



ELEKTRIZITÄT ELECTRICAL ENERGY ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

Orig. franz.

ENTWICKLUNG DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL IM JAHR 1981

Die Leistung der Gesamtbetriebsmittel der Gemeinschaft stieg trotz einiger Stilllegungen im Jahre 1981 um mehr als 12 000 MW oder 3,9% gegenüber dem Vorjahr. Die Tendenz des Jahres 1980 wird damit bestätigt.

Kernkraft trug am meisten zu dieser Erhöhung bei: 8 500 MW, die sich wie folgt verteilen: Frankreich 7 200 MW, BR Deutschland 1 300 MW. Die potentielle Leistung aller Kernkraftwerke der Gemeinschaft erreichte Ende 1981 41 200 MW; das entspricht einer Zunahme gegenüber 1980 um 25,9%.

1981 wurden herkömmliche Wärmekraftwerke mit einer Leistung von insgesamt 6 464 MW in Betrieb genommen; davon entfallen 1 600 MW auf mit Kohle und 1 200 MW auf mit Kohle/Heizöl betriebene Anlagen.

Die Leistung der Wasserkraftwerke nahm gegenüber 1980 um 1,5% zu. Die Nettoengpaßleistung beträgt nunmehr 49 000 MW (einschließlich Pumpspeicherwerke).

Orig. French

DEVELOPMENT OF GENERATING CAPACITY IN 1981

Total Community power generating capacity, allowing for decommissionings, increased in 1981 by more than 12 000 MW. This represents a rise of 3.9% over the previous year and confirms the trend first observed during 1980. Nuclear power made the largest single contribution to this increase with a rise of 8 500 MW, of which 7 200 MW was in France and 1 300 MW in the Federal Republic of Germany. The maximum nuclear capacity for the Community amounted to 41 200 MW at the end of 1981, an increase of 25.9% over 1980.

The total generating capacity of the conventional power stations commissioned in 1981 amounts to 6 464 MW, of which 1 600 MW was in coal-fired and 1 220 MW in dual-fired (coal/fuel oil) installations.

Hydro-electric generating capacity rose by 1.5% compared to 1980, amounting to a net maximum demand of 49 000 MW (including pumped storage stations).

ÉVOLUTION DE L'ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE AU COURS DE 1981

La puissance de l'ensemble des équipements dans la Communauté a augmenté, compte tenu des déclassements, de plus de 12 000 MW en 1981, ce qui correspond à une hausse de 3,9% par rapport à l'année précédente. La tendance déjà observée au cours de 1980 s'est donc confirmée.

Le nucléaire est le secteur dont la contribution à cette augmentation a été la plus sensible : + 8 500 MW, soit : 7 200 en France et 1 300 en R.F. d'Allemagne. La puissance maximale possible nette du parc nucléaire dans la Communauté a atteint 41 200 MW à la fin de 1981, en progression de 25,9% sur 1980.

L'ensemble des installations thermiques classiques mises en service en 1981 correspond à un total de 6 464 MW, dont 1 600 à charbon et 1 220 à charbon / fuel-oil.

Le parc hydraulique a enregistré une hausse de 1,5% par rapport à 1980, atteignant une puissance maximale nette de 49 000 MW (y compris le pompage).

ANLAGE : DIE ENERGIEWIRTSCHAFT 1981 AUS STATISTISCHER SICHT
IN ANNEX : STATISTICAL ASPECTS OF THE ENERGY ECONOMY IN 1981
EN ANNEXE : ASPECTS STATISTIQUES DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE EN 1981



**STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**

L-2920 Luxembourg – Tél. 43011 Télex: Comeur Lu 3423
B-1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) – Tél. 235 11 11

Hinweis

1. Das Statistische Amt veröffentlicht drei gesonderte Monatsbulletins für die Energiebereiche:
Kohle – Kohlenwasserstoffe – Elektrizität

Jedes dieser Bulletins enthält:

- einen unveränderlichen Teil mit den auf den neuesten Stand gebrachten monatlichen Hauptreihen
- einen veränderlichen Teil über wichtige Aspekte der neuesten Entwicklung, der in der Anlage auch die vorläufigen Angaben der jährlichen Bilanzen enthält, sobald sie verfügbar sind

2. Der Leser findet auf Seite 12 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:

A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, App. 22 94

Note

1. The Statistical Office publishes three series of monthly energy bulletins :
Coal – Hydrocarbons – Electrical energy

Each of these bulletins consists of:

- a permanent section giving updated principal monthly statistical series
- a variable section on important aspects of the latest developments, which contains in annexe data on the annual balance-sheet (which may be definitive or provisional) as such information becomes available

2. The reader will find on page 12 the explanatory notes for the monthly tables

3. For any information dealing with energy statistics, please contact:

A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, ext. 22 94

Avertissement

1. L'Office Statistique publie trois séries de bulletins mensuels sur l'énergie, à savoir :
Charbon – Hydrocarbures – Energie électrique

Chacun de ces bulletins est constitué :

- d'une partie fixe fournissant la mise à jour des principales séries statistiques mensuelles
- d'une partie variable relatant les aspects importants des dernières évolutions et présentant en annexe les données, même provisoires, des bilans annuels au fur et à mesure de leur disponibilité.

2. Le lecteur trouvera en page 13 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.

3. Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie électrique, s'adresser à:

A. ANGELINI – Tél. 4 30 11, poste 22 94

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1982

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet
Reproduction is subject to acknowledgement of the source
Reproduction subordonnée à l'indication de la source

Printed in the FR of Germany

JUST PUBLISHED

"ENERGY BALANCE—SHEETS BASED ON THE INPUT—OUTPUT TABLES (1975)"

1982 ca. 100 pages — Edition: ENGLISH

Cat.: CA—33—81—182—EN—C

Price per issue: Price (excluding VAT) in Luxembourg
ECU 7.25 BFR 300 IRL 5.00 UKL 4.10 USD 8.00

One of the objects of drawing up input—output tables especially for energy was to improve the quantitative energy balance—sheets. This aspect is treated in the present publication, which exposes and analyses the structural results of the basic year 1975.

The results are presented three ways:

- by product: 10 energy sources
- by branch: 45 user branches,
plus households
- by energy use: space heating
transport
non—energy uses
transformation
etc.

Five countries took part in this first study: FR of Germany, France, Italy, Netherlands, Denmark.

All the results in quantities are linked to values in the national accounts, which introduces a new dimension to the energy balance—sheets and enables comparison and extrapolation.

Although the base year 1975 may not seem very recent, it supplies new and previously unpublished results, from which much valuable information can be drawn. This is because it shows a structural aspect which changes slowly in the course of time.

Moreover, these results constitute the bases of an updating for 1980, which is being carried out at the moment. This is therefore the first of a series of publications centred on the energy input—output tables.

VIENT DE PARAITRE

"LES BILANS D'ENERGIE D'APRES LES TABLEAUX ENTREES—SORTIES (1975)"

1982 ca. 100 pages — EDITION: FRANCAISE

Cat.: CA—33—81—182—FR—C

Prix de vente au numéro: Prix publics au Luxembourg, TVA exclue
ECU 7,25 BFR 300 FF 45

Un des objectifs de l'élaboration de tableaux entrées—sorties spécialement conçus pour l'énergie était d'améliorer les bilans quantitatifs de l'énergie. C'est cet aspect qui est traité dans la présente publication, qui expose et analyse les résultats structurels de l'année de base 1975.

Les résultats sont présentés suivant une triple ventilation:

- par produit: 10 sources d'énergie,
- par branche: 45 branches utilisatrices,
plus les ménages,
- par usage de l'énergie: chauffage des locaux,
transport,
non—énergétique,
transformations,
etc.

Cinq pays ont participé à cette première étude: RF d'Allemagne, France, Italie, Pays—Bas, Danemark.

Tous les résultats quantitatifs sont liés aux valeurs de la comptabilité nationale. ce qui procure une dimension nouvelle aux bilans d'énergie et permet des comparaisons et des extrapolations.

Bien qu'ancienne en apparence, l'année de base 1975 fournit des résultats nouveaux et inédits, dont les enseignements s'avèrent nombreux et valables, car il s'agit d'un aspect structurel qui évolue lentement au cours du temps. De plus, ces résultats constituent le fondement d'une mise à jour sur 1980, en cours de réalisation. Il s'agit donc de la première s'une série de publications axées sur les tableaux entrées—sorties de l'énergie.

THIS PUBLICATION IS OBTAINABLE FROM:

COMMANDES A ADRESSER A:

OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTES EUROPEENNES
SERVICE VENTE — L 2985 LUXEMBOURG

	EUR -	EUR -	R.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM- ROURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE					
ELFKTRIZITÄT												
ELECTRICAL ENERGY												
ENERGIE ELECTRIQUE												
MILLIONEN KWH												
MILLIONS OF KWH												
MILLIONS DE KWH												
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)												
TOTAL GENERATION (1)												
PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)												
1980	1274061	1253409	368770	258076	185741	64806	53643	1115	284937	10883	25438	22652
1981	1272601	1249168	368770	276428	181349	64041	50753	1210	277615	10910	18091	23433
1980	AUG	83909	82024	24880	16264	12164	4876	3875	73	16962	755	2175
	SEP	98868	96978	27507	19040	15115	5155	4123	69	22909	817	2243
	OCT	107495	105636	32339	21950	16190	5705	4629	100	21592	928	2203
	NOV	113626	111783	33832	23953	16258	5735	4725	85	24058	963	2174
	DEC	125805	123723	34667	27238	16593	5912	4901	95	31050	1002	2265
1981	JAN	121885	119673	36062	27527	17039	5917	4940	77	24775	1019	2317
1981	AUG	83184	81266	25473	17422	11882	4687	3535	107	16456	765	2175
	SEP	98880	96958	27877	20406	14588	5224	4053	122	22591	849	2243
	OCT	107818	105856	32362	23630	15389	5755	4410	121	21575	953	2203
	NOV	114203	112146	33801	25392	16321	5645	4749	84	23318	963	2174
	DEC	130276	128152	36007	28832	16390	5945	4948	84	32520	1043	2383
1982	JAN	:	122737	36330	28242	17273	5826	4895	84	26604	1048	2435
81	JAN-JAN	121885	119673	36062	27527	17039	5917	4940	77	24775	1019	2317
82	JAN-JAN	:	122737	36330	28242	17273	5826	4895	84	26604	1048	2435
1982/81	%	:	2,6	0,7	2,6	1,4	-1,5	-0,9	9,1	7,4	2,8	5,1
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)												
TOTAL NET PRODUCTION (1)												
PRODUCTION TOTALE NETTE (1)												
1980	1207337	1186049	347453	246597	177392	62040	51015	1056	266312	10299	23885	21288
1981	1204151	1182272	347390	264000	173260	61262	48172	1162	259826	10358	16842	21879
1980	AUG	79229	77461	23383	15480	11656	4655	3678	69	15782	712	2046
	SEP	93284	91509	25896	18030	14424	4928	3915	65	21366	776	2109
	OCT	101721	99968	30465	20940	15460	5460	4407	95	20195	880	2066
	NOV	107501	105776	31875	22830	15516	5492	4500	81	22531	914	2037
	DEC	119057	117107	32669	26020	15829	5663	4664	90	29099	951	2122
1981	JAN	115483	113410	34021	26340	16261	5676	4703	73	23203	965	2168
1981	AUG	78466	76681	23946	16560	11366	4467	3333	104	15315	724	2046
	SEP	93376	91580	26216	19450	13941	4994	3836	118	21059	806	2109
	OCT	102107	100283	30519	22560	14727	5507	4188	117	20213	905	2066
	NOV	108087	106170	31852	24200	15574	5414	4517	80	21872	911	2037
	DEC	123326	121335	33935	27540	15621	5690	4699	80	30532	1005	2233
1982	JAN	:	116334	34230	27070	16466	5574	4649	80	24981	1001	2283
81	JAN-JAN	115483	113410	34021	26340	16261	5676	4703	73	23203	965	2168
82	JAN-JAN	:	116334	34230	27070	16466	5574	4649	80	24981	1001	2283
1982/81	%	:	2,6	0,6	2,8	1,3	-1,8	-1,1	9,6	7,7	3,7	5,3
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG												
NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												
PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE												
1980	146184	142788	18368	69813	47242	-	820	274	5094	1147	30	3396
1981	149002	145604	19654	72300	45418	-	1072	555	5358	1227	20	3398
1980	AUG	11410	11142	1657	5030	4014	-	52	12	308	68	268
	SEP	9926	9730	1336	4300	3442	-	51	9	508	82	196
	OCT	11479	11233	1437	5140	3920	-	62	36	503	133	246
	NOV	11026	10820	1229	5080	3795	-	75	26	478	135	206
	DEC	11608	11338	1327	5470	3499	-	95	37	762	146	270
1981	JAN	12419	12093	1440	6200	3473	-	99	23	712	144	326
1981	AUG	10789	10542	1673	4780	3660	-	80	65	234	49	247
	SEP	10777	10503	1484	4550	3974	-	64	64	297	68	274
	OCT	13588	13343	1874	6460	4191	-	88	65	543	120	245
	NOV	11425	11117	1708	5100	3533	-	100	35	530	109	308
	DEC	13228	12758	1636	6840	3310	-	106	38	684	142	470
1982	JAN	:	13498	1630	7800	3346	-	95	42	428	155	326
81	JAN-JAN	12419	12093	1440	6200	3473	-	99	23	712	144	326
82	JAN-JAN	:	13498	1630	7800	3346	-	95	42	428	155	326
1982/81	%	:	11,6	13,2	25,8	-3,7	-	-4,0	82,6	-39,9	7,6	-
INDEX FRZUEIG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.												
HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR												
INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE												
1980	1,09	1,09	1,16	1,12	1,04	-	-	-	0,96	-	-	1,20
1981	1,11	1,11	1,20	1,15	1,02	-	-	-	1,22	-	-	1,06
1980	AUG	1,13	1,13	1,10	1,22	1,19	-	-	-	1,36	-	0,95
	SEP	0,94	0,95	1,07	0,98	0,83	-	-	-	1,58	-	0,76
	OCT	1,28	1,28	1,28	1,31	1,21	-	-	-	1,49	-	1,73
	NOV	1,02	1,02	1,07	1,15	0,92	-	-	-	0,97	-	1,23
	DEC	1,04	1,02	1,17	0,98	0,99	-	-	-	1,19	-	1,50
1981	JAN	1,07	1,08	1,24	1,13	0,88	-	-	-	1,43	-	0,78
1981	AUG	1,02	1,02	1,07	1,00	1,02	-	-	-	1,07	-	0,83
	SEP	1,12	1,12	1,12	1,09	1,17	-	-	-	1,17	-	0,73
	OCT	1,45	1,45	1,67	1,56	1,18	-	-	-	1,82	-	0,96
	NOV	0,88	0,90	1,53	0,82	0,84	-	-	-	1,28	-	0,44
	DEC	1,35	1,33	1,35	1,53	1,03	-	-	-	1,10	-	1,75
1982	JAN	:	1,26	1,52	1,44	0,90	-	-	-	0,71	-	:

	! E U R - !	! E U R - !	! R. R. !	! FRANCE !	! ITALIA !	! NEDERLAND !	! BELGIË !	! LUXEM- !	! UNITED !	! IRELAND !	! DANMARK !	! ELLAS !	
	! U !	! O !	! DEUTSCH- !	! FRANCE !	! ITALIA !	! NEDERLAND !	! BELGIE !	! ROURG !	! KINGDOM !	! IRELAND !	! DANMARK !	! ELLAS !	
	!	!	! LAND !	!	!	!	!	!	!	!	!	!	
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIÖNER KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
KERNENERGIE NETTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION												PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE
1980	149419	149419	41265	57939	2068	3947	11909	-	32291	-	-	-	
1981	201746	201746	50757	99592	2554	3434	12218	-	33191	-	-	-	
1980 AUG	9419	9419	2572	2973	104	347	1211	-	2212	-	-	-	
SEP	11492	11492	3031	4262	60	341	1058	-	2740	-	-	-	
OCT	11326	11326	2960	4840	-4	287	897	-	2346	-	-	-	
NOV	13524	13524	3854	5484	-4	325	1096	-	2769	-	-	-	
DEC	18216	18216	5033	8051	-4	287	1166	-	3683	-	-	-	
1981 JAN	18358	18358	4772	8876	156	63	1149	-	3342	-	-	-	
1981 AUG	14607	14607	3637	7182	107	348	1161	-	2172	-	-	-	
SEP	15086	15086	3079	7976	100	336	901	-	2694	-	-	-	
OCT	15163	15163	3810	7656	99	358	966	-	2274	-	-	-	
NOV	17193	17193	4066	8798	91	349	1194	-	2695	-	-	-	
DEC	21300	21300	5213	10434	410	310	1243	-	3690	-	-	-	
1982 JAN	20918	20918	5580	10508	578	340	1244	-	2668	-	-	-	
81 JAN-JAN	18358	18358	4772	8876	156	63	1149	-	3342	-	-	-	
82 JAN-JAN	20918	20918	5580	10508	578	340	1244	-	2668	-	-	-	
1982/81 %	13,9	13,9	16,9	18,4	270,5	439,7	8,3	-	-20,2	-	-	-	
HERKÖMML. WÄRMEKRAFT NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1980	909165	891273	287820	118845	125513	58093	38286	782	228927	9152	23855	17892	
1981	850841	832360	276979	92108	122726	57828	34882	607	221277	9131	16822	18481	
1980 AUG	58188	56688	19154	7477	7326	4308	2415	57	13262	644	2045	1500	
SEP	71661	70082	21529	9468	10717	4587	2806	56	18118	694	2107	1579	
OCT	78704	77197	26068	10960	11332	5173	3448	59	17346	747	2064	1507	
NOV	82776	81217	26792	12266	11510	5167	3329	55	19284	779	2035	1519	
DEC	89010	87330	26309	12499	12111	5376	3403	53	24654	805	2120	1680	
1981 JAN	84482	82735	27809	11264	12408	5613	3455	50	19149	821	2166	1747	
1981 AUG	52853	51315	18636	4598	7382	4119	2092	39	12909	675	865	1538	
SEP	67307	65785	21653	6924	9661	4658	2871	54	18068	738	1158	1522	
OCT	73155	71576	24835	8444	10236	5149	3134	52	17396	785	1545	1579	
NOV	79258	77649	26078	10302	11739	5065	3223	45	18647	802	1748	1609	
DEC	88573	87052	27086	10266	11676	5380	3350	42	26158	863	2231	1521	
1982 JAN	:	81689	27020	8762	12313	5234	3310	38	21885	846	2281	:	
81 JAN-JAN	84482	82735	27809	11264	12408	5613	3455	50	19149	821	2166	1747	
82 JAN-JAN	:	81689	27020	8762	12313	5234	3310	38	21885	846	2281	:	
1982/81 %	:	-1,3	-2,8	-22,2	-0,8	-6,8	-4,2	-24,0	14,3	3,0	5,3	:	
GESAMTINFUHR	TOTAL IMPORTS												IMPORTATIONS TOTALES
1980	58879	58122	19221	15639	8072	3958	6285	3049	22	-	1979	654	
1981	65433	65035	21931	10934	11601	3601	5705	3401	-	-	7862	398	
1980 AUG	4776	4763	2386	1054	393	288	399	173	9	-	61	13	
SEP	4230	4213	1542	1172	627	149	413	226	8	-	76	17	
OCT	4884	4840	1635	1372	529	284	571	283	-	-	166	44	
NOV	4931	4850	1377	1534	523	296	578	280	-	-	262	81	
DEC	4866	4785	1350	1392	611	270	606	288	-	-	268	81	
1981 JAN	4749	4714	1327	1212	920	258	480	280	-	-	237	35	
1981 AUG	5952	5933	2547	714	526	343	484	258	-	-	1061	19	
SEP	6094	6073	1987	1094	1243	266	428	291	-	-	764	21	
OCT	6011	5993	2139	1043	975	347	579	321	-	-	589	18	
NOV	4880	4860	1532	1130	786	270	376	294	-	-	472	20	
DEC	4566	4531	1462	1082	683	275	470	306	-	-	253	35	
1982 JAN	:	4381	1440	952	578	312	489	335	-	-	275	:	
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS												EXPORTATIONS TOTALES
1980	43018	42983	13463	12546	1989	4265	8920	205	19	-	1573	38	
1981	42438	42349	14718	15461	1969	3723	5265	476	-	-	737	89	
1980 AUG	2970	2967	626	951	207	240	657	8	9	-	269	3	
SEP	3114	3110	775	954	196	253	641	6	8	-	277	4	
OCT	3681	3677	1210	934	217	371	792	32	-	-	121	4	
NOV	4045	4041	1332	1040	313	380	824	21	-	-	111	4	
DEC	4448	4441	1382	1427	318	386	810	28	-	-	90	7	
1981 JAN	4295	4291	1372	1597	196	343	701	13	-	-	69	4	
1981 AUG	2989	2980	1029	1003	262	238	292	63	-	-	93	9	
SEP	3079	3066	1066	1109	111	280	379	62	-	-	59	13	
OCT	3374	3362	1172	1168	150	377	56	1	-	-	48	12	
NOV	3676	3668	1274	1267	232	284	550	27	-	-	34	8	
DEC	3613	3610	1257	1182	299	302	483	28	-	-	59	3	
1982 JAN	:	3628	1200	1217	306	332	468	33	-	-	72	:	

	EUR -	EUR -	R.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS		
	10	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE							
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE	
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH	
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION												CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	
1980	1291922	1268654	374528	261169	191824	64499	51008	3959	284940	10883	25844	23268		
1981	1295596	1271854	375983	271901	190981	63919	51193	4135	277615	10910	25216	23742		
1980 AUG	85715	83820	26640	16367	12350	4924	3617	238	16962	755	1967	1895		
SEP	99984	98081	28274	19258	15546	5051	3895	289	22909	817	2042	1903		
OCT	108698	106799	32764	22388	16502	5618	4408	351	21592	928	2248	1899		
NOV	114512	112592	33877	24427	16468	5651	4479	344	24058	963	2325	1920		
DEC	126223	124067	34635	27203	16886	5796	4697	355	31050	1002	2443	2156		
1981 JAN	122339	120096	36017	27142	17763	5832	4719	344	24775	1019	2485	2243		
1981 AUG	86147	84219	26991	17133	12146	4792	3727	302	16456	765	1907	1928		
SEP	101895	99965	28798	20391	15720	5210	4102	351	22591	849	1953	1930		
OCT	110407	108487	33329	23505	16214	5725	4598	386	21575	953	2202	1968		
NOV	115407	113338	34059	25255	16875	5631	4575	351	23318	963	2311	2069		
DEC	131229	129073	36212	28732	16774	5918	4935	362	32520	1043	2577	2156		
1982 JAN	:	123490	36570	27977	17545	5806	4916	386	26604	1048	2638	:		
81 JAN-JAN	122339	120096	36017	27142	17763	5832	4719	344	24775	1019	2485	2243		
82 JAN-JAN	:	123490	36570	27977	17545	5806	4916	386	26604	1048	2638	:		
1982/81 %	:	2,8	1,5	3,1	-1,2	-0,4	4,2	12,2	7,4	2,8	6,2	:		
ENERGIEVERBR.DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING												ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR.DE POMPAGE	
1980	8950	8950	1769	958	3225	-	733	292	1453	520	-	-		
1981	10806	10806	2476	1190	3772	-	925	642	1196	605	-	-		
1980 AUG	636	636	190	73	178	-	49	12	96	38	-	-		
SEP	716	716	140	48	324	-	50	7	109	38	-	-		
OCT	823	823	190	48	350	-	62	44	90	39	-	-		
NOV	774	774	165	94	246	-	73	31	116	49	-	-		
DEC	836	836	180	100	250	-	76	38	141	51	-	-		
1981 JAN	793	793	130	95	309	-	78	20	114	47	-	-		
1981 AUG	882	882	275	121	174	-	83	85	96	48	-	-		
SEP	979	979	270	115	297	-	68	84	94	51	-	-		
OCT	852	852	225	85	269	-	70	74	78	51	-	-		
NOV	855	855	183	73	342	-	80	38	89	50	-	-		
DEC	882	882	140	87	360	-	89	37	117	52	-	-		
1982 JAN	841	841	120	95	340	-	77	52	104	53	-	-		
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)												DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)	
1980	1214248	1192344	351442	248732	180250	61733	47647	3608	264862	9779	24291	21904		
1981	1216340	1194152	352127	258283	179120	61140	47687	3445	258630	9753	23967	22188		
1980 AUG	80399	78621	24953	15510	11664	4703	3371	222	15686	674	1838	1778		
SEP	93684	91896	26523	18200	14531	4824	3637	278	21257	738	1908	1788		
OCT	102101	100308	30700	21330	15422	5373	4124	302	20105	841	2111	1793		
NOV	107613	105811	31755	23210	15480	5408	4181	309	22415	865	2188	1802		
DEC	118639	116615	32457	25885	15872	5547	4384	312	28958	900	2300	2024		
1981 JAN	115144	113040	33846	25860	16676	5591	4404	320	23089	918	2336	2104		
1981 AUG	80547	78752	25189	16150	11456	4572	3442	214	15219	676	1834	1795		
SEP	95412	93608	26867	19320	14776	4980	3817	263	20965	755	1865	1804		
OCT	103892	102062	31261	22350	15283	5477	4306	308	20135	854	2088	1830		
NOV	108436	106507	31927	23990	15786	5400	4263	309	21783	861	2188	1929		
DEC	123397	121374	34000	27353	15645	5663	4597	321	30415	953	2427	2023		
1982 JAN	:	116246	34350	26710	16398	5554	4593	330	24877	948	2486	:		
81/80 AUG %	-	-	0,9	2,5	-0,9	-2,8	3,3	-4,0	-3,0	-	-	1,1		
SEP %	-	-	1,2	2,3	3,0	3,2	4,9	-5,6	-1,4	-	-	5,0		
OCT %	-	-	2,4	5,7	1,0	2,5	5,0	2,6	0,2	-	-	2,7		
NOV %	-	-	-0,3	-0,3	2,5	0,2	1,5	0,9	-2,8	-	-	7,5		
DEC %	-	-	0,4	0,7	0,2	0,6	4,8	0,1	5,0	-	-	0,5		
82/81 JAN %	-	-	2,2	4,3	-0,6	0,2	3,0	-1,3	7,7	-	-	-		
81 JAN-JAN	115144	113040	33846	25860	16676	5591	4404	320	23089	918	2336	2104		
82 JAN-JAN	:	116246	34350	26710	16398	5554	4593	330	24877	948	2486	:		
1982/81 %	:	2,8	1,5	3,3	-1,7	-0,7	4,3	3,1	7,7	3,3	6,4	:		

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	LUXEM-	KINGDOM			
			LAND				BOURG	BOURG				
WAERMEKRAFTW.DER OFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE				COAL CONSUMPTION					CONSUMMATION DE HOUILLE			
						1000 T						
1980	164353	164353	35943	17815	4941	2059	5260	-	89686	47	8602	-
1981	-	-	-	14969	5908	2886	5812	-	87350	31	6698	-
1980	AUG	10175	10175	2083	1122	341	209	389	5333	2	696	-
	SEP	12838	12838	2445	1445	381	227	381	7205	4	750	-
	OCT	13507	13507	3317	1519	426	150	446	6864	6	779	-
	NOV	14847	14847	3540	1806	542	155	473	7541	4	786	-
	DEC	17198	17198	3389	1818	504	260	512	9817	5	893	-
1981	JAN	15561	15561	3917	1945	526	235	529	7533	1	875	-
1981	AUG	9458	9458	2251	577	370	282	424	5235	2	317	-
	SEP	12703	12703	2801	1033	402	162	416	7433	3	453	-
	OCT	13485	13485	3485	1259	555	177	484	6905	5	615	-
	NOV	14728	14728	3732	1680	609	222	490	7288	5	702	-
	DEC	:	:	:	1766	686	276	563	9862	2	914	-
1982	JAN	:	:	:	1429	626	394	569	8036	4	944	-
80	JAN-DEC	163947	163947	35121	17810	4927	2357	5268	89816	47	8601	-
81	JAN-DEC	:	:	:	14969	5908	2886	5812	87350	31	6698	-
1981/80	%	:	:	:	-16,0	19,6	40,2	10,5	-2,6	-34,0	-22,1	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE				COAL CONSUMPTION					CONSUMMATION DE HOUILLE			
						TJ (NCV)						
1980	3899592	3899592	923335	433565	123183	53122	118284	-	2035196	1007	211900	-
1981	-	-	-	359256	149071	74480	132402	-	1965746	664	164663	-
1980	AUG	241588	241588	54430	27040	8523	5397	8844	120029	43	17282	-
	SEP	304362	304362	64779	34825	9427	5874	8615	162172	86	18584	-
	OCT	322135	322135	86961	36608	10838	3893	10027	154470	129	19209	-
	NOV	353806	353806	92875	43525	13387	4014	10861	169702	80	19362	-
	DEC	403206	403206	89086	43814	12487	6729	11633	218009	107	21341	-
1981	JAN	371875	371875	103105	46680	13106	6076	12007	169537	21	21343	-
1981	AUG	224844	224844	59132	13848	9255	7264	9776	117788	43	7738	-
	SEP	303421	303421	75236	24792	10122	4181	10648	167243	64	11135	-
	OCT	321462	321462	91262	30216	14061	4566	10905	155363	107	14982	-
	NOV	351138	351138	96910	40320	15467	5717	11349	163980	107	17288	-
	DEC	:	:	:	42384	17560	7117	12944	221895	43	22203	-
1982	JAN	:	:	:	34296	15979	10167	13110	180810	86	22738	-
80	JAN-DEC	3889664	3889664	922970	429222	122918	60884	117963	2022781	1002	211924	-
81	JAN-DEC	:	:	:	359256	149071	74480	132402	1965746	664	164663	-
1981/80	%	:	:	:	-17,1	21,0	40,2	11,9	-3,4	-33,7	-22,3	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE				LIGNITE CONSUMPTION					CONSUMMATION DE LIGNITE			
						TJ (NCV)						
1980	1101753	996107	950151	7120	13458	-	-	-	-	25378	-	105646
1981	-	-	-	9414	12707	-	-	-	-	25421	-	126321
1980	AUG	82555	73550	70918	184	808	-	-	-	1640	-	9005
	SEP	86986	77794	74068	1010	1038	-	-	-	1678	-	9192
	OCT	99195	91066	86476	1049	1067	-	-	-	2474	-	8129
	NOV	99637	90299	85909	938	1139	-	-	-	2313	-	9338
	DEC	105106	94571	90053	991	1223	-	-	-	2304	-	10535
1981	JAN	104195	93565	88243	1083	1243	-	-	-	2996	-	10630
1981	AUG	89265	77313	75295	75	682	-	-	-	1261	-	11952
	SEP	95115	84079	80263	1104	1214	-	-	-	1498	-	11036
	OCT	105123	93053	88456	1152	1151	-	-	-	2294	-	12070
	NOV	104639	92376	87237	1297	1226	-	-	-	2616	-	12263
	DEC	:	:	:	1346	1113	-	-	-	2408	-	10976
1982	JAN	:	:	:	1159	1026	-	-	-	2541	-	:
80	JAN-DEC	1096681	991049	945631	6599	13450	-	-	-	25369	-	105632
81	JAN-DEC	:	:	:	9414	12707	-	-	-	25421	-	126321
1981/80	%	:	:	:	42,7	-5,6	-	-	-	0,2	-	19,6
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN				CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS					CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS			
						1000 T						
1980	54112	51920	3838	9664	19895	5197	4090	-	6605	1461	1170	2192
1981	-	-	-	6247	19009	5302	3117	-	4814	1076	602	1756
1980	AUG	3087	2906	200	635	938	376	237	315	102	103	181
	SEP	4469	4278	268	777	1721	516	309	492	105	90	191
	OCT	5054	4855	425	928	1924	552	355	468	127	76	199
	NOV	5000	4814	376	1057	1875	438	347	548	100	73	186
	DEC	5233	5039	413	1083	2042	348	379	623	96	55	194
1981	JAN	4839	4619	406	746	2063	488	280	454	104	78	220
1981	AUG	2504	2395	114	402	1025	340	169	204	93	48	109
	SEP	3420	3288	178	534	1465	402	294	297	84	34	132
	OCT	3803	3679	283	567	1499	472	327	379	103	49	124
	NOV	4423	4300	368	669	1782	539	351	453	85	53	123
	DEC	:	:	:	627	1781	512	347	818	66	72	138
1982	JAN	:	:	:	505	1925	425	328	742	72	55	:
80	JAN-DEC	53889	51697	3838	9613	19975	5214	4111	6313	1461	1172	2192
81	JAN-DEC	:	:	:	6247	19009	5302	3117	4814	1076	602	1756
1981/80	%	:	:	:	-35,4	-4,5	2,0	-23,8	-27,1	-26,4	-48,5	-19,9

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG	THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY							CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.				
VERBRAUCH VON NATURGAS TJ (H0)	NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)							CONSUMMATION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)				
1980	946733	946733	532153	43870	69187	220696	57155	-	5803	17869	-	-
1981	-	-	-	31146	67600	202517	44823	-	816	35801	-	-
1980 AUG	64830	64830	32850	2076	10046	15952	2983	-	-	923	-	-
SEP	67158	67158	39200	3662	6689	12210	4035	-	8	1354	-	-
OCT	74577	74577	39921	4009	4462	17586	6395	-	-	2204	-	-
NOV	80033	80033	45168	2869	2361	22813	4833	-	-	1989	-	-
DEC	80091	80091	44111	3737	213	25445	4404	-	4	2177	-	-
1981 JAN	84454	84454	45967	7474	1828	22153	8271	-	54	2707	-	-
1981 AUG	51779	51779	23664	2567	7940	14303	1289	-	-	2016	-	-
SEP	65895	65895	30934	2567	7526	19740	2246	-	4	2878	-	-
OCT	67276	67276	30602	3133	8879	19275	1880	-	-	3507	-	-
NOV	64554	64554	33018	3133	9404	14722	1593	-	-	2684	-	-
DEC	-	-	-	3247	6377	17963	1650	-	-	4586	-	-
1982 JAN	-	-	-	3398	7288	17064	1846	-	-	6100	-	-
80 JAN-DEC	943539	943539	532994	44288	67367	221351	55712	-	3941	17886	-	-
81 JAN-DEC	-	-	-	31146	67600	202517	44823	-	816	35801	-	-
1981/80 %	-	-	-	-29,0	-2,3	-8,2	-21,6	-	-79,3	-	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN TJ (H0)	DERIVED GAS CONSUMPTION TJ (GCV)							CONSUMMATION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)				
1980	79245	79245	27535	18690	737	13333	18950	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	20150	1312	13163	22536	-	-	-	-	-
1980 AUG	6439	6439	2621	1432	47	1017	1322	-	-	-	-	-
SEP	7227	7227	2305	2672	92	996	1162	-	-	-	-	-
OCT	5832	5832	2035	1453	80	1002	1262	-	-	-	-	-
NOV	5202	5202	1882	1439	59	729	1093	-	-	-	-	-
DEC	5579	5579	1989	1354	40	830	1366	-	-	-	-	-
1981 JAN	6188	6188	1929	1584	37	1105	1533	-	-	-	-	-
1981 AUG	7817	7817	2795	1834	107	1034	2047	-	-	-	-	-
SEP	7389	7389	2468	1719	134	940	2128	-	-	-	-	-
OCT	7196	7196	2347	1735	149	884	2081	-	-	-	-	-
NOV	6478	6478	1884	1714	116	837	1927	-	-	-	-	-
DEC	-	-	-	1755	84	816	1879	-	-	-	-	-
1982 JAN	-	-	-	1804	48	844	1945	-	-	-	-	-
80 JAN-DEC	79775	79775	26969	20033	737	13244	18792	-	-	-	-	-
81 JAN-DEC	-	-	-	20150	1312	13163	22536	-	-	-	-	-
1981/80 %	-	-	-	7,8	78,0	-1,3	18,9	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TJ (HU)	TOTAL CONSUMPTION TJ (NCV)							CONSUMMATION TOTALE TJ (PCI)				
1980	8143059	7947430	2550173	886710	1007006	482284	352719	-	2307500	101838	259200	195629
1981	-	-	-	663922	992948	488083	322077	-	2084779	101400	189504	198092
1980 AUG	515135	498663	166344	56529	56344	36197	22339	-	132809	6656	21445	16472
SEP	641174	624122	188504	72969	86140	39051	25867	-	182132	7247	22212	17052
OCT	700922	684570	230055	80517	93963	43398	31139	-	173457	9744	22297	16352
NOV	734713	717745	237984	91072	92682	43247	30266	-	191934	8250	22310	16968
DEC	801555	783026	238597	93159	96864	44767	32267	-	245534	8269	23569	18529
1981 JAN	755976	736266	252481	82289	99831	47165	32300	-	188005	9676	24519	19710
1981 AUG	470396	453981	163971	34128	58436	35112	19686	-	126064	6895	9689	16415
SEP	605133	588723	193829	51270	77462	39817	26971	-	179296	7563	12515	16410
OCT	650373	633253	221989	58589	84319	42188	28697	-	170761	9739	16971	17120
NOV	701026	683758	231748	72899	97274	41934	29422	-	182358	8591	19532	17268
DEC	-	-	-	73473	96402	45109	30960	-	170739	9258	25109	16497
1982 JAN	-	-	-	60500	101300	43820	31189	-	210913	11041	25410	-
80 JAN-DEC	8109065	7913450	2531114	883692	1006560	487433	350987	-	2292511	101806	259347	195615
81 JAN-DEC	-	-	-	663922	992948	488083	322077	-	2084779	101400	189504	198092
1981/80 %	-	-	-	-25,1	-1,4	1,2	-8,7	-	-9,7	-0,4	-26,9	1,3
GESAMTER VERBRAUCH 1000 T ROE	TOTAL CONSUMPTION 1000 TOE							CONSUMMATION TOTALE 1000 TEP				
1980	194531	189857	60921	21183	24057	11521	8426	-	55124	2433	6192	4673
1981	-	-	-	15861	23721	11660	7694	-	49804	2422	4527	4732
1980 AUG	12306	11913	3974	1350	1346	865	534	-	3173	159	512	394
SEP	15317	14910	4503	1743	2058	933	618	-	4351	173	531	407
OCT	16744	16354	5496	1923	2245	1037	744	-	4144	233	533	391
NOV	17552	17146	5685	2176	2214	1033	723	-	4585	197	533	405
DEC	19148	18706	5700	2225	2314	1069	771	-	5866	198	563	443
1981 JAN	18060	17589	6032	1966	2385	1127	772	-	4491	231	586	471
1981 AUG	11237	10845	3917	815	1396	839	470	-	3012	165	231	392
SEP	14456	14064	4630	1225	1851	951	644	-	4283	181	299	392
OCT	15537	15128	5303	1400	2014	1006	686	-	4079	233	405	409
NOV	16747	16334	5536	1741	2324	1002	703	-	4356	205	467	413
DEC	-	-	-	1755	2303	1078	740	-	4079	221	600	394
1982 JAN	-	-	-	1445	2420	1047	745	-	5039	264	607	-
80 JAN-DEC	193718	189045	60466	21111	24046	11644	8385	-	54766	2432	6196	4673
81 JAN-DEC	-	-	-	15861	23721	11660	7694	-	49804	2422	4527	4732
1981/80 %	-	-	-	-25,1	-1,4	1,2	-8,7	-	-9,7	-0,4	-26,9	1,3

EUR - 10		EUR - 9		B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.													
STEINKOEHLENBESTAENDE *				HARD COAL STOCKS *						STOCKS DE HOUILLE *			
1000 T													
1980	AUG	39021	39021	10807	5413	500	232	691	-	17661	-	3717	-
	SEP	41327	41327	11268	5739	465	203	764	-	18817	-	4071	-
	OCT	41496	41496	10826	5784	417	237	804	-	19375	-	4053	-
	NOV	40881	40881	10800	5466	200	193	812	-	19547	-	3863	-
	DEC	39576	39576	10851	5149	278	145	832	-	18616	-	3705	-
1981	JAN	37166	37166	11125	4420	94	164	852	-	17076	-	3435	-
1981	AUG	46071	46071	12328	6832	815	525	879	-	18668	-	6024	-
	SEP	48212	48212	12847	6952	1059	765	887	-	19497	-	6205	-
	OCT	49271	49271	12912	6860	1176	864	843	-	20124	-	6492	-
	NOV	48589	48589	12018	6430	1112	878	809	-	20540	-	6802	-
	DEC	:	:	:	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1982	JAN	:	:	:	5588	1052	710	827	-	14442	-	5664	-
NETTOSTEINKOEHLENRESERVEN				NET HARD COAL RESERVES						RESERVES NETTES DE HOUILLE			
MILLIONEN KWH				MILLIONS OF KWH						MILLIONS DE KWH			
1980	AUG	97552	97552	27017	13532	1250	580	1727	-	44152	-	9292	-
	SEP	103317	103317	28170	14347	1162	507	1910	-	47042	-	10177	-
	OCT	103740	103740	27065	14460	1042	592	2010	-	48437	-	10132	-
	NOV	102202	102202	27000	13665	500	482	2030	-	48867	-	9657	-
	DEC	98940	98940	27127	12872	695	362	2080	-	46540	-	9262	-
1981	JAN	92915	92915	27812	11050	235	410	2130	-	42690	-	8587	-
1981	AUG	115177	115177	30820	17080	2037	1312	2197	-	46670	-	15060	-
	SEP	120527	120527	32117	17380	2647	1912	2217	-	48742	-	15512	-
	OCT	123177	123177	32280	17150	2940	2160	2107	-	50310	-	16230	-
	NOV	421472	421472	30045	16075	2780	2195	2022	-	51350	-	17005	-
	DEC	:	:	:	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1982	JAN	:	:	:	13970	2630	1775	2067	-	36105	-	14160	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*				STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *						STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *			
1000 T													
1980	AUG	14157	13915	2851	2168	2740	1323	1125	-	1260	477	1762	2403
	SEP	13998	13907	2997	2151	2642	1311	1111	-	1280	490	1925	242
	OCT	13478	13277	3030	2184	2241	1221	1045	-	1260	448	1848	201
	NOV	12797	12606	3042	2069	1630	1211	1058	-	1280	501	1815	191
	DEC	12323	12109	2873	2137	1268	1287	1075	-	1230	477	1762	214
1981	JAN	11715	11510	2772	2244	709	1262	1095	-	1240	505	1683	205
1981	AUG	13734	13441	3051	2190	2980	1122	1036	-	1060	447	1555	293
	SEP	13850	13538	3073	2120	3069	1125	989	-	1210	436	1516	312
	OCT	13999	13693	3067	2143	3063	1119	925	-	1320	440	1516	306
	NOV	13132	12820	3025	2186	2448	1169	889	-	1240	406	1457	312
	DEC	:	:	:	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	315
1982	JAN	:	:	:	2365	2287	1065	778	-	880	320	1310	:
NETTOMINERALOELRESERVEN				NET PETROLEUM RESERVES						RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS			
MILLIONEN KWH				MILLIONS OF KWH						MILLIONS DE KWH			
1980	AUG	60467	50454	11971	8904	5283	5362	4479	-	5125	1988	7342	10012
	SEP	:	:	:	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	14200
1980	AUG	58987	57979	11879	9033	11417	5512	4687	-	5250	1988	8212	1008
	SEP	58325	57946	12487	8962	11008	5462	4629	-	5333	2042	8021	379
	OCT	56158	55321	12625	9100	9337	5087	4354	-	5250	1867	7700	837
	NOV	53321	52525	12675	8621	6792	5046	4408	-	5333	2088	7562	796
	DEC	51346	50454	11971	8904	5283	5362	4479	-	5125	1988	7342	892
1981	JAN	48812	47958	11550	9350	2954	5258	4562	-	5167	2104	7012	854
1981	AUG	57225	56004	12712	9125	12417	4675	4317	-	4417	1863	6479	1221
	SEP	57708	56408	12804	8833	12787	4687	4121	-	5042	1817	6317	1300
	OCT	58379	57054	12779	8929	12762	5079	3854	-	5500	1833	6317	1275
	NOV	54717	53417	12604	9108	10200	4871	3704	-	5167	1692	6071	1300
	DEC	:	:	:	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	1313
1982	JAN	:	:	:	9854	9529	4437	3242	-	3667	1333	5458	:

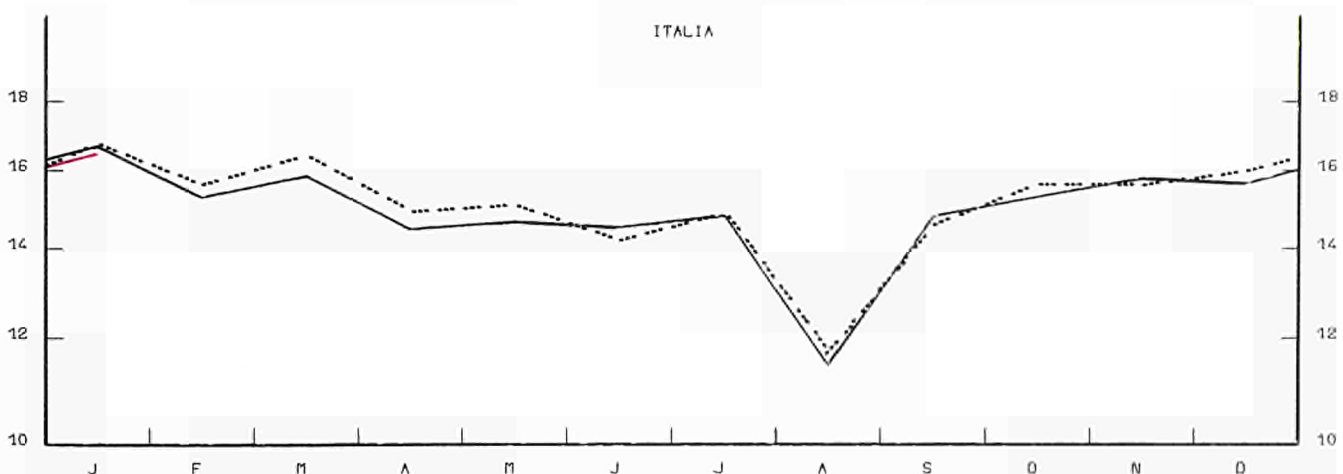
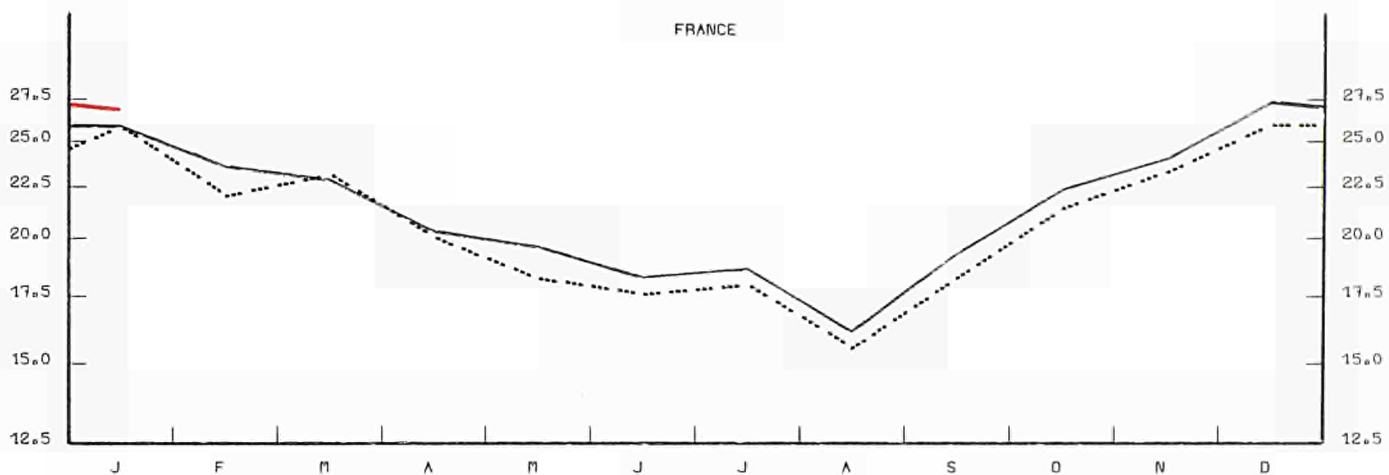
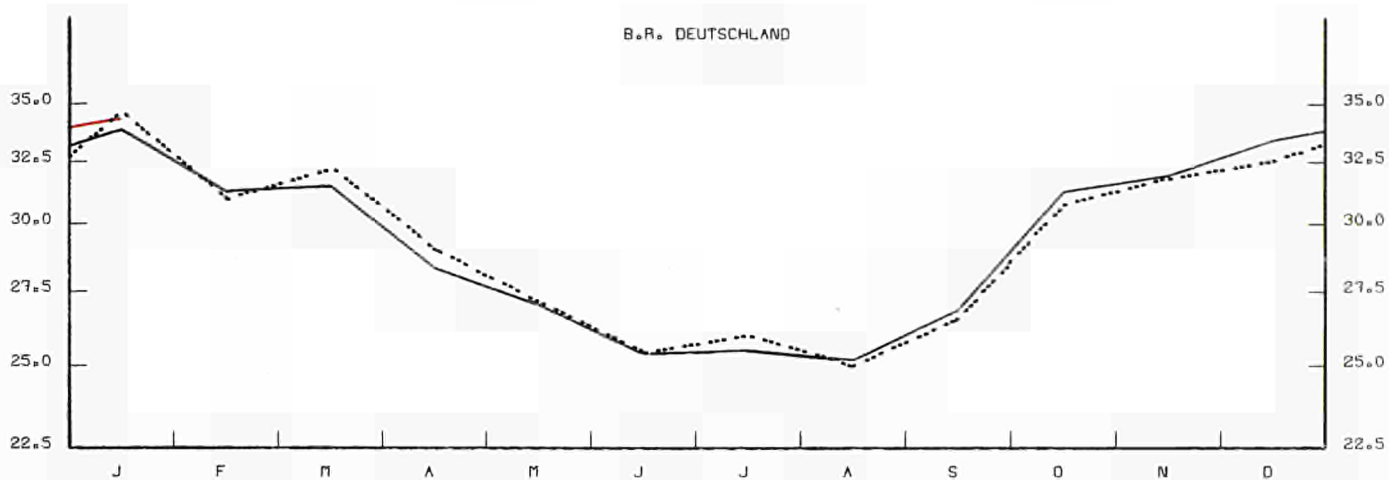
ELEKTRIZITÄT
FÜR INLANDSMARKT VERFÜGBARELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKETENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR

1000 GWh

----- 1980

———— 1981

———— 1982



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ELEKTRIZITAET
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET

ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE MARCHES INTERIEUR

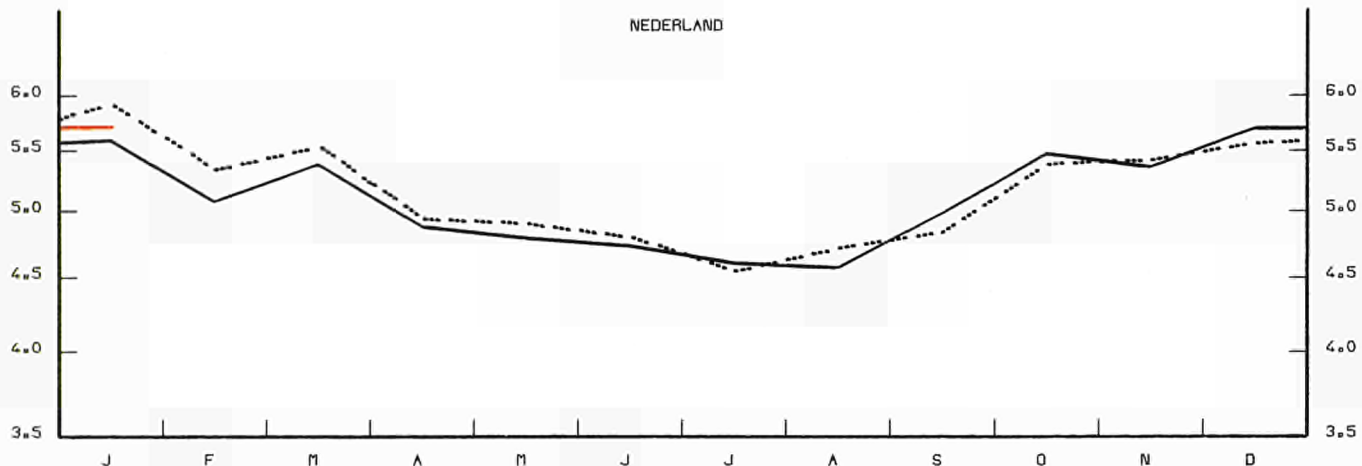
1000 GWH

----- 1980

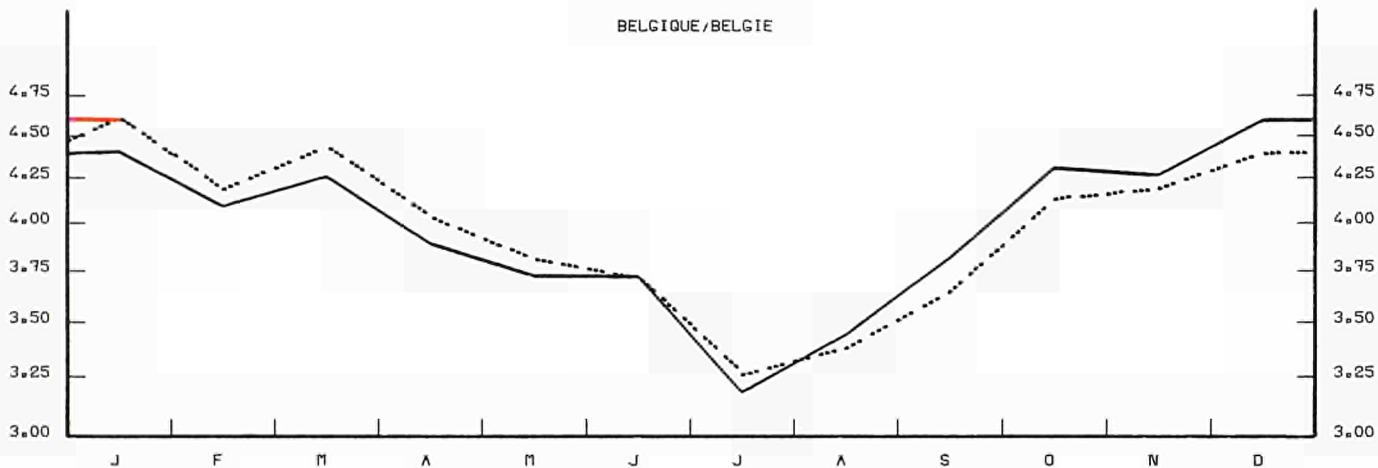
———— 1981

———— 1982

NEDERLAND



BELGIE/BELGIE



LUXEMBOURG



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ELEKTRIZITÄT
FÜR INLANDSMARKT VERFÜGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET

ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR

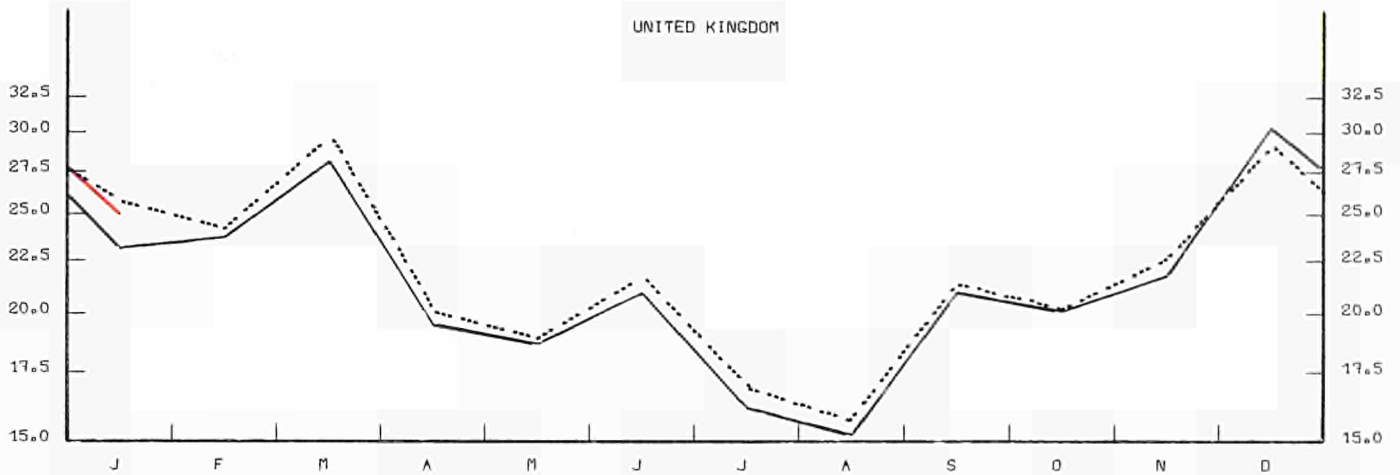
1000 GWH

----- 1980

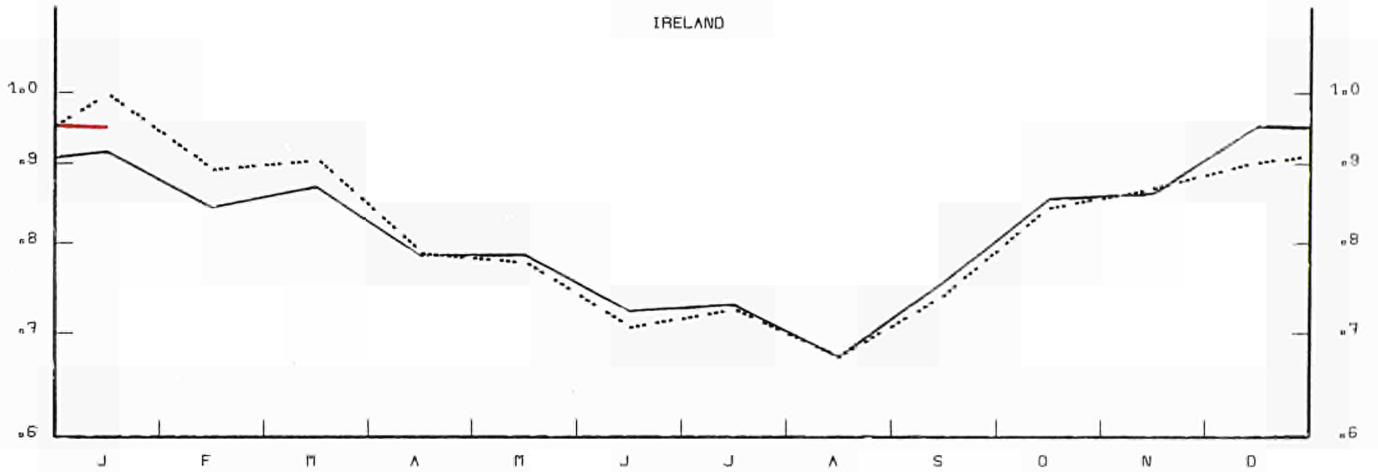
————— 1981

————— 1982

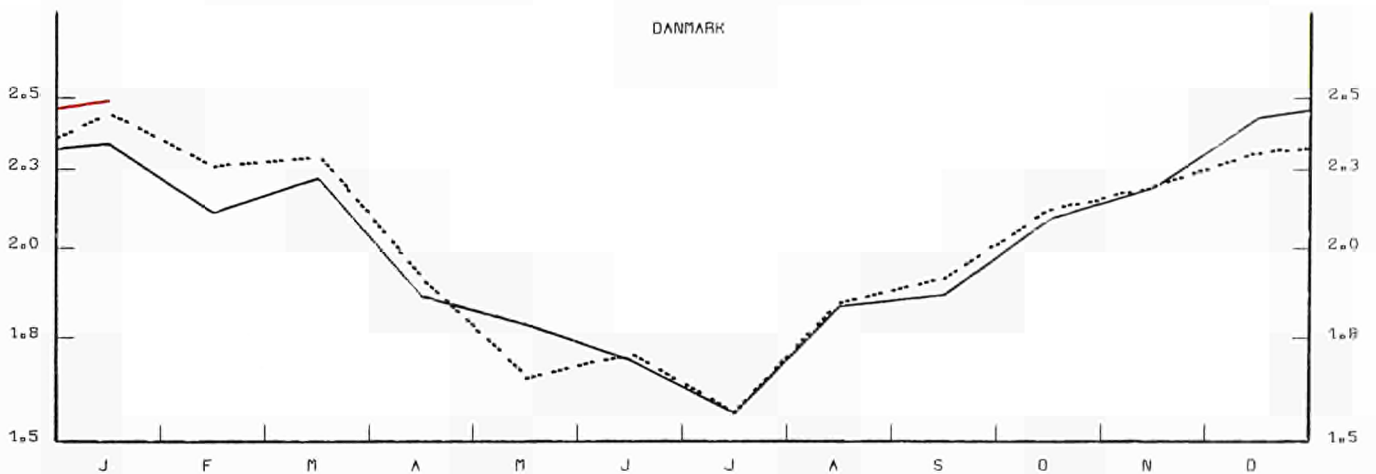
UNITED KINGDOM



IRELAND



DANMARK



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ERLÄUTERUNGEN

ELEKTRIZITÄT

Für das Vereinigte Königreich beziehen sich die monatlichen Angaben auf Monate von vier und fünf Wochen (vier Wochen für die beiden ersten Monate jeden Trimesters, fünf für den dritten).

- (1) Die Gesamtbrutto- und-nettoerzeugung beinhaltet die Erzeugung aus Erdwärme in Italien.
- (2) 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.
- (3) Die angegebenen Prozentsätze zeigen den Anstieg gegenüber dem des Vorjahresmonats nach Bereinigung der Ungleichheit an Arbeitstagen.

BRENNSTOFFVERBRAUCH

Die Angaben über den Brennstoffverbrauch in den öffentlichen Wärmekraftwerken beziehen sich auf die Umwandlung zur Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung.

Die Umrechnung der Brennstoffe in Terajoule (TJ) basiert auf dem unteren Heizwert (Hu) der einzelnen Brennstoffe. Bei der Umrechnung des gesamten Verbrauchs der Brennstoffe in Tonnen Rohöleinheiten (t ROE) sind 41 860 kJ(Hu) /kg zugrundegelegt worden.

Die Angaben für die BR Deutschland betreffen auch den Verbrauch der STEAG-Kraftwerke (Steinkohle Elektrizitäts AG). Demzufolge erreicht der Erfassungsgrad der gegenwertigen Statistik gegenüber dem Verbrauch sämtlicher Wärmekraftwerke die in der nachfolgenden Tabelle angegebenen Werte.

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

- der Steinkohlenverbrauch umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie z.B. Schlammkohle und wiedergewonnene Produkte. Im Vereinigten Königreich gehört außerdem noch der Koksverbrauch dazu;
- der Braunkohlenverbrauch erfaßt ältere und jüngere Braunkohle sowie Braunkohlenbriketts und für Irland auch den Torfverbrauch;
- der Verbrauch von Mineralölprodukten bezieht Raffineriegas mit ein;
- der Verbrauch der abgeleiteten Gase umfaßt den Verbrauch von Hochofen- und Kokereigas;
- zum Gesamtverbrauch sind auch verschiedene Brennstoffe wie Industrieabfälle, Müll, Holz, usw. sowie zugekaufter und wiedergewonnener Dampf zu rechnen.

EXPLANATORY NOTES

ELECTRICITY

The United Kingdom monthly data refer to periods of 4 or 5 weeks (4 weeks for the two first months of each quarter, 5 for the last month).

- (1) The total generation and the total net production include geothermal production of Italy.
- (2) The electric energy 'available for internal market' covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross total consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- (3) The given percentages indicate the increase of the consumption when referred to the same month of the preceding year, after correction for difference in working days.

CONSUMPTION OF FUELS

The fuel consumption data in public thermal power stations refer to the generation of electricity and heat.

The conversion of fuels into Terajoules (TJ) is effected on the basis of the respective net calorific value (NCV) for each fuel. The conversion of 'total fuel consumption' in tonnes of oil equivalent (toe) is calculated on the basis of a factor of 41 860 kJ(NCV)/kg.

The data for FR of Germany also cover the STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG) power stations. Thus the extent of coverage of the present statistics compared to the consumption of all the power stations reach the values indicated in the following table.

The different fuels are covered by the following definitions :

- hard coal consumption includes all coal by-products, such as slurry and recovered products. Moreover it includes coke consumption for the United Kingdom;
- lignite consumption includes black lignite, brown coal and brown coal briquettes. For Ireland peat consumption is contained in this rubric;
- petroleum products consumption includes refinery gas;
- derived gases include blast furnace gas and coke oven gas;
- under the heading 'Total consumption' are included various fuels such as industrial residues, household waste, wood, etc... as well as purchased and recovered water vapour.

NOTES EXPLICATIVES

ENERGIE ELECTRIQUE

Pour le Royaume-Uni, les mois se réfèrent à des périodes de 4 ou 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre, 5 semaines pour le dernier).

- (1) La production totale brute et la production totale nette comprennent la production géothermique en Italie.
- (2) 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 + solde des échanges.
- (3) Les pourcentages indiqués représentent l'accroissement par rapport au mois homologue après correction de l'inégalité du nombre des jours ouvrables.

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

Les données de consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics se rapportent aux transformations en vue de la production d'énergie électrique et de la production de chaleur desservies par ces services publics.

La conversion des combustibles en Terajoules (TJ) est effectuée sur la base du pouvoir calorifique inférieur (PCI) respectif à chaque combustible. La conversion de la consommation totale de combustibles en tonnes d'équivalent pétrole (tep) est établi sur la base d'un taux de 41 860 kJ(PCI)/kg.

En RF d'Allemagne, les données couvrent également les centrales de la STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG). Ainsi le degré de couverture de la présente statistique, par rapport à la consommation de combustibles de l'ensemble des centrales thermiques classiques, atteint les taux repris dans le tableau ci-après.

En ce qui concerne les différents combustibles, les définitions retenues sont les suivantes :

- la consommation de houille comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les produits de récupération. De plus, elle inclut la consommation de coke pour le Royaume-Uni;
- la consommation de lignite couvre le lignite ancien, le lignite récent et les briquettes de lignite ainsi que la consommation de tourbe pour l'Irlande;
- la consommation de produits pétroliers inclut le gaz de raffineries;
- la consommation de gaz dérivés couvre celle de gaz de hauts fourneaux et de gaz de cokeries;
- dans la consommation totale sont compris des combustibles divers tels que les résidus industriels, les ordures ménagères, le bois, etc..., de même que la vapeur achetée et récupérée.

ERFASSUNGSGRAD DES
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

E U R 10	B.R. Deutsch- land	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
87 %	84 %	76 %	83 %	89 %	89 %	—	93 %	99 %	99 %	99 %

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

(sämtliche Erzeuger)

ELECTRICAL EQUIPMENT

(all producers)

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

(ensemble des producteurs)

Erste Schätzungen 1981

First estimates 1981

Premières estimations 1981

NETTO-ENGPASSLEISTUNG

MW (tausend kW)

MAXIMUM OUTPUT CAPACITY

MW (thousand of kW)

PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE

MW (milliers de kW)

Am Jahresende

at end of year

en fin d'année

	EUR10	EUR9	BR DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE- BELGIË	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
--	-------	------	------------------------	--------	--------	-----------	---------------------	-----------------	-------------------	---------	---------	-------

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Conventional thermal power stations

Centrales thermiques classiques

1979	227643	224237	67628	29202	27627	16256	8233	221	65667	2338	7065	3406
1980	229274	225354	67504	29050	29146	16654	8233	221	64888	2593	7065	3920
1981	232289	228019	68300	29800	30187	16959	8234	221	63853	2767	7698	4270
1980/79	+ 0,7%	+ 0,5%	- 0,2%	- 0,5%	+ 5,5%	+ 2,4%	-	-	- 1,2%	+10,9%	-	+15,1%
1981/80	+ 1,3%	+ 1,2%	+ 1,2%	+ 2,6%	+ 3,6%	+ 1,8%	+ 0,0%	-	- 1,6%	+ 6,7%	+ 9,0%	+ 8,9%

Kernkraftwerke

Nuclear power stations

Centrales nucléaires

1979	26250	26250	8718	8034	1113	499	1670	-	6216	-	-	-
1980	32717	32717	8625	14394	1113	499	1670	-	6416	-	-	-
1981	41202	41202	9854	21634	1113	499	1670	-	6432	-	-	-
1980/79	+24,6%	+24,6%	- 1,0%	+79,2%	-	-	-	-	+ 3,2%	-	-	-
1981/80	+25,9%	+25,9%	+14,2%	+50,3%	-	-	-	-	+ 0,2%	-	-	-

Wasserkraftwerke

Hydroelectric power stations

Centrales hydrauliques

1979	47287	45872	6448	19141	15603	-	499	1213	2446	522	8	1415
1980	48380	46965	6466	19282	15853	-	1175	1213	2446	522	8	1415
1981	49082	47367	6486	19455	15918	-	1319	1213	2446	522	8	1715
1980/79	+ 2,3%	+ 2,4%	+ 0,3%	+ 0,7%	+ 1,6%	-	+135,5%	-	-	-	-	-
1981/80	+ 1,5%	+ 0,9%	+ 0,3%	+ 0,9%	+ 0,4%	-	+ 12,3%	-	-	-	-	+21,2%

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

ELECTRICAL EQUIPMENT

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

(sämtliche Erzeuger)

(all producers)

(ensemble des producteurs)

IN BETRIEB GESTELLTE ANLAGEN

PLANT COMMISSIONED

MISES EN SERVICE

IM JAHRE 1981

DURING 1981

AU COURS DE 1981

Name Dénomination	Art Type	Installierte Leistung Nominal capacity Puissance nominale MW	Netto-Engpassleistung Maximum output capacity Puiss. max. possible nette MW	Brennstoff Fuel Combustible
HERKÖMLICHE WÄRMEKRAFT		CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS		CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES
BR DEUTSCHLAND	Insgesamt	1 362	1 310	
Bergkamen A	Kondensation	1 x 747	700	Steinkohle
Waalheim	Gasturbine	1 x 120	120	Oel
Kirchlengern	Gasturbine	1 x 77	77	Erdgas
Hagen - Kabel	Gasturbine	2 x 75	150	Erdgas/Oel
	Dampfturbine	1 x 70	70	Erdgas/Oel
Wuppertal Barmen	Gasturbine	2 x 36	72	Erdgas/Oel
	Dampfturbine	1 x 38	36	Erdgas/Oel
Flensburg	Dampfturbine	1 x 24	23	Mischfeuerung
Erlangen	Dampfturbine	1 x 20	19	Steinkohle
Afferde	Dampfturbine	1 x 10	10	Mischfeuerung
Stapelfeld	Dampfturbine	1 x 18	17	Mull
Verschiedene	Dampfturbine	16	16	Mull
FRANCE		Total	1 099	
Blainville	Turbine à gaz	4 x 24	96	Produits pétroliers
Creil	Turbine à gaz	2 x 24	48	Produits pétroliers
Champagne	Turbine à gaz	2 x 24	48	Produits pétroliers
Dirinon	Turbine à gaz	2 x 83	166	Produits pétroliers
Brennilis	Turbine à gaz	1 x 83	83	Produits pétroliers
Vazzio	Diesel	3 x 19,5	58	Produits pétroliers
Emile Huchet	Kondensation	1 x 630	600	Houille
ITALIA		Total	1 050	
Porto-Tolle	Kondensation	1 x 660	640	Produits pétroliers
Tavazzano	Kondensation	1 x 320	300	Prod. pétrol./gaz nat.
Carpi	Turbine à gaz	1 x 90	88	Produits pétroliers
Divers (4)	Turbine à gaz	13	13	Produits pétroliers
Lagoni Rossi	Kondensation	1 x 8	8	Géothermique
Eurelios Adrano	Kondensation	1 x 1	1	Solaire
NEDERLAND		Total	542	
Gelderland 13	Kondensation	1 x 596	542	Coal/oil
BELGIQUE		Total	1	
Moerbeke		1 x 1	1	Produits pétroliers
UNITED KINGDOM		Total	(1 297)	
Peterhead	Kondensation	1 x 660	641	Oil
Lerwick	Diesel	2 x 5	10	Oil
Kirkwall	Diesel	1 x 6	6	Oil
Bulls Bridge	Gasturbine	3 x 70	210	Oil
Drax	Gasturbine	3 x 35	105	Oil
Littlerock D	Gasturbine	1 x 35	35	Oil
Taylor's Lane	Gasturbine	1 x 70	70	Oil
Kilroot	Kondensation	1 x 300	220	Oil
DANMARK		Total	670	
Asnaesvaerket	Kondensation	1 x 670	650	Coal/oil
IRELAND		Total	174	
Aghada	Gasturbine	2 x 87	174	Oil/nat gas
ELLAS		Total	370	
Kardion	Steam driven	1 x 320	300	Lignite
Greta	Steam driven	2 x 25	50	Oil

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

(sämtliche Erzeuger)

IN BETRIEB GESTELLTE ANLAGEN
IM JAHRE 1981

ELECTRICAL EQUIPMENT

(all producers)

PLANT COMMISSIONED
DURING 1981

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

(ensemble des producteurs)

MISES EN SERVICE
AU COURS DE 1981

Name Dénomination	Art Type	Installierte Leistung Nominal capacity Puissance nominale MW	Netto-Engpassleistung Maximum output capacity Puiss. max. possible nette MW
WASSERKRAFTWERKE			
HYDROELECTRIC POWER STATIONS			
CENTRALES HYDRAULIQUES			
BR DEUTSCHLAND	Insgesamt	20	20
Dillingen	Laufwasser	1 x 7,4	7,4
Schwabstadel	Laufwasser	1 x 12,0	12,0

BELGIQUE	Total	144	144
Plate Taille	Pompage	4 x 31,25	125
Lixhe	Fil de l'eau	3 x 5,25	16
Andenne	Fil de l'eau	1 x 3	3

ITALIA	Total	65	65
Oriohella	Lac	1 x 65	65

FRANCE	Total	173	173
Age-sur-Creuse	Fil de l'eau	2 x 2,5	5
Chautagne	Lac	1 x 45	45
St-Etienne-Cantales	Lac	1 x 38	38
Sarrons	Lac	1 x 63	63
Brassac	Lac	1 x 22	22

ELLAS	Total	300	300
Pouznavi	Lac	3 x 100	300

KERNKRAFTWERKE			
NUCLEAR POWER STATIONS			
CENTRALES NUCLEAIRES			
BR DEUTSCHLAND	Insgesamt	1 299	1 229
Grafenrheinfeld	PWR	1 x 1 299	1 229

FRANCE	Total	8 064	7 240
Tricastin 3	PWR	1 x 1 008	920
Tricastin 4	PWR	1 x 1 008	920
Gravelines B4	PWR	1 x 1 008	920
Dampierre 3	PWR	1 x 1 008	900
Dampierre 4	PWR	1 x 1 008	900
St. Laurent B1	PWR	1 x 1 008	880
St. Laurent B2	PWR	1 x 1 008	880
Baylais 1	PWR	1 x 1 008	920

MAXIMUM OUTPUT CAPACITY (MW)	ALL SETS		BREAK-DOWN BY NOMINAL CAPACITY (MW)				
			500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	50
CONVENTIONAL THERMAL	6 464	41,3%	3 773	820	120	1 088	663
Monovalent	4 446	28,4%	2 581	520	120	694	531
of which : Hard coal	1 319	8,4%	1 300	-	-	-	19
Lignite	300	1,9%	-	300	-	-	-
Petroleum products	2 695	17,2%	1 281	220	120	617	457
Natural gas	77	0,5%	-	-	-	77	-
Bivalent	2 027	13,0%	1 192	300	-	394	141
of which : Coal/Oil	1 225	7,8%	1 192	-	-	-	83
Oil/Natural gas	802	5,1%	-	300	-	394	108
Able to operate with :							
Solid fuel	2 844	18,2%	2 492	300	-	-	52
Petroleum products	4 722	30,2%	2 473	520	120	1 011	598
Natural gas	879	5,6%	-	300	-	471	108
NUCLEAR	8 469	54,2%	8 469	-	-	-	-
HYDRO	702	4,5%	-	-	300	128	274
TOTAL EUR 10	15 635	100%	12 242	820	420	1 216	937

DIE ENERGIEWIRTSCHAFT 1981 AUS STATISTISCHER SICHT

Orig. franz.

Die Angaben für die wichtigsten Gesamtgrößen der Gesamtenergiebilanz für das Jahr 1981 bestätigen – wenngleich erst vorläufig – die bei der Ausarbeitung der Teilergebnisse für das erste Halbjahr und die neun ersten Monate des Berichtsjahres festgestellten Veränderungen in etwas abgeschwächter Form.

Für die Gemeinschaft insgesamt kennzeichnen folgende hervorstechende Tatsachen die Entwicklung der Lage auf dem Energiesektor im Jahre 1981 gegenüber 1980:

- Der Bruttoinlandsverbrauch nimmt vor dem Hintergrund der Wirtschaftsrezession (Rückgang des Brutto–Inlandsprodukts um 0,5% und der Industrieproduktion um 2,1%) um 3,9% oder 36,5 Mio t RÖE ab.
- Der Brutto–Inlandsverbrauch weist bei den einzelnen Energieträgern unterschiedliche Entwicklungen auf: von – 9% bei Erdöl bis + 31% bei Kernenergie. Das ist eine Folge der Politik der Erdöl–substitutionen.
- Erhebliche Verschiebungen gab es beim Anteil des Erdöls und der Kernenergie am Gesamtverbrauch: er sank bei Erdöl von 52,4% auf 48,6% und stieg bei Kernenergie von 4,5% auf 6,2%.
- Die Primärenergieerzeugung erhöhte sich auf nahezu 22 Mio RÖE (das entspricht einem Plus von 4,8%). Hauptsächlich daran beteiligt war die Kernenergie mit einem Plus von 31% und das Nordseeöl mit einem Plus von 12%, während die Steinkohleförderung um 0,5%, die Naturgasförderung um 3% zurückging.
- Die Nettoenergieeinfuhr (Einfuhr abzüglich Ausfuhr) sank um 83 Mio RÖE (15,6%), von denen 81 Mio auf Erdöl entfielen. Dies ist auf die schwache Energienachfrage und ein größeres Aufkommen aus Gemeinschaftsquellen zurückzuführen.
- Die Entwicklung der Einfuhr wirkte sich sehr unterschiedlich aus: bei Steinkohle betrug sie – 10%, bei Erdöl (Rohöl und Mineralölerzeugnisse) – 18%, bei Naturgas + 5%.
- Die Bestände an Rohöl und Mineralölerzeugnissen wurden mit rd. 17 Mio RÖE sehr stark abgebaut, während die Steinkohlenhalden um 9 Mio RÖE, die Naturgasbestände um 3 Mio RÖE aufgestockt wurden.
- Die Energieabhängigkeit insgesamt sank deutlich unter 50%, genauer gesagt auf rd. 47%, die Erdölabhängigkeit auf 38%.

In den einzelnen Ländern ging der Brutto–Inlandsenergieverbrauch zum zweiten Mal in aufeinanderfolgenden Jahren allgemein zurück. Im Durchschnitt betrug dieser Rückgang rd. 4%, war aber von 0,9% (Italien) bis 12% (Luxemburg) gefächert.

Die Schlußfolgerungen, die aus diesen globalen Ergebnissen bereits jetzt zu ziehen sind, können jedoch nur sehr allgemeiner Natur sein. Auch unter Berücksichtigung der klimatischen Auswirkungen – die man praktisch außer acht lassen kann, da sowohl das Jahr 1981 als auch das Jahr 1980 von Normaljahren praktisch kaum abwichen – ist der Verbrauchsrückgang größtenteils auf die schlechte Wirtschaftskonjunktur und die Steigerung der Energiekosten zurückzuführen. Dennoch darf man weder die Folgen einer rationelleren Energienutzung noch bestimmte Struktureinflüsse infolge der fortdauernden Krise in bestimmten Industriezweigen, die starke Energieabnehmer sind, ignorieren.

Anmerkung

Wir erinnern daran, daß die im Anhang ausgewiesenen Daten gemäß den Definitionen für die Endenergiebilanz erarbeitet worden sind, in der sämtliche Transaktionen auf der Grundlage des tatsächlichen Energieinhalts aller Energieträger verbucht werden. Daraus folgert, daß die Primärelektrizität (aus Wasserkraft oder Erdwärme) zu 3 600 kJ (86 Gramm RÖE) pro kWh berechnet wird. Überdies wird Kernenergie als inländische Quelle betrachtet und als die im Reaktor erzeugte Primärwärme auf der Grundlage der thermischen (und nicht der elektrischen) Erzeugung verbucht.

Although still provisional, the data on the main aggregates of the overall energy balance sheet for 1981 confirm, in a somewhat less pronounced form, the changes apparent from an analysis of the interim results for the first six and the first nine months of the year.

For the Community as a whole, the salient features of the developing energy situation in 1981 as compared with 1980 may be summarized as follows :

- a 3.9% drop in gross domestic energy consumption, corresponding to a reduction of 36.5 million tonnes oil equivalent, in a context of economic recession (a drop of 0.5% in gross domestic product and 2.1% in industrial output),
- differing trends in gross inland consumption of energy from the various energy sources, ranging from – 9% for oil to + 31% for nuclear energy derived from energy policies which substitute other energy sources for oil;
- an appreciable shift in the proportions of total consumption accounted for by oil and nuclear energy, which changed from 52.4% to 48.6% and from 4.5% to 6.2% respectively;
- an increase of almost 22 million toe (i.e. + 4,8%) in primary energy production, largely attributable to nuclear energy (+ 31%) and crude oil from the North Sea (+ 12%), whereas there was a fall in the production of coal (– 0.5%) and natural gas (– 3%);
- a drop of 83 million toe (– 15.6%) in net energy imports (imports minus exports), of which 81 million toe were accounted for by oil, as a result of the low level of energy demand and greater availability of Community resources;
- the wide scatter of the percentage changes in different types of imports: – 10% for coal, – 18% for oil (crude oil and petroleum products) and + 5% for natural gas;
- considerable running down of stocks of crude oil and petroleum products, by about 17 million toe, and stocking of 9 million toe of coal and 3 million toe of natural gas;
- a reduction of overall dependence on external sources of energy to a level well below 50% (about 47%), and a corresponding limitation of dependence on oil to 38%.

At the level of individual countries, there was a general decline in gross domestic energy consumption for the second year running. The drop in consumption ranges from 0.9% for Italy to 12% for Luxembourg, the Community average being about 4%.

The conclusions to be drawn at the present stage from these overall results can only be of a very general nature. As the climatic factor was negligible, both 1981 and 1980 having been very average years, the drop in consumption is largely to be attributed to the poor economic situation and the high cost of energy. Other factors which should not be ignored, however, are the more rational use of energy and certain structural effects due to the crisis in some industrial sectors which are major energy consumers.

N.B. The figures given in the appendix were drawn up according to the definitions of energy supplied balance sheet, in which all operations are treated on the basis of the real content of each energy source. Consequently, primary electrical energy (hydroelectric and geothermal power) is converted at 3 600 kJ per kWh (86 g of oil equivalent). Furthermore, nuclear power, which is considered a national resource, is treated as primary heat produced by the reactor (on the basis of thermal and not electrical output).

ASPECTS STATISTIQUES DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE EN 1981

Les données relatives aux principaux agrégats du bilan global de l'énergie pour l'année 1981, bien qu'encore provisoires, confirment, d'une façon un peu plus atténuée, les évolutions constatées lors de l'élaboration des résultats partiels du premier semestre et des neufs premiers mois de l'année en question.

Pour la Communauté dans son ensemble, les faits saillants, caractérisant l'évolution de la situation énergétique de l'année 1981 par rapport à celle de 1980, peuvent être résumés ainsi :

- Diminution de la consommation intérieure brute d'énergie de 3,9%, correspondant à une réduction de 36,5 millions de tonnes d'équivalent pétrole, dans un contexte de récession économique (baisse de 0,5% du produit intérieur brut et de 2,1% de la production industrielle).
- Evolution divergente des consommations intérieures brutes des différentes sources d'énergie, allant de -9% pour le pétrole à + 31% pour l'énergie nucléaire, inhérente à la politique de substitution du pétrole.
- Modification sensible des parts du pétrole et de l'énergie nucléaire dans la consommation totale, qui passent respectivement de 52,4% à 48,6% et de 4,5% à 6,2%.
- Augmentation de la production primaire d'énergie de près de 22 millions de tep (soit +4,8%), attribuable essentiellement à l'énergie nucléaire +31% et au pétrole brut de la Mer du Nord +12%, tandis que diminuaient l'extraction de houille (-0,5%) et celle de gaz naturel (-3%).
- Réduction des importations nettes (importations moins exportations) d'énergie de 83 millions de tep (-15,6%), dont 81 millions pour le pétrole, explicable par la faiblesse de la demande énergétique et par une plus grande disponibilité de ressources communautaires.
- Distribution très dispersée des évolutions des importations : - 10% pour la houille, - 18% pour le pétrole (pétrole brut et produits pétroliers) et + 5% pour le gaz naturel.
- Déstockage important, de l'ordre de 17 millions de tep, de pétrole brut et de produits pétroliers et stockage de l'équivalent de 9 millions de tep pour la houille et de 3 millions de tep pour le gaz naturel.
- Chute de la dépendance énergétique totale largement en dessous de 50%, soit environ 47%, et corrélativement dépendance vis à vis du pétrole limitée à 38%.

Au niveau des pays, pour la deuxième année consécutive, la baisse de la consommation intérieure brute d'énergie a été générale. Autour d'une moyenne communautaire de 4% environ, la régression de la consommation s'échelonne entre -0,9% pour l'Italie et -12% pour le Luxembourg.

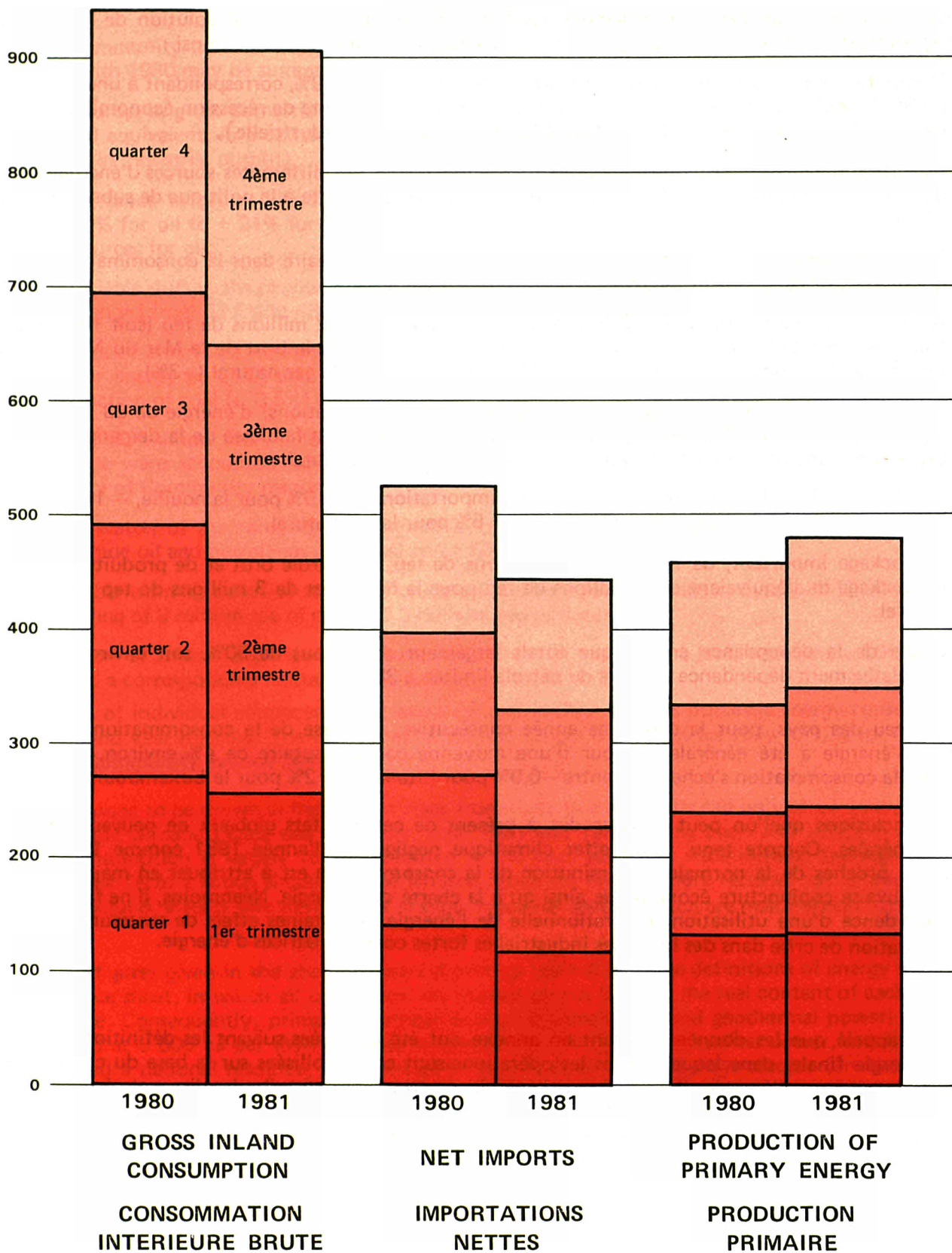
Les conclusions que l'on peut dégager dès à présent de ces résultats globaux ne peuvent être que très générales. Compte tenu d'un effet climatique négligeable, l'année 1981 comme 1980 ayant été très proches de la normale, la diminution de la consommation est à attribuer en majeure partie à la mauvaise conjoncture économique ainsi qu'à la cherté de l'énergie. Néanmoins, il ne faut ignorer ni l'incidence d'une utilisation plus rationnelle de l'énergie ni certains effets de structure, dus à une situation de crise dans des branches industrielles fortes consommatrices d'énergie.

Nota

Il est rappelé que les données figurant en annexe ont été élaborées suivant les définitions du bilan de l'énergie finale, dans lequel toutes les opérations sont comptabilisées sur la base du contenu réel de chaque source d'énergie. Il s'ensuit que l'énergie électrique primaire (hydraulique et géothermique) est convertie à 3 600 kJ par kWh (86 grammes d'équivalent pétrole). En outre, l'énergie nucléaire, considérée comme une ressource nationale, est comptabilisée en tant que chaleur primaire produite par le réacteur sur la base de la production thermique (et non électrique).

Mio toe
1000

EUR 10



ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGREGÉ DE L' "ÉNERGIE FINALE"

Vorläufige Ergebnisse 1981

Provisional data 1981

Résultats provisoires 1981

	EUR 10	EUR 9	BR DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	1980											
	millions of tonnes of oil equivalent											
Primary production (1)	461,5 (1)	458,2 (1)	121,1 (1)	43,8 (1)	17,4	69,6	7,9 (1)	0,0	196,0 (1)	2,0	0,3	3,3
Imports	750,6 (2)	726,5 (2)	180,8	164,7	131,5	87,0	60,6	3,7	70,2	6,7	21,2	24,1
Changes in stocks (3)	- 19,2	- 18,4	- 5,4	- 4,6	- 0,2	- 0,7	- 1,0	- 0,0	- 6,5	+ 0,0	- 0,0	- 0,8
Exports	223,4 (2)	212,9 (2)	23,8	15,5	12,7	81,7	19,4	0,1	57,5	0,2	1,9	10,5
Gross consumption	970,0	953,9	273,0	188,4	136,1	74,3	48,1	3,6	202,3	8,5	19,5	16,1
Bunkers	26,2	25,4	2,9	3,9	4,1	9,3	2,4	-	2,4	0,1	0,4	0,8
INLAND CONSUMPTION	943,8	928,5	270,1	184,6	132,0	65,1	45,7	3,6	199,9	8,4	19,1	15,3
	thousand Terajoules											
Primary production	19323,6	19183,4	5070,1	1834,3	728,5	2915,8	331,5	0,9	8170,2	82,4	12,6	140,2
Imports	31425,1	30416,0	7569,1	6894,5	5505,4	3644,5	2539,2	153,9	2940,1	283,1	886,3	1009,2
Exports	9354,4	8912,8	997,6	650,9	531,9	3420,3	812,0	2,8	2407,4	9,5	80,4	441,7
INLAND CONSUMPTION	39516,6	38876,3	11310,4	7726,7	5525,2	2724,9	1915,0	151,8	8369,3	352,9	800,1	640,3
	1981											
	en millions de tonnes d'équivalent pétrole											
Production primaire (1)	483,8 (1)	480,1 (1)	127,0 (1)	54,6 (1)	18,3	63,8	7,9 (1)	0,0	205,6 (1)	2,2	0,8	3,6
Importations	678,1 (2)	656,0 (2)	157,0	146,2	131,6	79,6	54,7	3,2	58,5	5,9	19,4	22,2
Variations des stocks (3)	+ 5,7	+ 5,9	+ 1,3	+ 0,2	+ 0,4	+ 1,2	+ 2,3	+ 0,1	+ 1,1	+ 0,2	- 0,9	0,2
Exportations	233,5 (2)	223,5 (2)	24,0	17,7	15,5	74,2	18,5	0,1	71,8	0,1	1,6	10,0
Consommation brute	934,1	918,5	261,3	183,3	134,7	74,3	46,4	3,2	193,4	8,2	17,7	15,6
Soutes	26,8	25,7	3,2	4,0	4,0	9,1	2,9	-	2,1	0,1	0,5	1,1
CONSOMM. INTERIEURE	907,3	892,7	258,2	179,3	130,8	61,2	43,5	3,2	191,3	8,1	17,2	14,5
	en milliers de Térjoules											
Production primaire	20252,9	20102,2	5316,2	2285,6	766,0	2670,7	330,7	1,0	8606,4	92,1	33,5	150,7
Importations	28392,2	27462,9	6572,0	6119,9	5508,8	3332,1	2289,7	132,5	2448,8	247,0	812,1	929,3
Exportations	9772,8	9354,2	1004,6	740,9	648,8	3106,0	774,4	2,8	3005,5	4,2	67,0	418,6
CONSOMM. INTERIEURE	37979,2	37372,2	10808,3	7505,5	5475,3	2561,8	1820,9	133,5	8007,8	339,1	720,0	607,0

(1) including hard coal recovered
(2) including intra-community trade
(3) + decrease of stocks; - increase of stocks

(1) y compris houille récupérée
(2) y compris échanges intra-communautaires
(3) + reprises aux stocks, - mises aux stocks

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ
VORLÄUFIGE ERGEBNISSE 1981

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET
PROVISIONAL DATA 1981

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE
RESULTATS PROVISOIRES 1981

10⁶ t RÖE/toe/tep

	EUR 10			EUR 9			BR DEUTSCHLAND			FRANCE		
	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80
1. Inlandsverbrauch	943,8	907,3	- 3,9%	928,5	892,7	- 3,9%	270,1	258,8	- 4,4%	184,6	179,3	- 2,9%
davon :												
11 Steinkohle (1)	189,8	185,0	- 2,5%	189,4	184,4	- 2,4%	55,3	55,5	+ 0,3%	30,1	28,0	- 7,0%
12 Braunkohle (und Torf) (1)	32,9	35,6	+ 8,2%	29,9	32,5	+ 8,5%	27,4	30,1	+10,1%	0,9	1,0	+ 4,3%
13 Rohöl (1)	493,8	449,6	- 9,0%	482,2	438,7	- 9,0%	128,9	114,1	-11,5%	109,2	95,8	-12,2%
14 Naturgas	169,3	164,7	- 2,7%	169,3	164,7	- 2,7%	44,6	41,8	- 6,2%	21,6	21,6	- 0,0%
15 Kernenergie	42,7	56,0	+31,3%	42,7	56,0	+31,3%	11,1	13,5	+22,2%	16,3	27,0	+65,3%
16 Primärelektrizität und sonstiges	15,4	16,3	+ 5,3%	15,0	15,9	+ 5,9%	3,0	3,2	+ 8,0%	6,4	6,0	- 7,0%
2. Netto-Einfuhren (2)	527,1	444,6	-15,6%	513,6	432,4	-15,8%	157,0	132,9	-15,3%	149,1	128,5	-13,8%
darunter :												
21 Steinkohle	48,1	43,4	- 9,6%	47,7	43,4	- 9,1%	- 1,9	- 1,1	-43,8%	18,4	16,9	- 8,1%
22 Rohöl	428,5	342,8	-20,0%	414,0	326,6	-21,1%	108,2	82,5	-23,8%	113,9	95,0	-16,6%
23 Naturgas	40,6	42,7	+ 5,2%	40,6	42,7	+ 5,2%	30,6	27,6	- 9,6%	16,2	17,4	+ 7,4%
24 Mineralölprodukte	9,4	14,9	+58,3%	10,8	19,1	+76,8%	23,0	26,2	+13,7%	- 1,3	- 1,5	+15,4%
3. a) Erzeugung von Primärenergieträgern	458,9	480,9	+ 4,8%	455,6	477,3	+ 4,8%	120,7	126,6	+ 4,9%	43,1	54,0	+25,2%
davon :												
31 Steinkohle	150,7	149,9	- 0,5%	150,7	149,9	- 0,5%	61,7	62,5	+ 1,1%	11,0	11,3	+ 2,5%
32 Braunkohle (und Torf)	31,8	34,3	+ 8,0%	28,8	31,2	+ 8,5%	26,5	29,1	+ 9,6%	0,8	0,9	+ 7,7%
33 Rohöl und Kondensate	90,5	101,4	+12,0%	90,5	101,2	+11,7%	4,6	4,5	- 3,7%	2,5	2,5	- 0,5%
34 Naturgas	129,2	125,1	- 3,1%	129,2	125,1	- 3,1%	14,3	14,6	+ 2,6%	6,3	5,9	- 6,0%
35 Kernenergie	42,7	56,0	+31,3%	42,7	56,0	+31,3%	11,1	13,5	+22,2%	16,3	27,0	+65,3%
36 Primärelektrizität und sonstiges	14,0	14,2	+11,9%	13,7	13,9	+ 1,3%	2,5	2,5	+ 3,7%	6,2	6,4	+ 3,8%
b) Wiedergewinnung (Steinkohle)	2,6	2,8	+ 8,3%	2,6	2,8	+ 8,3%	0,4	0,4	-	0,7	0,6	-10,9%
4. Netto-Einfuhren (2)												
Inlandsverbrauch + Bunker												
Insgesamt	54,4%	47,6%		53,8%	47,1%		57,5%	50,9%		79,2%	70,1%	
darunter : Rohöl	45,2%	38,3%		44,5%	37,7%		48,0%	41,6%		59,8%	52,0%	

(1) Einschliesslich Austauschsaldo des Aussenhandels und Bestandsveränderung abgeleiteter Produkte

(2) Einfuhr - Ausfuhr

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ
VORLÄUFIGE ERGEBNISSE 1981

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE—SHEET
PROVISIONAL DATA 1981

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE
RESULTATS PROVISOIRES 1981

10⁶ t RÖE/toe/tep

	ITALIA			NEDERLAND			BELGIQUE—BELGIE			LUXEMBOURG		
	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80	1980	1981	B1/80
1. Consommation intérieure	132,0	130,8	- 0,9%	65,1	61,2	- 5,9%	45,7	43,5	- 4,9%	3,6	3,2	-12,1%
soit :												
11 houille (1)	10,5	11,5	+ 8,6%	4,2	4,1	- 1,7%	10,9	11,1	+ 1,8%	1,8	1,5	-16,1%
12 lignite (et tourbe) (1)	0,4	0,3	- 3,1%	-	-	-	0,1	0,1	+ 7,5%	0,0	0,0	-12,5%
13 pétrole brut (1)	92,9	91,0	- 2,0%	29,1	27,0	- 7,5%	23,0	20,8	- 9,2%	1,1	1,0	- 4,6%
14 gaz naturel	22,7	22,2	- 2,2%	30,4	28,9	- 4,9%	8,9	8,3	- 7,4%	0,4	0,3	-23,6%
15 énergie nucléaire	0,7	0,8	+18,5%	1,1	0,9	-12,4%	3,1	3,2	+ 2,3%	-	-	-
16 énergie électrique primaire et autres	4,8	4,9	+ 2,6%	0,3	0,3	+11,3%	- 0,2	0,1		0,3	0,3	+ 3,0%
2. Importations nettes (2)	118,8	116,1	- 2,3%	5,4	5,3	- 0,3%	41,3	36,1	-12,4%	3,6	3,1	-14,2%
dont :												
21 houille	11,2	12,2	+ 9,7%	4,0	4,5	+12,2%	6,5	6,2	- 4,3%	0,3	0,2	-18,8%
22 pétrole brut	92,9	91,0	- 2,1%	50,2	38,9	-22,5%	33,4	28,9	-13,3%	-	-	-
23 gaz naturel	11,8	11,4	- 2,8%	-36,3	-32,0	-11,7%	8,9	8,3	- 7,0%	0,4	0,3	-23,6%
24 produits pétroliers	2,8	1,5	-45,5%	-12,7	- 6,3	-50,4%	- 7,7	- 7,5	- 2,7%	1,1	1,0	- 6,2%
3. a) Production primaire	17,4	18,3	+ 5,0%	69,6	63,8	- 8,4%	7,3	7,3	- 0,6%	0,0	0,0	-
soit :												
31 houille	-	-	-	-	-	-	4,1	4,0	- 3,0%	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	1,9	1,5	-19,8%	1,6	1,6	+ 1,4%	-	-	-	-	-	-
34 gaz naturel	10,3	11,6	+12,7%	66,7	60,9	- 8,6%	0,0	0,0	-	-	-	-
35 énergie nucléaire	0,7	0,8	+18,5%	1,1	0,9	-12,4%	3,1	3,2	+ 2,3%	-	-	-
36 énergie électrique primaire et autres	4,3	4,1	- 4,3%	0,3	0,3	+ 4,7%	0,1	0,1	+ 8,7%	0,0	0,0	-
b) Récupération (houille)	-	-	-	-	-	-	0,6	0,6	+ 7,2%	-	-	-
4. Importations nettes (2)												
Consommation intérieure + soutes												
Total	87,3%	86,1%		7,2%	7,6%		85,7%	77,9%		99,4%	99,3%	
dont : pétrole	70,4%	68,3%		50,5%	46,4%		53,4%	46,0%		30,3%	32,4%	

(1) y compris solde du commerce extérieur et mouvement des stocks des produits dérivés

(2) importations moins exportations

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ
VORLÄUFIGE ERGEBNISSE 1981

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

PROVISIONAL DATA 1981

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

RESULTATS PROVISOIRES 1981

10⁶ t RÖE/toe/tep

	UNITED KINGDOM			IRELAND			DANMARK			ELLAS		
	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80
1. Inlandconsumption	199,9	191,3	- 4,3%	8,4	8,1	- 3,9%	19,1	17,2	-10,1%	15,3	14,5	- 5,0%
of which :												
11 hardcoal (1)	69,9	67,2	- 3,8%	0,8	0,9	+13,1%	5,8	5,1	-13,2%	0,4	0,2	-53,5%
12 lignite (and peat) (1)	-	-	-	1,2	0,9	-21,2%	-	-	-	3,0	3,1	+ 5,7%
13 crude oil (1)	79,4	72,5	- 8,6%	5,6	5,1	-10,0%	13,2	11,5	-13,3%	11,6	10,9	- 6,0%
14 natural gas	39,9	40,5	+ 1,6%	0,7	1,1	+52,2%	-	-	-	-	-	-
15 nuclear energy	10,4	10,6	+ 1,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 primary electrical energy and others	0,3	0,4	+17,3%	0,1	0,1	+ 2,8%	0,0	0,6		0,4	0,3	- 9,1%
2. Net imports (2)	12,7	- 6,9		6,5	5,8	-11,7%	19,2	17,8	- 7,6%	13,6	12,2	-10,1%
among which :												
21 hard coal	2,5	- 3,1		0,8	0,9	+ 8,0%	6,0	6,5	+ 9,8%	0,4	0,1	
22 crude oil	7,0	-15,3		2,0	0,7	-67,2%	6,3	5,6	-10,9%	14,5	16,2	+12,1%
23 natural gas	9,0	9,6	+ 7,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 petroleum products	- 5,1	- 3,6	-29,4%	3,7	4,2	+14,5%	6,9	4,9	-28,4%	- 1,4	- 4,1	
3. a) Production of primary energy	195,1	204,4	+ 4,8%	2,0	2,2	+10,5%	0,3	0,8		3,3	3,6	+ 8,4%
of which :												
31 hard coal	73,8	72,1	- 2,2%	0,0	0,0	+ 6,1%	-	-	-	-	-	-
32 lignite (and peat)	-	-	-	1,1	0,9	-21,2%	-	-	-	3,0	3,1	+ 3,4%
33 crude oil+condensates	79,7	90,4	+13,5%	-	-	-	0,3	0,8		-	0,2	
34 natural gas	30,9	30,9	+ 0,0%	0,7	1,1	+52,2%	-	-	-	-	-	-
35 nuclear energy	10,4	10,6	+ 1,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 primary electrical energy and others	0,3	0,4	+17,3%	0,1	0,1	+ 2,8%	0,0	0,0		0,3	0,3	- 5,0%
b) Recovered products (hard coal)	0,9	1,2	+28,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Net imports (2)												
Inland consumption + bunker												
Total	6,3%	- 6,4%		76,8%	70,7%		98,4%	95,7%		84,1%	78,2%	
among which : petroleum	1,0%	- 9,8%		67,5%	60,1%		67,6%	59,7%		81,3%	77,4%	

(1) including the balance of foreign trade and stock changes of derived products

(2) imports minus exports

ANTEIL DER VERSCHIEDENEN ENERGIETRÄGER
AM BRUTTO-INLANDSVERBRAUCH

SHARE OF DIFFERENT SOURCES IN
GROSS INLAND CONSUMPTION

PART DES DIFFÉRENTES SOURCES D'ÉNERGIE
DANS LA CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE

	1980	1981	1980	1981	1980	1981	1980	1981
<u>Brutto-Inlandsverbrauch</u>	EUR-10		EUR-9		BR Deutschland		France	
Steinkohle (1)	20,1%	20,4%	20,4%	20,7%	20,5%	21,3%	16,3%	15,6%
Braunkohle (und Torf) (1)	3,5%	3,9%	3,2%	3,6%	10,1%	11,6%	0,5%	0,5%
Rohöl (1)	52,4%	49,6%	51,9%	49,3%	47,7%	44,6%	59,2%	53,4%
Naturgas	18,0%	18,2%	18,2%	18,3%	16,5%	16,1%	11,7%	12,0%
Kernenergie	4,5%	6,2%	4,6%	6,3%	4,1%	5,2%	8,9%	15,1%
Primärelektrizität und sonstige	1,5%	1,8%	1,6%	1,8%	1,1%	1,3%	3,4%	3,4%
Insgesamt	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
In Millionen t RÖE	943,8	907,3	928,5	892,7	270,1	258,8	184,6	179,3
<u>Consommation intérieure brute</u>	Italia		Nederland		Belgique België		Luxembourg	
Houille (1)	8,0%	8,8%	6,4%	6,7%	23,9%	25,5%	49,8%	47,5%
Lignite (et tourbe) (1)	0,3%	0,3%	-	-	0,1%	0,2%	0,9%	0,9%
Pétrole brut (1)	70,4%	69,6%	44,8%	44,0%	50,0%	47,8%	30,3%	32,9%
Gaz naturel	17,2%	17,0%	46,7%	47,3%	19,5%	19,0%	11,7%	10,2%
Energie nucléaire	0,5%	0,6%	1,7%	1,5%	6,8%	7,4%	-	-
Energie électrique primaire et autres	3,6%	3,7%	0,4%	0,5%	- 0,3%	0,1%	7,3%	8,5%
Total	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
En millions de tep	132,0	130,8	65,1	61,2	45,7	43,5	3,6	3,2
<u>Gross inland consumption</u>	United Kingdom		Ireland		Danmark		Ellas	
Hardcoal (1)	35,0%	35,4%	9,5%	11,1%	30,6%	29,5%	2,6%	1,3%
Lignite (and peat) (1)	-	-	14,2%	11,7%	-	-	19,4%	21,6%
Crude oil (1)	39,7%	38,2%	66,7%	62,5%	69,2%	66,8%	75,8%	74,9%
Natural gas	20,0%	20,7%	8,7%	13,8%	-	-	-	-
Nuclear energy	5,2%	5,6%	-	-	-	-	-	-
Primary electrical energy and others	0,1%	0,2%	0,9%	0,9%	0,2%	3,7%	2,3%	2,3%
Total	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Millions of toe	199,9	191,3	8,4	8,1	19,1	17,2	15,3	14,5

(1) Einschliesslich Austauschsaldo des Aussenhandels und Bestandsveränderung abgeleiteter Produkte.

Y compris solde du commerce extérieur et mouvements des stocks des produits dérivés.

Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products.

EVOLUTION OF THE PRINCIPAL ENERGY AGGREGATES

EVOLUTION DES PRINCIPAUX AGRÉGATS DE L'ÉNERGIE

EUR 10

	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981 prov.	
I. INDICES (1975 = 100)								I. INDICES (1975 = 100)
- Gross domestic product	100	105	108	111	115	117	116	- Produit intérieur brut
- Gross inland consumption of energy	100	106	106	109	114	110	105	- Consommation intérieure brute d'énergie
among which : petroleum	100	106	104	107	110	101	92	dont : pétrole
- Production of primary energy	100	104	112	114	124	125	131	- Production d'énergie primaire
among which : petroleum	100	183	400	525	732	745	835	dont : pétrole
- Net imports (1)	100	108	102	102	106	100	84	- Importations nettes (1)
among which : petroleum	100	108	100	98	100	89	73	dont : pétrole
II. ANNUAL VARIATION (compared to previous year)								II. VARIATIONS ANNUELLES (par rapport à l'année précédente)
- Gross domestic product		+ 5,0%	+ 2,8%	+ 3,2%	+ 3,3%	+ 1,4%	- 0,5%	- Produit intérieur brut
- Gross inland consumption of energy		+ 6,3%	- 0,3%	+ 3,1%	+ 4,9%	- 4,2%	- 3,9%	- Consommation intérieure brute d'énergie
among which : petroleum		+ 6,0%	- 2,1%	+ 3,5%	+ 2,4%	- 8,0%	- 9,0%	dont : pétrole
- Production of primary energy		+ 4,1%	+ 7,5%	+ 2,1%	+ 8,3%	+ 0,9%	+ 4,8%	- Production d'énergie primaire
among which : petroleum		+ 83,2%	+118,8%	+ 30,9%	+ 39,6%	+ 1,8%	+ 12,0%	dont : pétrole
- Net imports (1)		+ 7,8%	- 5,6%	+ 0,5%	+ 3,5%	- 5,6%	- 15,6%	- Importations nettes (1)
among which : petroleum		+ 7,6%	- 7,2%	- 1,5%	+ 2,1%	- 11,4%	- 18,3%	dont : pétrole
III. NET IMPORTS (1)								III. IMPORTATIONS NETTES (1)
GROSS INLAND CONSUMPTION + BUNKERS								CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE + SOUTES
- Total	59,3%	60,2%	57,1%	55,7%	55,2%	54,4%	47,6%	- Total
among which : petroleum	55,2%	55,9%	52,2%	49,9%	48,2%	45,2%	38,3%	dont : pétrole

(1) Imports minus exports

(1) Importations moins exportations

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

Belgique — België

Moniteur belge — Belgisch Staatsblad
Rue de Louvain 40-42 — Leuvensestraat 40-42
1000 Bruxelles — 1000 Brussel
Tél. 512 00 26

Sous-dépôts — Agentschappen :

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

CREDOC

Rue de la Montagne 34 - Bte 11
Bergstraat 34 - Bus 11
1000 Bruxelles — 1000 Brussel

Danmark

Schultz Forlag

Møntergade 21
1116 København K
Tlf. (01) 12 11 95

Underagentur :

Europa Bøger
Gammel Torv 6 — Postbox 137
1004 København K
Tlf. (01) 15 62 73

BR Deutschland

Verlag Bundesanzeiger

Breite Straße — Postfach 10 80 06
5000 Köln 1
Tel. (0221) 20 29-0
(Fernschreiber : Anzeiger Bonn 8 882 595)

Greece

G.C. Eleftheroudakis S.A.

International bookstore
4 Nikis street
Athens (126)
Telex 219410 elef gr

Sub-agent for Northern Greece :

Molho's Bookstore
10 Tsimiski Street
Thessaloniki
Tel. 275 271
Telex 412885 limo

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

« Service de documentation »

D.E.P.P. — Maison de l'Europe
37, rue des Francs-Bourgeois
75004 Paris
Tél. 887 96 50

Ireland

Government Publications

Sales Office
G.P.O. Arcade
Dublin 1

or by post

Stationery Office

Dublin 4
Tel. 78 96 44

Italia

Libreria dello Stato

Piazza G. Verdi, 10
00198 Roma — Tel. (6) 8508
Telex 62008

Nederland

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

Christoffel Plantijnstraat
Postbus 20014
2500EA 's-Gravenhage
Tel. (070) 78 99 11

United Kingdom

H.M. Stationery Office

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

España

Libreria Mundi-Prensa

Castelló 37
Madrid 1
Tel. 275 46 55

Portugal

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

Rua João de Deus — Venda Nova
Amadora
Tél. 97 45 71
Télex 12 709 — ltran — p.

Schweiz - Suisse - Svizzera

Librairie Payot

6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50

Sverige

Librairie C.E. Fritzes

Regeringsgatan 12
Box 16356
103 27 Stockholm
Tel. 08-23 89 00

United States of America

European Community Information Service

2100 M Street, N.W.
Suite 707
Washington, D.C. 20 037
Tel. (202) 862 95 00

Grand-Duché de Luxembourg

*
**

Andre lande · Andere Länder · Άλλες χώρες · Other countries · Autres pays · Altri paesi · Andere landen

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer · Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften ·
Υπηρεσία Έπισημων Έκδόσεων των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων · 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

L-2985 Luxembourg - 5, rue du Commerce · Tél. 49 00 81

Öffentliche Preise in Luxemburg (ohne MwSt.) □ Price (excluding VAT) in Luxembourg
 Prix publics au Luxembourg (TVA exclue)

	ECU	BFR	DM	FF	IRL	UKL	USD
Einzelpreis • Single copy • Prix par numéro	1	40	2,40	6	0,70	0,60	1,10
Abonnement • Subscription	8,84	360	21,50	54	6	5,20	10,30
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electric energy	33,15	1350	81	202	22,50	19,60	38,50
Charbon + Hydrocarbures + Energie électricité							

