	2 577	68	1974	
	1974	O N D	1 321	1 081	669	226	59	127	233	7	O N D
			1 818	950	581	213	39	117	226	5	
			1 060	829	498	194	22	115	225	6	
	1975	J F M	—	997	640	243	—	114	—	5	J F M
			—	876	554	210	—	112	—	5	
			—	863	556	206	—	101	—	5	
	1975	A M J	—	—	665	—	—	125	—	5	A M J
			—	—	494	—	—	104	—	5	
			—	—	571	—	—	101	—	6	
	1975	J A S	—	—	597	—	—	32	—	5	J A S
			—	—	529	—	—	70	—	5	
—	—	—	—	527	—	—	101	—	6	—	

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)*	France	Nederland	Belgique/ Belgie	United Kingdom		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)*	France	Belgique/ Belgie	United Kingdom	
2	1973		6 377	1 010	4 228	536	603			4 932	4 568	360		4		1973
	1974		4 722	781	3 433	9	499			3 736	3 473	263		—		1974
	1974	O N D	431	79	304	0	48			333	310	23		—		O N D
			400	80	279	0	41			332	310	22		—		
			361	63	256	0	42			287	270	18		—		
	1975	J F M	431	71	312	—	48			368	348	20		—		J F M
			380	67	275	—	38			287	270	17		—		
			377	67	272	—	38			222	206	16		—		
	1975	A M J	—	86	—	—	30			—	235	—		—		A M J
			—	62	—	—	27			—	186	—		—		
			—	63	—	—	27			—	224	—		—		
	1975	J A S	—	64	—	—	12			—	250	—		—		J A S
			—	47	—	—	18			—	213	—		—		
—	—	—	50	—	—	22			—	308	—		—	—	—	
4	1973		1 028	631	333	—	64			76 132	67 683	5 797	2 652			1973
	1974		1 344	603	751	—	—	—		74 038	66 053	5 315	2 669			1974
	1974	O N D	133	50	83	—	—	—		6 796	6 042	499	255			O N D
			108	45	63	—	—	—	—	6 310	5 622	454	234			
			110	39	71	—	—	—	—	5 643	5 020	410	213			
	1975	J F M	135	39	96	—	—	—		6 636	5 928	474	234			J F M
			135	36	99	—	—	—	—	6 113	5 466	429	218			
			152	38	114	—	—	—	—	6 035	5 394	417	224			
	1975	A M J	—	38	—	—	—	—		—	6 067	—	246			A M J
			—	41	—	—	—	—	—	—	4 907	—	188			
			—	51	—	—	—	—	—	—	5 179	—	213			
	1975	J A S	—	45	—	—	—	—		—	5 642	—	179			J A S
			—	43	—	—	—	—	—	—	4 761	—	149			
—	—	—	53	—	—	—	—		—	5 231	—	192		—	—	
6	1973		33 048	19 062	10 366	—	3 619			6 425	4 687	1 734				1973
	1974		31 315	19 109	8 802	—	3 404			6 298	4 507	1 788				1974
	1974	O N D	3 009	1 834	853	—	—	322		586	415	171				O N D
			2 663	1 684	687	—	—	292		479	366	113				
			2 517	1 523	718	—	—	276		491	350	141				
	1975	J F M	3 060	1 749	981	—	—	330		814	389	169				J F M
			2 787	1 652	840	—	—	295		755	358	143				
			2 754	1 653	793	—	—	308		924	372	160				
	1975	A M J	—	1 836	—	—	—	355		—	360	—				A M J
			—	1 476	—	—	—	232		—	344	—				
			—	1 543	—	—	—	270		—	367	—				
	1975	J A S	—	1 724	—	—	—	244		—	375	—				J A S
			—	1 411	—	—	—	254		—	316	—				
—	—	—	1 491	—	—	—	302		—	350	—			—	—	

* Ekskl. små miner.
 • Ohne Kleinzechen.
 • Excluding small mines.

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

Lager (ved årets hhv. månedens udgang)

Stocks (en fin de période)

- 1 Samlede lagre ved minerne
2 Lagre ved de offentlige kraftværker

- 1 Stocks totaux auprès des mines
2 dans les centrales des services publics

STEINKOHLE

CARBON FOSSILE

Bestände (JE bzw. ME)

Scorte (fine periodo)

- 1 Gesamtbestände bei den Zechen
2 bei den öffentlichen Elektrizitätswerken

- 1 Scorte totali presso le miniere
2 alle centrali elettriche pubbliche

HARD COAL

STEENKOLEN

Stocks (end of period)

Vorraden (einde tijdvak)

- 1 Total colliery stocks
2 in public power stations

- 1 Totale voorraden bij de mijnen
2 in openbare elektrische centrales

1 000 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	1973	23 919	13 045	8 987	7 360	1 223	112	292		3 426	1 417	1 102	907		5	1973		
	1974	11 858	5 859	2 372	1 600	379	53	341		3 236	1 229	951	1 056		7	1974		
	1974	O	13 271	6 990	3 225	2 346	413	58	408		3 537	1 336	1 174	1 027		7	O N D	
		N	12 885	6 699	3 007	2 170	405	55	376		3 450	1 319	1 099	1 032		7		
	1975	F	11 858	5 859	2 372	1 600	379	53	341		3 236	1 229	951	1 056		7	J F M	
		M	12 626	6 888	3 349	2 352	440	81	476		3 296	1 244	950	1 103		8		
	A	M	13 376	7 606	3 944	2 747	490	126	579		3 481	1 354	979	1 148		8	A M J	
		J	13 759	8 163	4 317	3 026	516	149	626		3 625	1 379	1 090	1 155		8		
	J	A	15 282	9 541	5 421	3 993	574	140	714		3 809	1 378	1 225	1 206		8	J A S	
		S	16 572	10 268	5 632	4 108	571	159	794		4 343	1 643	1 345	1 355		9		
	A	M	18 047	11 509	6 397	4 708	629	194	866		4 771	1 816	1 500	1 455		9	A M J	
		J	20 107	13 383	7 782	5 794	740	221	1 027		5 061	1 874	1 631	1 556		9		
J	A	21 141	14 129	8 358	6 214	832	219	1 093		5 090	1 814	1 667	1 609		9	J A S		
	S	23 804	15 468	9 189	6 879	885	213	1 212		5 466	1 892	1 887	1 687		9			
			Belgique/België			United Kingdom							Ire-land					
			Neder-land	Total	Kem-pen Cam-pire	Zui-den Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Wes-ten	Mid-lands			South Wales	Kent	Li-censed mines	Open-cast
	439	189											91	97				
	1973	0	244	117	127	5 979	175	152	330	198	529	2 338	287	1 970		20	1973	
	1974	15	206	95	111	6 307	181	132	356	175	441	2 491	309	2 222		20	O N D	
	7	228	115	113	6 155	186	146	338	177	527	2 398	300	2 083		20			
	0	244	117	127	5 979	175	152	330	198	529	2 338	287	1 970		20			
	1975	J	—	236	115	121	5 718	184	146	299	219	502	2 253	275	1 840		20	J F M
		F	—	251	133	118	5 750	232	156	383	234	588	2 228	241	1 688		20	
	—	M	—	271	166	105	5 576	255	180	360	266	492	2 196	216	1 611		20	
	—	A	—	400	293	107	5 721	294	198	372	323	604	2 222	147	1 561		20	A M J
	—	M	—	399	306	93	6 284	314	266	424	459	820	2 305	140	1 556		20	
—	J	—	456	347	62	6 518	401	307	364	553	855	2 378	127	1 533		20		
—	J	—	531	449	82	6 704	423	322	356	640	896	2 476	104	1 487		20	J A S	
—	A	—	672	593	79	6 992	485	290	375	743	948	2 496	102	1 553		20		
—	S	—	804	719	85	8 316	725	363	616	906	1 359	2 580	98	1 669		20		
2 Power stations Centrales	1973	25 507	9 212	4 632	2 850	1 016	259	455	—	14 769	—	—	—	—	1 526	1973		
	1974	25 439	9 921	5 679	3 036	410	276	520	—	13 629	—	—	—	—	1 889	1974		
	1974	O	25 106	9 379	5 695	2 517	441	284	542	—	13 795	—	—	—	1 932	O N D		
		N	25 239	9 545	5 663	2 670	415	279	518	—	13 770	—	—	—	1 924			
	25 439	9 921	5 679	3 036	410	276	520	—	13 629	—	—	—	—	1 889				
	1975	J	25 789	10 232	5 775	3 231	434	282	510	—	13 690	—	—	—	1 867	J F M		
		F	25 589	10 407	5 738	3 483	404	272	510	—	13 259	—	—	—	1 923			
	25 716	10 212	5 694	3 335	379	264	540	—	13 443	—	—	—	—	2 061				
	A	M	26 728	10 447	5 638	3 581	401	264	563	—	14 097	—	—	—	2 184	A M J		
		J	28 543	10 991	5 655	3 870	644	251	571	—	15 295	—	—	—	2 257			
	30 471	11 556	5 706	4 219	744	249	638	—	16 633	—	—	—	—	2 282				
	J	A	32 709	12 346	6 256	4 373	801	248	668	—	17 945	—	—	—	2 418	J A S		
S	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 218	—	—	—	2 438				
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 347	—	—	—	—				

STEINKOHLBERGBAU
Angelegte Arbeiter und Angestellte
(JE bzw. ME)

MINIERE DI CARBON FOSSILE
Operai e impiegati iscritti
(fine 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	Workers						Officials		
		Arbeiter Insgesamt Total	Grubenbetriebe Coal mines		Angestellte Insgesamt Total	Technische Angestellte Technical staff				
			unter Tage underground	über Tage at the face		unter Tage underground	über Tage at the face			
EUR-9										
1973	645,9	561,5	369,1	130,8	84,6	-	-	-	1973	
1974	639,3	555,8	364,9	128,8	83,4	-	-	-	1974	
1974	II	634,5	551,9	363,9	126,5	-	-	-	II	
	III	637,8	554,4	362,2	130,4	-	-	-	III	
	IV	639,3	555,8	364,9	128,8	-	-	-	IV	
1975	I	626,6	547,8	367,6	126,3	-	-	-	I	
	II	620,8	544,9			-	-	-	II	
DEUTSCHLAND (BR)										
1973		204,5	170,9	110,3	43,6	33,6	11,5	9,7	1973	
1974		204,9	171,5	109,9	44,1	33,4	11,6	9,6	1974	
1974	II	200,5	167,3	108,6	41,5	33,1	11,4	9,6	II	
	III	204,1	170,6	108,6	44,7	33,5	11,6	9,6	III	
	IV	204,9	171,5	109,9	44,1	33,4	11,6	9,6	IV	
1975	I	205,1	171,6	110,7	43,2	33,4	11,5	10,2	I	
	II	203,0	169,6			33,4			II	
FRANCE										
1973		89,6	74,3	43,9	26,3	15,3	5,4	6,1	1973	
1974		84,8	70,2	41,2	24,8	14,6	4,9	6,0	1974	
1974	II	85,9	71,0	41,7	25,0	14,9	5,1	6,1	II	
	III	84,6	69,9	41,0	24,7	14,7	5,0	6,0	III	
	IV	84,8	70,2	41,2	24,8	14,6	4,9	6,0	IV	
1975	I	84,5	70,0	41,2	24,6	14,5	-	-	I	
	II	83,7	69,4			14,4			II	
NEDERLAND										
1973		16,1	11,5	7,9	1,9	4,6	0,3	2,6	1973	
1974		14,4	9,6	0,8	0,7	4,8	0,2	0,5	1974	
1974	II	15,1	10,6	7,4	1,4	4,5	0,3	1,0	II	
	III	14,7	10,0	1,0	1,0	4,7	0,2	0,5	III	
	IV	14,4	9,6	0,8	0,7	4,8	0,2	0,5	IV	
1975	I								I	
	II								II	
BELGIQUE/BELGIË										
1973		30,3	26,0	19,0	6,7	4,3	2,6	0,8	1973	
1974		29,6	25,6	19,2	6,2	3,9	2,4	0,7	1974	
1974	II	28,9	24,9	18,3	6,3	4,0	2,4	0,7	II	
	III	28,9	24,9	18,4	6,2	3,9	2,4	0,7	III	
	IV	29,6	25,6	19,2	6,2	3,9	2,4	0,7	IV	
1975	I	28,9	25,1			3,8			I	
	II	26,1	24,8	19,1	5,8	1,3			II	
UNITED KINGDOM										
1973		304,6	278,1	193,4	51,7	26,6	-	-	1973	
1974		305,0	278,6	193,6	52,7	26,7	-	-	1974	
1974	II	303,4	277,5	193,6	52,0	25,9	-	-	II	
	III	304,9	278,5	193,0	53,4	26,4	-	-	III	
	IV	305,0	278,6	193,6	52,7	26,7	-	-	IV	
1975	I	307,6	280,8	196,3	52,4	26,8	-	-	I	
	II	308,0	281,1			26,9	-	-	II	
	Total des ouvriers et employés Arbeiders en beambten samen	Ouvriers				Employés				
		Total Totaal	Entreprises minières Mijnbedrijven		Total Totaal	Employés techniques Technische beambten				
			au fond ondergronds	au jour bovengronds		au fond ondergronds	au jour bovengronds			

STENKUL
Leverancer / 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

1 000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 from de EUR-9	1973	18 769	18 295	3 096	7 069	2 902	1 119	3 807	303	313	155	6	1973	
	1974	19 825	19 529	1 509	7 579	3 520	1 174	5 163	584	107	177	12	1974	
	1974	O N D	1 570	1 559	184	555	272	90	403	56	1	8	2	O N D
			1 470	1 452	135	600	229	85	358	44	9	8	1	
	1975	J F M	1 605	1 590	150	591	319	73	408	48	5	9	1	J F M
			1 517	1 517	150	591	267	99	366	44	9	6	1	
	A M J	1 742	1 742	158	658	332	85	464	45	49	—	—	0	A M J
		1 601	1 601	129	625	302	82	414	49	—	—	—	0	
	J A S	1 481	1 481	82	629	187	126	407	50	3	4	8	0	J A S
		1 366	1 366	106	586	242	82	317	33	4	8	0	0	
		1 360	1 360	83	604	217	79	340	37	8	0	0		
			1 287	79	553	273	92	257	33	12	11	0		
					347	261	106	186	20	7	43	0		
					498		116	216	43			0		
2* from third-party countries des pays tiers	1973	29 791	24 758	4 518	5 441	8 567	2 859	3 372	2	1 369	656	3 008	1973	
	1974	30 006	30 368	4 827	8 842	9 310	3 045	4 323	21	3 463	715	3 459	1974	
	1974	O N D	3 437	2 717	366	932	913	256	245	5	449	64	207	O N D
			3 369	2 717	555	618	704	371	468	—	295	65	262	
	1975	J F M	3 123	2 624	340	844	927	168	365	—	223	65	211	J F M
			2 321	2 321	430	822	639	176	246	8	499	—	225	
	A M J	2 853	2 853	501	797	865	304	386	—	369	—	320	343	A M J
		3 126	3 126	477	1 132	944	265	308	—	294	—	341	310	
	J A S	2 984	2 984	552	1 121	946	180	180	5	483	—	—	329	J A S
		2 861	2 861	464	1 057	802	323	207	8	584	—	—	376	
		2 777	2 777	430	937	850	331	227	2	370	—	327		
			2 883	675	945	992	139	126	6	409	—	371		
					690	802	223	202	1	317	—	327		
					912		159	139	3	451	—	371		
3 from Germany (RF) d'Allemagne (RF)	1973	13 286	13 092		5 995	2 830	976	3 076	215	178	15	1	1973	
	1974	16 068	15 957		6 647	3 424	1 017	4 393	477	66	34	1	1974	
	1974	O N D	1 161	1 161		458	259	69	333	41	—	—	0	O N D
			1 134	1 134		521	221	65	291	36	—	—	0	
	1975	J F M	1 253	1 253		498	312	54	356	32	—	—	0	J F M
			1 180	1 180		489	265	76	315	35	—	—	0	
	A M J	1 357	1 357		521	332	67	400	37	—	—	—	0	A M J
		1 263	1 263		494	298	74	359	38	—	—	—	0	
	J A S	1 217	1 217		521	186	117	351	42	—	—	—	0	J A S
		1 101	1 101		486	239	69	278	29	—	—	—	0	
		1 123	1 123		497	213	71	311	31	4	—	0		
			1 106		492	271	83	231	29	9	—	0		
			870		327	258	99	166	20	8	—	0		
					439		108	186	35	5	—	0		
4 from United Kingdom du Royaume-Uni	1973	2 491	2 353	1 561	507	42	127	117	—	—	132	5	1973	
	1974	1 718	1 574	451	576	61	131	322	32	—	134	10	1974	
	1974	O N D	228	228	87	65	10	17	41	9	—	—	2	O N D
			196	196	66	60	5	18	43	4	—	—	1	
	1975	J F M	212	212	77	74	5	13	37	6	—	—	1	J F M
			218	218	64	89	—	18	41	6	—	—	—	
	A M J	269	269	81	111	—	17	56	4	—	—	—	0	A M J
		207	207	50	99	—	3	7	44	4	—	—	0	
	J A S	147	147	13	74	—	—	8	48	4	—	—	0	J A S
		148	148	35	71	—	—	13	28	1	—	—	0	
		138	138	31	79	—	—	20	1	—	—	0		
			104	22	54	—	—	18	1	—	—	0		
					17	—	—	18	—	—	—	0		
					56	—	—	3	—	—	—	0		
						3	8	24	—	—	—	0		

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

STEINKOHLÉ

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/ Belgique	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1★ from the USA des États-Unis	1973	10 125	9 157	1 939	1 792	2 989	1 306	1 131	—	968	—	—	1973	
	1974	12 625	11 083	1 943	2 758	3 562	1 352	1 463	5	1 542	—	—	1974	
	1974	O N D	1 348	1 151	107	326	495	123	93	5	197	—	—	O N D
			1 191	1 034	279	193	255	160	146	—	157	—	—	
	1975	J F M	977	913	77	275	433	75	53	—	64	—	—	J F M
			761	626	101	151	258	92	24	—	135	—	—	
	1975	A M J	1 196	909	218	165	322	107	97	—	287	—	—	A M J
			1 612	1 476	215	579	441	162	79	—	136	—	—	
	1975	J A S	1 262	987	267	292	349	72	7	—	250	—	25	J A S
			1 466	1 268	225	339	505	159	40	—	193	—	5	
1975	J A S	1 132	1 005	199	300	364	129	13	—	127	—	—	J A S	
		1 391	1 233	407	280	427	78	41	—	158	—	—		
1975	J A S	246	—	—	246	321	149	51	—	113	—	—	J A S	
		338	—	—	338	—	66	54	—	78	—	—		
2 from Poland de Pologne	1973	12 279	8 974	1 791	1 968	2 888	866	1 461	—	92	595	2 617	1973	
	1974	15 251	10 864	1 938	3 308	2 876	988	1 755	—	696	673	3 018	1974	
	1974	O N D	869	161	318	264	38	88	—	41	—	184	O N D	
			850	160	219	151	142	177	—	25	—	212		
	1975	J F M	1 017	123	290	278	84	241	—	2	—	201	J F M	
			884	121	342	162	79	180	—	11	—	161		
	1975	A M J	778	134	210	235	50	149	—	4	—	270	A M J	
			1 142	162	328	399	97	156	—	3	—	288		
	1975	J A S	966	176	338	302	43	107	—	3	—	283	J A S	
			748	112	313	184	59	80	—	5	—	288		
1975	J A S	919	175	316	216	47	165	—	5	—	306	J A S		
		897	172	312	313	57	43	—	5	—	317			
1975	J A S	246	—	—	246	247	60	69	—	3	—	—	J A S	
		344	—	—	344	—	86	41	—	—	—	310		
3 from the USSR d'URSS	1973	3 680	3 268	100	1 079	1 808	31	250	—	—	21	391	1973	
	1974	4 131	3 765	247	1 529	1 600	11	377	—	—	32	334	1974	
	1974	O N D	342	33	142	140	0	27	—	—	—	23	O N D	
			267	11	120	112	0	23	—	—	—	13		
	1975	J F M	282	19	108	141	—	15	—	—	—	10	J F M	
			291	8	138	123	—	22	—	—	—	24		
	1975	A M J	338	15	191	91	0	41	—	—	—	38	A M J	
			282	5	151	104	—	22	—	—	—	38		
	1975	J A S	282	20	168	86	—	8	—	—	—	26	J A S	
			282	5	185	68	0	24	—	—	—	17		
1975	J A S	293	11	105	163	—	14	—	—	—	23	J A S		
		231	—	129	93	0	9	—	—	—	23			
1975	J A S	85	—	85	135	—	20	—	—	—	16	J A S		
		114	—	114	—	0	20	—	—	—	28			
4 from Australia d'Australie	1973	2 165	1 874	82	99	773	587	334	—	291	—	—	1973	
	1974	3 798	2 751	70	698	1 115	574	293	—	1 011	—	36	1974	
	1974	O N D	405	210	14	104	—	92	—	—	195	—	—	O N D
			371	292	—	0	174	66	53	—	79	—	0	
	1975	J F M	363	210	45	117	45	3	—	—	153	—	—	J F M
			552	228	101	52	75	—	—	—	315	—	9	
	1975	A M J	612	527	—	124	205	143	55	—	73	—	12	A M J
			239	74	34	40	—	—	—	—	150	—	15	
	1975	J A S	535	9	235	209	60	22	—	—	208	—	8	J A S
			237	—	101	36	100	—	—	—	333	—	—	
1975	J A S	415	—	159	107	149	—	—	—	222	—	—	J A S	
		271	—	116	151	—	—	4	—	180	—	—		
1975	J A S	57	—	57	100	—	—	56	—	157	—	—	J A S	
		75	—	75	—	—	—	—	—	302	—	—		

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

1 000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 Total	1973	305 218	171 819	98 471	40 210	11 446	4 809	16 580	303	129 647	822	2 930	1973	
	1974	293 572	174 493	98 318	40 856	12 778	4 390	17 547	604	114 642	937	(3 500)	1974	
	1974	O N D	26 507	15 258	8 573	3 782	1 120	370	1 352	61	10 970	80	199	O
			26 039	14 652	8 560	3 198	949	449	1 452	44	11 031	80	(276)	N
	1975	J F M	26 643	14 442	7 945	3 566	1 296	215	1 372	48	11 876	80	(245)	D
	1975	A M J		7 551	8 192	3 603		262	1 325	52	9 861			J
				6 853	7 275	3 324		369	1 429	45	11 115		905	F
	1975	J A S		6 626	7 363	3 571		329	1 337	49	14 172			M
					8 172	7 584	3 338		302	1 177	55			
				7 250	6 876	3 259		408	1 031	41			941	M
				7 339	6 626	3 104		407	1 080	39				J
				6 936	6 936			742	39			250	A	
					1 830		226	701	21			302	S	
					3 050		316		45				S	
2 Public power stations Centrales publiques	1973	108 453	31 814	24 280	4 809	679	286	1 759	—	74 236	51	2 352	1973	
	1974	98 005	30 975	22 528	5 457	380	291	2 319	—	64 203	47	2 780	1974	
	1974	O N D	9 095	2 788	1 998	568	0	11	211	—	6 153	4	150	O
			9 180	2 741	2 101	419	—	2	219	—	6 211	4	224	N
	1975	J F M	9 395	2 546	1 822	550	—	3	170	—	6 653	4	193	D
					2 011	468		2	96	—	5 715			J
	1975	A M J			1 627	635		3	114	—	6 745		730	F
					1 537	556		3	255	—	8 824			M
	1975	J A S			1 525	892		3	120	—	—		803	A
					1 209	769		11	218	—	—			M
					1 177	765		8	185	—	—			J
					1 445	567		9	113	—	—		191	A
					502		19	151	—	—		248	S	
					583				—	—		247	S	
3 Pithead power stations Centrales minières	1973	11 133	10 777	3 149	6 646	—	309	672	—	356	—	—	1973	
	1974	10 723	10 422	3 318	6 161	—	213	730	—	301	—	—	1974	
	1974	O N D	906	879	259	525	—	18	77	—	27	—	—	O
			853	825	237	501	—	16	71	—	28	—	—	N
	1975	J F M	829	795	215	507	—	14	59	—	34	—	—	D
					246	587	—	—	57	—	28	—	—	J
	1975	A M J	918	890	200	495	—	—	52	—	18	—	—	F
			765	747	201	540	—	—	63	—	30	—	—	M
	1975	J A S	834	804	201	540	—	—	63	—	30	—	—	J
					635	201	392	—	—	42	—	—	—	—
				539	166	338	—	—	35	—	—	—	—	M
				486	162	292	—	—	32	—	—	—	—	J
				144	243	—	—	26	—	—	—	—	A	
				145	125	—	—	22	—	—	—	—	S	
					300	—	—	29	—	—	—	—	S	
4 Coke ovens Cokeries	1973	106 395	82 091	43 385	15 683	10 387	2 761	9 876	—	23 709	—	—	1973	
	1974	108 296	86 653	44 720	16 362	11 734	3 369	10 468	—	21 643	—	—	1974	
	1974	O N D	9 524	7 431	3 813	1 536	1 067	270	745	—	2 093	—	—	O
			9 095	7 049	3 677	1 238	880	375	879	—	2 046	—	—	N
	1975	J F M	9 720	7 540	3 788	1 514	1 201	166	871	—	2 180	—	—	D
					3 884	1 393		232	783	—	1 869	—	—	J
	1975	A M J			3 490	1 171		351	914	—	1 977	—	—	F
					3 812	1 523		313	816	—	2 374	—	—	M
	1975	J A S			3 730	1 214		282	659	—	—	—	—	A
					3 858	1 342		383	541	—	—	—	—	M
					3 700	1 231		385	645	—	—	—	—	J
					3 825	1 308		202	459	—	—	—	—	A
					915		286	344	—	—	—	—	S	
					1 305				—	—	—	—	S	

STENKUL

Indenlandske leveringer

- 1 Til industrien
(inkl. jern- og stålindustrien)
2 til jern- og stålindustrien)
3 til husholdning, etc.
4 len 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 consegna 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

1 000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/Belgie	Luxemb-ourg	United King- dom	Ireland	Danmark							
1 All industries Total industrie	1973	28 488	16 397	10 558	4 890	93	112	449	294	11 648	50	393	1973						
	1974	27 891	16 299	10 645	4 391	182	67	421	593	10 911	81	(600)	1974						
	1974	O N D	2 444	1 487	985	379	20	4	39	59	908	7	42	1974					
			2 446	1 421	997	320	20	3	39	43	973	7	(45)	N D					
	1975	J F M	2 259	1 178	758	304	29	4	35	48	1 029	7	(45)	1975					
															J F M				
	1975	A M J			774	388		4	27	51	777			136	J F M				
					765	361		5	37	45	815					103	A M J		
					689	344		5	32	48	990							45	J A S
					854	334		4	28	54									
	1975	J A S			594	309		6	31	41			121	J A S					
					626	297		2	25	39					20	J A S			
				643	232		5	12	38										
					121		1	9	20										
					238				44										
2 Iron and steel industry Sidérurgie	1973	5 000	4 648	1 673	2 437	29	7	208	294	352			1973						
	1974	4 796	4 439	1 364	2 249	37	2	195	592	357			1974						
	1974	O N D	488	465	187	190	4	0	23	60	23			1974					
			436	404	198	137	4	0	22	43	32			O N D					
	1975	J F M	256	217	9	136	4	0	20	48	39			1975					
															J F M				
	1975	A M J	368	342	74	198	(3)	0	16	51	26			11	J F M				
			422	394	125	201	(3)	0	20	45	28					8	A M J		
			340	303	47	188	(3)	0	17	48	37							110	J A S
						182	(3)	0	13	54									
						169	(3)	0	18	41									
					148		0	11	39										
					91														
					159		0	7	38										
					88		0	5	20										
					132				44										
3 Households Foyers domestiques	1973	24 582	9 326	1 723	4 415	221	430	2 528	10	14 529	652	74	1973						
	1974	24 121	8 975	1 780	4 062	284	283	2 554	12	14 316	748	(82)	1974						
	1974	O N D	2 324	845	174	388	40	24	217	2	1 410	62	7	1974					
			2 217	769	165	359	30	21	193	1	1 379	62	(7)	O N D					
	1975	J F M	2 229	755	152	359	44	12	186	1	1 404	63	(7)	1975					
															J F M				
	1975	A M J			144	365		23	197	1	1 095			11	J F M				
					101	309		10	171	0	1 078					8	A M J		
					96	287		7	149	0	1 352							2	J A S
					161	279		10	180	1			4						
	1975	J A S			100	243		7	169	0					5			J A S	
					95	255		11	162	0									
				82	164		10	118	1										
					321		9	117	1										
									1										
									1										
									1										
4 Miners Personnel	1973	3 324	1 050	565	265	0	28	193		2 274			1973						
	1974	3 019	935	525	200	0	5	202		2 084			1974						
	1974	O N D	289	115	66	25		0	24		174			1974					
			275	89	54	18		0	17		186			O N D					
	1975	J F M	269	76	42	14		0	20		213			1975					
															J F M				
	1975	A M J	253	79	41	16			22		174			12	J F M				
			256	71	39	12			20		185					10	A M J		
			274	59	37	10			12		215							9	J A S
						13			17										
						7			10										
					8			7											
					9			6											
					2			9											
					17			17											

STEINKOHLBRIKETTILANZ

BILANCIO AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

BALANCE-SHEET FOR PATENT FUEL

STEENKOOLBRIKETTENBALANS

1000 t	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
2 Production	8 036	7 444	7 123	1 408	2 173	1 983	1 723	1 523	1 895	1 511	1 519
3a Supplies from EUR-6	(727)	(559)	(315)	(135)	(123)	(98)	(78)	(76)	(64)	(79)	(51)
3b Supplies from new member countries	-	-	27	-	-	19	-	3	6	3	-
4 Imports from third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Resources	8 036	7 444	7 150	1 408	2 173	2 005	1 723	1 526	1 901	1 514	1 519
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	- 85	+ 207	+ 176	+ 135	+ 165	+ 125	- 3	+ 25	+ 25	- 39	- 27
61 producers	- 85	+ 208	+ 175	+ 135	+ 166	+ 125	- 3	+ 25	+ 25	- 39	- 27
62 importers	0	- 7	+ 1	-	- 7	0	- 7	-	- 7	0	0
8a Deliveries to EUR-6	(613)	(495)	(263)	(118)	(103)	(73)	(57)	(70)	(53)	(53)	(56)
8b Deliveries to new member countries	95	91	69	25	34	28	12	19	21	9	14
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Gross consumption	7 970	7 624	7 309	1 535	2 324	2 127	1 728	1 538	1 915	1 492	1 473
12 Gross inland consumption	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 Consumption of the energy sector	49	56	42	13	21	16	7	10	9	7	7
17 Final energy consumption	7 921	7 561	7 273	1 518	2 304	2 112	1 717	1 528	1 915	1 492	1 463
18 Statistical difference	-	+ 7	- 6	+ 4	- 1	- 1	+ 4	-	- 9	-	+ 3
Final energy consumption:											
171 industry	116	74	133	11	27	46	30	28	29	25	20
172 transportation	40	28	31	10	7	5	10	8	7	4	1
173 households, etc.	7 765	7 457	7 107	1 497	2 270	2 260	1 676	1 492	1 879	1 463	1 433
179 other non-classified sectors	5	2	2	0	0	1	1	0	0	0	0

DEUTSCHLAND (BR)

2 Erzeugung	2 427	2 271	2 249	498	721	650	509	558	532	352	454
3a Bezüge aus EUR-6	95	86	13	22	16	3	4	3	3	0	0
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Einfuhr aus dritten Ländern	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-
5 Aufkommen	2 522	2 357	2 262	520	737	654	513	561	535	352	454
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	+ 9	+ 8	+ 2	- 1	+ 7	- 10	+ 5	- 2	+ 8	18	- 9
61 Erzeuger	+ 9	+ 9	+ 7	- 7	+ 8	- 11	+ 5	- 2	+ 8	18	- 9
62 Importeure	0	- 1	+ 7	-	- 1	+ 7	-	-	-	-	-
8a Lieferungen an EUR-6	19	39	123	5	24	39	18	31	35	46	39
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	103	88	45	30	12	10	14	18	3	5	5
9 Ausfuhr in dritte Länder	80	77	65	21	30	16	10	19	20	8	13
10 Bruttoverbrauch	2 329	2 161	2 031	463	678	579	476	491	485	280	388
12 Brutto-Inlandsverbrauch	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 Verbrauch des Sektors Energie	22	26	26	5	7	8	4	8	6	5	5
17 Energetischer Endverbrauch	2 307	2 130	2 010	457	671	571	471	484	485	280	384
18 Statistische Differenz	-	+ 5	- 5	+ 1	-	-	+ 1	- 1	- 6	5	- 1
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	21	7	5	1	2	2	1	1	2	1	0
172 Verkehr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
173 Haushalte usw.	2 281	2 121	2 003	456	669	568	469	483	483	279	384
179 Sonstige	5	2	2	0	0	1	1	0	0	0	0

* (+) Lagerformindkelse; (-) 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

	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
2 Production.....	3 351	3 233	3 397	516	1 013	1 034	821	601	945	784	691
3a Réceptions en provenance de EUR-6.....	119	102	59	27	23	18	13	14	15	9	7
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources.....	3 470	3 335	3 456	543	1 036	1 052	834	615	960	793	698
6 Variations des stocks prod. et imp.*.....	+ 51	+ 41	—	+ 13	+ 43	+ 7	— 34	+ 4	+ 18	— 20	— 10
61 producteurs.....	+ 57	+ 47	—	+ 73	+ 43	+ 8	— 33	+ 4	+ 19	— 20	— 10
62 importateurs.....	0	0	—	0	0	— 7	— 7	0	— 7	0	0
8a Livraisons à EUR-6.....	14	9	16	2	2	4	4	5	4	2	8
8b Livraisons aux nouv. pays membres.....	69	51	42	11	12	11	12	12	7	2	—
9 Exportations vers les pays tiers.....	5	2	2	0	1	1	1	0	0	0	0
10 Consommation brute.....	3 433	3 314	3 396	543	1 064	1 043	783	602	967	769	680
12 Consommation intérieure brute.....	3 433	3 314	3 396	543	1 064	1 043	783	602	967	769	680
14 Consommation du secteur énergie.....	12	12	8	2	6	5	1	1	1	1	1
17 Consommation finale énergétique.....	3 421	3 303	3 389	538	1 059	1 039	779	600	969	768	677
18 Ecart statistique.....	—	— 1	— 1	+ 3	— 1	— 1	+ 3	+ 1	— 3	—	+ 2
Consommation finale énergétique:											
171 industrie.....	9	5	5	0	2	2	0	1	1	1	1
172 transports.....	39	28	31	10	7	5	10	8	7	4	9
173 foyers domestiques, etc.....	3 373	3 270	3 353	528	1 050	1 032	769	591	961	763	667
179 autres non dénommés ailleurs.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

BELGIQUE/BELGIË

2 Produktie.....	496	456	416	56	164	149	110	69	88	82	71
3a Aanvoer uit EUR-6.....	180	162	89	27	41	37	12	19	21	39	38
3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden.....	676	618	505	83	205	186	122	88	109	121	109
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*.....	+ 13	— 7	+ 4	+ 5	+ 7	+ 2	+ 1	— 0	+ 1	— 1	— 4
61 producenten.....	+ 13	— 7	+ 4	+ 5	+ 7	+ 2	+ 1	— 0	+ 1	— 1	— 4
62 importateurs.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6.....	38	48	23	9	19	9	8	4	2	1	3
8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten.....	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen.....	2	3	2	1	1	0	1	0	1	1	1
10 Brutoverbruik.....	646	574	484	78	192	179	114	84	107	118	101
12 Bruto binnenlands verbruik.....	646	574	484	78	192	179	114	84	107	118	101
14 Verbruik van de sector energie.....	15	11	8	1	3	3	2	1	2	1	1
17 Energetisch eindverbruik.....	632	565	476	77	188	176	112	83	105	116	98
18 Statistische afwijking.....	— 1	— 2	—	—	+ 1	—	—	—	—	+ 1	+ 2
Energetisch eindverbruik:											
171 industrie.....	6	7	9	2	2	1	1	3	4	3	—
172 vervoer.....	1	0	0	0	0	0	0	0	0	—	—
173 huisbrand, enz.....	625	558	467	75	186	175	111	80	101	113	98
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.

STENKULBRIKETTER

- 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	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
1 UNITED KINGDOM											
2 Production.....	1 252	1 186	989	282	241	131	277	274	307	285	301
3a Supplies from EUR-6.....	313	197	139	56	39	34	47	37	21	28	5
3b Supplies from new member countries.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries.....	—	—	27	—	—	18	—	3	6	3	—
5 Resources.....	1 565	1 383	1 155	338	280	183	324	314	334	316	306
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*.....	- 133	+ 84	+ 159	+ 86	+ 70	+ 114	+ 20	+ 22	+ 3	+ 3	- 4
61 producers.....	- 133	+ 84	+ 159	+ 86	+ 70	+ 114	+ 20	+ 22	+ 3	+ 3	- 4
62 importers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8b Deliveries to new member countries.....	9	3	3	1	1	—	1	—	2	2	1
9 Exports to third-party countries.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Gross consumption.....	1 423	1 464	1 311	423	349	297	343	336	335	317	301
12 Gross inland consumption.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Consumption of the energy sector.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Final energy consumption.....	1 422	1 464	1 311	423	350	297	343	336	335	326	301
18 Statistical difference.....	+ 1	—	—	—	1	—	—	—	—	9	—
Final energy consumption:											
171 Industry.....	70	53	109	8	21	38	28	21	22	20	20
172 transportation.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 households, etc.....	1 352	1 412	1 202	415	329	259	315	315	313	306	281
179 other non-classified sectors.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

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

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/Belgie	United Kingdom		
2 Production	1973	7 446	6 260	2 271	3 235	47	251	456	1 186	1973	
	1974	7 112	6 123	2 249	3 385	72	—	417	989	1974	
	1974	O	697	595	207	344	12	—	32	102	O
		N	617	521	169	314	8	—	30	96	N
		D	576	467	156	281	4	—	26	109	D
	1975	J	614	522	168	324	3	—	31	92	J
		F	484	393	98	241	5	—	30	91	F
		M	438	326	87	219	0	—	21	102	M
	A	M	520	423	168	228	1	—	27	97	A
		M	487	393	142	233	0	—	21	94	M
		J	522	401	145	230	3	—	22	121	J
	J	A	—	296	134	151	5	—	6	—	J
A		—	189	133	54	2	—	17	—	A	
S		—	419	164	253	2	—	17	—	S	
3 Households Foyers domestiques	1973	6 523	5 112	1 834	2 783	53	39	402	1 411	1973	
	1974	6 161	4 954	1 693	2 853	79	9	318	1 201	1974	
	1974	O	573	467	151	286	10	1	19	106	O
		N	500	406	118	263	5	1	19	95	N
		D	493	381	117	244	4	1	16	112	D
	1975	J	478	385	105	246	3	1	30	93	J
		F	362	262	46	184	5	1	26	100	F
		M	341	228	41	169	0	0	18	113	M
	A	M	—	317	120	173	1	1	22	—	A
		M	—	308	107	178	0	0	23	—	M
		J	—	314	102	188	1	0	23	—	J
	J	A	—	250	101	137	1	0	11	—	J
A		—	—	—	35	—	1	16	—	A	
S		—	—	—	202	—	—	—	—	S	

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
2 Production	81 499	83 654	84 485	20 773	20 985	19 961	21 525	21 179	21 413	21 156	20 495
<i>hard coke</i>	79 370	81 751	82 840	20 330	20 511	19 503	21 132	20 804	21 004	20 743	20 160
<i>gas coke</i>	2 129	1 902	1 645	443	474	458	393	375	409	413	335
3a Supplies from EUR-6	(8 831)	(9 211)	(10 081)	(2 284)	(2 466)	(2 539)	(2 647)	(2 647)	(2 746)	(2 340)	(1 708)
3b Supplies from new member countries	704	1 010	497	228	271	199	184	271	321	223	261
4 Imports from third-party countries											
5 Resources	82 203	84 664	85 454	21 001	21 256	20 160	21 709	21 450	21 734	21 379	20 756
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	- 3 707	+ 1 457	+ 6 871	- 219	+ 2 042	+ 2 041	+ 1 505	+ 1 578	+ 1 643	- 68	- 2 945
61 producers	- 3 662	+ 1 323	+ 6 890	- 223	+ 1 926	+ 2 042	+ 1 507	+ 1 588	+ 1 635	- 73	- 2 941
62 importers	- 45	+ 134		+ 4	- 116	- 1	- 2	- 10	+ 8	+ 5	- 4
7 Variations of stocks (final consumers)*	+ 741	- 133	- 19	- 182	+ 77	+ 225	- 198	- 644	+ 119	- 503	+ 108
8a Deliveries to EUR-6											
8b Deliveries to new member countries	(8 739)	(9 298)	(10 430)	(2 281)	(2 450)	(2 573)	(2 596)	(2 460)	(2 283)	(2 413)	(1 781)
9 Exports to third-party countries	3 373	4 744	108	1 272	1 537	1 598	1 756	1 965	1 783	1 525	857
10 Gross consumption											
12 Gross inland consumption	75 956	81 157	85 019	19 331	21 854	20 794	21 311	20 606	22 176	19 210	16 989
13 Transformations	23 140	24 457	24 844	5 974	6 423	6 301	6 261	6 182	6 382	5 909	5 054
14 Consumption of the energy sector	410	254	202	21	60	60	32	24	54	53	34
17 Final energy consumption	52 340	56 733	59 720	13 416	15 332	14 452	15 025	14 559	15 475	13 524	
18 Statistical difference	+ 66	- 287	+ 253	- 80	+ 39	- 19	- 7	- 159	+ 265	- 276	
Transformations:											
131 electrical power stations	173	155	150	22	72	40	13	9	28	70	42
133 gas works	5	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
134 coke ovens	723	830	603	216	243	231	212	186	208	212	186
135 blast furnaces	22 239	23 472	24 091	5 736	6 108	6 030	6 036	5 987	6 104	5 627	4 826
Final energy consumption:											
171 industry	42 457	47 234	50 609	11 508	12 503	12 033	12 724	12 371	13 112	11 389	
among which: <i>iron and steel industry</i>	37 074	41 973	45 180	10 134	11 126	10 813	11 269	11 116	11 566	10 194	
172 transportation	112	84	83	17	17	27	16	20	22	15	
173 households, etc.	9 328	9 021	8 707	1 822	2 721	2 181	2 191	2 089	2 283	2 002	
179 other non classified sectors	443	394	321	69	91	111	94	79	58	118	

DEUTSCHLAND (BR)											
2 Erzeugung	36 168	35 544	36 504	8 825	9 032	9 058	9 117	9 122	9 196	9 155	9 137
<i>Steinkohlenskoks</i>	34 449	33 997	34 960	8 460	8 626	8 637	8 732	8 767	8 814	8 765	8 838
<i>Gaskoks</i>	1 719	1 547	1 544	365	406	421	385	355	382	390	299
3a Bezüge aus EUR-6	383	445	309	112	131	100	79	60	69	56	87
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	43	62	230	21	13	11	54	80	86	146	17
4 Einfuhr aus dritten Ländern	497	797	787	184	240	150	135	242	259	176	228
5 Aufkommen	37 091	36 848	37 830	9 142	9 416	9 319	9 385	9 504	9 610	9 533	9 469
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 3 147	+ 1 420	+ 5 688	+ 221	+ 1 115	+ 1 555	+ 1 408	+ 1 489	+ 1 254	- 168	- 2 022
61 Erzeuger	- 3 189	+ 1 411	+ 5 688	+ 219	+ 1 115	+ 1 556	+ 1 410	+ 1 487	+ 1 254	- 169	- 2 022
62 Importeure usw.	+ 42	+ 9	0	+ 2	+ 0	- 1	- 2	+ 2	-	+ 1	-
7 Bestandsveränderungen (Endverbraucher)*	+ 100	- 100	- 249	- 77	+ 25	+ 38	- 143	- 194	+ 5	- 168	+ 71
8a Lieferungen an EUR-6	7 255	7 221	7 955	1 762	1 905	1 995	1 978	1 965	1 576	1 760	1 262
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	149	82	41	13	32	58	9	9	8	3	65
9 Ausfuhr in dritte Länder	1 821	3 197	4 856	869	1 118	1 216	1 191	1 275	1 166	873	390
10 Bruttoverbrauch	24 819	27 668	30 417	6 642	7 501	7 643	7 472	7 550	8 119	6 561	5 801
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung	7 270	7 963	8 624	2 039	2 078	2 170	2 090	2 234	2 160	1 847	1 559
14 Verbrauch des Sektors Energie	219	228	174	18	50	52	29	20	44	46	24
17 Energetischer Endverbrauch	17 330	19 573	21 677	4 606	5 402	5 473	5 358	5 308	5 556	4 686	4 212
18 Statistische Differenz		96	58	21	29	52	5	12	359	18	6
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 Gaswerke	2	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
134 Kokereien	116	99	159	42	50	71	38	39	41	44	43
135 Hochöfen	7 151	7 864	8 465	1 997	2 028	2 099	2 052	2 195	2 119	1 803	1 516
Energetischer Verbrauch:											
171 Industrie	12 830	15 209	17 553	3 831	4 138	4 433	4 302	4 338	4 537	3 728	3 262
darunter: <i>Eisenschaff. Industrie</i>	10 836	13 335	15 713	3 349	3 658	3 988	3 828	3 920	4 010	3 345	2 895
172 Verkehr	76	63	63	12	12	20	13	17	15	14	8
173 Haushalte usw.	3 981	3 907	3 740	694	1 161	909	949	874	946	826	880
179 Sonstige	443	394	321	69	91	111	94	79	58	118	62

* (+) 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

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 t
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
FRANCE											
11 545	11 881	12 282	2 783	3 034	2 882	3 018	2 713	3 274	3 102	2 905	2 Production
11 545	11 881	12 282	2 783	3 034	2 882	3 018	2 713	3 274	3 102	2 905	coke de four
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	coke de gaz
3 160	3 646	4 554	852	990	1 037	1 133	1 134	1 247	939	650	3a Réceptions en prov. de EUR-6
-	-	38	-	-	-	10	10	21	24	6	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres
-	0	28	0	0	-	18	9	2	23	0	4 Importations en prov. des pays tiers
14 705	15 527	16 902	3 635	4 024	3 919	4 179	3 866	4 544	4 088	3 561	5 Ressources
- 257	+ 288	+ 249	- 104	+ 292	+ 169	+ 33	- 18	+ 65	- 115	- 168	6 Variations des stocks prod. et imp.*
- 152	+ 172	+ 253	- 105	+ 176	+ 169	+ 33	- 8	+ 57	- 119	- 168	61 producteurs
- 105	+ 116	- 4	+ 1	+ 116	-	0	- 10	+ 8	+ 4	0	62 importateurs
+ 133	- 20	- 32	- 14	+ 58	+ 31	- 90	- 38	+ 56	-	+ 119	7 Variations des stocks (consomm. finals)*
448	763	821	196	191	234	215	192	177	127	130	8a Livraisons à EUR-6
45	45	55	12	15	14	14	14	13	19	13	8b Livraisons aux nouv. pays membres
184	204	252	60	62	56	56	83	57	56	55	9 Exportations vers les pays tiers
13 904	14 784	15 991	3 249	4 106	3 815	3 837	3 521	4 418	3 771	3 314	10 Consommation brute
5 287	5 558	5 928	1 230	1 497	1 545	1 479	1 360	1 627	1 414	1 212	12 Consommation intérieure brute
22	22	28	2	9	8	3	4	10	7	10	13 Transformations
8 595	9 201	10 048	2 005	2 600	2 265	2 341	2 160	2 792	2 350	2 093	14 Consommation du secteur énergie
-	+ 2	- 13	+ 12	-	- 3	+ 14	- 3	- 11	-	- 1	17 Consommation finale énergétique
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Écart statistique
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Transformations:
426	434	384	100	115	112	100	78	97	92	74	131 centrales électriques
4 861	5 124	5 544	1 130	1 382	1 433	1 379	1 282	1 530	1 322	1 138	133 usines à gaz
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134 cokeries
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135 hauts fourneaux
8 089	8 717	9 638	1 933	2 443	2 123	2 287	2 093	2 660	2 232	2 027	Consommation finale énergétique:
6 688	7 236	8 071	1 599	2 030	1 723	1 843	1 744	2 245	1 874	1 684	171 industrie
22	18	18	4	4	6	3	3	6	1	3	dont: sidérurgie
484	466	392	68	153	136	51	64	126	117	63	172 transports
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 foyers domestiques, etc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 autres non dénommés ailleurs
ITALIA											
7 064	7 668	8 566	1 991	2 081	2 046	2 185	2 218	2 116	2 127	2 178	2 Produzione
7 024	7 668	8 566	1 991	2 081	2 046	2 185	2 218	2 116	2 127	2 178	coke da cokeria
40	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	coke da gas
82	64	78	12	22	24	20	23	11	8	31	3a Arrivi da EUR-6
48	50	33	17	14	2	15	11	11	5	-	3b Arrivi dai nuovi paesi membri
7 194	7 782	8 677	2 020	2 117	2 072	2 220	2 252	2 138	2 143	2 225	4 Importazioni dai paesi terzi
+ 39	- 50	- 31	+ 47	+ 77	+ 43	54	- 104	+ 73	- 36	- 212	5 Risorse
+ 38	- 50	- 31	+ 47	+ 76	+ 43	54	- 104	+ 73	- 36	- 212	6 Variazioni delle scorte produtt. e import.*
+ 1	+ 0	-	+ 0	+ 1	- 0	-	-	-	-	-	61 produttori
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62 importatori
+ 27	+ 31	+ 22	+ 1	- 2	+ 6	- 3	+ 12	+ 2	-	-	7 Variazioni delle scorte (consumatori finali)*
40	50	81	15	12	9	11	25	36	13	27	8a Forniture a EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Forniture ai nuovi paesi membri
507	564	611	166	142	147	164	147	154	272	136	9 Esportazioni verso paesi terzi
6 713	7 149	7 976	1 887	2 038	1 965	1 988	1 988	2 023	1 822	1 850	10 Consumo lordo
1 668	1 777	2 045	481	503	502	510	516	514	542	523	12 Consumo interno lordo
6	3	0	1	1	0	0	0	0	0	0	13 Trasformazioni
4 938	5 459	6 241	1 443	1 599	1 550	1 533	1 617	1 596	1 459	0	14 Consumo del settore energia
- 101	- 90	- 310	- 38	- 65	- 87	- 55	- 145	- 87	- 179	- 179	17 Consumo finale energetico
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Differenza statistica
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Trasformazioni:
58	52	60	13	15	15	14	14	14	14	(14)	131 centrali elettriche
1 610	1 725	1 985	468	488	487	496	502	500	528	509	133 officine del gas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134 cokerie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135 altiforni
4 507	4 998	5 894	1 338	1 398	1 453	1 462	1 521	1 513	1 415	171 industria	
3 872	4 269	5 116	1 092	1 211	1 253	1 246	1 332	1 334	1 240	1 240	di cui: sidérurgie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 trasporti
431	461	347	105	201	97	71	96	83	44	44	173 usi domestici, ecc.

* (+) Lagerformindkelse; (-) 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	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
NEDERLAND											
2 Produktie.....	1 984	2 655	2 683	679	689	683	723	669	608	661	712
cokesoven cokes.....	1 984	2 655	2 683	679	689	683	723	669	608	661	712
gascokes.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Aanvoer uit EUR-6.....	905	599	696	170	195	204	157	131	205	189	91
3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten.....	1	18	61	8	3	2	2	16	42	26	5
4 Invoer uit derde landen.....	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Bruto beschikbare hoeveelheden.....	2 931	3 272	3 440	857	887	889	882	816	855	876	808
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*.....	+ 64	+ 8	- 4	+ 1	+ 2	+ 1	- 7	+ 6	- 3	- 14	+ 11
61 producenten.....	+ 64	+ 8	- 4	+ 1	+ 2	+ 1	- 7	+ 6	- 3	- 14	+ 11
62 importeurs.....	0	0	-	-	0	0	-	-	-	-	-
7 Voorraadwijzigingen (eindverbruikers).....	+ 189	+ 68	- 13	+ 29	- 37	- 8	- 58	- 11	+ 64	- 15	- 82
8a Leveringen aan EUR-6.....	525	663	637	165	164	157	156	169	155	136	155
8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten.....	1	1	1	0	-	-	-	-	1	-	-
9 Uitvoer naar derde landen.....	219	19	23	5	3	5	3	6	8	9	19
10 Brutoverbruik.....	2 439	2 665	2 762	717	685	720	658	636	752	702	563
12 Bruto binnenlands verbruik.....	830	907	919	251	224	247	218	217	237	209	173
13 Omzetting.....	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
14 Verbruik van de sector energie.....	1 619	1 757	1 823	466	459	469	438	413	501	479	390
17 Energetisch eindverbruik.....	- 10	+ 1	+ 20	-	+ 2	+ 4	+ 2	+ 6	+ 14	+ 14	-
18 Statistische afwijking.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Omzetting:											
131 elektrische centrales.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 gasfabrieken.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokesfabrieken.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
135 hoogovens.....	830	907	919	251	224	247	218	217	237	209	173
Energetisch eindverbruik:											
171 industrie.....	1 607	1 748	1 814	464	456	467	435	412	499	478	389
waarvan: ijzer- en staalindustrie.....	1 447	1 588	1 603	421	417	426	392	351	355	439	354
172 vervoer.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 huisbrand, enz.....	12	9	9	2	3	2	3	1	2	1	1

BELGIQUE/BELGIË

2 Production.....	7 239	7 774	8 050	1 931	1 959	2 023	2 059	2 029	1 939	1 753	1 561
coke de four.....	7 239	7 774	8 050	1 931	1 959	2 023	2 059	2 029	1 939	1 753	1 561
coke de gaz.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Réceptions en prov. de EUR-6.....	807	961	1 185	227	241	319	308	295	262	198	154
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres.....	3	19	150	24	4	0	69	58	23	21	17
4 Importations en prov. des pays tiers.....	54	130	17	24	9	8	9	-	-	1	3
5 Ressources.....	8 103	8 884	9 402	2 206	2 213	2 350	2 445	2 382	2 224	1 973	1 735
6 Variations des stocks prod. et imp.*.....	+ 37	+ 11	- 89	- 114	+ 100	+ 50	+ 40	- 162	- 21	+ 94	- 130
61 producteurs.....	+ 37	+ 11	- 89	- 113	+ 99	+ 50	+ 40	- 160	- 21	+ 94	- 129
62 importateurs.....	0	0	-	- 7	+ 1	-	-	- 2	-	-	- 7
7 Variations des stocks (consomm. finals)*.....	+ 70	+ 3	- 82	- 46	+ 48	- 18	+ 87	- 170	+ 19	- 60	+ 5
8a Livraisons à EUR-6.....	204	312	359	73	81	82	88	74	115	95	78
8b Livraisons aux nouv. pays membres.....	3	4	1	0	2	1	0	0	-	-	-
9 Exportations vers les pays tiers.....	168	153	104	29	33	24	19	34	27	19	11
10 Consommation brute.....	7 835	8 429	8 767	1 944	2 245	2 275	2 465	1 942	2 080	1 893	1 521
12 Consommation intérieure brute.....	2 778	2 675	2 814	601	682	748	762	648	656	613	539
13 Transformations.....	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14 Consommation du secteur énergie.....	5 081	5 755	6 029	1 297	1 556	1 548	1 721	1 319	1 440	1 275	1 049
17 Consommation finale énergétique.....	- 25	2	- 76	+ 46	+ 7	21	- 18	- 25	- 16	+ 5	- 67
18 Ecart statistique.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 usines à gaz.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokeries.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
135 hauts fourneaux.....	2 778	2 675	2 814	601	682	748	762	648	656	613	539
Consommation finale énergétique:											
171 industrie.....	5 006	5 659	5 941	1 282	1 519	1 522	1 703	1 297	1 419	1 245	1 028
dont: sidérurgie.....	4 586	5 270	5 509	1 193	1 419	1 419	1 591	1 196	1 303	1 146	985
172 transports.....	7	3	2	1	1	1	0	0	1	-	-
173 foyers domestiques, etc.....	68	93	86	14	36	25	18	22	20	30	21

* (+) 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

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 t
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
											2 Production coke de four coke de gaz
3 274	3 235	3 147	827	812	794	792	808	760	704	628	3a Réceptions en prov. de EUR-6
8	12	18					10	1	7	14	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres
		35					4	31			4 Importations en prov. des pays tiers
3 282	3 247	3 200	827	812	794	792	822	792	711	642	5 Ressources
											6 Variations des stocks prod. et imp.*
											61 producteurs
											62 importateurs
10	- 12	+ 92	5	- 44	+ 101	+ 9	- 20	+ 2	- 47	- 5	7 Variations des stocks (consomm. finals)*
											8a Livraisons à EUR-6
											8b Livraisons aux nouv. pays membres
											9 Exportations vers les pays tiers
3 272	3 235	3 292	822	768	895	801	802	794	664	637	10 Consommation brute
1 540	1 613	1 390	413	395	344	347	355	344	281	268	12 Consommation intérieure brute
1 732	1 628	1 907	409	373	551	452	449	450	383	368	13 Transformations
	6	5				2	2			1	14 Consommation du secteur énergie
											17 Consommation finale énergétique
											18 Écart statistique
											Transformations:
6	7	5	2	2	2	2	1			1	131 centrales électriques
											133 usines à gaz
1 534	1 606	1 385	411	393	342	345	354	344	281	267	134 cokeries
											135 hauts fourneaux
											Consommation finale énergétique:
1 725	1 623	1 904	408	371	550	452	448	449	383	368	171 industrie
1 723	1 621	1 902	408	370	549	452	448	448	383	368	dont: sidérurgie
											172 transports
7	5	3	1	2	1	0	1	1	0	0	173 foyers domestiques, etc.

UNITED KINGDOM

1972	1973	1974	1973	1974	1975	1973	1974	1975	1973	1974	1975	
17 388	18 010	16 310	4 539	4 157	3 243	4 405	4 409	4 253	4 335	3 966	2 Production hard coke gas coke	
17 129	17 776	16 298	4 486	4 122	3 232	4 404	4 409	4 253	4 335	3 966	3a Supplies from EUR-6	
259	234	12	52	35	11	1	0	0			3b Supplies from new member countries	
											4 Imports from third-party countries	
51	40	3	3	2	3						5 Resources	
40											6 Variations of stocks at the producers and imp.*	
											61 producers	
											62 importers	
+ 209	- 103	+ 24	- 64	+ 29	+ 75	-	- 223	29	- 213		7 Variations of stocks (final consumers)*	
31	112	560	34	35	19	120		200	253	42	8a Deliveries to EUR-6	
21	32	10		9	2	4	1		2	4	8b Deliveries to new member countries	
411	529	1 201	133	159	144	311	402	357	278	233	9 Exports to third-party countries	
16 759	17 045	15 639	4 034	4 444	3 393	4 055	4 150	3 944	3 760	3 266	10 Gross consumption	
3 767	3 964	3 124	959	1 044	745	855	854	844	1 003	779	12 Gross inland consumption	
162											13 Transformations	
12 830	13 177	11 820	3 154	3 276	2 518	3 147	3 276	3 094	2 855		14 Consumption of the energy sector	
	96	695	79	+ 124	+ 130	+ 53	20	+ 6	98		17 Final energy consumption	
											18 Statistical difference	
											Transformations:	
166	148	145	20	70	38	11	8	28	70	41	131 electrical power stations	
3											133 gas works	
123	245		61	63	33	60	57	56	62	(55)	134 coke ovens	
3 475	3 571	2 979	878	911	674	784	789	760	871	683	135 blast furnaces	
											Final energy consumption:	
8 623	9 189	7 814	2 233	2 158	1 569	2 069	2 256	2 021	1 895	171	171 industry	
7 883	8 626	7 267	2 060	2 011	1 455	1 917	2 125	1 871	1 767		among which: iron and steel industry	
7											172 transportation	
4 200	3 988	4 006	921	1 118	949	1 078	1 020	1 073	960		173 households, etc.	

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

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

Rådighedsmængde

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

Ressources

- 1 Production
- 2 Stocks auprès des cokeries (en fin de période)
- 3 Réceptions en provenance d'EUR-9
- 4 Importations en provenance des pays tiers

STEINKOHLKOKS

Aufkommen

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

COKE DA COKERIA

Risorse

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

HARD COKE

Resources

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

COKESOVENKOKES

Beschikbare hoeveelheden

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

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark			
1 Production	1973	81 750	63 974	33 997	11 881	7 668	2 655	7 774	—	17 776	—	—			
	1974	82 840	66 541	34 960	12 282	8 566	2 683	8 049	—	16 298	—	—			
	1974	O	6 992	5 657	2 975	1 106	706	199	670	—	1 335	—	—	O	
		N	6 814	5 488	2 874	1 079	696	203	638	—	1 325	—	—	N	
	1974	D	7 199	5 606	2 966	1 089	715	206	630	—	1 593	—	—	D	
		1975	J	7 019	5 664	3 033	1 088	719	211	612	—	1 355	—	—	J
	1975	F	6 450	5 093	2 726	962	665	198	542	—	1 357	—	—	F	
		M	7 325	5 652	3 006	1 051	744	252	599	—	1 673	—	—	M	
	1975	A	6 680	5 427	2 909	1 004	732	239	543	—	1 253	—	—	A	
		M	6 738	5 491	3 013	955	744	240	521	—	1 247	—	—	M	
	1975	J	6 761	5 295	2 916	946	704	232	497	—	1 466	—	—	J	
		1975	J	6 311	5 140	2 997	879	678	229	357	—	1 171	—	—	J
	1975	A	6 307	5 156	2 982	918	700	223	333	—	1 151	—	—	A	
1975		S	6 586	5 139	2 835	911	750	211	432	—	1 447	—	—	S	
2 Stocks	1973	11 031	8 784	7 339	531	717	4	194	—	2 247	—	—	1973		
	1974	3 970	2 996	1 678	278	748	9	283	—	974	—	—	1974		
	1974	O	5 021	3 851	2 482	299	794	7	270	—	1 170	—	—	O	
		N	4 420	3 356	2 038	260	777	5	255	—	1 064	—	—	N	
	1974	D	3 970	2 996	1 678	278	748	9	283	—	974	—	—	D	
		1975	J	3 772	2 637	1 449	283	676	7	222	—	1 135	—	—	J
	1975	F	3 659	2 609	1 429	324	663	12	181	—	1 050	—	—	F	
		M	4 253	3 329	1 996	408	712	23	189	—	924	—	—	M	
	1975	A	4 948	3 945	2 482	486	753	11	213	—	1 003	—	—	A	
		M	5 958	4 858	3 265	543	832	11	207	—	1 100	—	—	M	
	1975	J	7 081	5 737	3 995	576	924	12	230	—	1 344	—	—	J	
		1975	J	8 521	6 956	4 930	762	999	17	248	—	1 565	—	—	J
	1975	A	10 144	8 370	6 099	933	1 000	23	315	—	1 774	—	—	A	
1975		S	10 948	9 248	6 950	911	1 050	20	317	—	1 700	—	—	S	
3 Supplies Réceptions	1973	9 210	9 048	507	3 646	64	617	980	3 235	40	—	13	108	1973	
	1974	10 578	10 466	539	4 592	78	757	1 334	3 165	3	—	—	109	1974	
	1974	O	866	858	35	396	3	68	95	260	—	—	—	8	O
		N	878	871	65	377	2	80	96	251	—	—	—	7	N
	1974	D	1 003	999	55	495	6	98	94	250	—	—	—	4	D
		1975	J	885	875	62	384	3	95	94	237	—	—	10	J
	1975	F	791	786	70	326	3	79	84	224	—	—	—	5	F
		M	669	660	70	258	7	41	41	243	—	—	—	9	M
	1975	A	592	585	35	245	5	42	41	217	—	—	—	7	A
		M	585	578	38	214	11	38	70	207	—	—	—	7	M
	1975	J	533	528	31	203	15	15	60	204	—	—	—	5	J
		1975	J	511	506	31	226	22	7	43	177	—	—	5	J
	1975	A	—	—	—	145	9	7	28	116	—	—	—	14	A
1975		S	—	—	—	186	—	10	32	186	—	—	14	S	
4 Import	1973	978	957	797	0	18	—	130	12	—	—	—	21	1973	
	1974	949	900	787	28	33	—	17	35	—	—	—	49	1974	
	1974	O	111	110	90	0	—	—	—	19	—	—	—	1	O
		N	119	116	99	0	11	—	—	5	—	—	—	3	N
	1974	D	87	78	70	1	—	—	—	7	—	—	—	3	D
		1975	J	89	81	54	20	3	—	—	4	—	—	8	J
	1975	F	72	72	69	3	—	—	—	—	—	—	—	0	F
		M	57	57	53	—	—	—	1	3	—	—	—	0	M
	1975	A	78	78	56	0	16	—	—	5	—	—	—	—	A
		M	90	90	87	0	—	—	2	1	—	—	—	—	M
	1975	J	92	92	85	—	—	—	—	7	—	—	—	—	J
		1975	J	96	96	88	—	—	—	—	8	—	—	—	0
	1975	A	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A
1975		S	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	S	

STENKULKOKS

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 artisanat

STEINKOHLKOKS

Inlandsieferungen

- 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

		1 000 t	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/Belgie	Luxemb-ourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 Écoulement intérieur total Total domestic sales		1973	77 209	60 116	26 750	14 827	7 199	2 597	8 432	3 247	16 983	13	97	1973	
		1974	84 543	69 153	30 429	15 627	8 317	2 750	8 829	3 201	15 284	14	(92)	1974	
		1974	O N D	7 216 7 064 7 290	5 936 5 821 5 817	2 581 2 515 2 441	1 447 1 407 1 498	699 712 713	215 221 240	715 710 668	279 256 257	1 263 1 238 1 468	1 1 1	4 (4) (4)	O N D 1974
		1975	J F M			2 493 2 050 1 941	1 407 1 189 1 171		237 225 241	707 634 607	241 224 246	1 300 1 292 1 685		15	J F M 1975
			A M J			1 906 1 824 1 778	1 109 1 043 1 045		230 223 191	522 567 494	222 208 211			10	A M J 1975
			J A S			1 672	873 828 997		182 177	364 285	185 116 186			3 4	J A S 1975
	2 Industrie (y compris l'industrie sidérurgique) Industry (incl. iron and steel industry)		1973	70 676	57 804	23 101	13 861	16 692	2 588	8 321	3 241	12 843	--	29	1973
		1974	74 524	63 610	26 311	14 660	7 858	2 746	8 838	3 197	10 878	--	(36)	1974	
		1974	O N D	6 357 6 215 6 500	5 456 5 331 5 445	2 268 2 214 2 240	1 338 1 276 1 364	661 663 687	213 221 238	697 701 659	279 256 257	897 881 1 052	-- -- --	4 3 3	O N D 1974
		1975	J F M	6 319 5 544 5 750	5 339 4 542 4 500	2 155 1 787 1 738	1 268 1 087 1 072	747 594 602	236 225 241	692 625 601	241 224 246	976 998 1 246	-- -- --	4 4 4	J F M 1975
			A M J		4 200	1 593 1 585 1 530	1 018 956 996	627 594	229 223 192	513 557 492	222 208 211		-- -- --	3 3 3	A M J 1975
			J A S			1 491	826 800 947		182 177	361 272	185 116 186			1 3 3	J A S 1975
3 Industrie sidérurgique Iron and steel industry			1973	65 442	53 127	21 164	12 380	5 985	2 427	7 932	3 239	12 282	4	29	1973
		1974	69 059	58 687	24 406	13 053	7 104	2 522	8 407	3 195	10 331	5	(36)	1974	
		1974	O N D	5 852 5 752 5 921	4 994 4 914 4 926	2 096 2 049 1 966	1 182 1 148 1 234	590 603 642	192 188 213	656 670 615	279 256 256	853 835 992	0 0 0	4 3 3	O N D 1974
		1975	J F M	5 875 5 146 5 372	4 935 4 183 4 179	2 019 1 648 1 614	1 134 977 959	666 545 557	215 203 230	660 586 573	241 224 246	936 959 1 189	0 0 0	4 4 4	J F M 1975
			A M J			1 477 1 472 1 409	901 835 891	581 549	216 211 182	497 543 479	222 208 211			3 3 3	A M J 1975
			J A S			1 386	761 745 858		176 171	348 264	185 116 186			1 3 3	J A S 1975
	4 Foyers domestiques Households		1973	6 465	3 087	2 210	359	427	9	78	5	3 303	8	67	1973
		1974	7 009	3 006	2 307	270	345	9	71	3	3 947	9	(56)	1974	
		1974	O N D	586 578 637	244 239 243	182 169 189	27 27 30	29 37 18	1 0 1	4 6 6	1 0 0	342 338 393	0 0 0	0 (1) (1)	O N D 1974
		1975	J F M			184 126 77	31 22 17		1 0 0	12 9 5	0 0 0	305 273 413		3	J F M 1975
			A M J			188 155 162	12 13 15		0 0 0	8 9 1	0 0 0			2	A M J 1975
			J A S			120	10 6 12		0 1	2 12	0 0 0			2 1 3	J A S 1975

BRAUNKOHLBILANZ

LIGNITE BALANCE-SHEET

1 000 tce/t SKE	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
1 Production	32 027	34 355	36 331	8 159	9 284	9 261	8 501	8 635	9 935	9 650	8 249
<i>Brown Coal</i>	31 079	33 441	35 323	7 978	9 042	9 030	8 203	8 419	9 672	9 407	7 980
<i>Black Lignite</i>	948	914	1 008	181	242	231	298	216	263	243	269
3a Supplies from EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3b Supplies from new member countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports from third-party countries	618	645	703	159	172	189	165	167	179	241	190
5 Resources	32 645	35 000	37 034	8 318	9 456	9 450	8 666	8 802	10 114	9 891	8 439
6 Variations of stocks (producers)*	- 163	+ 16	- 65	39	+ 96	+ 131	78	+ 45	1	+ 32	- 106
7 Variations of stocks at transformers and consumers*	- 15	+ 19	13	12	+ 17	+ 7	18	22	-	- 51	- 24
8a Deliveries to EUR-6	(5)	(5)	(6)	(1)	(1)	(2)	(1)	(2)	(1)	(1)	(2)
8b Deliveries to new member countries	16	18	15	1	10	6	2	3	4	4	2
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Gross consumption	32 462	35 012	37 065	8 265	9 558	9 580	8 567	8 820	10 108	9 867	8 305
12 Gross inland consumption	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Transformations	30 356	33 108	35 163	7 844	8 982	9 032	8 115	8 377	9 523	9 390	7 941
14 Consumption of the energy sector	1 218	1 112	1 070	270	317	311	228	248	284	208	165
17 Final energy consumption	774	771	825	142	250	248	192	179	258	260	190
18 Statistical difference	+ 114	+ 21	+ 7	+ 9	+ 9	11	+ 32	+ 16	+ 43	+ 9	+ 9
Transformations:											
131 electrical power stations	25 554	28 480	30 663	6 718	7 643	7 769	7 163	7 307	8 308	8 564	7 071
132 patent fuel and briquetting plants	4 802	4 628	4 500	1 126	1 339	1 263	952	1 070	1 215	826	870
Final energy consumption:											
171 industry	706	723	759	137	233	222	179	170	240	241	178
172 transportation	0	0	0	-	-	0	-	-	-	-	-
173 households, etc.	64	44	62	5	16	25	12	9	17	18	12
179 other non-classified 4	4	4	2	1	2	1	0	0	1	1	0

DEUTSCHLAND (BR)

1 Förderung	30 440	32 699	34 649	7 802	8 845	8 808	8 048	8 280	9 514	9 161	7 805
<i>Jüngere Braunkohle</i>	30 440	32 699	34 649	7 802	8 845	8 808	8 048	8 280	9 514	9 161	7 805
<i>Ältere Braunkohle</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Bezüge aus EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Einfuhr aus dritten Ländern	598	619	664	148	167	174	158	160	172	233	183
5 Aufkommen	31 038	33 318	35 313	7 950	9 012	8 982	8 206	8 440	9 686	9 394	7 988
6 Bestandsveränderungen (Erzeuger u. Importeure)	+ 4	9	2	+ 17	- 21	- 16	8	+ 2	- 20	+ 22	- 14
7 Bestandsveränderungen (Umwandler und Endverbraucher)*	- 15	+ 19	13	12	- 17	- 7	18	22	-	- 51	- 24
8a Lieferungen an EUR-6	4	5	6	1	1	2	1	2	1	1	1
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Ausfuhr in dritte Länder	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Bruttoverbrauch	31 023	33 323	35 292	7 954	9 007	9 003	8 179	8 418	9 705	9 364	7 949
12 Brutto-Inlandsverbrauch	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Umwandlung	29 191	31 680	33 702	7 585	8 523	8 568	7 797	8 020	9 194	8 937	7 628
14 Verbrauch des Sektors Energie	1 214	1 109	1 069	269	317	310	228	248	284	208	164
17 Energetischer Endverbrauch	530	551	564	106	171	163	133	133	184	198	142
18 Statistische Differenz	+ 88	7	43	6	4	38	- 21	- 17	- 43	+ 21	+ 15
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	24 389	27 052	29 202	6 459	7 184	7 305	6 845	6 950	7 979	8 111	6 758
132 Brikettfabriken	4 802	4 628	4 500	1 126	1 339	1 263	952	1 070	1 215	826	870
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	522	544	557	106	169	161	131	132	183	196	142
172 Verkehr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 Haushalte usw.	4	3	3	0	1	1	1	1	0	1	0
179 Sonstige	4	4	4	0	1	1	1	0	1	1	0

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

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

BILANCIO LIGNITE

BRUINKOOLBALANS

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 tec
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
FRANCE											
1 278	1 209	1 277	239	317	336	360	237	344	366	329	1 Production
330	295	269	58	75	105	62	21	81	123	60	<i>lignite récent</i>
948	914	1 008	181	242	231	298	216	263	243	269	<i>lignite ancien</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Réceptions en prov. de EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Importations en prov. des pays tiers
1 278	1 209	1 277	239	317	336	360	237	344	366	329	5 Ressources
- 169	+ 25	+ 67	- 56	+ 117	+ 115	- 70	+ 43	- 21	+ 10	- 92	6 Variations des stocks (producteurs)*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*
1	0	0	-	-	0	0	0	0	0	1	8a Livraisons à EUR-6
0	18	15	1	10	6	2	3	4	4	2	8b Livraisons aux nouv. pays membres
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Exportations vers les pays tiers
1 108	1 216	1 329	182	424	445	288	277	319	372	234	10 Consommation brute
860	1 004	1 076	148	344	359	232	244	246	318	192	12 Consommation intérieure brute
4	3	1	1	0	1	-	-	0	0	0	13 Transformations
224	194	231	27	72	72	52	40	67	54	43	14 Consommation du secteur énergie
+ 20	- 15	+ 21	+ 6	+ 8	+ 13	+ 4	- 7	+ 6	-	- 2	17 Consommation finale énergétique
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Ecart statistique
860	1 004	1 076	148	344	359	232	244	246	318	192	Transformations:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 centrales électriques
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 fabriques de briquettes
176	158	188	24	58	55	45	35	53	41	33	Consommation finale énergétique:
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	171 industrie
48	36	43	3	14	17	7	5	14	13	10	172 transports
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 foyers domestiques, etc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 autres non dénommés ailleurs

ITALIA

309	447	405	118	122	117	93	118	77	123	115	1 Production
309	447	405	118	122	117	93	118	77	123	115	<i>lignite xiloidé</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>lignite picea</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Arrivi da EUR-6
20	26	39	11	5	15	7	7	7	8	7	3b Arrivi dai nuovi paesi membri
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Importazioni dai paesi terzi
329	473	444	129	127	132	100	125	84	131	122	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
331	473	444	129	127	132	100	125	84	131	122	10 Consumo lordo
305	424	385	111	115	105	86	113	83	135	121	12 Consumo interno lordo
20	26	30	9	7	13	7	6	7	8	5	13 Trasformazioni
+ 6	+ 23	+ 29	+ 9	+ 5	+ 14	+ 7	+ 6	- 6	- 12	- 4	14 Consumo del settore energia
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 Consumo finale energetico
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Differenza statistica
305	424	385	111	115	105	86	113	83	135	121	Trasformazioni:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 centrali elettriche
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 fabbriche di agglomerati
8	21	14	7	6	6	3	3	4	4	3	Consumo finale energetico:
12	5	16	2	1	7	4	3	3	4	2	171 industria
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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

1 000 t	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
2 Production	7 000	6 747	6 560	1 571	1 973	1 870	1 404	1 544	1 742	1 204	1 268
3a Supplies from EUR-6	(412)	(398)	(433)	(84)	(144)	(139)	(57)	(107)	129	(67)	(54)
3b Supplies from new member countries	1 363	1 134	1 397	275	364	308	287	290	513	226	264
4 Imports from third-party countries											
5 Resources	8 363	8 279	7 957	1 846	2 337	2 178	1 691	1 834	2 255	1 430	1 532
6 Variations of stocks (producers and imp.)*	+ 69	+ 15	+ 62	- 24	+ 76	+ 12	+ 27	+ 12	+ 9	- 38	- 20
61 producers	+ 90	- 9	+ 6	- 29	+ 49	- 22	+ 19	+ 6	+ 2	- 40	- 22
62 importers	- 21	+ 24	+ 56	+ 5	+ 17	+ 34	+ 8	+ 6	+ 7	+ 2	+ 2
7 Variations of stocks at the transformers and the consumers*	+ 15	0	- 9	+ 5	- 2	0	- 6	+ 6	- 9	+ 13	+ 4
71 variation of stocks at the transformers	+ 6	- 2	-	- 1	+ 5	+ 5	+ 2	+ 2	+ 2	+ 5	-
72 variations of stocks at the final consumers	+ 9	+ 2	- 9	+ 5	- 1	- 5	- 1	+ 4	- 7	+ 8	+ 4
8a Deliveries to EUR-6	(398)	(365)	(411)	(77)	(141)	(132)	(55)	(100)	(124)	(63)	(50)
8b Deliveries to new member countries	221	211	237	50	84	49	58	54	77	22	47
9 Exports to third-party countries											
10 Gross consumption	8 240	7 718	7 795	1 784	2 328	2 148	1 656	1 805	2 183	1 387	1 473
12 Gross inland consumption											
13 Transformations (electr. power stations)	818	947	962	207	250	218	234	233	287	281	207
14 Consumption of the energy sector	51	76	122	16	25	16	25	34	49	16	11
17 Final energy consumption	7 342	6 662	6 632	1 586	2 058	1 873	1 401	1 522	1 835	1 083	1 255
18 Statistical difference	+ 29	+ 33	+ 79	- 25	- 5	+ 41	- 4	+ 26	+ 12	+ 7	-
Final energy consumption:											
171 industry	583	572	615	133	158	145	154	143	173	175	158
172 transportation	35	30	31	9	7	6	6	11	11	10	8
173 households, etc.	6 704	6 038	5 966	1 442	1 886	1 714	1 237	1 362	1 649	890	1 086
179 other non-classified sectors	20	22	20	2	7	8	4	6	2	8	3

DEUTSCHLAND (BR)

2 Erzeugung	7 000	6 747	6 560	1 571	1 973	1 870	1 404	1 544	1 742	1 204	1 268
3a Bezüge aus EUR-6	-	0	0	-	-	-	0	0	-	-	-
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Einfuhr aus dritten Ländern	1 312	1 091	1 363	269	344	297	285	282	500	224	263
5 Aufkommen	8 312	7 838	7 923	1 840	2 317	2 167	1 689	1 826	2 242	1 428	1 531
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 88	+ 42	+ 74	- 16	+ 82	+ 11	+ 33	+ 19	+ 9	- 36	20
61 Erzeuger	+ 90	- 9	+ 6	- 29	+ 57	- 22	+ 19	+ 6	+ 2	- 40	22
62 Importeure	- 2	+ 51	+ 68	+ 13	+ 25	+ 33	+ 14	+ 13	+ 7	+ 4	+ 2
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. und Verbraucher*	+ 15	- 2	- 9	+ 5	- 2	-	- 6	+ 6	- 9	+ 13	+ 4
71 Umwandlungsbetriebe	+ 6	- 2	-	- 1	+ 5	- 5	- 5	+ 2	- 2	+ 5	-
72 Endverbraucher	+ 9	+ 2	- 9	+ 5	- 1	- 5	- 1	+ 4	- 7	+ 8	+ 4
8a Lieferungen an EUR-6	398	365	403	77	141	127	55	100	122	63	50
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	-	0	8	-	0	5	-	0	2	0	0
9 Ausfuhr in dritte Länder	221	211	237	50	84	49	58	54	77	22	47
10 Bruttoverbrauch	7 796	7 304	7 340	1 702	2 172	1 997	1 603	1 697	2 041	1 320	1 418
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	818	947	962	207	250	218	234	223	287	281	207
14 Verbrauch des Sektors Energie	51	76	122	16	25	16	25	34	49	16	11
17 Energetischer Endverbrauch	6 898	6 248	6 177	1 504	1 902	1 722	1 348	1 410	1 693	1 016	1 200
18 Statistische Differenz	+ 29	+ 33	+ 79	- 25	- 5	+ 41	- 4	+ 30	+ 12	+ 7	-
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	583	572	615	33	158	145	154	143	173	172	155
172 Verkehr	32	27	31	9	7	5	5	11	10	10	7
173 Haushalte usw.	6 263	5 627	5 511	1 360	1 730	1 564	1 185	1 254	1 508	826	1 035
179 Sonstige	20	22	20	2	7	8	4	2	2	8	3

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

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

BRAUNKOHLE

Jüngere Braunkohle

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

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

- 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 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)

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

LIGNITE

Lignite récent

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

Lignite ancien

- 4 Production
- 5 Stocks auprès des 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					
1973	122 119	118 658	1 310	2 151	286	281	5	—	98 895	95 550	1 304	2 041	1973	
1974	129 159	126 044	1 155	1 960	292	287	5	—	105 758	102 733	1 155	1 870	1974	
1974	O N D	11 358 11 662 12 279	11 052 11 434 12 122	147 108 67	159 120 90	281 297 292	276 292 287	5 5 5	— — —	9 256 9 559 10 331	8 950 9 331 10 170	147 108 67	159 120 94	O N D 1974
1975	J F M	12 460 10 852 11 552	12 131 10 446 11 139	174 183 194	155 223 219	290 263 210	285 258 205	5 5 5	— — —	10 336 9 658 10 208	10 336 9 245 9 781	174 183 194	190 230 233	J F M 1975
	A M J	10 566 9 567 9 424	10 171 9 328 9 224	196 74 —	199 165 200	— — 261	— — 256	5 5 5	— — —	8 876 8 293 8 012	8 510 7 999 7 824	196 74 —	170 220 188	A M J
	J A S	8 468	8 373 8 422 9 560	— — 176	95	—	—	5 5 5	— — —	7 110	6 995 6 962 7 806	—	115 150	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		
1973	1 454	488	2 125	998	1 127	1 237	6 747	622	5 838	5 448	201	71	1973		
1974	1 606	382	2 364	1 057	1 307	1 328	6 559	709	5 766	5 341	229	87	1974		
1974	O N D	161 127 131	352 347 382	202 174 182	79 79 112	123 95 70	104 103 137	582 592 567	40 70 54	517 553 485	480 521 455	23 26 25	11 6 2	O N D 1974	
1975	J F M	107 134 146	368 392 366	184 185 231	99 100 95	85 85 136	150 150 166	518 331 57	57 57 57	312 220 241	312 220 241	27 9 5	—	J F M 1975	
	A M J	164 164 101	393 462 513	189 159 111	83 80 86	106 79 25	120 106 140	429 397 441	80 75 88	317 323 370	317 323 370	9	—	A M J	
	J A S	151 80 144	612 647 706	—	—	38 23 65	133 119	393 453 515	—	309	—	—	—	J A S	

TORF- UND TORFBRIKETTILANZ

BILANCI TORBA E MATTONELLE DI TORBA

BALANCE-SHEETS FOR PEAT AND PEAT BRIQUETTES

TURF- EN TURFBRIKETTENBALANS

IRELAND	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
PEAT - 1000 tce											
2 Production	1 891	1 388	1 472								
3a Supplies from EUR-6	—	—	—								
3b Supplies from new member countries	—	—	—								
4 Imports from third-party countries	—	—	—								
5 Resources	1 891	1 388	1 472								
6 Variations of stocks at the producers*	— 28	+ 248	+ 216								
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	— 28	+ 12	+ 9								
71 variations of stocks at the transformers	— 28	+ 12	+ 9								
72 variations of stocks at the final consumers	—	—	—								
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—								
8b Deliveries to new member countries	5	4	5								
9 Exports to third-party countries	—	—	—								
10 Gross consumption											
12 Gross inland consumption	1 830	1 644	1 692								
13 Transformation	976	1 026	998								
14 Consumption of the energy sector	47	43	41								
17 Final energy consumption	807	576	654								
18 Statistical difference	—	1	1								
Transformations:											
131 electrical power stations	790	856	833	186	264	240	184	192	215	236	193
132 peat briquetting plants	186	170	165								
Final energy consumption:											
171 industry	8	13	11								
172 transportation	—	—	—								
173 households, etc.	799	563	643								

PEAT BRIQUETTES - 1000 t

2 Production	328	326	312								
3a Supplies from EUR-6	—	—	—								
3b Supplies from new member countries	—	—	—								
4 Imports from third-party countries	—	—	—								
5 Resources	328	326	312								
6 Variations of stocks at the producers*	+ 19	+ 3	+ 9								
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	25	23	17								
9 Exports to third-party countries	—	—	—								
10 Gross consumption											
12 Gross inland consumption	322	306	304								
13 Transformations	—	—	—								
14 Consumption of the energy sector	—	—	—								
17 Final energy consumption	322	306	304								
18 Statistical difference	—	—	—								
Transformations:											
131 electrical power stations	—	—	—								
132 peat briquetting plants	—	—	—								
Final energy consumption:											
171 industry	—	11	4								
172 transportation	—	—	—								
173 households, etc.	322	295	300								

* (+) Lagerformindkelse; (-) 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

1 000 t	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
				EUR-9							
1 Production	11 820	11 132	10 531	2 679	2 595	2 656	2 582	2 623	2 619	2 636	2 546
among which: crude oil	11 490	10 587	9 950	2 673	2 586	2 502	2 464	2 515	2 458	2 347	2 412
3+4 Total imports	565 597	614 020	575 467								
5 Resources	577 417	625 152	585 998								
7 Variations of stocks at the transformers*	+ 3 351	- 3 802	- 10 732								
8+9 Total exports	3 717	3 604	1 515								
10 Gross consumption	577 051	617 746	573 751								
12 Gross inland consumption											
13 Transformations (refineries)	547 817	587 425	541 180								
14 Own consumption of the refineries	31 658	32 740	32 006								
Refinery throughput (13 + 14)	579 465	620 165	573 186								
16 Final non-energy consumption	93	101	92								
17 Final energy consumption	4	-	17								
Total uses (13 + 14 + 16 + 17)	579 572	620 266	573 296								
18 Statistical difference	2 521	- 2 520	+ 456								

DEUTSCHLAND (BR)

1 Förderung	7 098	6 638	6 191	1 673	1 629	1 589	1 563	1 536	1 503	1 451	1 438
darunter: Rohöl	7 098	6 638	6 191	1 673	1 629	1 589	1 563	1 536	1 503	1 451	1 438
3+4 Einfuhr insgesamt	104 425	112 750	104 459	28 114	28 762	24 766	26 093	27 091	26 509	19 751	23 125
5 Aufkommen	111 523	119 388	110 650	29 787	30 391	26 355	27 656	28 627	28 012	21 202	24 563
7 Bestandsveränderungen bei den Raffinerien*	+ 131	- 629	- 1 428								
8+9 Ausfuhr insgesamt	-	-	-								
10 Bruttoverbrauch	111 654	118 759	109 222								
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung (Raffinerien)	103 556	110 102	100 761								
14 Eigenverbrauch der Raffinerien	7 867	8 327	8 223								
Rohöldurchsatz der Raffinerien (13 + 14)	11 423	118 429	108 984	29 776	30 545	25 317	27 510	28 651	27 505	21 951	22 766
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	93	101	92								
17 Energetischer Endverbrauch	-	-	-								
Gesamtverwendung (13 + 14 + 16 + 17)	111 516	118 530	109 076								
18 Statistische Differenz	+ 138	+ 229	+ 146								

* (+) 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 RÅOLIE

ROHÖLBILANZ

CRUDE OIL BALANCE-SHEET

1 000 t	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
1 Production	1 526	1 394	1 175	313	304	293	271	275	286	271	270
<i>dont: pétrole brut</i>	1 484	1 254	1 080	307	295	282	260	264	275	260	258
3+4 Importations totales	117 836	134 920	130 705	32 925	35 251	33 342	33 349	30 875	32 520	26 549	24 345
5 Ressources	119 362	136 314	131 880	33 238	35 555	33 635	33 620	31 150	32 806	26 820	24 615
7 Variations stocks dans les raffineries*	+ 163	1 063	- 3 881								
8+9 Exportations totales	-	-	-								
10 Consommation brute	119 525	135 251	127 999								
12 Consommation intérieure brute											
13 Transformations (raffineries)	113 214	127 708	121 136								
14 Consommation propre des raffineries	6 742	7 319	6 941								
Pétrole brut traité en raffineries (13+14)	119 956	135 027	128 077	33 430	36 138	33 948	30 901	31 410	31 861	27 101	25 567
16 Consommation finale non énergétique	-	-	-								
17 Consommation finale énergétique	-	-	-								
Total des utilisations (13+14+16+17)	119 956	135 027	128 077								
18 Ecart statistique	431	224	- 78								

ITALIA											
1 Produzione	1 210	1 105	1 093	288	251	263	271	282	277	255	275
<i>di cui: petrolio greggio</i>	1 152	1 048	1 040	276	249	248	255	264	263	243	263
3+4 Importazioni totali	118 830	128 550	120 312	34 334	31 640	31 654	31 621	28 161	27 167	21 898	22 410
5 Risorse	120 040	129 655	121 405	34 622	31 891	31 917	31 892	28 443	27 444	22 153	22 685
7 Variazioni scorte nelle raffinerie*	+ 685	- 1 507	- 1 383								
8+9 Esportazioni totali	-	-	-								
10 Consumo lordo	120 725	128 148	120 022								
12 Consumo interno lordo											
13 Trasformazione (raffinerie)	116 103	123 934	114 624								
14 Consumo proprio nelle raffinerie	5 669	5 013	5 163								
Petrolio greggio lavorato in raffinerie (13+14)	121 772	128 947	119 787	33 981	32 129	32 858	30 813	30 294	26 924	23 972	23 000
16 Consumo finale non energetico	-	-	-								
17 Consumo finale energetico	4	-	17								
Totale delle utilizzazioni (13+14+16+17)	121 776	128 947	119 804								
18 Differenza statistica	1 051	799	+ 218								

* (+) 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

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 t	
			III	IV	I	II	III	IV	I	II		
NEDERLAND												
1 638	1 556	1 574	381	388	386	386	401	400	397	389	1	Produkte
1 597	1 492	1 461	367	368	360	363	373	364	344	354		<i>waaronder: ruwe aardolie</i>
67 788	72 161	64 585	18 076	16 360	15 452	17 555	15 300	16 278	13 130	14 022	3+4	Totale invoer
69 426	73 717	66 159	18 457	16 749	15 838	17 941	15 701	16 678	13 527	14 411	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 522	298	- 1 590									7	Voorraadwijziging bij de raffinaderijen*
		9									8+9	Totale uitvoer
69 947	73 419	64 560									10	Bruto verbruik
											12	Bruto binnenlands verbruik
66 784	70 170	61 615									13	Omzetting (raffinaderijen)
3 163	3 215	2 945									14	Eigenverbruik in de raffinaderijen
69 947	73 385	64 560	18 447	17 020	15 595	17 335	15 237	16 394	13 108	14 487		Verwerkte ruwe aardolie in de raff. (13+14)
-	-	-									16	Niet-energetisch eindverbruik
-	-	-									17	Energetisch eindverbruik
69 947	73 385	64 560										Totale aanwendungen (13+14+16+17)
-	- 34										18	Statistische afwijking

BELGIQUE/BELGIË

-	-	-									1	Production
-	-	-										<i>dont: pétrole brut</i>
36 241	37 650	30 574	9 332	9 261	6 198	7 564	8 487	8 326	6 146	7 093	3+4	Importations totales
36 241	37 650	30 574	9 332	9 261	6 198	7 564	8 487	8 326	6 146	7 093	5	Ressources
+ 511	- 11	226									7	Variations stocks dans les raffineries*
131	330	102	103	81	42	6	7	47			8+9	Exportations totales
36 621	37 309	30 246									10	Consommation brute
											12	Consommation intérieure brute
35 042	35 758	28 892									13	Transformations (raffineries)
1 460	1 490	1 456									14	Consommation propre des raffineries
36 502	37 248	30 348	9 238	9 814	6 289	6 729	8 454	8 876	6 174	7 038		Pétrole brut traité en raffineries (13+14)
-	-	-									16	Consommation finale non énergétique
-	-	-									17	Consommation finale énergétique
36 502	37 248	30 348										Totale des utilisations (13+14+16+17)
+ 119	+ 61	102									18	Écart statistique

* (+) 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

1 000 t	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
UNITED KINGDOM											
1 Production.....	272	371	409	64	110	125	90	73	122	134	132
<i>among which: crude oil</i>	83	87	89	22	25	23	22	22	22	27	57
3+4 Total imports.....	107 701	115 465	112 817	29 146	29 776	29 362	30 674	25 699	26 917	23 184	23 589
5 Resources.....	107 973	115 836	113 226	29 210	29 886	29 487	30 764	25 772	27 039	23 318	23 721
7 Variation of stocks at the transformers*.....	+ 1 246	- 171	- 2 239								
8+9 Total exports.....	3 558	3 235	1 404	849	832	393	319	262	429	346	279
10 Gross consumption.....											
12 Gross inland consumption.....	106 661	112 430	109 583								
13 Transformations (refineries).....	100 555	107 281	102 479								
14 Own consumption of the refineries.....	6 420	7 052	6 945								
Refinery throughput (13+14)	106 975	114 333	109 424	28 645	29 971	28 928	28 839	25 580	27 861	24 192	23 109
16 Final non-energy consumption.....	-	-	-								
17 Final energy consumption.....	-	-	-								
Total uses (13+14+16+17)	106 975	114 333	109 424								
18 Statistical difference.....	- 1 314	- 1 903	+ 159								

IRELAND

1 Production.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>among which: crude oil</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Total imports.....	2 715	2 725	2 652								
5 Resources.....	2 715	2 725	2 652								
7 Variations of stocks at the transformers*.....	+ 33	- 36	+ 30								
8+9 Total exports.....	-	-	-								
10 Gross consumption.....											
12 Gross inland consumption.....	2 748	2 689	2 682								
13 Transformations (refineries).....	2 651	2 595	2 559								
14 Own consumption of the refineries.....	97	94	123								
Refinery throughput (13+14)	2 748	2 689	2 682								
16 Final non-energy consumption.....	-	-	-								
17 Final energy consumption.....	-	-	-								
Total uses (13+14+16+17)	2 748	2 689	2 682								
18 Statistical difference.....	-	-	-								

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

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

BILANCIO DEL PETROLIO GREGGIO

BALANS VOOR RUWE AARDOLIE

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1000 t
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
DANMARK											
76	68	89	28	20	-	1	54	31	28	42	1 Produktion
76	68	89	28	20	-	1	54	31	28	42	herunder: råolie
10 061	9 799	9 363	2 619	2 035	2 519	2 323	2 147	2 312	2 055	1 904	3+4 Import i alt
10 137	9 867	9 452	2 647	2 055	2 519	2 324	2 201	2 343	2 083	1 946	5 Rådighedsmængde
+ 60	- 87	- 15									7 Lagerforandringer i raffinaderierne*
27	39	-									8+9 Eksport i alt
10 170	9 741	9 437									10 Bruttoforbrug
											12 Indenlandsk bruttoforbrug
9 912	9 877	9 114									13 Omformning (raffinaderier)
240	230	210									14 Raffinaderiernes eget forbrug
10 152	10 107	9 324	2 558	2 329	2 325	2 375	2 210	2 324	2 047	1 833	Bruttotilførsel til raffinaderierne (13+14)
-	-	-									16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
-	-	-									17 Endeligt energetisk forbrug
10 152	10 107	9 324									Total forbrug (13+14+16+17)
+ 18	- 366	+ 113									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 westelijk halfmond
- 3 uit het Nabije en Midden-Oosten
- 4 uit Afrika

1000 t		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark			
1 from third-party countries des pays tiers	1973	610 031	483 346	111 151	134 920	128 550	71 299	37 426	114 289	2 611	9 785	1973		
	1974	572 246	448 585	103 319	130 705	120 236	63 927	30 398	111 646	2 652	9 363	1974		
	1974		110 357	8 700	11 572	27 167	6 510	2 466	9 506		628	O	1974	
				9 221	9 542		5 175	3 004	8 700	871	N			
				8 145	11 406		4 593	2 856	8 548		813	D		
	1975		87 234	7 153	9 486	21 898	4 758	2 182	8 784		655	J	1975	
				6 189	8 165		3 913	2 122	7 691	728	F			
				6 169	8 898		4 459	1 842	6 498		672	M		
					7 391	8 413	22 410	3 763	1 700	7 523		703	A	
					7 449	8 361		4 960	2 655	7 672	591	M		
				7 853	7 571	5 299	2 738	8 072	610		610	J		
					7 119	9 045	4 883	2 638	7 531		706	A		
					7 808	8 348	4 738	2 183	7 213		656	S		
					7 440	8 779	3 556	2 454	7 392		756	S		
2 from Western Hemisphere de l'Hémisphère Occidentale	1973	11 329	6 893	2 380	1 800	1 277	439	997	4 436			1973		
	1974	9 638	5 388	2 530	1 461	711	297	389	3 927		323	1974		
	1974		1 321	433	111	190	50	50	364		53	O	1974	
				133	58							255		
				127	167				370				D	
	1975		715	149	116	20	16	51	211				J	1975
				80	50							168		
				164	69				286				M	
					142	87	229	111	243				A	
					181	85			119	338				M
				262	59			393				J		
				201	41			512				A		
				246	30		149	344				S		
				225	59			223				S		
3 from Near and Middle East du Proche et Moyen-Orient	1973	420 583	325 513	54 469	96 363	89 021	55 830	29 830	84 294	2 465	8 311	1973		
	1974	415 117	316 796	57 311	100 482	84 016	48 966	26 021	88 014	2 625	7 682	1974		
	1974		81 464	4 750	9 681	20 271	12 769	7 302	7 353		539	O	1974	
				5 096	7 928							844		
				4 407	9 261				6 867		623		D	
	1975		65 982	4 199	7 580	17 471	11 069	5 548	7 403		608	J	1975	
				2 996	6 590							6 452		604
				3 456	7 073				5 476		557	M		
					3 543	7 065	17 252	11 281	5 927		551	A		
					4 360	6 120			5 927	6 018		478	M	
				3 967	5 809			6 114		524	J			
				3 596	6 675		10 570	5 757		450	A			
				4 086	7 366			5 705		524	J			
				3 793	7 010			5 701		665	S			
4 from Africa de l'Afrique	1973	161 350	135 759	50 797	33 214	31 018	15 003	5 727	24 183		1 408	1973		
	1974	136 949	117 072	40 011	27 409	31 396	14 564	3 692	18 599		1 278	1974		
	1974		25 173	3 263	1 762	5 444	3 457	792	1 585		36	O	1974	
				3 709	1 477							917		27
				3 323	1 947				1 192		140		D	
	1975		18 792	2 567	1 790	3 508	2 044	469	1 137		47	J	1975	
				2 844	1 465							1 015		124
				2 408	1 677				711		115	M		
					3 479	1 120	4 588	2 500	885		152	A		
					2 629	1 984			2 500	1 090		113	M	
				3 315	1 397					50	J			
					2 977	2 060	2 210		931		179	J		
					3 177	1 634			825		43	A		
					2 995	1 516		944				S		

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

1 000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 from Eastern Europe de l'Europe Orientale	1973	13 918	13 738	2 777	3 357	7 087	—	517	180	—	—	1973	
	1974	7 608	7 450	3 062	226	4 041	19	102	158	—	—	1974	
	1974	O N D	2 160	2 123	254	—	1 240	—	29	19	—	—	O N D
					282	30				18			
	1975	J F M	1 478	1 478	240	—	851	—	—	10	—	—	J F M
					270	37				15			
	1975	A M J	1 172	1 172	227	49	318	—	35	—	—	—	A M J
					190	133				—			
	1975	J A S	—	—	243	159	—	—	—	17	—	36	J A S
					228	139				25			
	1974	O N D	4 732	4 631	592	554	341	99	41	—	—	—	O N D
					990	610				—			
1975	J F M	3 979	3 979	871	532	523	22	160	101	—	—	J F M	
				697	291				54				
1975	A M J	5 441	5 441	1 076	371	827	238	517	24	—	—	A M J	
				539	300				126				
1975	J A S	—	—	1 230	408	—	—	—	106	—	—	J A S	
				696	751				50				
1974	O N D	9 894	8 158	806	616	—	224	—	173	—	—	O N D	
				720	738				150				
1975	J F M	5 656	5 656	696	751	2 068	73	9	136	—	—	J F M	
				806	616				274				
1975	A M J	7 090	7 090	1 020	235	3 032	37	108	249	—	21	A M J	
				782	273				379				
1975	J A S	—	—	1 073	133	—	—	—	274	—	48	J A S	
				1 517	215				226				
1974	O N D	11 619	9 588	1 402	206	725	2 842	299	137	—	—	O N D	
				1 440	279				—				
1975	J F M	6 679	6 679	1 279	209	334	1 510	166	260	—	—	J F M	
				869	501				328				
1975	A M J	7 134	7 134	1 402	206	—	—	85	260	—	42	A M J	
				1 440	279				493				
1975	J A S	—	—	1 279	209	—	—	—	366	—	151	J A S	
				869	501				366				

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 Koweit

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	1973	44 212	41 450	1 613	18 679	19 688	652	818	2 762	-	-	1973
	1974	38 673	34 554	3 571	16 793	13 371	457	362	3 816	-	303	1974
	1974		7 719	145	1 055	2 516	96	225	675	69	-	1974
				225	1 558				342	-	116	1974
				150	1 749				223	-	-	1974
	1975		9 239	370	702	5 203	94	110	385	-	-	1975
				126	1 207				459	-	-	1975
				52	1 375				132	-	-	1975
				9 767	102	956	5 056	1 008	-	-	-	1975
					132	897			317	-	-	1975
				172	996			394	-	51	1975	
				15	792			-	-	-	1975	
				204	1 347		566	107	-	-	1975	
				67	802			383	-	-	1975	
2 from Iran de l'Iran	1973	87 731	62 582	14 122	10 819	16 722	13 698	7 221	21 418	918	2 813	1973
	1974	101 990	81 406	13 352	8 616	15 020	39 731	4 687	15 523	688	4 373	1974
	1974		19 334	1 296	1 106	3 960	6 428	1 457	1 690	312	704	1974
				1 281	994				1 956	417	417	1974
				1 208	1 686				1 552	-	-	1974
	1975		15 629	799	1 921	3 708	4 739	891	1 223	247	424	1975
				709	1 326				1 685	238	238	1975
				740	796				2 279	-	-	1975
				15 625	778	931	3 775	4 473	1 836	277	341	1975
					1 553	610			1 300	133	133	1975
				1 038	849			1 622	-	-	1975	
				1 290	762		3 237	1 487	82	82	1975	
				1 211	1 196			2 393	261	261	1975	
				1 423	1 074			-	229	229	1975	
3 from Saudi Arabia de l'Arabie Séoudite	1973	159 049	126 669	25 296	30 175	35 383	19 888	15 927	27 961	811	3 608	1973
	1974	164 653	128 946	25 204	41 360	40 649	5 884	15 849	38 387	1 244	1 076	1974
	1974		37 185	1 713	4 438	11 531	4 404	4 020	2 551	-	-	1974
				2 518	2 566				2 799	51	51	1974
				1 974	4 021				2 555	-	-	1974
	1975		27 987	1 607	2 587	7 065	3 963	3 456	3 031	361	89	1975
				1 385	2 842				2 167	148	148	1975
				1 716	3 366				2 045	-	-	1975
				23 397	1 838	2 848	5 759	2 086	1 961	124	124	1975
					1 517	2 805			1 901	105	105	1975
				1 836	2 213			2 154	123	123	1975	
				1 464	2 741			2 105	211	211	1975	
				1 364	2 688			1 835	93	93	1975	
				1 297	2 724			1 416	275	275	1975	
4 from Kuwait du Koweit	1973	72 280	48 785	4 286	15 485	11 292	12 750	4 972	21 744	650	1 101	1973
	1974	49 027	28 821	4 279	12 369	6 455	1 830	3 888	18 744	683	769	1974
	1974		7 349	455	785	991	1 306	1 277	1 570	107	107	1974
				316	1 096				1 339	-	-	1974
				232	891				1 688	-	-	1974
	1975		5 481	240	703	764	1 721	477	1 663	91	91	1975
				48	440				1 412	103	103	1975
				315	773				411	-	-	1975
				6 665	260	1 227	1 297	1 520	1 479	82	82	1975
					355	630			611	32	32	1975
				243	248			786	84	84	1975	
				206	542		2 982	1 123	91	91	1975	
				210	279			664	15	15	1975	
				246	742			-	70	70	1975	

RÄOLIE

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 Qatar
- 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

1 000 t		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark				
1 from Qatar du Qatar	1973	16 699	12 325	726	3 411	2 244	5 525	419	4 238	—	136	1973			
	1974	12 906	7 864	1 076	3 505	2 761	158	364	4 639	—	403	1974			
	1974	3 036	1 561	112	318	502	71	66	486	—	—	O N D	1974		
				80	109				599				1974		
				197	105				351				1974		
	1975	J F M	1 667	108	445	396	92	78	599	—	—	—	J F M	1975	
				97	207				122					1975	
				50	194				87					1975	
		A M J	1 502	80	75	460	365	40	343	—	—	68	A M J	1975	
				50	—				631					1975	
		J A S		232	200				343				J A S	1975	
		J A S		87	412		194		289				J A S	1975	
			61	168				435				J A S	1975		
			114	—				324				J A S	1975		
2 from Abu Dhabi d'Abu Dhabi	1973	24 541	24 541	5 304	13 812	2 423	2 568	434	—	—	—	1973			
	1974	25 691	21 503	6 436	13 073	852	869	273	4 001	—	187	1974			
	1974	O N D		610	1 467	193	424		252	—	—	51	O N D	1974	
				457	799				115					1974	
				483	578				228					1974	
	1975	J F M		780	845	—	392		126	—	—	—	J F M	1975	
				360	228				264					1975	
				288	216				267					1975	
		A M J		191	623	176	1 748		237	—	—	—	A M J	1975	
				484	1 020				611					1975	
		J A S		197	789				188				J A S	1975	
		J A S		382	880				108				J A S	1975	
			456	1 227			2 248	168				J A S	1975		
			472	1 339				51			51	J A S	1975		
3 from Muscat-Oman de Mascate-Oman	1973	4 119	2 816	—	2 061	—	725	30	650	—	653	1973			
	1974	3 766	2 979	68	1 874	1 037	—	—	304	—	483	1974			
	1974	O N D		—	226	180	—	—	—	—	—	89	O N D	1974	
				—	278				—					51	1974
				—	32				—					—	1974
	1975	J F M		—	163	—	—	—	93	—	—	—	J F M	1975	
				—	214				—					155	1975
				—	123				—					82	1975
		A M J		—	85	—	—	—	64	—	—	—	A M J	1975	
				—	108				—					302	1975
		J A S		—	—	—	—	—	295	—	—	133	J A S	1975	
		J A S		—	—	—	—	—	407	—	—	66	J A S	1975	
			—	1	—	—	—	369	—	—	155	J A S	1975		
			—	160	—	—	—	151	—	—	40	J A S	1975		
4 from Venezuela du Venezuela	1973	10 692	6 669	2 317	1 800	1 277	278	997	4 023	—	—	1973			
	1974	8 750	5 104	2 399	1 461	624	279	341	3 368	—	278	1974			
	1974	2 271	1 322	433	111	190	50	50	342	—	—	53	O N D	1974	
				133	59				236					1974	
				127	167				318					1974	
	1975	J F M	711	149	116	20	12	51	192	—	—	—	J F M	1975	
				80	50				168					1975	
				164	69				272					1975	
		A M J	1 256	142	86	229	93	119	227	—	—	—	A M J	1975	
				181	85				325					1975	
		J A S		262	59				391				J A S	1975	
		J A S		201	41				497				J A S	1975	
			246	30			115	332				J A S	1975		
			225	59				214				J A S	1975		

- 1 Produktion*
2 Brutto tilførsel af råolie til raffinaderierne*
3 Raffinaderiernes eget forbrug

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

ROHÖL

PETROLIO GREGGIO

- 1 Förderung*
2 Rohölverarbeitung in den Raffinerien*
3 Eigenverbrauch der Raffinerien

- 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 Produktie*
2 Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen*
3 Eigenverbruik in de raffinaderijen

1 000 t		EUR-9	EUR-8	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Production	1973	11 132	10 693	6 638	1 394	1 105	1 556	—	371	—	68	1973	
	1974	10 531	10 033	6 191	1 175	1 093	1 574	—	409	—	89	1974	
	1974	O N D	886	840	513	100	90	137	—	39	—	7	O N D
			855	802	488	91	94	129	—	41	—	12	
	1975	J F M	878	824	502	95	93	134	—	42	—	12	J F M
			868	816	500	92	89	135	—	46	—	6	
	A M J	787	737	449	85	77	126	—	43	—	7	A M J	
		881	821	502	94	89	136	—	45	—	15		
	J A S	837	785	479	91	85	130	—	39	—	13	J A S	
		861	812	489	93	98	132	—	33	—	16		
	J A S	848	775	470	86	92	127	—	60	—	13	J A S	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		—
2 Refinery throughput Brut traité	1973	620 166	493 036	118 429	135 027	128 947	73 385	37 248	114 333	2 690	10 107	1973	
	1974	—	451 757	108 984	128 077	119 787	64 560	30 348	109 424	2 682	9 324	1974	
	1974	O N D	111 542	9 637	10 385	26 924	5 666	2 958	9 459	729	657	818	O N D
				9 050	10 396		5 265	2 938	9 222				
	1975	J F M	—	8 818	11 069	23 000	5 463	2 973	9 180	777	656	734	J F M
				7 787	10 133		4 721	2 221	9 214				
	A M J	6 642	8 459	4 041	2 183	7 348	619	561	7 527	8 100	653	A M J	
		7 522	8 509	4 346	1 771	7 630							
	J A S	6 797	8 767	4 356	1 705	7 527	679	736	7 482	8 351	645	J A S	
		7 922	8 410	5 218	2 536	8 100							
	J A S	8 047	8 390	4 913	2 797	7 482	8 351	2 372	7 273	8 351	645	J A S	
		8 220	8 971	4 894	2 569	7 273							
J A S	7 896	8 359	4 809	2 372	8 351	4 433	2 402	7 564	—	—	—		
	8 114	8 768	4 433	2 402	7 564								
3 Refinery consumption Consommation propre des raffineries	1973	32 740	25 364	8 327	7 319	5 013	3 215	1 490	7 052	94	230	1973	
	1974	32 006	24 728	8 223	6 941	5 163	2 945	1 456	6 945	123	210	1974	
	1974	O N D	6 233	706	555	1 306	283	118	572	14	13	13	O N D
				660	570		263	118	553				
	1975	J F M	—	680	594	1 101	261	119	594	13	15	15	J F M
				622	562		245	89	548				
	A M J	586	494	215	87	470	12	11	516	495	7	A M J	
		660	476	212	71	469							
	J A S	539	487	206	68	495	7	8	521	476	8	J A S	
		618	479	206	101	516							
	J A S	596	453	196	112	521	193	103	473	505	8	J A S	
		606	489	193	94	473							
J A S	589	457	193	94	473	197	96	473	—	—	—		
	586	475	197	96	473								

* Inklusive kondensater
Einschl. Kondensate
Included condensates

* Y compris condensats
Compresi condensati
Condensaten inbegrepen

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BILANCIO DI TUTTI I PRODOTTI PETROLIFERI

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

BALANS VOOR ALLE AARDOLIEPRODUKTEN

1 000 t	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
1 Production of primary sources	684	754	798								
2 Production of derivated products	541 094	579 430	533 898								
refinery net production	539 994	577 981	532 987								
out of refinery production	1 100	1 449	911								
3+4 Total imports	102 981	105 530	99 469								
5 Resources											
6 Variations of stocks at the prod. and import.*	- 1 899	3 143	- 11 233								
8+9 Total exports	117 466	128 340	111 656								
10 Gross consumption	525 394	554 231	511 276								
11 Bunkers	36 999	37 908	32 015								
12 Gross inland consumption	488 395	516 323	479 261								
A Transformations	76 871	80 353	72 380								
Electrical power stations	72 874	76 448									
Gas works	3 997	3 905									
B Industry	160 374										
Iron and steel industry											
Chemical industry											
Petrochemical industry	29 590										
Other industries											
C Transportation	112 864										
Railways											
Road											
Aviation											
Coastal and inland shipping											
D Households, etc.	132 390										
Households, handicraft etc.	121 518										
Agriculture	9 107										
Fishing	1 765										
E Total inland deliveries (A + B + C + D)	482 499	511 520	472 883								
Energy uses	428 304	449 774									
Non energy uses	54 195	61 746									
18 Statistical difference (12-E)	+ 5 896	+ 4 803									

DEUTSCHLAND (BR)

1 Erzeugung von Primärenergie	8	6	13	2	1	3	3	3	4	2	2
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	103 284	109 563	99 422	27 525	27 957	22 835	25 458	25 879	25 144	20 160	20 775
in den Raffinerien	102 845	109 058	98 971	27 421	27 851	22 727	25 346	25 755	25 017	20 050	20 664
außerhalb der Raffinerien	439	505	451	104	106	108	112	124	127	110	111
3+4 Einfuhr insgesamt	37 317	41 018	36 997	10 183	10 841	8 384	9 165	10 630	8 817	8 096	9 662
5 Aufkommen	140 609	150 587	136 432	37 710	38 799	31 222	34 626	36 512	33 965	28 258	30 439
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	191	- 1 382	905								
8+9 Ausfuhr insgesamt	7 802	8 853	9 350	2 174	2 589	2 466	2 193	2 437	2 254	1 615	1 465
10 Bruttoverbrauch	132 616	140 352	126 177								
11 Bunker	4 000	3 695	3 095	898	907	784	798	730	741	704	706
12 Brutto-Inlandsverbrauch	128 616	136 657	123 082								
A Umwandlung	10 179	10 721	7 764								
Elektrizitätswerke	9 631	10 124	7 334	2 319	2 818	2 101	1 762	1 897	1 849	1 900	1 500
Gaswerke	548	597	430								
B Industrie	42 625	45 482	42 233								
Eisenschaffende Industrie	4 315	4 453	3 932								
Chemie	3 913	4 215	4 346								
Petrochemie	6 904	8 149	8 135								
Übrige Industrie	27 493	28 665	25 820								
C Verkehr	29 937	30 992	29 862								
Eisenbahnen											
Straßen											
Luftfahrt	2 331	2 427	2 527								
Binnenschifffahrt											
D Haushalte, usw.	45 456	49 681	42 631								
Haushalte, Handwerk und sonstige	43 914	48 147	41 106								
Landwirtschaft	1 331	1 300	1 325								
Fischerei	211	234	200								
E Verwendung insgesamt (A + B + C + D)	128 197	136 876	122 490	32 041	35 537	28 129	30 963	31 908	31 246	28 639	28 622
Energetische Verwendung	111 363	117 601	103 699								
Nichtenergetische Verwendung	16 834	19 275	18 791								
18 Statistische Differenz (12-E)	+ 419	- 219	+ 592								

* (+) 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

1 000 t	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
1 Production de sources primaires	613	673	708								
2 Production de produits dérivés	110 501	124 351	118 687								
<i>en raffineries</i>	110 501	124 351	118 591	30 177	33 416	31 308	28 547	28 657	29 608	24 931	23 533
<i>hors raffineries</i>	—	—	96								
3+4 Importations totales	9 002	7 357	6 929	1 875	1 743	1 147	1 508	2 185	2 089	2 785	1 883
5 Ressources	120 116	132 381	126 324								
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 1 162	- 490	- 3 425								
8+9 Exportations totales	12 407	13 449	11 212	3 551	3 257	3 000	3 155	2 552	2 504	2 478	2 645
10 Consommation brute	106 547	118 442	111 687								
11 Soutes	4 864	5 523	5 090	1 352	1 578	1 289	1 289	1 245	1 243	1 049	1 093
12 Consommation intérieure brute	101 683	112 919	106 597								
A Transformations	13 565	16 641	15 661								
<i>centrales électriques</i>	12 828	16 050	15 118	3 579	4 688	3 290	3 591	3 735	4 490	4 028	2 635
<i>usines à gaz</i>	737	591	543								
B Industrie	34 459	32 510	34 061								
<i>siderurgie</i>		2 566									
<i>chimie</i>		3 258									
<i>pétrochimie</i>	3 804	4 680	5 110								
<i>autres secteurs industriels</i>		22 026									
C Transports	22 726	24 844	24 482								
<i>ferroviaires</i>	682	692	685								
<i>rouliers</i>	20 070	22 051	21 277								
<i>aériens</i>	1 755	1 861	1 867								
<i>navigation intérieure</i>	239	240	226								
D Foyers domestiques, etc.	28 721	37 195	31 271								
<i>foyers domestiques, artisanat et divers</i>	25 570	33 796	27 843								
<i>agriculture</i>	2 696	2 943	2 941								
<i>pêche</i>	455	456	487								
E Total des utilisations (A + B + C + D)	99 471	111 190	105 475	20 951	32 974	29 090	24 763	21 783	28 558	26 170	22 780
<i>utilisations énergétiques</i>	91 192	101 331	95 422								
<i>utilisations non énergétiques</i>	8 279	9 859	10 053								
18 Écart statistique (12-E)	+ 2 212	+ 1 729	+ 1 122								

ITALIA

1 Produzione di fonti primarie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Produzione di prodotti derivati	114 715	122 057	113 037								
<i>in raffinerie</i>	114 290	121 360	112 890	31 904	30 151	30 269	28 872	28 504	25 274	22 516	21 526
<i>fuori raffinerie</i>	425	697	147								
3+4 Importazioni totali	5 561	5 076	5 936	1 305	1 068	681	972				
5 Risorse	120 276	127 133	118 973								
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 1 320	- 644	- 871								
8+9 Esportazioni totali	27 801	29 845	23 318	7 806	6 543	6 137	6 785	5 677	4 625	2 937	3 299
10 Consumo lordo	91 155	96 644	94 784								
11 Bunkeraggi	7 809	7 310	6 091	1 845	1 788	1 400	1 406	1 475	1 553	1 306	1 290
12 Consumo interno lordo	83 346	89 334	88 693								
A Trasformazioni	16 994	20 077	20 299								
<i>centrali elettriche</i>	16 833	19 932	20 299	4 550	5 542	5 433	4 388	4 670	6 000	5 800	3 900
<i>officine del gas</i>	161	145									
B Industria	26 325	27 614									
<i>siderurgia</i>		1 370									
<i>chimica</i>		2 851									
<i>petrolchimica</i>	6 148	6 700									
<i>altri settori industriali</i>		16 693									
C Trasporti	17 236	18 451									
<i>ferroviari</i>	165	177									
<i>stradali</i>	15 170	16 237									
<i>aerei</i>	1 646	1 706									
<i>navigazione interna</i>	255	331									
D Usi domestici, ecc.	22 566	22 725									
<i>usi domestici, artigianato e altri</i>	20 570	20 740									
<i>agricoltura</i>	1 767	1 780									
<i>pesca</i>	229	205									
E Totale delle utilizzazioni (A + B + C + D)	83 121	88 867	(85 057)	19 257	22 696	23 255	18 831	19 451	22 567	22 421	17 657
<i>utilizzazioni energetiche</i>	73 761	78 883									
<i>utilizzazioni non energetiche</i>	9 360	9 984									
18 Differenza statistica (12-E)	+ 225	+ 467									

* (+) 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

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1 000 t	
			III	IV	I	II	III	IV	I	II		
NEDERLAND												
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Produktie van primaire energie
66 085	69 436	60 969	17 453	16 069	14 669	16 423	14 384	15 492	12 306	13 734	2	Afgeleide produktie in de raffinaderijen buiten de raffinaderijen
66 085	69 436	60 969	17 453	16 069	14 669	16 423	14 384	15 492	12 306	13 734		
8 193	9 722	10 633	2 917	2 668	2 057	2 504	3 050	3 021	2 184	2 100	3+4	Totale invoer
74 278	79 158	71 602	20 370	18 737	16 726	18 927	17 434	18 513	14 490	15 834	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
- 523	- 159	- 451									6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
37 547	41 684	39 369	10 159	9 561	9 027	10 196	9 692	10 455	8 314	7 980	8+9	Totale uitvoer
36 208	37 315	31 782									10	Bruto verbruik
11 386	11 972	9 605	3 092	2 635	2 023	2 127	2 641	2 814	2 463	2 497	11	Zeescheepvaart
24 822	25 343	22 177									12	Bruto binnenlands verbruik
2 541	1 624	997	407	283	185	200	259	254	263	204	A	Omzetting elektriciteitscentrales gasfabrieken
2 540	1 623	997	407	283	185	200	259	254	263	204		
1	1	-									B	Industrie ijzer- en staalindustrie chemische industrie petrochemische industrie overige industriesectoren
8 515	9 916	9 767									C	Vervoer spoorwegvervoer wegvervoer luchtvervoer binnenvaart
600	538											
461	510											
4 612	5 746	5 736										
2 842	3 122											
6 615	6 989	6 542										
54	47											
4 783	5 000	4 800										
803	865	858										
975	1 070	837										
7 141	6 846	4 885										
6 760	6 413	4 490										
291	343	315										
90	90	80										
24 812	25 375	22 191	5 580	6 733	5 851	5 358	5 331	5 652	4 953	5 262	E	Totale aanwending (A + B + C + D) energetische aanwending niet-energetische aanwending
18 702	17 920	14 359										
6 110	7 455	7 832										
+ 10	- 32	14									18	Statistische afwijking (12 - E)

BELGIQUE/BELGIË

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Production de sources primaires
34 525	35 510	(28 814)	8 911	8 375	6 031	6 382	8 084	8 315	5 946	6 534	2	Production de produits dérivés en raffineries hors raffineries
34 525	35 510	(28 814)	8 911	8 375	6 031	6 382	8 084	8 315	5 946	6 534		
6 142	8 024	(8 805)	1 733	2 116	1 594	2 795	1 544	2 870	2 063	1 899	3+4	Importations totales
40 667	43 534	(37 619)									5	Ressources
- 37	- 200	- 1 667									6	Variations des stocks prod. et imp.*
13 172	14 507	10 911	3 879	3 947	1 734	2 507	3 719	2 950	2 202	3 254	8+9	Exportations totales
27 458	28 827	(25 041)									10	Consommation brute
2 923	3 138	2 762	757	910	584	644	738	795	692	757	11	Soutes
24 535	25 689	(22 279)									12	Consommation intérieure brute
4 886	5 281	4 700	1 283	1 430	1 041	1 052	1 293	1 320	1 250	850	A	Transformations centrales électriques usines à gaz
4 884	5 280	4 700	1 283	1 430	1 041	1 052	1 293	1 320	1 250	850		
2	1	-									B	Industrie sidérurgie chimie pétrochimie autres secteurs industriels
7 530	7 656										C	Transports ferroviaires routiers aériens navigation intérieure
575	563											
1 626	1 617										D	Foyers domestiques, etc. foyers domestiques, artisanat et divers agriculture pêche
4 653	4 791											
192	208											
3 743	3 887											
428	519											
290	177											
7 543	7 977											
7 142	7 555											
364	386											
37	36											
24 612	25 705	22 218	5 353	6 692	5 918	4 996	5 038	6 360	5 756	4 789	E	Total des utilisations (A + B + C + D) utilisations énergétiques utilisations non énergétiques
21 814	22 719											
2 798	2 986											
- 77	- 16	- 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.

OPGØRELSE OVER ALLE MINERALOLIEPRODUKTER

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

1 000 t	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
LUXEMBOURG											
1 Production de sources primaires	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Production de produits dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
en raffineries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
hors raffineries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Importations totales	1 477	1 679	1 562	345	539	367	309	285	517	346	
5 Ressources	1 477	1 679	1 562	345	539	367	309	285	517	346	
6 Variations des stocks prod. et import.*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8+9 Exportations totales6	6	7	2	1	3	3	3	3	-	
10 Consommation brute	1 471	1 673	1 555	343	538	364	306	282	514	346	
11 Soutes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12 Consommation intérieure brute	1 471	1 673	1 555	343	538	364	306	282	514	346	
A Transformations	144	118	107	-	-	-	-	-	-	-	
centrales électriques	137	111	107	24	26	25	21	17	17	20	
usines à gaz	7	7	-	-	-	-	-	-	-	-	
B Industrie	704	833	795	-	-	-	-	-	-	-	
sidérurgie	549	658	649	-	-	-	-	-	-	-	
chimie	57	71	49	-	-	-	-	-	-	-	
pétrochimie	2	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
autres secteurs industriels	96	103	97	-	-	-	-	-	-	-	
C Transports	252	298	283	-	-	-	-	-	-	-	
ferroviaires	17	17	10	-	-	-	-	-	-	-	
routiers	191	230	215	-	-	-	-	-	-	-	
aériens	44	51	54	-	-	-	-	-	-	-	
navigation intérieure	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	
D Foyers domestiques, etc.	374	394	370	-	-	-	-	-	-	-	
foyers domestiques, artisanat et divers	362	382	367	-	-	-	-	-	-	-	
agriculture	12	12	3	-	-	-	-	-	-	-	
pêche	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
E Total des utilisations (A + B + C + D)	1 474	1 643	1 555	340	513	370	294	292	513	364	
utilisations énergétiques	1 448	1 611	1 435	-	-	-	-	-	-	-	
utilisations non énergétiques	26	32	120	-	-	-	-	-	-	-	
18 Écart statistique (12 - E)	- 3	+ 30	-	3	+ 25	- 6	+ 12	- 10	+ 1	-	

UNITED KINGDOM

1 Production of primary sources	63	75	77	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Production of derivated products	99 598	106 196	101 483	26 595	27 815	26 853	26 821	23 715	25 896	22 438	21 486
refinery net production	99 362	105 949	101 266	26 538	27 747	26 791	26 771	23 669	25 823	22 376	21 435
out of refinery production	236	247	217	57	68	62	50	46	73	62	51
3+4 Total imports	20 438	17 806	14 770	3 901	2 951	3 433	3 465	3 208	4 669	3 720	2 839
5 Resources	120 099	124 077	116 330	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Variations of stocks at the prod. and import.*	+ 1 582	+ 70	- 2 589	-	-	-	-	-	-	-	-
8+9 Total exports	15 772	16 679	14 649	5 022	4 366	2 546	3 910	4 379	3 646	2 990	3 140
10 Gross consumption	105 909	107 468	99 092	-	-	-	-	-	-	-	-
11 Bunkers	5 224	5 499	4 759	1 423	1 530	1 173	1 302	1 199	1 097	913	817
12 Gross inland consumption	100 685	101 969	94 333	-	-	-	-	-	-	-	-
A Transformations	23 211	21 459	20 778	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical power stations	20 971	19 151	19 418	3 760	4 935	5 904	3 747	3 528	6 020	4 900	3 300
Gas works	2 240	2 308	1 360	-	-	-	-	-	-	-	-
B Industry	34 954	35 640	33 574	-	-	-	-	-	-	-	-
Iron and steel industry	4 825	4 703	3 611	-	-	-	-	-	-	-	-
Chemical industry	3 567	3 664	2 955	-	-	-	-	-	-	-	-
Petrochemical industry	6 367	7 271	7 943	-	-	-	-	-	-	-	-
Other industries	20 195	20 002	19 065	-	-	-	-	-	-	-	-
C Transportation	27 096	28 926	27 883	-	-	-	-	-	-	-	-
Railways	1 053	1 055	986	-	-	-	-	-	-	-	-
Road	21 530	22 994	22 367	-	-	-	-	-	-	-	-
Aviation	4 074	4 340	3 809	-	-	-	-	-	-	-	-
Coastal and inland shipping	439	537	721	-	-	-	-	-	-	-	-
D Households, etc.	12 552	13 378	11 358	-	-	-	-	-	-	-	-
Households, handicraft etc.	10 402	11 227	9 453	-	-	-	-	-	-	-	-
Agriculture	1 615	1 595	1 398	-	-	-	-	-	-	-	-
Fishing	535	556	507	-	-	-	-	-	-	-	-
E Total inland deliveries (A + B + C + D)	97 813	99 403	93 593	20 904	26 506	25 857	21 241	19 796	25 805	23 289	19 780
Energy uses	87 850	88 179	82 081	-	-	-	-	-	-	-	-
Non energy uses	9 963	11 224	11 512	-	-	-	-	-	-	-	-
18 Statistical difference (12 - E)	+ 2 872	+ 2 566	+ 740	-	-	-	-	-	-	-	-

* (+) 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

1972	1973	1974	1973		1974				1975		1000 t
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
IRELAND											
-	-	-									1 Production of primary sources
2 618	2 557	2 556									2 Production of derived products refinery net production out of refinery production
2 618	2 557	2 556									3+4 Total arrivals
2 898	3 334	3 158									5 Resources
5 516	5 891	5 714									6 Variations of stocks at the prod. and imp.*
- 27	89	98									8+9 Total shipments
556	496	426									10 Gross consumption
4 933	5 484	5 190									11 Bunkers
79	69	81									12 Gross inland consumption
4 854	5 415	5 109									A Transformations electrical power stations gas works
1 214	1 333	1 398									B Industry iron and steel industry chemical industry petrochemical industry other industries
1 091	1 201	1 264									C Transportation railways road aviation coastal and inland shipping
123	132	134									D Households, etc. households, handicraft, etc. agriculture fishing
1 555											E Total inland deliveries (A + B + C + D) energy uses non energy uses
37	38										18 Statistical difference (12-E)
1 291											
43											
915											
333											
-											
791											
590											
185											
16											
4 851	5 415	5 109									
4 614	5 132	4 879									
237	283	230									
+ 3	-	-									

DANMARK

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produktion af primære energikilder
9 768	9 760	8 930	2 425	2 246	2 283	2 354	2 258	2 383	2 046	1 841	2 Produktion af afledede produkter i raffinaderierne uden for raffinaderierne
9 768	9 760	8 930	2 425	2 246	2 283	2 354	2 258	2 383	2 046	1 841	3+4 Import i alt
11 953	11 514	10 679	2 561	2 805	2 085	2 342	2 780	3 104	2 360	2 471	5 Rådighedsmængde
21 721	21 274	19 609									6 Lagerforandringer hos prod. og imp.*
- 221	- 247	- 1 227									8+9 Eksport i alt
2 403	2 821	2 414	762	717	612	792	633	599	574	580	10 Bruttoforbrug
19 097	18 026	15 968	265	195	114	144	151	121	113	140	11 Bunker
714	702	532									12 Indenlandsk bruttoforbrug
18 383	17 324	15 436									A Omformning elektricitetsværker gasværker
4 137	3 106	3 300	699	733	623	731	832	944	880	700	B Industri jern- og stålindustri kemisk industri petrokemisk industri andre industrier
3 959	2 976	3 143									C Transport jernbaner vej lufttransport indenlandsk søfart
178	130	157									D Husholdninger mm. husholdninger, håndværk mm. landbrug fiskeri
3 707	3 292	2 467									E Total leveringer (A + B + C + D) for energetisk forbrug for ikke-energetisk forbrug
176	173	125									18 Statistisk differens (12-E)
289	314	278									
90	104	109									
3 152	2 701	1 955									
3 058	3 150	2 876									
107	106	110									
2 023	2 066	1 839									
712	719	649									
216	259	218									
7 246	7 498	6 452									
6 208	6 113	5 338									
846	1 158	916									
192	227	198									
18 148	17 046	15 095	3 518	5 023	3 962	3 354	3 480	4 963	4 367	3 958	
17 560	16 398	14 537									
588	648	558									
+ 235	+ 278	+ 341									

* (+) 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	Petro- leum og Jet- brænd- stof	Nafta	Gasolie og Dieselolie	Resi- dual fuelolie	Mine- ralsk terpentin	Smøre- olier og -fedt	Bitumen	Jord- oliekoks	Øvrige produk- ter	I alt			
	Raffi- nerie- gas	Flüssig- gas	Moto- ren- benzin	Petro- leum und Flug- turbinen- kraft- stoff	Roh- benzin	Diesel- kraftst. und Destillat- Heizöle	Rück- stands- Heizöle	Spezial- und Test- benzin	Schmier- stoffe	Bitumen	Petrol- koks	Andere Pro- dukte	Ins- gesamt			
	Refinery gas	Lique- fied petro- leum gas	Motor spirit	Kero- sines and jet fuels	Naphthas	Gas/ diesel oil	Residual fuel oil	White- spirit and indus- trial spirit	Lubri- cants	Bitumen	Petro- leum coke	Other products	Total			
EUR-9																
1973	2 472	10 787	75 527	25 506	31 512	186 643	217 701	1 467	5 149	15 234	515	5 468	577 981	1973		
1974	2 290	10 365	73 472	22 916	27 851	172 186	196 034	1 400	5 519	14 262	518	6 174	532 987	1974		
1974	O N D													O N D		
1975															J F M A M J J A S	
EUR-6																
1973	2 023	8 865	58 672	17 642	24 681	154 556	170 721	1 273	3 673	12 706	515	4 388	459 715	1973		
1974	1 950	8 554	56 939	15 403	21 804	141 691	151 564	1 215	4 064	11 873	518	4 660	420 235	1974		
1974	O N D													O N D		
1975															J F M A M J J A S	
EUR-6																
	Gaz de raffine- ries	Gaz de pétrole liquéfiés	Essence moteur	Pétrole lam- pant et carbu- réac- teurs	Naphtas	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White- spirit et essences spé- ciales	Lubri- fiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits	Total			
	Gas di raffie- nerie	Gas di petrolio liquefatti	Benzina motori	Petrolio e carbu- turbo	Nafta	Gasolio	Olio com- busti- bile	Benzina sol- vente e acqua- ragia minerale	Lubri- ficanti	Bitumi	Coke di petrolio	Altri prodotti	Totale			
	Raffina- derijgas	Vloeibaar petro- leum gas	Motoren- benzine	Petro- leum en jet fuels		Gas- diesel- olie en lichte stook- olie	Resi- duele stook- olie	Min- terpen- tijn en spe- ciale benzines	Smeer- olien en vetten	Bitumen	Petro- leum cokes	Andere produk- ten	Totaal			

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de produktie

1000 t

★	Refinery gas	Liquefied petroleum gas	Motor spirit	Kerosines and jet fuels	Naphthas	Gas/diesel oil	Residual fuel oil	White-spirit and industrial spirit	Lubricants	Bitumen	Petroleum coke	Other products	Total	
Deutschland (BR)														
1973	995	2 526	16 362	1 405	3 209	44 893	30 642	263	1 421	4 600	515	2 227	109 058	1973
1974	1 262	2 337	15 979	1 470	2 279	40 337	26 597	249	1 459	4 464	518	2 020	98 971	1974
1974	O N D	103 81 50	184 1 306 1 321	1 395 1 306 1 321	127 106 134	215 214 217	3 710 3 350 3 217	2 300 2 385 2 208	18 14 23	111 110 87	535 356 236	29 34 46	138 8 283 7 870	O N D
1975	J F M	67 90 66	162 1 711 1 691	1 319 1 208 1 371	99 105 103	190 73 8	2 915 2 483 2 765	2 057 1 520 1 853	15 15 15	95 92 98	114 119 200	44 40 37	124 6 030 6 819	J F M
	A M J	61 70 73	159 184 158	1 343 1 502 1 329	124 112 100	84 67 81	2 531 2 886 2 908	1 695 1 730 1 767	16 21 17	98 92 105	273 412 461	36 43 52	40 7 225 7 147	A M J
	J A S	85 73 71	160 147 156	1 435 1 415 1 286	109 141 110	107 87 181	3 133 1 797 3 025	1 605 1 797 1 767	21 14 15	101 89 97	475 421 543	52 49 40	16 7 502 7 419	J A S
France														
1973	364	2 736	16 671	3 420	5 158	48 368	42 007	287	1 184	3 855	—	301	124 351	1973
1974	275	2 816	16 789	3 331	5 260	45 132	39 256	324	1 302	3 714	—	392	118 591	1974
1974	O N D	26 24 23	234 231 258	1 391 1 295 1 351	269 236 246	333 309 335	3 453 3 842 4 088	3 209 3 461 3 694	20 30 28	94 93 104	330 289 230	— 33 23	9 385 8 843 10 380	O N D
1975	J F M	26 22 23	245 215 209	1 239 1 110 1 313	267 231 217	326 244 254	3 517 2 947 2 720	3 428 2 663 2 802	24 18 17	95 86 97	126 140 239	— 26 26	9 313 7 701 7 917	J F M
	A M J	22 21 23	218 215 203	1 280 1 335 1 397	317 289 343	229 226 190	2 938 2 509 2 577	2 834 2 652 2 390	32 9 26	72 88 87	197 328 427	— 18 9	8 170 7 691 7 672	A M J
	J A S	20 21 21	215 200 198	1 446 1 608 1 272	361 299 288	244 265 280	2 737 2 957 3 085	2 383 2 256 2 574	35 17 15	97 75 87	425 323 351	— 22 20	7 985 8 042 8 191	J A S
Italia*														
1973	458	2 232	15 096	6 661	8 038	28 682	57 197	77	495	2 264	—	160	121 360	1973
1974	272	2 228	14 719	5 854	6 844	29 018	51 289	86	623	1 812	—	145	112 890	1974
1974	O N D	56	542	3 355	1 315	1 300	6 211	11 786	31	207	443	—	25 274	O N D
1975	J F M	33	483	2 964	1 079	1 011	5 210	11 331	31	105	208	—	22 516	J F M
	A M J	48	501	3 351	853	810	5 202	10 125	23	114	466	—	21 526	A M J
	J A S													J A S
Nederland														
1973	122	966	5 775	4 874	6 594	20 559	27 160	410	470	906	—	1 600	69 436	1973
1974	114	826	5 696	3 852	5 988	17 372	23 171	338	576	1 003	—	2 033	60 969	1974
1974	O N D	9 10 9	69 85 87	530 506 489	367 330 400	376 422 404	1 522 1 458 1 446	2 101 1 835 1 992	35 29 25	54 51 48	94 69 50	— — —	5 373 4 972 5 147	O N D
1975	J F M	9 7 11	86 78 94	433 486 548	264 252 229	345 232 218	1 283 1 015 1 169	1 720 1 471 1 531	21 23 19	54 39 35	19 46 103	— — —	4 429 3 786 4 091	J F M
	A M J	5 6 6	71 71 64	492 591 586	262 320 321	341 400 303	976 1 337 1 398	1 674 1 910 1 683	27 20 23	27 30 36	71 120 127	— — —	4 106 4 960 4 668	A M J
	J A S	9 7 5	76 58 62	623 571 582	350 225 256	246 347 235	1 348 1 512 1 376	1 694 1 570 1 438	23 22 26	42 26 10	104 112 110	— — —	4 652 4 568 4 192	J A S

* Données mensuelles : y compris restitutions de la pétrochimie.

* Dati mensili: inclusi i ritorni dalla petrolchimica.

MINERALÖLPRODUKTE
Struktur der Erzeugung

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

PETROLEUM PRODUCTS
Structure of production

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de produktie

1 000 t

★	Refinery gas	Liquefied petroleum gas	Motor spirit	Kerosines and jet fuels	Naphthas	Gas/diesel oil	Residual fuel oil	White-spirit and industrial spirit	Lubricants	Bitumen	Petroleum coke	Other products	Total	
Belgique/België														
1973	84	405	4 768	1 282	1 682	12 054	13 715	236	103	1 081	—	100	35 510	1973
1974	27	347	3 756	896	1 433	9 832	11 251	218	101	880	—	73	28 814	1974
1974	O	3	37	355	92	1 007	1 055	20	11	128	—	5	2 824	O
	N	2	34	260	80	881	1 238	23	8	59	—	5	2 773	N
	D	4	36	313	97	934	1 154	22	0	45	—	8	2 718	D
1975	J	4	32	373	71	797	891	9	10	18	—	4	2 263	J
	F	2	30	353	63	603	835	13	7	23	—	2	1 957	F
	M	6	24	325	67	543	616	8	8	46	—	4	1 726	M
	A	8	35	324	66	561	517	11	10	67	—	6	1 673	A
	M	8	34	418	82	723	869	12	5	91	—	4	2 431	M
	J	7	26	282	89	747	913	23	8	104	—	3	2 430	J
	J	8	28	481	122	788	935	22	5	71	—	4	2 531	J
	A	7	24	422	89	778	816	10	5	73	—	9	2 291	A
	S												2 125	S
United Kingdom														
1973	394	1 655	14 842	7 644	6 607	27 852	42 024	150	1 476	2 225	—	1 080	105 949	1973
1974	272	1 602	14 520	7 305	5 861	26 439	40 020	149	1 455	2 129	—	1 514	101 266	1974
1974	O	34	147	1 271	590	2 430	3 328	9	113	174	—	140	8 760	O
	N	19	135	1 270	587	2 401	3 313	5	120	155	—	90	8 565	N
	D	19	146	1 230	658	2 221	3 388	11	136	134	—	108	8 498	D
1975	J	18	134	1 156	647	2 309	3 474	16	118	103	—	81	8 557	J
	F	17	109	980	519	342	1 735	6	102	176	—	81	6 793	F
	M	27	120	1 080	598	292	1 674	6	105	190	—	110	7 026	M
	A	17	137	1 168	499	327	1 786	8	101	164	—	99	6 976	A
	M	11	138	1 306	535	308	2 085	6	90	204	—	101	7 513	M
	J	13	124	1 271	488	216	1 989	8	69	203	—	89	6 946	J
	J	13	106	1 173	498	255	1 773	8	88	216	—	74	6 716	J
	A	14	105	1 299	585	338	2 086	7	104	176	—	105	7 752	A
	S	19	113	1 176	555	261	1 934	4	80	167	—	128	7 027	S
Ireland														
1973	—	40	469	79	46	684	1 239	—	—	—	—	—	2 557	1973
1974	—	39	477	94	45	650	1 251	—	—	—	—	—	2 556	1974
1974	O													O
	N													N
	D													D
1975	J													J
	F													F
	M													M
	A													A
	M													M
	J													J
	J													J
	A													A
	S													S
Danmark														
1973	55	227	1 544	141	178	3 551	3 717	44	—	303	—	—	9 760	1973
1974	68	170	1 536	114	141	3 406	3 199	36	—	260	—	—	8 930	1974
1974	O	16	14	144	7	254	234	3	—	59	—	—	738	O
	N	32	15	123	10	320	330	3	—	9	—	—	856	N
	D	29	14	132	12	286	297	3	—	—	—	—	789	D
1975	J	25	13	106	12	272	228	2	—	2	—	—	675	J
	F	24	13	120	15	226	245	3	—	9	—	—	666	F
	M	24	15	111	8	295	207	3	—	23	—	—	705	M
	A	19	12	93	9	226	207	3	—	35	—	—	629	A
	M	23	12	107	6	213	208	3	—	23	—	—	600	M
	J	27	13	161	9	198	162	1	—	41	—	—	612	J
	J	31	13	146	12	242	194	1	—	36	—	—	683	J
	A	30	14	140	12	272	227	3	—	46	—	—	752	A
	S	31	11	129	4	254	211	2	—	26	—	—	672	S

MINERALOLIEPRODUKTER

Udenrigshandel

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

PRODUITS PÉTROLIERS

Commerce extérieur

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

MINERALÖLPRODUKTE

Außenhandel

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

PRODOTTI PETROLIFERI

Commercio estero

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

PETROLEUM PRODUCTS

Foreign trade

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

AARDOLIEPRODUKTEN

Buitenlandse handel

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

1000 t		EUR-9	EUR-8	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Imports Importations	1973	(105 530)	(72 876)	41 018	7 357	5 076	9 722	8 024	1 679	17 806	3 334	11 514	1973
	1974	(99 469)	(70 862)	36 997	6 929	5 936	10 633	(8 805)	1 562	14 770	3 158	10 679	1974
	1974			3 139	666		1 129	651	198	1 295		1 076	1974
		O		2 722	574		733	588	115	1 416		909	N
		N		2 956	849		1 159	652	204	1 947		1 119	D
	1975	J		2 488	905		673	585	135	1 540		916	1975
		F		2 950	1 019		589	691	104	1 154		816	J
		M		2 658	861		922	787	107	1 026		541	F
		A		3 405	680		703	745	141	1 242		759	M
		M		2 490	539		710	525	101	703		792	A
	J		3 767	664		687	629	112	894		864	M	
	J		3 425	766		795	468	106	825		879	J	
	A		3 153	425		930	716	82	718		1 168	A	
	S		3 446	483		928	693	110	756		1 002	S	
2 Exports Exportations	1973	(128 340)	(108 334)	8 853	13 449	29 845	41 684	14 507	6	16 679	496	2 821	1973
	1974	(111 656)	(94 167)	9 350	11 212	23 318	39 369	10 911	7	14 649	426	2 414	1974
	1974			701	705		3 590	1 006		1 420		269	1974
		O		759	902	4 625	3 268	997		1 085		153	O
		N		794	897		3 597	947		1 141		177	N
	1975	J		673	888		2 738	824		1 007		201	1975
		F		462	846	2 937	2 481	733		948		188	J
		M		480	744		3 095	645		1 035		187	F
		A		540	892		2 414	1 103		873		118	A
		M		429	806	3 299	2 808	983		1 193		155	M
	J		496	947		2 758	1 168		1 074		187	J	
	J		578	774		2 658	1 263				229	J	
	A		510	1 281		2 560	1 108		1 535		245	A	
	S		549	1 085		2 741	918		1 243		204	S	
3 Balance of exchanges Solde des échanges	1973	+ 22 810	+ 35 468	- 32 165	+ 6 092	+ 24 769	+ 31 962	+ 6 483	- 1 673	- 1 127	- 2 838	- 8 693	1973
	1974	+ 12 187	+ 23 305	- 27 647	+ 4 283	+ 17 382	+ 28 736	+ 2 106	- 1 555	- 121	- 2 732	- 8 265	1974
	1974			- 2 438	+ 38		+ 2 461	+ 355	- 198	+ 125		- 807	1974
		O		- 1 963	+ 328		+ 2 535	+ 409	- 115	+ 331		- 756	O
		N		- 2 162	+ 48		+ 2 438	+ 295	- 204	- 806		- 942	N
	1975	J		- 1 815	+ 49		+ 2 065	+ 239	- 135	- 533		- 715	1975
		F		- 2 488	- 17		+ 1 892	+ 42	- 104	- 202		- 628	J
		M		- 2 178	- 173		+ 2 173	- 142	- 107	- 833		- 354	F
		A		- 2 865	+ 212		+ 1 710	+ 358	- 141	- 369		- 641	A
		M		- 2 061	+ 267		+ 2 098	+ 458	- 101	+ 490		- 637	M
	J		- 3 271	+ 283		+ 2 078	+ 539	- 112	+ 180		- 677	J	
	J		- 2 847	+ 8		+ 1 863	+ 795	- 106	+ 458		- 650	J	
	A		- 2 543	+ 856		+ 1 630	+ 392	- 82	+ 817		- 923	A	
	S		- 2 897	+ 602		+ 1 813	+ 225	- 110	+ 487		- 798	S	
4 Marine bunker Soutes maritimes	1973	37 930	31 638	3 695	5 523	7 310	11 972	3 138		5 521	69	702	1973
	1974	32 015	26 643	3 095	5 090	6 091	9 605	2 762		4 759	81	532	1974
	1974			254	386		1 005	254		379		36	1974
		O		253	379	1 553	925	245		374		38	O
		N		234	461		884	296		344		47	N
	1975	J		244	377		822	259		310		32	1975
		F		238	342	1 306	808	226		319		41	J
		M		222	330		833	207		284		40	F
		A		229	382		818	255		293		46	A
		M		241	355	1 290	800	266		280		39	M
	J		236	356		879	236		244		53	J	
	J		227	351		891	238		264		49	J	
	A		204	405		855	187		290		43	A	
	S		205	433		961	218		303		42	S	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

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

PRODUITS PÉTROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Produits finis
- 2 Gaz de pétrole liquéfiés et gaz de raffineries
- 3 Essences moteur
- 4 Pétrole lampant et carburéacteurs

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandslieferungen

- 1 Fertigprodukte
- 2 Flüssiggas und Raffineriegas
- 3 Motorenbenzin
- 4 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Prodotti finiti
- 2 Gas di petrolio liquefatti e gas incondensabili
- 3 Benzina motori
- 4 Petrolio e carboturbo

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

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

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Eindprodukten
- 2 Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas
- 3 Motorenbenzine
- 4 Petroleum en jet fuels

1 000 t		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Finished products Produits finis	1973	511 520	389 656	136 876	111 190	88 867	25 375	25 705	1 643	99 403	5 415	17 046	1973	
	1974	476 514	362 717	122 490	106 475	88 868	22 191	22 318	1 555	93 593	5 109	15 095	1974	
	1974	O N D		11 245	8 687		2 005	2 131	190	8 721		1 726	O N D	1974
				10 189	9 257	22 567	1 809	1 696	124	8 663		1 504		
				9 812	10 614		1 838	2 533	199	8 421		1 733		
2 L.P.G. and refinery gas G.P.L. et gaz de raffineries	1973	12 510	10 071	3 408	3 061	2 358	598	625	21	1 990	91	358	1973	
	1974	12 317	10 234	3 463	2 941	2 669	599	541	21	1 684	96	303	1974	
	1974	O N D		237	242		53	54	2	144		29	O N D	1974
				267	260	471	53	47	2	133		29		
				229	282		51	57	3	132		29		
3 Motor spirit Essences moteur	1973	71 629	52 269	18 960	15 772	11 251	3 556	2 573	157	16 926	799	1 635	1973	
	1974	68 702	49 934	18 490	15 187	10 391	3 202	2 511	153	16 483	797	1 488	1974	
	1974	O N D		4 413	1 688	1 256	925	294	14	1 511		155	O N D	1974
				3 987	1 486	1 215	804	262	207	13	1 408		153	
				4 233	1 561	1 290	873	293	219	7	1 313		147	
4 Kerosines and jet fuels Pétrole lampant et carburéacteurs	1973	19 786	10 922	2 496	1 904	3 932	1 991	547	52	7 555	411	898	1973	
	1974	17 891	10 095	2 590	1 903	3 632	1 413	503	54	6 614	409	773	1974	
	1974	O N D		255	152		143	36	4	618		73	O N D	1974
				190	140	912	128	41	3	618		64		
				210	139		133	41	5	574		79		

		AFRA WORLDSCALE					Single Dirty MILLION WORLDSCALE			
		16500-24999 dwt	25000-44999 dwt	45000-79999 dwt	80000-159999 dwt	≥ 160000 dwt				
1 World indexes Indices mondiaux	1974	A	223,8	185,8	122,0	101,7	79,4	176	A	1974
		M	220,0	186,8	121,6	97,8	78,9	151	M	
		J	214,6	181,9	119,7	92,9	77,8	155	J	
	J	A	203,3	179,4	120,9	93,2	78,7	119	J	A
		S	190,6	169,3	116,3	90,5	77,5	110	S	
		S	183,4	164,6	110,2	86,5	74,6	118	S	
	O	N	190,7	165,5	110,3	86,1	72,9	129	O	N
		N	196,2	168,8	115,0	87,9	74,7	114	N	
		D	138,7	122,0	81,5	62,3	54,3	109	D	
	1975	J	140,8	121,8	80,5	60,8	55,0	78	J	1975
		F	136,3	120,1	81,4	62,2	56,4	71	F	
		M	132,5	121,2	81,3	62,1	57,0	65	M	
	A	M	130,6	123,1	81,5	62,8	57,5	66	A	M
		J	132,8	122,2	82,0	63,6	57,8	69	J	
J		135,4	123,8	82,6	61,9	57,3	73	J		
J	A	142,8	130,0	85,6	63,4	59,2	84	J	A	
	S	145,4	127,8	86,7	64,0	57,7	77	S		
	S	145,5	126,0	85,3	63,9	57,9	80	S		

		Den Persiske Golf - Europa Persischer Golf - Europa Persian Gulf - Europe				Det Caraiabiske Hav - Europa		Vestafrika - Eur.		Middelhavet U.K.C.		Middelhavet internt				
		< 45000 dwt		≥ 45000 dwt		Karibien - Europa		Westafrika - Eur.		Mittelmeer - Eur. Atl.		Intra-mittelmeer				
		N	W	N	W	Caribs - Europe	West Africa - Eur.	N	W	Med. - UK/Cont.	N	W	Inter Med.			N
2 Eurostat indexes Indices Eurostat	1974	A	2	283,8	4	67,7	7	181,4	5	185,0	9	137,4	9	185,4	A	1974
		M	0	—	34	72,2	3	127,5	0	—	12	154,1	3	126,7	M	
		J	3	213,3	40	81,1	5	154,5	2	182,5	10	144,0	12	147,1	J	
	J	A	0	—	50	54,5	8	108,8	4	93,1	12	104,2	8	117,5	J	A
		S	4	73,8	39	52,2	8	87,1	1	72,5	8	88,4	9	113,5	S	
		S	4	96,3	48	52,5	18	93,8	7	106,1	10	94,6	13	130,6	S	
	O	N	1	75,0	44	73,2	12	107,3	2	117,5	8	93,4	7	112,5	O	N
		N	6	91,7	44	42,5	18	114,8	2	78,8	6	114,0	10	103,5	N	
		D	6	105,0	24	43,4	17	104,3	3	100,8	11	99,0	7	111,4	D	
	1975	J	0	—	26	41,3	7	102,9	2	77,5	7	85,9	10	89,8	J	1975
		F	0	—	16	39,5	13	81,8	4	85,4	5	76,0	9	76,7	F	
		M	0	—	7	33,4	13	65,1	1	47,5	4	51,6	9	79,2	M	
	A	M	0	—	9	23,6	14	68,1	0	—	7	59,9	6	78,6	A	M
		J	1	80,0	25	19,4	11	74,3	1	85,0	7	57,2	12	73,5	J	
J		1	90,0	26	28,7	5	78,0	3	77,5	6	66,8	11	79,1	J		
J	A	0	—	21	34,1	7	79,9	5	73,0	14	80,6	12	83,3	J	A	
	S	0	—	37	30,1	4	64,4	2	74,3	9	86,3	9	75,6	S		
	S	1	80,0	26	38,1	3	60,5	3	64,3	16	78,5	12	87,5	S		
Voyages simples (sales) Viaggi singoli (sporchi) Enkele reizen (vull)		< 45000 dwt	≥ 45000 dwt		Caraiibe - Europa	Afrique occ. - Europe		Méditerranée - Eur. atlant.		Intra-Méditerranée						
		Golfe Persique - Europe Golfo Persico - Europa Perzische Golf - Europa				Caraibi - Europa	Africa occ. - Europa		Med. - R.U. Continente		Inter-Mediterraneo					
						Caraiben - Europa	West-Afrika - Europa		Middel. Zee - V.K./Kont.		Inter-middel. Zee					

GAS / GAZ

NATURGASBILANZ

BILANCIO GAS NATURALE

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

BALANS NATUURLIJK GAS

Tcal (GCV/Ho)	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
EUR-9											
1 Production of primary sources	1 095 079	1 246 553	1 419 076	234 186	383 975	406 910	313 194	275 232	424 409	438 296	327 470
2 Production of derived products	318	324									
3a Supplies from EUR-6	(208 075)	(281 191)	(368 468)	(50 479)	(88 688)	(109 889)	(100 825)	(95 934)	(122 230)	(140 985)	(123 906)
4 Imports from third-party countries	28 463	44 690	63 699	8 884	16 340						
5 Resources	1 123 860	1 291 567	1 482 775	243 070	400 315						
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 5 828	- 5 267	- 15 682	- 10 700	+ 4 456	+ 7 536	12 065	- 13 165	+ 2 425	+ 4 311	- 9 423
8a Deliveries to EUR-6	(203 512)	(280 035)	(367 716)	(51 982)	(89 192)	(98 792)	(83 492)	(77 399)	(107 513)	(118 212)	(97 920)
9 Exports to third-party countries	866	1 347	1 707	211	502	444	303	304	542	568	157
10 Gross consumption											
12 Gross inland consumption	1 121 729	1 286 109	1 466 138	230 656	403 765	425 099	318 159	280 298	441 009	464 812	343 876
13 Transformations	308 172	319 216	376 124	65 892	92 591	101 151	86 209	82 639	104 178	101 663	89 875
14 Consumption of the energy sector	13 801	15 704	13 310	3 577	4 696	4 496	3 830	3 493	4 767	4 872	4 023
15 Distribution losses	29 319	33 135	30 537	4 258	11 589	6 349	7 521	7 092	10 709	9 408	8 307
16 Final non-energy consumption											
17 Final energy consumption	775 958	926 442	1 052 215	158 916	296 931	313 487	221 163	187 546	321 384	348 838	241 798
18 Statistical difference	- 5 521	- 8 388	- 6 048	- 1 987	2 042	- 384	- 564	- 472	- 29	+ 31	- 127
Transformations:											
131 electrical power stations	220 667	261 282	333 976	57 789	74 158	86 442	77 344	77 195	91 111	92 357	84 471
133 gas works	87 505	57 934	42 148	8 103	18 433	14 709	8 865	5 444	13 067	9 306	5 404
Final energy consumption:											
171 industry	398 095	466 433	522 434	104 744	139 470	137 307	121 994	117 080	144 790	139 514	127 614
172 transportation (road transportation)	1 363	1 527	2 032	362	401	426	483	472	547	583	657
173 households, etc.	316 717	396 043	462 275	38 952	140 593	158 395	83 242	54 605	159 373	190 620	97 963

DEUTSCHLAND (BR)

1 Erzeugung von Primärenergie	153 116	166 963	172 758	35 777	47 792	47 947	41 100	34 262	49 414	46 697	34 486
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Bezüge aus EUR-6	88 347	130 899	177 142	21 882	42 407	50 272	40 922	39 890	57 774	65 850	52 474
4 Einfuhr aus dritten Ländern	-	3 530	15 120	-	3 530						
5 Aufkommen	241 463	301 392	365 020	57 659	93 729	98 219	82 022	74 152	107 188	112 547	86 960
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 645	- 1 075	- 1 391	- 378	- 390	- 21	- 192	- 578	- 192	+ 159	- 665
8a Lieferungen an EUR-6											
9 Ausfuhr in dritte Länder	115	736	914	115	230	211	149	181	259	340	91
10 Bruttoverbrauch											
12 Brutto-Inlandsverbrauch	240 703	299 581	362 715	57 166	93 109	97 987	81 681	73 393	106 737	112 366	86 204
13 Umwandlung	65 353	90 237	132 921	19 750	27 510	30 758	30 077	29 279	39 508	40 098	33 836
14 Verbrauch des Sektors Energie	4 860	5 745	4 714	1 058	1 508	1 280	954	1 019	1 451	1 705	1 396
15 Netzverluste											
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	10 500	10 800	12 400	2 500	3 000	3 000	2 800	2 500	3 000	3 200	3 000
17 Energetischer Endverbrauch	160 605	191 320	212 680	33 858	61 091	62 949	47 850	40 595	62 778	67 363	47 972
18 Statistische Differenz	- 615	- 1 479	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	62 199	86 207	130 190	19 158	26 390	29 871	29 510	28 814	38 700	39 381	33 245
133 Gaswerke	3 154	4 030	2 731	592	1 120	887	567	465	808	717	591
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	111 471	126 692	136 998	25 370	40 978	42 685	30 091	25 502	42 778	40 531	29 961
172 Verkehr (Straßenverkehr)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 Haushalte, usw.	49 134	64 628	75 682	8 488	20 113	20 264	17 759	15 093	20 000	26 832	18 011

* (+) Lagerformindkelse; (-) 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)	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
FRANCE											
1 Production des sources primaires	69 545	69 907	69 648	16 751	18 369	17 724	17 017	16 973	17 934	16 404	14 700
2 Production de produits dérivés	318	324									
3a Réceptions en provenance de EUR-6	53 328	68 532	80 709	12 094	21 115	22 646	19 293	15 943	22 827	21 605	20 129
4 Importations en provenance des pays tiers	7 531	15 486	19 361	3 832	4 469	2 624	3 872	5 557	7 308	6 702	7 021
5 Ressources	130 722	154 249	169 718	32 677	43 953	42 994	40 182	38 473	48 069	44 711	41 850
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 2 490	- 3 895	- 13 815	- 6 744	+ 2 064	+ 2 048	- 7 770	- 7 108	- 985	+ 3 222	- 2 100
8a Livraisons à EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consommation brute											
12 Consommation intérieure brute	128 232	150 354	156 903	25 933	46 017	45 042	32 412	31 365	47 084	47 933	39 750
13 Transformations	27 176	28 531	28 155	6 321	7 452	6 383	5 937	8 633	7 202	7 724	8 671
14 Consommation du secteur énergie	1 701	2 594	1 576	396	401	381	410	436	349	281	300
15 Pertes sur les réseaux	6 685	6 867	6 500	1 200	2 000	2 000	1 300	1 200	2 000	2 000	1 500
16 Consommation finale non énergétique	10 000	10 000	10 000	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
17 Consommation finale énergétique	82 670	102 362	109 672	15 516	33 664	33 778	22 265	18 596	35 033	35 428	26 779
18 Ecart statistique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques	21 740	23 220	24 083	5 885	5 391	4 847	5 318	8 288	5 630	6 059	7 892
133 usines à gaz	5 436	5 311	4 072	436	2 061	1 536	619	345	1 572	1 665	779
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	41 509	50 995	54 571	11 490	13 638	12 752	13 739	13 572	14 508	13 403	15 254
172 transports (routiers)	155	155	101	26	26	26	26	24	25	25	25
173 foyers domestiques, etc.	41 006	51 212	55 000	4 000	20 000	21 000	8 500	5 000	20 500	22 000	11 500
ITALIA											
1 Produzione di fonti primarie	129 811	140 205	139 949	32 199	40 708	41 875	28 786	26 753	42 580	39 072	28 886
2 Produzione di prodotti derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Arrivi da EUR-6	-	-	14 860	-	-	-	3 869	5 368	5 625	11 175	8 257
4 Importazioni dai paesi terzi	13 221	18 282	23 085	3 175	5 975	3 683	8 841	7 957	2 717	8 214	10 783
5 Risorse	143 032	158 487	177 894	35 374	46 683	45 558	41 496	40 078	50 922	58 461	47 926
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 3 138	- 393	- 476	- 3 578	+ 2 782	+ 5 509	- 4 103	- 5 479	+ 3 602	+ 930	- 6 658
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Esportazioni verso i paesi terzi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consumo lordo											
12 Consumo interno lordo	139 894	158 094	177 418	31 796	49 465	51 067	37 393	34 599	54 524	59 391	41 268
13 Trasformazioni	14 463	15 251	14 287	3 530	4 025	3 762	2 738	3 709	3 864	6 127	5 100
14 Consumo del settore energia	1 620	1 601	1 739	400	400	400	400	400	400	400	400
15 Perdite sulle reti	2 123	1 282	1 454	250	400	400	300	300	400	500	400
16 Consumo finale non energetico	19 251	20 139	19 974	5 068	5 367	5 159	5 044	5 289	4 474	4 621	4 364
17 Consumo finale energetico	102 437	119 821	139 964	22 558	39 273	41 346	28 911	24 901	45 386	47 743	31 004
18 Differenza statistica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasformazioni:											
131 centrali elettriche	9 787	11 381	10 160	2 857	2 880	2 502	1 803	3 090	2 610	4 750	4 200
133 officine del gas	4 676	3 870	4 127	673	1 145	1 260	935	619	1 254	1 377	900
Consumo finale energetico:											
171 industria	69 799	78 500	88 587	18 516	22 381	21 735	20 642	20 061	22 895	21 117	21 185
172 trasporti (stradali)	1 208	1 372	1 931	336	375	400	457	448	522	558	632
173 usi domestici, ecc.	31 430	39 949	49 446	3 706	16 517	19 211	7 812	4 392	21 969	26 068	9 187

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

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

BILANCIO GAS NATURALE

BALANS NATUURLIJK GAS

1972	1973	1974	1973		1974				1975		Tcal (bov. w/PCS)
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
NEDERLAND											
491 228	597 371	708 621	104 757	188 314	199 980	154 722	139 866	214 612	230 714	174 536	1 Primaire produktie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
491 226	597 371	708 621	104 757	188 314	199 980	154 722	139 866	214 612	230 714	174 536	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
203 512	280 035	367 716	51 982	89 192	98 792	83 492	77 399	107 513	118 212	97 920	8a Leveringen aan EUR-6
751	611	793	96	272	233	154	123	283	228	66	9 Uitvoer naar derde landen
286 963	316 725	340 012	52 679	98 850	100 955	71 076	62 344	106 816	112 274	76 550	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik
88 126	104 130	113 892	22 661	27 732	29 175	27 570	26 513	32 200	30 685	26 100	13 Omzetting
2 701	2 845	3 450	1 335	1 786	1 877	1 615	1 283	2 100	2 000	1 500	14 Verbruik van de sector energie
1 851	4 653	2 312	300	700	1 000	800	700	1 000	1 000	800	15 Verliezen op het verdelingsnet
14 000	15 000	16 500	3 200	4 000	5 000	3 500	3 500	5 000	6 000	4 000	16 Niet-energetisch eindverbruik
183 986	199 392	208 457	27 046	65 893	63 903	37 591	30 348	66 516	72 589	44 150	17 Energetisch eindverbruik
- 3 701	- 9 295	- 4 599	- 1 863	- 1 261	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
Omzetting:											
88 126	104 130	113 892	22 661	27 732	29 175	27 570	26 513	32 200	30 685	26 100	131 elektrische centrales
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken
Energetisch eindverbruik:											
71 560	75 502	79 425	17 981	21 872	18 903	16 591	20 348	21 516	22 589	19 150	171 industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 vervoer (wegvervoer)
112 426	123 890	129 032	9 065	44 021	45 000	21 000	10 000	45 000	50 000	25 000	173 huisbrand, enz.
BELGIQUE/BELGIË											
439	457	509	102	80	86	121	153	149	141	113	1 Production de sources primaires
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 Production de produits dérivés
65 146	79 331	92 501	15 952	24 505	28 340	22 309	18 814	23 038	24 249	22 771	3a Réceptions en prov. de EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Importations en prov. des pays tiers
65 585	79 788	93 010	16 054	24 585	28 426	22 430	18 967	23 187	24 390	22 884	5 Ressources
+ 445	+ 96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Variations des stocks prod. et imp.*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Livraisons à EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Exportations vers les pays tiers
66 030	79 884	93 010	16 054	24 585	28 426	22 430	18 967	23 187	24 390	22 884	10 Consommation brute
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Consommation intérieure brute
20 281	25 399	28 402	5 439	7 575	10 216	6 835	4 851	6 500	6 097	7 864	13 Transformations
1 634	1 660	872	71	271	318	187	107	260	276	225	14 Consommation du secteur énergie
2 597	1 379	3 000	600	700	800	700	700	800	900	600	15 Pertes sur les réseaux
6 032	6 500	6 600	1 600	1 600	1 700	1 600	1 600	1 700	1 800	1 700	16 Consommation finale non énergétique
36 704	44 946	55 585	8 468	15 220	15 776	13 672	12 181	13 956	15 286	12 622	17 Consommation finale énergétique
- 1 218	-	- 1 449	- 124	- 781	- 384	- 564	- 472	- 29	+ 31	- 127	18 Écart statistique
Transformations:											
20 281	25 399	28 402	5 439	7 575	10 216	6 835	4 851	6 500	6 097	7 864	131 centrales électriques
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 usines à gaz
Consommation finale énergétique:											
23 468	28 821	37 971	6 918	10 847	9 698	10 664	10 057	7 552	7 966	8 657	171 industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 transports (routiers)
13 236	16 125	17 614	1 550	4 373	6 078	3 008	2 124	6 404	7 320	3 965	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)	1972	1973	1974	1973		1974				1975	
				III	IV	I	II	III	IV	I	II
LUXEMBOURG											
1 Production des sources primaires	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Production de produits dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Réceptions en provenance de EUR-6	1 254	2 429	3 256	551	661	750	620	831	1 055	985	886
4 Importations en provenance des pays tiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Ressources	1 254	2 429	3 256	551	661	750	620	831	1 055	985	886
6 Variations des stocks prod. et imp.*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8a Livraisons à EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consommation brute	1 254	2 429	3 256	551	661	750	620	831	1 055	985	886
12 Consommation intérieure brute	1 254	2 429	3 256	551	661	750	620	831	1 055	985	886
13 Transformations	239	460	376	123	111	86	91	83	116	126	125
14 Consommation du secteur énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 Pertes sur les réseaux	10	15	25	3	5	6	4	6	9	8	7
16 Consommation finale non énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Consommation finale énergétique	992	1 954	2 855	425	545	658	525	742	930	851	754
18 Ecart statistique	+ 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques	239	460	376	123	111	86	91	83	116	126	125
133 usines à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	807	1 254	1 805	355	405	408	405	562	430	451	454
172 transports (routiers)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 foyers domestiques, etc.	185	700	1 050	70	140	250	120	180	500	400	300
UNITED KINGDOM											
1 Production of primary sources	250 942	271 650	327 691	44 600	88 712	99 298	71 448	57 225	99 720	105 268	74 749
2 Production of derived products	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Supplies from EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports from third-party countries	7 711	7 392	6 133	1 877	2 366	1 574	1 099	1 574	1 886	2 205	1 585
5 Resources	258 653	279 042	333 824	46 477	91 078	100 872	72 547	58 799	101 606	107 473	76 334
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8a Deliveries to EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Gross consumption	258 653	279 042	333 824	46 477	91 078	100 872	72 547	58 799	101 606	107 473	76 334
12 Gross inland consumption	258 653	279 042	333 824	46 477	91 078	100 872	72 547	58 799	101 606	107 473	76 334
13 Transformations	92 534	55 208	58 091	8 068	18 186	20 771	12 961	9 571	14 788	10 806	8 179
14 Consumption of the energy sector	1 285	1 259	959	317	330	240	264	248	207	210	202
15 Distribution losses	16 053	18 939	17 246	1 905	7 784	2 143	4 417	4 168	5 500	5 000	5 000
16 Final non-energy consumption	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Final energy consumption	148 781	204 208	257 528	36 187	64 778	77 718	54 905	44 794	80 111	91 457	62 953
18 Statistical difference	-	- 572	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 electrical power stations	18 295	10 485	26 873	1 666	4 079	9 745	6 217	5 556	5 355	5 259	5 045
133 gas worth	74 239	44 723	31 218	6 402	14 107	11 026	6 744	4 015	9 433	5 547	3 134
Final energy consumption:											
171 industry	79 481	104 669	123 077	24 114	29 349	31 126	29 862	26 978	35 111	33 457	32 953
172 transportation (road transportation)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 households, etc.	69 300	99 539	134 451	12 073	35 429	46 592	25 043	17 816	45 000	58 000	30 000

* (+) 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 tredjelände

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/Belgie	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark		
1 ★ Production 10⁶ m³	1973	139 815	112 070	19 385	7 308	14 562	70 815			27 745			1973	
	1974	160 190	126 605	19 834	7 556	14 504	84 711			33 585			1974	
	1974	O N D	15 483	12 248	1 937	654	1 373	8 284			3 235			1974
			16 004	12 538	1 858	654	1 456	8 570			3 466			
	1975	J F M	16 776	13 060	1 894	536	1 454	9 186			3 706			1975
			15 798	12 383	1 757	512	1 290	8 824			3 415			
	1975	A M J	14 583	11 480	1 620	514	1 111	8 235			3 103			1975
			12 261	9 634	1 280	693	1 007	6 654			2 627			
	1975	J A S	9 150	7 370	886	674	758	5 052			1 780			1975
			9 157	7 488	1 041	771	869	4 807			1 669			
	Tcal (GCV) (PCS)	1973	1 246 877	975 227	166 963	70 231	140 205	597 371	457		271 650			1973
		1974	1 419 076	1 091 385	172 758	69 648	139 949	708 521	509		327 691			1974
1974		O N D	134 234	106 707	16 836	5 984	13 253	69 586	48		28 527			1974
			139 568	108 308	16 136	6 080	14 052	71 988	52		31 260			
1975		J F M	145 377	112 692	16 441	5 000	14 037	77 162	52		32 685			1975
			140 083	106 859	15 245	5 000	12 449	74 122	43		33 224			
1975		A M J	152 599	113 240	15 832	6 187	12 586	79 430	46		39 359			1975
			127 206	98 980	14 083	5 550	10 724	69 174	45		28 226			
1975		J A S	106 198	82 739	11 182	6 150	9 724	55 894	33		24 459			1975
			93 776	70 712	9 241	3 000	8 438	49 468	37		23 064			
1975		J A S	79 531	63 960	7 776	6 400	7 317	42 437	30		15 571			1975
			78 783	64 098	9 099	6 200	8 389	40 379	31		14 685			
1975	J A S	98 403	73 830	11 433	5 600	8 836	47 930	31		24 573			1975	
2 Import Netherlands Pays-Bas Tcal (GCV) (PCS)	1973	281 191	281 191	130 899	68 532	-		79 331	2 429				1973	
	1974	368 468	368 468	177 142	80 709	14 860		92 501	3 256				1974	
	1974	O N D	36 783	36 783	18 596	8 164	1 833		7 776	414				1974
			37 034	37 034	19 798	7 439	1 723		7 761	313				
	1975	J F M	36 785	36 785	19 380	7 507	2 069		7 501	328				1975
			40 921	40 921	21 312	7 896	3 338		8 046	329				
	1975	A M J	39 826	39 826	21 898	6 355	3 799		7 464	310				1975
			43 541	43 346	22 641	7 589	4 038		8 739	339				
	1975	J A S	39 353	39 353	20 106	7 573	3 211		8 154	309				1975
			33 211	33 211	16 375	6 721	2 294		7 539	282				
	1975	J A S	34 770	34 770	15 993	5 901	2 752		7 078	295				1975
			27 706	27 706	13 867	5 362	2 521		5 674	282				
1975	J A S	24 480	24 480	13 082	4 096	1 397		5 695	210				1975	
		29 622	29 622	13 612	5 592	3 127		6 980	311					
3 Import third-party pays tiers Tcal (GCV) (PCS)	1973	44 690	37 298	3 530	15 486	18 282				7 392			1973	
	1974	63 699	57 566	15 120	19 361	23 085				6 133			1974	
	1974	O N D	3 817	3 346	*	2 599	747				471			1974
			3 768	3 297	*	2 332	965				471			
	1975	J F M	4 326	3 382	*	2 377	1 005				944			1975
			5 230	4 600	*	2 738	1 862				630			
	1975	A M J	6 064	5 277	*	2 287	2 990				787			1975
			5 826	5 038	*	1 676	3 362				788			
	1975	J A S	5 264	4 790	*	1 809	2 981				474			1975
			7 283	6 807	*	2 946	3 861				476			
	1975	J A S	6 842	6 207	*	2 266	3 941				635			1975
			6 873	6 558	*	2 541	4 017				315			
1975	J A S	4 018	3 221	*	1 084	2 137				797			1975	
		4 967	4 004	*	569	3 435				963				

* 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	1973	1 286 109	1 007 067	299 581	150 354	158 094	316 725	79 884	2 429	279 042	--	--	1973	
	1974	1 466 138	1 132 314	362 715	155 903	177 418	340 012	93 010	3 256	333 824	--	--	1974	
	1974 O N D		138 310	109 312	35 170	15 842	16 418	33 644	7 824	414	28 998	--	--	1974 O N D
			144 591	112 860	35 567	15 242	17 858	36 067	7 813	313	31 731	--	--	
			157 623	116 746	35 515	16 000	20 248	37 105	7 550	328	40 877	--	--	
	1975 J F M		153 818	120 503	37 634	16 398	20 261	37 783	8 098	329	33 315	--	--	1975 J F M
			151 151	117 140	37 121	16 068	19 795	36 339	7 507	310	34 011	--	--	
			163 355	123 208	38 370	18 227	19 335	38 152	8 785	339	40 147	--	--	
	A M J		133 684	104 984	34 031	15 179	15 312	31 954	8 199	309	28 700	--	--	A M J
			109 396	85 461	27 219	12 394	13 306	24 688	7 572	282	23 935	--	--	
			100 824	77 125	24 980	12 177	12 650	19 908	7 115	295	23 699	--	--	
	J A S		82 731	66 845	21 274	10 853	11 470	17 262	5 704	282	15 886	--	--	J A S
		80 387	64 905	21 692	9 164	9 969	18 144	5 726	210	15 482	--	--		
		103 456	77 920	24 361	11 751	13 764	20 722	7 011	311	25 536	--	--		
2 Deliveries Cession	1973	57 934	13 211	4 330	5 311	3 870	--	--	--	44 723	--	--	1973	
	1974	42 148	10 930	2 731	4 072	4 127	--	--	--	31 218	--	--	1974	
	1974 O N D		4 225	1 149	289	494	366	--	--	--	3 076	--	--	1974 O N D
			3 899	1 175	249	528	398	--	--	--	2 724	--	--	
			4 943	1 310	270	550	490	--	--	--	3 633	--	--	
	1975 J F M		3 714	1 326	257	584	485	--	--	--	2 388	--	--	1975 J F M
			3 252	1 172	220	511	441	--	--	--	2 080	--	--	
			2 341	1 262	241	570	451	--	--	--	1 079	--	--	
	A M J		2 015	980	264	365	351	--	--	--	1 035	--	--	A M J
			1 396	681	149	243	289	--	--	--	715	--	--	
			1 991	607	176	171	260	--	--	--	1 384	--	--	
	J A S		--	--	111	112	--	--	--	--	253	--	--	J A S
		--	--	90	80	--	--	--	--	1 119	--	--		
		--	--	109	107	--	--	--	--	2 188	--	--		
3 Direct consumption Consommation en l'état	1973	1 228 175	993 856	295 551	145 043	154 224	316 725	79 884	2 429	234 319	--	--	1973	
	1974	1 423 990	1 121 384	359 984	151 831	173 291	340 012	93 010	3 256	302 606	--	--	1974	
	1974 O N D		134 085	108 163	34 881	15 348	16 052	33 644	7 824	414	25 922	--	--	1974 O N D
			140 692	111 685	35 318	14 714	17 460	36 067	7 813	313	29 007	--	--	
			152 680	115 436	35 245	15 450	19 758	37 105	7 550	328	37 244	--	--	
	1975 J F M		150 104	119 177	37 377	15 814	19 776	37 783	8 098	329	30 927	--	--	1975 J F M
			155 036	115 968	36 901	15 557	19 354	36 339	7 507	310	31 931	--	--	
			161 014	121 946	38 129	17 657	18 884	38 152	8 785	339	39 068	--	--	
	A M J		131 669	104 004	33 767	14 814	14 961	31 954	8 199	309	27 665	--	--	A M J
			108 000	84 780	27 070	12 151	13 017	24 688	7 572	282	23 220	--	--	
			98 833	76 518	24 804	12 006	12 390	19 908	7 115	295	22 315	--	--	
	J A S		--	--	21 163	10 741	--	17 262	5 704	282	15 633	--	--	J A S
		--	--	21 602	9 084	--	18 144	5 726	210	14 363	--	--		
		--	--	24 252	11 644	--	20 722	7 011	311	23 348	--	--		

1972	1973	1974	1973		1974				1975		Tcal (bov. w./PCS)
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
NEDERLAND											
9 616 3 813 5 803	11 790 5 447 6 343	11 967 5 476 6 491	3 193 1 437 1 756	2 997 1 429 1 568	3 087 1 381 1 706	3 087 1 506 1 581	2 972 1 358 1 614	2 918 1 259 1 659	2 805 1 344 1 461	2 669 1 459 1 210	2 Productie cokesovengas hoogovengas fabrieksgas
											3a Aanvoer uit EUR-6 (fabrieksgas) 4 Invoer uit derde landen
9 616	11 790	11 967	3 193	2 997	3 087	3 087	2 972	2 918	2 805	2 669	5 Bruto beschikbare hoeveelheden 6 Voorraadwijzigingen prod. en imp.* (fabrieksgas)
											8a Leveringen aan EUR-6 (fabrieksgas) 9 Uitvoer naar derde landen
9 616	11 790	11 967	3 193	2 997	3 087	3 087	2 972	2 918	2 805	2 669	10 Brutoverbruik 12 Bruto binnenlands verbruik
3 325 661 3 325	3 922 802 3 120	4 337 912 3 425	1 097 284 813	842 181 661	971 230 741	1 000 295 705	1 055 231 824	1 103 156 947	1 214 267 947	903 222 681	13 Omzetting (elektrische centrales) cokesovengas hoogovengas fabrieksgas
1 864 891 973	2 330 679 1 651	2 361 690 1 671	579 164 415	602 175 427	591 168 423	626 169 457	588 172 416	590 170 420			14 Verbruik van de sector energie cokesovengas hoogovengas fabrieksgas
											15 Verliezen op het verdelingsnet 16 Niet-energetisch eindverbruik (cokesovengas)
4 205 661 3 544	5 360 697 4 663	5 269 710 4 559	1 798 177 1 621	1 732 179 1 553	1 500 200 1 300	1 400 200 1 200	1 330 150 1 180	1 240 160 1 080			17 Energetisch eindverbruik cokesovengas hoogovengas fabrieksgas
+ 222	+ 178	-	281	179	+ 25	+ 61	1	- 15			18 Statistische afwijking
4 205 661 3 544	5 360 697 4 663	5 269 710 4 559	1 798 177 1 621	1 732 179 1 553	1 500 200 1 300	1 400 200 1 200	1 330 150 1 180	1 240 160 1 080			Energetisch eindverbruik: 171 industrie cokesovengas hoogovengas fabrieksgas 173 huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIË

32 876 13 445 19 422 9	33 190 14 471 18 709 10	34 612 14 882 19 721 9	7 814 3 607 4 205 2	8 362 3 589 4 771 2	8 923 3 693 5 228 2	9 125 3 790 5 333 2	8 276 3 742 4 532 2	8 288 3 657 4 628 3	7 620 3 326 4 291 3	6 605 2 925 3 678 2	2 Production gaz de cokeries gaz de hauts fourneaux gaz d'usines
											3a Réceptions en prov. de EUR-6 (gaz d'usines) 4 Importations en prov. des pays tiers
32 876	33 190	34 612	7 814	8 362	8 923	9 125	8 276	8 288	7 620	6 605	5 Ressources 6 Variations des stocks prod. et imp.* (gaz d'usines)
											8a Livraisons à EUR-6 (gaz d'usines) 9 Exportations vers les pays tiers
32 876	33 190	34 612	7 814	8 362	8 923	9 125	8 276	8 288	7 620	6 605	10 Consommation brute 12 Consommation intérieure brute
8 825 2 338 5 887	9 196 3 142 6 054	9 720 2 878 6 842	2 098 818 1 280	2 397 638 1 759	2 413 665 1 748	2 552 689 1 863	2 345 714 1 631	2 410 810 1 600	2 410 610 1 800	1 760 660 1 100	13 Transformations (centrales électriques) gaz de cokeries gaz de hauts fourneaux
6 791 5 412 1 379	7 421 6 137 1 284	7 755 6 471 1 284	1 868 1 582 286	1 856 1 537 319	1 915 1 542 373	1 955 1 591 364	1 946 1 704 242	1 939 1 634 305	1 769 1 525 244	1 552 1 293 259	14 Consommation du secteur énergie gaz de cokeries gaz de hauts fourneaux gaz d'usines
											15 Pertes sur les réseaux 16 Consomm. fin. non énerg. (gaz de cokeries)
17 087 4 705 12 333 49	16 364 4 942 11 414 8	16 918 5 314 11 595 9	3 796 1 155 2 639 2	4 059 1 364 2 693 2	4 540 1 431 3 107 2	4 561 1 453 3 106 2	3 931 1 270 2 659 2	3 886 1 160 2 723 3	3 392 1 142 2 247 3	3 243 922 2 319 2	17 Consommation finale énergétique gaz de cokeries gaz de hauts fourneaux gaz d'usines
198	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Écart statistique
17 038 4 705 12 333 49	16 356 4 942 11 414 8	16 909 5 314 11 595 9	3 794 1 155 2 639 2	4 057 1 364 2 693 2	4 538 1 431 3 107 2	4 559 1 453 3 106 2	3 929 1 270 2 659 2	3 883 1 160 2 723 3	3 389 1 142 2 247 3	3 241 922 2 319 2	Consommation finale énergétique: 171 industrie gaz de cokeries gaz de hauts fourneaux gaz d'usines 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.

1972	1973	1974	1973		1974				1975		Tcal (GCV/Bø)
			III	IV	I	II	III	IV	I	II	
IRELAND											
1 086	1 289	1 266	217	400	406	292	217	351	360	250	2 Production
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>coke oven gas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>blast furnace gas</i>
1 086	1 289	1 266	217	400	406	292	217	351	360	250	<i>works gas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Supplies from EUR-6 (<i>works gas</i>)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Imports from third party countries
1 086	1 289	1 266	217	400	406	292	217	351	360	250	5 Resources
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Variat. of stocks at the prod. and imp.* (<i>works gas</i>)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Deliveries to EUR-6 (<i>works gas</i>)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Exports to third party countries
1 086	1 289	1 266	217	400	406	292	217	351	360	250	10 Gross consumption
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Gross inland consumption
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Transformation (electrical power stations)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>coke oven gas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>blast furnace gas</i>
34	43	44	11	11	11	11	11	11	11	11	14 Consumption of the energy sector
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>coke oven gas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>blast furnace gas</i>
34	43	44	11	11	11	11	11	11	11	11	<i>works gas</i>
88	105	118	17	33	33	24	22	39	37	26	15 Distribution losses
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 Final non-energy consumption (<i>coke oven gas</i>)
964	1 141	1 104	189	356	362	257	184	301	312	213	17 Final energy consumption
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>coke oven gas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>blast furnace gas</i>
964	1 141	1 104	189	356	362	257	184	301	312	213	<i>works gas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistical difference
Final energy consumption:											
220	274	272	40	88	90	63	44	75	77	53	171 industry
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>coke oven gas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>blast furnace gas</i>
220	274	272	40	88	90	63	44	75	77	53	<i>works gas</i>
744	867	832	149	268	272	194	140	226	235	160	173 households, etc.

DANMARK

1 598	1 496	1 369	239	466	452	286	225	406	425	282	2 Produktion
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Koksværksgas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Højovngas</i>
1 598	1 496	1 369	239	466	452	286	225	406	425	282	<i>Gasværksgas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Leveringer fra EUR-6 (<i>gasværksgas</i>)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Import fra tredjelande
1 598	1 496	1 369	239	466	452	286	225	406	425	282	5 Rådighedsmængde
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Lagerforandringer hos producenter og importører* (<i>gasværksgas</i>)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringer til EUR-6 (<i>gasværksgas</i>)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Eksport til tredjelande
1 598	1 496	1 369	239	466	452	286	225	406	425	282	10 Bruttoforbrug
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Indenlandsk bruttoforbrug
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omformning (elektricitetsværker)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Koksværksgas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Højovngas</i>
53	56	51	9	18	18	10	8	15	17	10	14 Forbrug i energi-sektoren
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Koksværksgas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Højovngas</i>
53	56	51	9	18	18	10	8	15	17	10	<i>Gasværksgas</i>
125	125	103	20	38	34	21	17	31	33	22	15 Distributionstab
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug (<i>koksværksgas</i>)
1 420	1 315	1 215	210	410	400	255	200	360	375	250	17 Endeligt energetisk forbrug
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Koksværksgas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Højovngas</i>
1 420	1 315	1 215	210	410	400	255	200	360	375	250	<i>Gasværksgas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistisk differens
Endeligt energetisk forbrug:											
186	180	160	35	50	50	40	30	40	50	40	171 industri
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Koksværksgas</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Højovngas</i>
186	180	160	35	50	50	40	30	40	50	40	<i>Gasværksgas</i>
1 234	1 135	1 055	175	360	350	215	170	320	325	210	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.

ELEKTRICITET

ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ENERGIA ELETTRICA

ELEKTRICITEIT

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 Index 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-energy 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	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Hydro-factor Indice hydraulique	1973		0.89	0.88	1.00	0.85	0.89	—	—	—	1.00	—	—	1973
	1974		0.97	0.97	1.15	0.99	0.89	—	—	—	1.08	—	—	1974
	1974	O N D	1.11	1.14	1.50	1.31	0.79	—	—	—	0.62	—	—	1974
			1.01	1.02	1.44	1.22	0.72	—	—	—	0.92	—	—	
	1975	J F M	1.06	1.02	1.53	1.13	0.64	—	—	—	1.79	—	—	1975
			0.94	0.93	1.28	0.97	0.69	—	—	—	1.25	—	—	
	1975	A M J	1.05	1.07	1.09	1.06	1.07	—	—	—	0.61	—	—	1975
			1.04	1.05	1.11	1.01	1.08	—	—	—	0.75	—	—	
	1975	J A S	1.05	1.06	1.09	1.09	1.01	—	—	—	0.55	—	—	1975
			1.12	1.12	1.12	1.09	1.16	—	—	—	0.63	—	—	
	1975	J A S	1.08	1.08	1.46	0.99	1.07	—	—	—	1.12	—	—	1975
			1.26	1.25	1.17	1.34	1.21	—	—	—	1.14	—	—	
2 Hydro Hydraulique	1973		108 344	103 157	15 272	47 543	38 901	—	615	826	4 524	639	24	1973
	1974		120 962	115 161	17 618	56 830	39 129	—	679	905	4 777	1 000	24	1974
	1974	O N D	9 820	9 820	1 560	5 090	3 008	—	75	87	252	91	2	1974
			10 325	9 827	1 488	5 360	2 813	—	75	91	392	104	2	
	1975	J F M	11 204	10 254	1 702	6 030	2 358	—	72	92	829	119	2	1975
			10 735	9 811	1 683	5 580	2 427	—	68	53	777	145	2	
	1975	A M J	9 444	8 758	1 321	5 030	2 316	—	49	42	579	105	2	1975
			9 071	8 548	1 228	4 680	2 538	—	46	56	468	53	2	
	1975	A M J	10 654	10 330	1 544	5 190	3 513	—	49	34	280	42	2	1975
			11 968	11 677	1 713	5 350	4 559	—	34	21	258	31	2	
	1975	J A S	12 248	11 975	1 636	5 520	4 770	—	32	17	254	17	2	1975
			12 401	12 171	1 669	5 440	5 000	—	13	49	206	22	2	
1975	J A S	9 890	9 587	1 550	4 170	3 807	—	15	45	280	21	2	1975	
		11 002	10 533	1 407	5 015	4 050	—	19	42	435	32	2		
3 Nuclear Nucléaire	1973		53 488	29 178	11 153	13 969	2 973	1 015	68	—	24 310	—	—	1973
	1974		31 844	31 844	11 446	13 932	3 227	3 102	137	—	29 232	—	—	1974
	1974	O N D	5 134	2 973	1 205	1 386	78	236	68	—	2 161	—	—	1974
			5 371	3 012	1 265	1 228	220	297	2	—	2 359	—	—	
	1975	J F M	6 543	3 560	1 408	1 441	368	312	21	—	2 993	—	—	1975
			6 318	3 890	1 383	1 821	353	179	154	—	2 428	—	—	
	1975	A M J	5 985	3 548	1 397	1 554	334	34	229	—	2 437	—	—	1975
			6 668	3 599	1 377	1 546	333	34	309	—	3 069	—	—	
	1975	A M J	6 312	4 041	1 763	1 370	327	250	331	—	2 271	—	—	1975
			5 522	3 877	1 494	1 483	325	364	211	—	1 645	—	—	
	1975	J A S	4 923	3 020	1 119	1 053	281	347	220	—	1 903	—	—	1975
			5 883	4 451	1 849	1 429	288	350	535	—	1 432	—	—	
1975	J A S	6 298	4 698	1 829	1 385	284	331	869	—	1 600	—	—	1975	
		6 782	4 565	1 941	1 366	243	242	773	—	2 217	—	—		
4 Conventional thermal Thermique classique	1973		808 878	550 530	253 723	112 968	94 910	49 212	38 438	1 279	234 045	6 323	17 980	1973
	1974		806 210	561 620	263 536	109 640	97 570	49 825	39 948	1 101	220 468	6 500	17 622	1974
	1974	O N D	73 897	52 424	24 478	10 224	9 281	4 628	3 723	90	19 247	586	1 640	1974
			73 572	50 425	24 027	9 512	8 704	4 568	3 523	91	20 867	588	1 692	
	1975	J F M	77 264	49 765	23 281	9 219	9 263	4 482	3 429	91	25 266	573	1 660	1975
			74 074	51 530	23 904	9 879	9 767	4 569	3 329	82	20 256	588	1 700	
	1975	A M J	70 148	46 805	21 831	8 706	9 019	4 245	2 927	77	21 310	533	1 500	1975
			78 210	50 306	23 110	10 434	9 091	4 517	3 068	86	25 817	609	1 478	
	1975	A M J	63 864	43 975	20 917	8 620	7 464	4 015	2 872	87	17 802	543	1 544	1975
			55 138	37 362	17 912	6 817	6 241	3 684	2 634	74	16 101	505	1 170	
	1975	J A S	55 638	36 633	17 731	6 627	5 955	3 524	2 722	74	17 173	476	1 356	1975
			47 918	33 324	16 097	5 691	6 119	3 372	1 971	74	12 917	517	1 160	
1975	J A S	45 543	31 540	16 164	5 005	4 889	3 663	1 763	56	11 964	469	1 570	1975	
		57 766	38 115	17 722	7 139	7 049	3 868	2 263	74	17 631	538	1 482		

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	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Total imports	1973	33 203	31 950	18 020	4 654	3 248	1 551	1 650	2 827	160	74	1 002	1973	
	1974	34 813	33 855	15 920	6 394	4 214	1 243	2 557	3 527	225	60	673	1974	
	1974	O	2 891	2 848	1 213	608	409	66	248	304	2	13	28	O
		N	3 118	3 046	1 081	675	493	148	357	292	46	12	14	N
		D	3 449	3 371	1 115	742	476	240	513	285	40	3	35	D
	1975	J	3 409	3 244	1 166	617	534	219	438	270	81	2	82	J
		F	2 789	2 660	1 090	515	336	158	324	237	28	3	98	F
		M	2 939	2 747	1 142	494	355	161	328	267	28	7	157	M
	A	M	2 887	2 837	1 258	540	391	158	273	217	6	21	23	A
		J	4 050	3 764	1 599	741	494	272	450	208	3	21	262	M
J		4 005	3 946	1 737	896	381	266	460	206	7	7	45	J	
J	A	4 874	4 778	2 300	1 056	592	211	384	235	5	1	90	J	
	A	4 118	4 087	2 210	811	414	135	322	195	8	11	12	A	
	S	4 121	4 072	2 050	768	484	165	362	243	14	8	26	S	
2 Imports from third-party countries des pays tiers	1973	16 992	16 074	10 487	3 100	2 487	—	—	—	—	—	918	1973	
	1974	16 681	16 248	10 836	2 346	3 066	—	—	—	—	—	433	1974	
	1974	O	1 144	1 118	725	150	243	—	—	—	—	—	26	O
		N	1 165	1 152	726	132	294	—	—	—	—	—	13	N
		D	1 200	1 167	752	139	276	—	—	—	—	—	33	D
	1975	J	1 411	1 331	869	137	325	—	—	—	—	—	80	J
		F	1 249	1 152	852	136	164	—	—	—	—	—	97	F
		M	1 393	1 238	827	167	244	—	—	—	—	—	155	M
	A	M	1 493	1 475	969	163	343	—	—	—	—	—	18	A
		M	2 269	2 010	3 319	254	437	—	—	—	—	—	259	M
J		2 134	2 093	1 436	321	336	—	—	—	—	—	41	J	
J	A	—	—	—	422	558	—	—	—	—	—	87	J	
	A	—	—	—	162	384	—	—	—	—	—	9	A	
	S	—	—	—	253	387	—	—	—	—	—	3	S	
3 Total exports	1973	25 179	23 810	7 729	7 620	2 369	2 896	2 405	791	96	29	1 226	1973	
	1974	25 957	24 955	10 004	6 580	1 921	2 724	2 882	846	175	71	756	1974	
	1974	O	2 461	2 398	874	654	184	229	379	78	13	2	48	O
		N	2 806	2 744	1 097	730	142	281	413	81	11	5	46	N
		D	3 088	3 022	1 198	774	169	355	446	80	3	13	50	D
	1975	J	2 644	2 571	957	742	178	266	386	42	3	15	55	J
		F	2 227	2 141	800	530	265	199	312	35	25	13	48	F
		M	2 246	2 171	809	544	258	191	319	50	16	14	45	M
	A	M	1 909	1 821	725	420	140	186	325	25	33	4	51	A
		J	2 273	2 210	863	431	203	196	399	18	21	4	38	M
J		2 159	2 093	650	456	197	294	480	16	9	5	52	J	
J	A	2 167	2 076	842	390	131	239	426	48	19	15	57	J	
	A	2 118	1 955	710	438	241	159	362	45	19	6	138	A	
	S	1 909	1 854	630	525	196	155	306	42	3	3	49	S	
4 Exports to third-party countries vers les pays tiers	1973	8 694	8 405	4 043	2 311	2 051	—	—	—	—	—	289	1973	
	1974	7 965	7 674	3 703	2 310	1 661	—	—	—	—	—	291	1974	
	1974	O	778	774	338	257	179	—	—	—	—	—	4	O
		N	881	876	414	336	126	—	—	—	—	—	5	N
		D	838	833	376	293	164	—	—	—	—	—	5	D
	1975	J	669	663	263	224	176	—	—	—	—	—	6	J
		F	715	710	264	184	262	—	—	—	—	—	5	F
		M	676	672	248	180	244	—	—	—	—	—	4	M
	A	M	487	479	226	147	106	—	—	—	—	—	8	A
		M	480	475	216	91	165	—	—	—	—	—	5	M
J		316	300	57	81	162	—	—	—	—	—	16	J	
J	A	—	—	—	54	90	—	—	—	—	—	16	J	
	A	—	—	—	86	131	—	—	—	—	—	102	A	
	S	—	—	—	108	161	—	—	—	—	—	9	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/Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Gross Brute	1973		1 039 542	731 061	309 286	179 562	146 397	51 282	40 312	4 222	282 192	7 393	18 896	1973
	1974		1 057 845	757 915	317 626	188 025	151 198	53 871	42 436	4 759	273 369	7 888	18 673	1974
	1974	O	94 965	69 331	29 313	17 389	13 373	4 924	3 923	409	23 196	714	1 724	1974
		N	94 924	67 084	28 457	16 741	12 820	3 724	4 000	400	25 345	725	1 770	
	1975	J	101 085	67 458	27 971	17 360	13 097	4 876	3 760	394	31 159	717	1 751	1975
		F	97 274	69 530	28 865	17 878	13 724	4 910	3 784	369	25 156	754	1 834	
	A	M	91 226	62 894	26 373	15 913	12 471	4 428	3 383	326	26 028	658	1 646	1975
		J	100 352	66 570	27 677	17 342	12 845	4 720	3 621	365	31 409	688	1 685	
	A	M	86 656	62 623	26 288	15 937	12 249	4 465	3 365	319	21 782	635	1 616	1975
		J	78 755	57 440	23 223	14 530	12 078	4 246	3 073	290	19 259	582	1 474	
	J	A	79 138	56 408	22 914	14 158	11 884	4 057	3 108	287	20 766	522	1 442	1975
		S	72 582	55 800	22 220	13 535	12 521	3 888	2 621	315	15 653	555	1 274	
	A	M	67 498	50 529	22 280	11 341	9 731	4 165	2 757	255	14 899	523	1 547	1975
S		82 134	58 147	23 830	14 057	12 322	4 335	3 281	322	21 824	606	1 557		
2 Pumping Pompage	1973		7 366	6 484	2 215	224	2 320	—	639	1 086	882	—	—	1973
	1974		7 850	6 648	2 247	380	2 231	—	631	1 159	896	306	—	1974
	1974	O	696	587	193	20	205	—	63	106	72	37	—	1974
		N	653	545	154	24	200	—	58	109	74	34	—	
	1975	J	724	580	167	22	228	—	51	112	119	25	—	1975
		F	642	507	124	15	259	—	46	63	111	24	—	
	A	M	509	378	98	20	177	—	34	49	114	17	—	1975
		J	558	417	134	20	158	—	35	70	127	14	—	
	A	M	491	384	113	30	183	—	24	34	89	18	—	1975
		J	635	530	187	50	238	—	28	27	89	16	—	
	J	A	677	547	202	74	210	—	38	23	112	18	—	1975
		S	676	546	223	36	210	—	10	67	101	29	—	
	A	M	583	449	223	13	130	—	18	65	120	14	—	1975
S		648	457	230	13	135	—	21	58	156	35	—		
3 Available Disponible	1973		973 687	686 840	288 224	171 290	137 662	48 882	37 727	3 055	262 060	7 007	17 780	1973
	1974		991 594	713 217	296 269	179 836	142 328	51 448	39 808	3 528	253 631	7 183	17 563	1974
	1974	O	89 121	65 271	27 389	16 634	12 578	4 701	3 672	297	21 577	651	1 622	1974
		N	89 100	63 194	26 610	16 020	12 062	4 732	3 486	284	23 579	665	1 662	
	1975	J	94 847	63 537	26 141	16 636	12 268	4 679	3 538	275	29 006	657	1 647	1975
		F	91 446	65 593	27 055	17 140	12 840	4 701	3 557	300	23 428	696	1 729	
	A	M	85 808	59 430	24 741	15 255	11 741	4 238	3 183	272	24 215	611	1 552	1975
		J	94 297	62 825	25 923	16 590	12 105	4 521	3 397	289	29 239	641	1 592	
	A	M	81 509	59 170	26 644	15 270	11 564	4 237	3 176	279	20 237	584	1 518	1975
		J	73 964	54 134	21 668	13 900	11 382	4 024	2 902	258	17 897	537	1 396	
	J	A	74 173	53 129	21 371	13 566	11 174	3 843	2 916	259	19 216	477	1 351	1975
		S	68 431	52 300	20 850	13 190	11 856	3 694	2 467	243	14 440	496	1 195	
	A	M	63 335	47 695	20 820	10 920	9 210	3 970	2 589	186	13 713	481	1 446	1975
S		77 297	55 158	22 260	13 750	11 679	4 120	3 090	259	20 138	540	1 461		
4 Increase Accroissement %	1973		+ 7.8	+ 8.1	+ 8.1	+ 8.8	+ 7.6	+ 6.8	+ 9.1	+ 8.0	+ 7.1	+ 7.8	+ 4.0	1973
	1974		+ 1.8	+ 3.8	+ 2.8	+ 5.0	+ 3.4	+ 5.2	+ 5.5	+ 15.5	- 3.2	+ 2.5	- 1.2	1974
	1974	O		+ 5.4	+ 5.3	+ 8.4	+ 1.5	+ 5.0	+ 6.1	+ 8.2	+ 2.0	+ 2.0		1974
		N		+ 1.8	+ 0.8	+ 3.2	- 0.5	+ 7.6	+ 3.5	+ 10.6	+ 2.2	+ 2.2		
	1975	J		- 0.1	+ 3.0	+ 1.2	- 0.5	+ 3.6	+ 0.5	+ 2.9	+ 2.9	+ 2.9		1975
		F		+ 1.3	- 0.8	+ 3.9	+ 0.8	+ 6.4	+ 1.3	+ 7.1	+ 14.7	+ 15.7		
	A	M		+ 0.9	0	+ 0.1	+ 2.3	+ 5.2	- 1.6	+ 4.8	+ 1.5	+ 8.3		1975
		J		+ 1.2	+ 0.7	+ 3.8	- 1.7	+ 4.4	- 1.7	+ 1.7	+ 4.5	+ 8.3		
	A	M		+ 1.3	+ 1.4	+ 4.8	- 2.8	+ 4.3	- 4.2	+ 5.1	+ 3.8			1975
		J		- 5.2	- 6.9	- 3.4	- 3.7	- 3.0	- 12.5	- 6.0	- 2.1			
	J	A		- 3.4	- 5.0	- 1.1	- 1.1	- 5.1	- 8.1	- 1.2	- 3.9			1975
		S		- 5.7	- 8.4	- 3.7	- 0.7	- 5.5	- 13.3	- 10.0	- 7.0			
	A	M		- 6.2	- 4.7	- 5.9	- 7.4	- 3.9	- 14.7	- 27.8	- 8.1			1975
S			- 4.2	- 5.6	- 5.5	- 1.2	- 4.7	- 7.6	- 4.0	- 7.5				

ELEKTRICITET

Brændselsforbrug*

- 1 Stenkul (inkl. koks)
- 2 Brunkul og afledede produkter (inkl. tørv for Irland)
- 3 Ikke gasformige mineralolieprodukter

* Offentlige kraftværker (elektricitets- og varmeværker)

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 producten (voor Ierland turf inbegrepen)
- 3 Niet-gasvormige aardolieprodukten

* Conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven (elektriciteit en warmte)

		EUR-9	EUR-8	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Hard coal Houille 1 000 tce tec	1973	90 574	28 430	22 275	4 329	563	306	957	59 516	35	2 593	1973	
	1974	81 544	28 186	21 234	4 388	908	128	1 528	51 242	35	2 081	1974	
	1974	M	6 647	2 401	1 723	402	117	8	151	4 123	0	123	M
		J	6 385	1 799	1 237	374	66	14	108	4 456	5	125	J
	1975	J	5 358	1 784	1 267	363	92	4	58	3 479	4	91	J
		A	4 749	1 539	1 258	162	31	9	79	3 089	3	118	A
		S	6 952	1 948	1 522	226	32	14	154	4 902	3	99	S
		O	7 383	2 432	1 998	205	40	16	164	4 794	3	163	O
	1975	N	7 488	2 272	1 903	200	23	4	142	5 024	3	189	N
		D	7 778	2 096	1 768	171	14	5	138	5 520	2	160	D
	1975	J	6 775	2 136	1 756	217	16	3	144	4 448	3	188	J
		F	7 919	2 096	1 679	265	24	6	122	5 649	3	171	F
		M	9 749	2 479	1 640	614	70	6	149	7 123	3	144	M
		A	7 122	2 237	1 545	508	37	15	132	4 721	2	162	A
		M	6 035	1 677	1 155	372	29	5	116	4 219	0	139	M
		J	6 362	1 676	1 182	373	33	3	85	4 471	1	214	J
1975	J	5 030	1 449	969	371	31	1	77	3 412	3	166	J	
2 Lignite 1 000 tce tec	1973	27 964	27 108	26 391	294	424	-	-	-	856	-	1973	
	1974	29 745	28 921	28 279	255	387	-	-	-	824	-	1974	
	1974	M	2 381	2 319	2 268	24	27	-	-	-	62	-	M
		J	2 217	2 157	2 126	-	31	-	-	-	60	-	J
	1975	J	2 344	2 280	2 251	-	29	-	-	-	64	-	J
		A	2 382	2 312	2 264	8	40	-	-	-	70	-	A
		S	2 293	2 235	2 178	13	44	-	-	-	58	-	S
		O	2 589	2 517	2 450	33	34	-	-	-	72	-	O
	1975	N	2 667	2 593	2 543	24	26	-	-	-	74	-	N
		D	2 868	2 799	2 762	15	22	-	-	-	69	-	D
	1975	J	2 977	2 897	2 818	40	39	-	-	-	80	-	J
		F	2 695	2 619	2 529	42	48	-	-	-	76	-	F
		M	2 849	2 768	2 676	44	48	-	-	-	81	-	M
		A	2 479	2 399	2 318	45	36	-	-	-	80	-	A
		M	2 295	2 241	2 178	17	46	-	-	-	54	-	M
		J	2 228	2 170	2 131	-	39	-	-	-	58	-	J
1975	J	-	-	-	-	24	-	-	-	60	-	J	
3 Petroleum products Produits pétroliers 1 000 t	1973	63 522	42 681	6 503	14 133	16 330	1 403	4 312	16 778	1 151	2 912	1973	
	1974	60 567	39 272	4 502	13 255	16 922	683	3 910	17 008	1 212	3 075	1974	
	1974	M	4 369	3 022	338	1 142	1 208	43	291	969	110	262	M
		J	4 105	2 725	298	917	1 120	74	316	1 036	96	248	J
	1975	J	4 063	2 907	313	998	1 243	45	308	817	88	251	J
		A	4 108	2 867	293	1 009	1 130	82	353	890	81	270	A
		S	5 397	3 668	392	1 303	1 495	82	396	1 344	89	296	S
		O	6 038	4 106	486	1 394	1 687	93	446	1 515	108	309	O
	1975	N	6 006	3 854	459	1 310	1 586	69	430	1 734	114	304	N
		D	6 616	3 958	404	1 286	1 819	33	416	2 244	106	321	D
	1975	J	6 201	4 007	410	1 359	1 767	66	405	1 791	101	302	J
		F	5 039	3 460	385	1 086	1 547	74	368	1 219	90	270	F
		M	5 216	3 435	417	1 133	1 520	63	302	1 389	108	284	M
		A	4 222	2 797	377	891	1 227	55	247	1 047	94	284	A
		M	3 317	2 132	264	665	944	49	210	885	97	203	M
		J	3 415	2 211	263	679	980	50	239	926	87	191	J
1975	J	-	-	-	504	1 073	32	195	681	88	183	J	

ELEKTRICITET

Brændselsforbrug*

- 1 Naturgas (inkl. grubegas)
- 2 Afledede gasser
- 3 I alt (inkl. diverse brændstoffer)

* Offentlige kraftværker (elektricitets- og varmegværker)

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 Erdöl-gas (einschl. Grubengas)
- 2 Abgeleitete Gase
- 3 Insgesamt (einschl. sonstiger Energieträger)

* Kraftwerke der öffentlichen Versorgung (Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung)

ENERGIA ELETTRICA

Consumo di combustibili*

- 1 Gas naturale (compreso grisù)
- 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-8	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique/ Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Natural gas Gaz naturel Tcal (GCV) (PCS)	1973	214 644	207 380	71 502	21 316	5 320	91 315	17 927	7 264	—	—	1973	
	1974	284 910	260 105	111 173	22 773	3 705	101 460	20 994	24 805	—	—	1974	
	1974	M	21 919	20 331	8 519	1 785	66	8 361	1 600	1 588	—	—	M
		J	21 625	19 416	8 717	1 611	70	7 654	1 364	2 209	—	—	J
		J	21 442	19 813	7 598	2 654	530	7 599	1 432	1 629	—	—	J
		A	22 357	20 572	8 103	2 552	569	8 032	1 316	1 785	—	—	A
		S	23 430	21 858	9 153	2 782	422	8 382	1 119	1 572	—	—	S
		O	25 618	24 171	11 365	2 315	207	9 232	1 052	1 447	—	—	O
		N	25 058	23 761	11 598	1 559	250	9 358	996	1 297	—	—	N
		D	26 721	24 110	11 738	1 446	271	9 663	992	2 611	—	—	D
		1975	J	26 750	24 412	12 055	1 271	649	890	2 338	—	—	J
		F	24 881	23 461	10 798	1 926	1 267	9 643	827	1 420	—	—	F
	M	28 092	26 591	12 028	2 262	1 333	9 495	1 473	1 501	—	—	M	
	A	25 857	24 479	10 917	2 540	1 014	8 251	1 757	1 378	—	—	A	
	M	24 071	22 483	9 360	2 349	1 227	7 590	1 957	1 588	—	—	M	
	J	23 477	21 398	8 968	2 403	770	7 259	1 998	2 079	—	—	J	
	J				2 678	273	6 825	1 574	1 675	—	—	J	
2 Derived gases Gaz dérivés Tcal (GCV) (PCS)	1973	19 354	19 354	6 911	2 414	255	3 742	6 032	—	—	—	1973	
	1974	20 191	20 191	7 605	3 186	228	4 137	5 035	—	—	—	1974	
	1974	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	
		S	1 896	1 896	881	285	25	353	352	—	—	S	
		O	1 691	1 691	629	323	23	347	369	—	—	O	
		N	1 426	1 426	402	295	14	360	355	—	—	N	
		D	1 505	1 505	493	233	17	399	360	—	—	D	
		1975	J	1 493	1 493	437	238	19	417	382	—	—	J
		F	1 402	1 402	496	202	19	359	326	—	—	F	
	M	1 663	1 663	676	223	20	391	353	—	—	M		
	A	1 406	1 406	575	217	21	275	318	—	—	A		
	M	1 290	1 290	639	121	22	282	226	—	—	M		
	J	1 608	1 608	796	266	9	296	239	—	—	J		
	J				201	13	295	217	—	—	J		
3 Total 1 000 tce tec	1973	237 779	144 767	68 342	27 323	24 560	14 543	9 999	83 864	2 519	6 629	1973	
	1974	235 458	148 462	71 528	26 405	25 523	14 711	10 295	78 127	2 540	6 329	1974	
	1974	M	18 209	11 827	5 686	2 286	1 846	1 188	821	5 683	214	485	M
		J	17 321	10 471	5 028	1 880	1 677	1 147	739	6 190	192	468	J
		J	16 415	10 954	5 072	2 126	1 933	1 093	730	4 832	190	439	J
		A	16 042	10 802	5 127	1 941	1 730	1 208	796	4 564	184	492	A
		S	20 157	12 481	5 649	2 453	2 229	1 256	894	6 986	184	506	S
		O	21 938	13 041	6 702	2 525	2 466	1 383	965	7 084	224	589	O
		N	22 078	13 528	6 664	2 292	2 303	1 356	913	7 707	235	608	N
		D	23 414	13 620	6 714	2 197	2 477	1 350	882	8 980	213	601	D
		1975	J	22 103	14 020	6 792	2 357	2 615	1 383	873	222	605	J
		F	21 084	12 797	6 239	2 104	2 403	1 273	778	7 539	203	545	F
	M	23 752	13 724	6 564	2 567	2 421	1 370	802	9 260	232	536	M	
	A	19 062	11 921	5 905	2 159	1 923	1 191	743	6 364	212	555	A	
	M	16 284	10 009	5 026	1 638	1 557	1 080	698	5 668	188	419	M	
	J	16 636	9 944	4 973	1 664	1 543	1 050	714	6 035	179	477	J	
	J				1 443	1 595	964	531	4 581	186	408	J	

PUBLIKATIONER
VERÖFFENTLICHUNGEN
PUBLICATIONS
PUBLICATIONS
PUBBLICAZIONI
PUBLIKATIES

Titles E	Frequency	Titres F	Périodicité	Price per issue Prix par numéro			Price annual sub- scription or complete series Prix abonnement annuel ou série complète		
				£	Ffr	Fb	£	Ffr	Fb
Orange series: General Statistics Basic Statistics (dk, d, e, f, i, n)	Yearly	Série orange: Statistiques générales Statistiques de base (dk, d, e, f, i, n)	Annuel	1,10	12,35	100	—	—	—
General Statistics	Monthly	Statistiques générales	Mensuel	1,70	18,50	150	13,75	155	1 250
Statistical Studies and Surveys	Irregular	Etudes et enquêtes statistiques	Irrégulier	2,80	30,90	250	—	—	—
Purple series: Economic accounts, balances of payments, tax statistics National Accounts (3 vol.)	Yearly	Série violette: Comptes économiques, balance des paiements Comptes nationaux (3 vol.)	Annuel	2,20	24,70	200	5,80	64,80	525
Balances of Payments	Yearly	Balance des paiements	Annuel	3,30	37	300	—	—	—
Tax Statistics	Yearly	Statistiques fiscales	Annuel	3,30	37	300	—	—	—
Regional Statistics and Accounts (2 vol.)	Irregular	Statistiques et comptes régionaux (2 vol.)	Irrégulier	1,70	18,50	150	3,90	43,20	350
Yellow series: Social Statistics Social Statistics – Yearbook	Biennial	Série jaune: Statistiques sociales Annuaire stat. sociales	Biennial	5,50	61,70	500	—	—	—
Social Statistics	8 volumes	Statistiques sociales	8 volumes	2,80	30,90	250	16,50	185	1 500
Green series: Agricultural Statistics Agricultural Statistics – Yearbook	Yearly	Série verte: Statistiques agricoles Annuaire stat. agricole	Annuel	2,80	30,90	250	16,50	185	1 500
Agricultural Statistics	8-10 issues yearly	Statistique agricole	8-10 n ^{os} /an	2,80	30,90	250			
Blue series: Industrial Statistics Industrial Statistics – Yearbook	Yearly	Série bleue: Statistiques industrielles Annuaire stat. industrielles	Annuel	3,30	37	300	6,60	74	600
Industrial Statistics	Quarterly	Statistiques industrielles	Trimestriel	1,40	15,50	125			
Iron and Steel – Yearbook	Biennial	Annuaire stat. sidérurgie	Biennial	5,50	61,70	500	—	—	—
Iron and Steel	Quarterly	Statistiques de la sidérurgie	Trimestriel	3,60	40,10	325	11	125	1 000
Ruby series: Energy Statistics Energy Statistics – Yearbook	Yearly	Série rubis: Statistiques de l'énergie Annuaire stat. énergie	Annuel	5,50	61,70	500	15,50	173	1 400
Energy Statistics	Quarterly	Statistiques de l'énergie	Trimestriel	3,30	37	300			
Red series: Foreign Trade Statistics Analytical Tables CST (5 vol.)	Yearly	Série rouge: Statistiques du commerce extérieur Tableaux analytiques-CST (5 vol.)	Annuel	6,60	74,10	600	24,80	277,80	2 250
Analytical Tables NIMEXE (13 vol.)	Yearly	Tableaux analytiques Nimexe (13 vol.)	Annuel	—	—	—	49,50	555,60	4 500
A – Agricultural products		A – Produits agricoles		6,60	74,10	600	—	—	—
B – Mineral products		B – Produits minéraux		1,10	12,35	100	—	—	—
C – Chemical products		C – Produits chimiques		6,60	74,10	600	—	—	—
D – Plastic materials, leather		D – Matières plastiques, cuir		2,80	30,90	250	—	—	—
E – Wood paper, cork		E – Bois, papier, liège		2,80	30,90	250	—	—	—
F – Textiles, footwear		F – Matières textiles, chaussures		7,70	86,40	700	—	—	—
G – Articles of stone, plaster, ceramic products, glass and glassware		G – Pierres, plâtres, céramique, verre		2,80	30,90	250	—	—	—
H – Iron and steel, and articles thereof		H – Fonte, fer et acier		3,90	43,20	350	—	—	—
I – Basemetals		I – Autres métaux communs		2,80	30,90	250	—	—	—
J – Machinery and mechanical appliances		J – Machines, appareils		11	123,50	1000	—	—	—
K – Transport equipment		K – Matériel de transport		1,90	21	170	—	—	—
L – Precision instruments, optics		L – Instruments de précision, optique		5,00	55,60	450	—	—	—
Yearbook Countries-products Standard Country	Yearly	Annuaire pays-produits	Annuel	6,60	74,10	600	—	—	—
Nomenclature (NCP)	Yearly	Nomenclature des pays (NCP)	Annuel	1,32	14,80	120	—	—	—
Foreign Trade	Monthly	Commerce extérieur	Mensuel	1,70	18,50	150	15	167,00	1 350
Crimson series: Transport Statistics Transport Statistics – Yearbook (e/f, d/i, dk/n)	Yearly	Série cramoisie: Statistiques des transports Annuaire stat. transports (e/f, d/i, dk/n)	Annuel	2,20	24,70	200	—	—	—
Olive green series: Associated Overseas States Foreign Trade of the AASM	Yearly	Série olive: Associés d'outre-mer Commerce extérieur des EAMA	Annuel	2,20	24,70	200	—	—	—
Statistical Yearbook of the AOM	Biennial	Statistiques des AOM	Biennial	2,80	30,90	250	—	—	—

(1) Statistical and Tariff Classification

(2) Nomenclature of goods for the external trade statistics of the Community and statistics of trade between Member States

(1) Classification statistique et tarifaire

(2) Nomenclature des marchandises pour les statistiques du Commerce extérieur de la Communauté et du Commerce entre ses Etats membres.

Titel D	Periodizität	Titolo I	Periodicità	Preis Einzelnummer Prezzo di ogni numero			Preis Jahresabon- nement oder vollständige Reihe Prezzo abbonamento annuo o serie completa		
				DM	Lit.	Fb	DM	Lit.	Fb
Orangefarbene Reihe: Allgemeine Statistik Statistische Grundzahlen (dk, d, e, f, i, n)	Jahrbuch	Serie arancione: statistiche generali Statistiche generali della Comunità (dk, d, e, f, i, n)	Annuale	6,80	1 700	100	—	—	—
Allgemeine Statistik	Monatlich	Statistiche generali	Mensile	10,10	2 550	150	84,50	21 100	1 250
Statistische Studien und Erhebungen	Unregel- mäßig	Studi ed indagini Statistiche	Irregolare	16,90	4 200	250	—	—	—
Violette Reihe: Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen, Zahlungsbilanzen	Jahrbuch	Serie viola: conti economici bilance dei pagamenti, statistiche fiscali	Annuale	13,50	3 400	200	35,50	8 000	525
Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen (3 Bände)	Jahrbuch	Conti nazionali (3 volumi)	Annuale	20,30	5 100	300	—	—	—
Zahlungsbilanzen	Jahrbuch	Bilance dei pagamenti	Annuale	20,30	5 100	300	—	—	—
Steuerstatistik	Jahrbuch	Statistiche fiscali	Annuale	10,10	2 550	150	23,60	5 900	350
Regionalstatistik und Konten (2 Bände)	Unregel- mäßig	Statistiche e conti regionali (2 volumi)	Irregolare						
Gelbe Reihe: Sozialstatistik	Alle 2 J.	Serie gialla: statistiche sociali	Biennale	33,80	8 450	500	—	—	—
Sozialstatistik Jahrbuch	8 Hefte	Statistiche sociali – Annuario	8 numeri	16,90	4 200	250	101,50	25 300	1 500
Sozialstatistik		Statistiche sociali							
Grüne Reihe: Agrarstatistik	Jahrbuch	Serie verde: statistica agraria	Annuale	16,90	4 200	250	}101,50	25 300	1 500
Agrarstatistik	8-10 Hefte jährlich	Statistica agraria – Annuario	8-10 numeri	16,90	4 200	250			
Agrarstatistik		Statistica agraria							
Blaue Reihe: Industrie-statistik	Jahrbuch	Serie blu: statistiche dell'industria	Annuario	20,30	5 100	300	}40,50	10 150	600
Industriestatistik	4-teljährl.	Statistiche dell'industria	Trimestrale	8,45	2 100	125			
Industriestatistik	Alle 2 J.	Statistiche dell'industria	Biennale	33,80	8 450	500			
Eisen und Stahl-Jahrbuch	4-teljährl.	Siderurgia – Annuario	Trimestrale	21,90	5 500	325			
Eisen und Stahl		Siderurgia					68,00	16 900	1 000
Rubinfarbene Reihe: Energiestatistik	Jahrbuch	Serie rubino: statistiche dell'energia	Annuario	33,80	8 450	500	}94,50	23 650	1 400
Energiestatistik	4-teljährl.	Statistiche dell'energia-An.	Trimestrale	20,30	5 100	300			
Energiestatistik		Statistiche dell'energia							
Rote Reihe: Außenhandelsstatistik	Jährlich	Serie rossa: commercio estero	Annuario	40,50	10 150	600	151,90	37 950	2 250
Analytische Übersichten – CST (5 Bände)	Jährlich	Tavole analitiche-CST (5 vol.)					303,80	75 950	4 500
Analytische Übersichten – NIMEXE (13 Bände)		Tavole analitiche NIMEXE (13 vol.)							
A – Landwirtschaftliche Erzeugnisse		A – Prodotti agricoli		40,50	10 150	600	—	—	—
B – Mineralische Stoffe		B – Prodotti minerali		6,80	1 700	100	—	—	—
C – Chemische Erzeugnisse		C – Prodotti chimici		40,50	10 150	600	—	—	—
D – Kunststoffe, Leder		D – Materie plastiche, cuoio		16,90	4 200	250	—	—	—
E – Holz, Papier, Kork		E – Legno, carta, sughero		16,90	4 200	250	—	—	—
F – Spinnstoffe, Schuhe		F – Materie tessili, calzature		47,30	11 800	700	—	—	—
G – Steine, Gips, Keramik, Glas		G – Pietre, gesso, ceramica, vetro		16,90	4 200	250	—	—	—
H – Eisen und Stahl		H – Ghisa, ferro e acciaio		23,60	5 900	350	—	—	—
I – Unedle Metalle		I – Altri metalli comuni		16,90	4 200	250	—	—	—
J – Maschinen, Apparate		J – Macchine ed apparecchi		67,50	16 900	1 000	—	—	—
K – Beförderungsmittel		K – Materiale da trasporto		11,50	2 900	170	—	—	—
L – Präzisionsinstrumente, Optik		L – Strumenti di precisione, ottica		30,40	7 600	450	—	—	—
Band: Länder/Waren	Jährlich	Volume: Paesi/prodotti	Annuale	40,50	10 150	600	—	—	—
Länderverzeichnis (NCP)	Jährlich	Nomenclatura dei paesi (NCP)	Annuale	8,10	2 030	120	—	—	—
Außenhandel	Monatlich	Commercio estero	Mensile	10,10	2 550	150	91	22 800	1 350
Karmesinrote Reihe: Verkehrsstatistik	Jahrbuch	Serie cremisi: statistica dei trasporti	Annuale	13,50	3 400	200	—	—	—
Verkehrsstatistik (e/f, d/i, dk/n)		Statistica dei trasporti – Annuario (e/f, d/i, dk/n)							
Olivgrüne Reihe: Statistik der überseeischen Assoziierten	Jahrbuch	Serie verde oliva: Associati d'oltremare	Annuale	13,50	3 400	200	—	—	—
Außenhandel der AASM	Alle	Commercio estero degli SAMA	Annuale	13,50	3 400	200	—	—	—
Statistisches Jahrbuch der AOM	2 Jahre	Annuario statistico degli AOM	Biennale	16,90	4 200	250	—	—	—

(1) Internationales Warenverzeichnis

(2) Warenverzeichnis für die Statistik des Außenhandels der Gemeinschaft und des Handels zwischen ihren Mitgliedstaaten

(1) Classificazione statistica e tariffaria

(2) Nomenclatura delle merci per le statistiche del commercio estero della Comunità e del commercio tra gli Stati membri della stessa

Titel DK	Periodicitet	Titel N	Periodiciteit	Pris enkeltnumre			Pris årsabonnement eller fuldstændig serie		
				Prijs per nummer			Prijs jaarabonnement of volledige serie		
				Kr	Fl	Fb	Kr	Fl	Fb
Orange serie: Almen statistik Statistiske Hovedtal (dk, d, e, f, i, n) Almen Statistik Statistiske Studier og Undersøgelser	Årbog	Oranje serie: Algemene statistiek Basisstatistieken (dk, d, e, f, i, n)	Jaarlijks	15,70	6,90	100			
	Månedlig	Algemene statistiek	Maandelijks	23,50	10,40	150	195,50	86,50	1.250
	Uregelmæssig	Statistische studies en enquêtes	Onregelmatig	39,15	17,30	250			
Violet serie: Nationalregnskaber, Betalingsbalancer Nationalregnskaber (3 bind) Betalingsbalancer Skattestatistik Regionalstatistik- og regnskaber (2 bind)	Årbog	Paarse serie: Economische rekeningen, Betalingsbalansen Nationale rekeningen (3 delen)	Jaarlijks	31,30	13,80	200	82,20	36,20	525
	Årbog	Betalingsbalansen	Jaarlijks	47,00	20,70	300			
	Årbog	Belastingstatistiek	Jaarlijks	47,00	20,70	300			
	Uregelmæssig	Regionale statistiek en rekeningen (2 delen)	Onregelmatig	23,50	10,40	150	54,80	24,20	350
Gul serie: Socialstatistik Socialstatistik – årbog Socialstatistik	Hvert 2. år	Gele serie: Sociale statistiek Sociale statistiek – jaarboek	Tweejaarl.	78,30	34,50	500	235,00	103,50	1.500
	8 hæfter	Sociale statistiek	8 delen	39,15	17,30	250			
Grøn serie: Landbrugsstatistik Landbrugsstatistik – årbog Landbrugsstatistik	Årbog	Groene serie: Landbouwstatistiek Landbouwstatistiek – jaarboek	Jaarlijks	39,15	17,30	250	235,00	103,50	1.500
	8-10 hæfter årligt	Landbouwstatistiek	8-10 nummers	39,15	17,30	250			
Blå serie: Industristatistik Industristatistik – årbog Industristatistik	Årbog	Blauwe serie: Industriestatistiek Industriestatistiek – jaarboek	Jaarlijks	47,00	20,70	300	94,00	41,50	600
	Kvartalspubl.	Industriestatistiek	Driemaandelijks	19,60	8,60	125			
Jern og stål – årbog	Hvert 2. år	IJzer en staal – jaarboek	Tweejaarl.	78,30	34,50	500	157,00	70,00	1.000
Jern og stål	Kvartalspubl.	IJzer en staal	Driemaandelijks	50,90	22,50	325			
Rubinfarvet serie: Energistatistik Energistatistik – årbog Energistatistik	Årbog	Robijnen serie: Energiestatistiek Energiestatistiek – jaarboek	Jaarlijks	78,30	34,50	500	219,00	96,50	1.400
	Kvartalspubl.	Energistatistiek	Driemaandelijks	47,00	20,70	300			
Rød serie: Statistik over udenrigshandel Analytiske tabeller – CST (5 bind)	Årlig	Rode serie: Buitenlandse handel Analytische tabellen – CST (5 delen)	Jaarlijks	93,90	41,50	600	352,15	155,50	2.250
Analytiske tabeller – NIMEXE (13 bind)	Årlig	Analytische tabellen NIMEXE (13 delen)	Jaarlijks				704,25	310,90	4.500
A – Landbrugsprodukter		A – Landbouwprodukten		93,90	41,50	600			
B – Mineralske produkter		B – Minerale produkten		15,70	6,90	100			
C – Kemiske produkter		C – Chemische produkten		93,90	41,50	600			
D – Kunststoffer, læder		D – Plastische stoffen, leder		39,15	17,30	250			
E – Træ, papir, kork		E – Hout, papier, kurk		39,15	17,30	250			
F – Tekstiler, fodtøj		F – Textielstoffen, schoeisel		109,60	48,40	700			
G – Sten, gips, keramik, glas		G – Sten, gips, keramiek, glas		39,15	17,30	250			
H – Støbejern og stål		H – Gietijzer, ijzer en staal		54,80	24,20	350			
I – Øvrige metaller		I – Onedele metalen		39,15	17,30	250			
J – Maskiner og lignende		J – Machines en toestellen		156,50	69,10	1.000			
K – Transportmidler		K – Vervoermaterieel		26,70	11,70	170			
L – Præcisionsværktøj, optik		L – Precisie-instrumenten, optische toestellen		70,45	31,10	450			
Årbog Lande – Produkter	Årlig	Deel Landen – produkten	Jaarlijks	93,90	41,50	600			
Landenes nomenklatur (NCP)	Årlig	Landenlijst (NCP)	Jaarlijks	18,80	8,30	120			
Udenrigshandel	Månedlig	Buitenlandse handel	Maandel.	23,50	10,40	150	211,50	93,50	1.350
Mørkerød serie: Transportstatistik Transportstatistik – Årbog (e/f, d/i, dk/nl)	Årlig	Karmozijnen serie: Vervoersstatistiek Vervoersstatistiek – jaarboek (uitgave: e/f, d/i, dk/n)	Jaarlijks	31,30	13,80	200			
Olivengrøn serie: Statistik for oversøiske associerede stater Årbog AASM	Årlig	Olijfgroene serie: Overzeese geassocieerden Buitenlandse handel van de GASM	Jaarlijks	31,30	13,80	200			
Statistik årbog for AOM	Hvert 2. år	Statistisch jaarboek voor de AOM	Tweejaarl.	39,15	17,30	250			

(1) Statistik og toldklassifikation
(2) Statistisk varefortegnelse for Fællesskabets udenrigshandel og for samhandelen mellem dets medlemsstater

(1) Classificatie voor statistiek
(2) Goederennomenclatuur voor de statistieken van de buitenlandse handel van de Gemeenschap en van de handel tussen de Lid-Staten

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

J. Mayer **Generaldirektør / Generaldirektor / Director-General / Directeur général / Direttore generale / Directeur-generaal**

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

Direktører / Direktoren / Directors / Directeurs / Direttori / Directeuren :

G. Bertaud Statistiske metoder, information
Statistische Methoden, Informationswesen
Statistical methods, information processing
Méthodologie statistique, traitement de l'information
Metodologia statistica, trattamento dell'informazione
Methodologie van de statistiek, informatieverwerking

V. Paretti Almen statistik og nationalregnskab
Allgemeine Statistik und Volkswirtschaftliche Gesamtrechnung
General statistics and national accounts
Statistiques générales et comptes nationaux
Statistiche generali e conti nazionali
Algemene statistiek en nationale rekeningen

D. Harris Befolknings- og socialstatistik
Bevölkerungs- und Sozialstatistik
Demographical and social statistics
Statistiques démographiques et sociales
Statistiche demografiche e sociali
Sociale en bevolkingsstatistiek

S. Louwes Landbrugs-, skovbrugs- og fiskeristatistik
Statistik Landwirtschaft, Forstwirtschaft und Fischerei
Agriculture, forests and fisheries statistics
Statistiques de l'agriculture, des forêts et de la pêche
Statistiche dell'agricoltura, delle foreste e della pesca
Landbouw-, bosbouw- en visserijstatistiek

... Energi, industri- og håndværksstatistik
Energie-, Industrie- und Handwerksstatistik
Energy, Industrial and Handicraft Statistics
Statistiques de l'énergie, de l'industrie et de l'artisanat
Statistiche dell'energia, dell'industria e dell'artigianato
Energie-, industrie- en ambachtsstatistiek

S. Ronchetti Handels-, transport- og servicestatistik
Handels-, Transport- und Dienstleistungsstatistik
Trade, transport and services statistics
Statistiques des commerces, transports et services
Statistiche dei commerci, trasporti e servizi
Handels-, vervoers- en dienstverleningsstatistiek

Denne publikation kan købes gennem nedenstående salgssteder til en pris af kr. 47,00 pr. hæfte eller kr. 219,00 pr. helårsabonnement:

Diese Veröffentlichung kann zum Einzelpreis von DM 20,30 oder zum Jahresabonnementspreis von DM 94,50 durch die nachstehend aufgeführten Vertriebsstellen bezogen werden:

This publication is delivered by the following sales agents at the price of: single copies £ 3.30, annual subscription: £ 15.50:

Cette publication est vendue, par numéro, au prix de Ffr 37,— ou Fb 300,— ou par abonnement annuel au prix de Ffr 173,— ou Fb 1 400,—. S'adresser aux bureaux de vente et d'abonnements indiqués ci-dessous:

Questa pubblicazione è in vendita al prezzo di Lit. 5 100 il numero o di Lit. 23 650 per l'abbonamento annuale. Ogni richiesta va rivolta agli uffici di vendita e di abbonamento seguenti:

Deze publikatie kost Fl. 20,70 resp. Bf 300,— per nummer of Fl. 96,50 resp. Bf 1 400,— per jaarabonnement en is verkrijgbaar bij onderstaande verkoop- en abonnementskantoren:

**Salgs- og abonnementskontorer - Vertriebsbüros - Sales Offices
Bureaux de vente - Uffici di vendita - Verkoopkantoren**

Belgique - België

Moniteur belge — Belgisch Staatsblad

Rue de Louvain 40-42 —
Leuvenseweg 40-42
1000 Bruxelles — 1000 Brussel
Tél. 512 00 26
CCP 000-2005502-27
Postrekening 000-2005502-27

Sous-dépôt — Agentschap:

Librairie européenne —
Europese Boekhandel
Rue de la Loi 244 — Wetstraat 244
1040 Bruxelles — 1040 Brussel

Danmark

J. H. Schultz — Boghandel

Møntergade 19
1116 København K
Tel. 14 11 95
Girokonto 1195

BR Deutschland

Verlag Bundesanzeiger

5 Köln 1 — Breite Straße — Postfach 108 006
Tel. (02 21) 21 03 48
(Fernschreiber: Anzeiger Bonn 08 882 595)
Postcheckkonto-834 000 Köln

France

*Service de vente en France des publications
des Communautés européennes*

Journal officiel

26, rue Desaix
75732 Paris-Cedex 15
Tél. (1)578 61 39 — CCP Paris 23-96

Andre lande - Andere Länder - Other countries - Autres pays - Altri paesi - Andere landen

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer - Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften - Office for Official Publications of the European Communities - Office des publications officielles des Communautés européennes - Ufficio delle pubblicazioni ufficiali delle Comunità europee - Bureau voor officiële publikaties der Europese Gemeenschappen

Luxembourg · 5, rue du Commerce · Boîte postale 1003 · Tél. 49 00 81 · CCP 191-90 · Compte courant bancaire BIL 8-109/6003/300

KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN

Boîte postale 1003 - Luxembourg

6888/4

Ireland

Stationery Office

Beggar's Bush
Dublin 4
Tel. 68 84 33

Italia

Libreria dello Stato

Piazza G. Verdi 10
00198 Roma — Tel. (6)85 08
Telex 62008
CCP 1/2640

Agenzie:

00187 Roma — Via XX Settembre
(Palazzo Ministero
del tesoro)
20121 Milano — Galleria
Vittorio Emanuele 3
Tel. 80 64 06

**Grand-Duché
de Luxembourg**

*Office des publications officielles
des Communautés européennes*

5, rue du Commerce
Boîte postale 1003 — Luxembourg
Tél. 49 00 81 — CCP 191-90
Compte courant bancaire:
BIL 8-109/6003/300

Nederland

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

Christoffel Plantijnstraat. 's-Gravenhage
Tel. (070) 81 45 11
Postgiro 42 53 00

United Kingdom

H. M. Stationery Office

P.O. Box 569
London SE1 9NH
Tel. (01)928 69 77, ext.365

United States of America

European Community Information Service

2100 M Street N.W.
Suite 707
Washington D.C. 20 037
Tel. 296 51 31

Schweiz - Suisse - Svizzera

Librairie Payot

6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50
CCP 12-236 Genève

Sverige

Librairie C.E. Fritze

2, Fredsgatan
Stockholm 16
Post Giro 193, Bank Giro 73/4015

Espana

Libreria Mundi-Prensa

Castelló 37
Madrid 1
Tel. 275 46 55

CA750004A6AC