



ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

ANLAGE : ENERGIEVERBRAUCH ZUR STROMERZEUGUNG 1981

Orig. : franz.

Die gesamte Elektrizitätserzeugung der Gemeinschaft ging 1981 gegenüber 1980 geringfügig zurück (−0,4 %).

Die Diversifizierung der Energiequellen erfuhr jedoch eine dynamische Steigerung:

- der Einsatz von Mineralölprodukten ging stark zurück (−18 %); ihr Anteil sank von 22,1 % auf 18,3 %;
- der Kernenergieanteil wurde stark ausgeweitet (+31,5 %); er beträgt nunmehr 20,2 % des Energieeinsatzes der Kraftwerke.

Der Verbrauch fester Brennstoffe, der mit 46,5 % weiterhin stark am Gesamtenergieverbrauch beteiligt ist, ging dagegen leicht zurück.

Die Veränderungen auf Gemeinschaftsebene sind jedoch vorwiegend durch die Entwicklung in Frankreich bedingt:

- 35%iger Gesamtrückgang des Einsatzes an Mineralölerzeugnissen
- 79%ige Steigerung des Kernenergieeinsatzes.

IN ANNEX : ENERGY CONSUMPTION FOR THE ELECTRICITY PRODUCTION IN 1981

Orig.: French

Total production of electric energy in the Community in 1981 declined slightly in comparison with 1980 (− 0.4%).

Diversification of sources of energy nevertheless increased considerably and was characterised by :

- a significant decline in the use of petroleum products (− 18%), the share of which in total energy inputs fell from 22.1% to 18.3%.
- a notable rise in the use of nuclear energy (+ 31.5%), the share of which in total energy consumption by power stations reached 20.2%.

On the other hand 1981 saw a slight reduction in the consumption of solid fuels, which, nevertheless, continues to account for a high proportion – 46.5% – of total energy consumption.

In the Community context these changes may be mainly attributed to France, which accounts for :

- 35% of the overall reduction in the consumption of petroleum products
- 79% of the increase in the use of nuclear energy.

ANNEXE : CONSOMMATION D'ÉNERGIE POUR LA PRODUCTION D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE EN 1981

La production totale d'énergie électrique dans la Communauté a enregistré en 1981 une faible contraction par rapport à 1980 (− 0,4%).

La diversification des sources d'énergie a cependant progressé d'une façon dynamique caractérisée par :

- une baisse sensible des produits pétroliers (− 18%) dont la quote-part a été ramenée de 22,1% à 18,3%
- une hausse notable du nucléaire (+ 31,5%) dont la participation a atteint 20,2% dans la consommation d'énergie des centrales.

Par contre, on observe un faible recul de la consommation des combustibles solides, dont la contribution demeure au niveau élevé de 46,5% de la consommation totale d'énergie.

Dans le contexte communautaire, ces évolutions sont à attribuer principalement à la France avec :

- 35% de la diminution totale de la consommation de produits pétroliers
- 79% de la hausse du nucléaire.



**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

	EUROPE	EUROPE	H.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	HELGIQUE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
	U	9	DEUTSCHLAND				BELGIE						
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)												PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)
1980	1276061	1253409	368770	258076	185741	64806	53643	1115	284937	10883	25438	22652	
1981	1273155	1249705	368770	276428	181349	64039	50753	1210	278154	10910	18091	23450	
1980 JUL	91515	89622	26592	18642	15268	4735	3723	119	18210	817	1516	1893	
AUG	83909	82024	24880	16264	12164	4876	3875	73	16962	755	2175	1885	
SEP	98868	96978	27507	19040	15115	5155	4123	69	22909	817	2243	1890	
OCT	107495	105636	32339	21950	16190	5705	4629	100	21592	928	2203	1859	
NOV	113626	111783	33832	23953	16258	5735	4725	85	24058	963	2174	1843	
DEC	125805	123723	34667	27238	16593	5912	4901	95	31050	1002	2265	2082	
1981 JUL	91863	89899	26640	20031	15229	4786	3437	115	18156	828	677	1964	
AUG	83184	81266	25473	17422	11882	4687	3535	107	16456	765	939	1918	
SEP	98880	96958	27877	20406	14588	5224	4053	122	22591	849	1248	1922	
OCT	107770	105808	32362	23630	15389	5755	4410	121	21527	953	1661	1962	
NOV	:	112056	33801	25392	16321	5611	4749	84	23262	963	1873	:	
DEC	:	128127	36007	28832	16390	5977	4948	84	32463	1043	2383	:	
80 JAN-DEC	1275893	1253241	368731	257751	186004	64809	53643	1115	284862	10889	25438	22652	
81 JAN-DEC	:	1249705	368770	276428	181349	64039	50753	1210	278154	10910	18091	:	
1981/80 %	:	-0,3	0	7,1	-2,4	-1,2	-5,4	8,5	-2,4	0,2	-28,9	:	
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	1214004	1192108	347390	264000	173260	61251	48172	1162	269673	10358	16842	:	
1980 JUL	86658	84876	25006	17900	14631	4526	3535	114	16977	770	1417	1782	
AUG	79229	77461	23383	15480	11656	4655	3678	69	15782	712	2046	1768	
SEP	93284	91509	25896	18030	14424	4928	3915	65	21366	776	2109	1775	
OCT	101721	99968	30465	20940	15460	5460	4407	95	20195	880	2066	1753	
NOV	107501	105776	31875	22830	15516	5492	4500	81	22531	914	2037	1725	
DEC	119057	117107	32669	26020	15829	5663	4664	90	29099	951	2122	1950	
1981 JUL	96222	94382	25047	19130	14595	4557	3255	111	16284	785	618	1840	
AUG	78466	76681	23946	16560	11366	4467	3333	104	15315	724	866	1785	
SEP	93376	91580	26216	19450	13941	4994	3836	118	21059	806	1160	1796	
OCT	102066	100242	30519	22560	14727	5507	4188	117	20172	905	1547	1824	
NOV	:	106075	31852	24200	15574	5372	4517	80	21819	911	1750	:	
DEC	:	121307	33935	27540	15621	5721	4699	80	30473	1005	2233	:	
80 JAN-DEC	1207350	1186062	347369	246400	177755	62040	51015	1056	266239	10314	23874	21288	
81 JAN-DEC	:	1192108	347390	264000	173260	61251	48172	1162	269673	10358	16842	:	
1981/80 %	:	0,5	0	7,1	-2,3	-1,3	-5,6	10,0	1,3	0,6	-29,5	:	
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1980	146184	142788	18368	69813	47242	-	820	274	5094	1147	30	3396	
1981	148993	145595	19578	72300	45418	-	1072	555	5349	1227	20	3398	
1980 JUL	14122	13789	1903	6550	4913	-	95	39	242	47	-	333	
AUG	11410	11142	1657	5030	4014	-	52	12	308	68	1	268	
SEP	9926	9730	1336	4300	3442	-	51	9	508	82	2	196	
OCT	11479	11233	1437	5140	3920	-	62	36	503	133	2	246	
NOV	11026	10820	1229	5080	3795	-	75	26	478	135	2	206	
DEC	11608	11338	1327	5470	3499	-	95	37	762	146	2	270	
1981 JUL	14069	13760	1689	6640	5005	-	97	61	212	56	-	309	
AUG	10789	10542	1673	4780	3660	-	80	65	234	49	1	247	
SEP	10777	10503	1484	4550	3974	-	64	64	297	68	2	274	
OCT	13586	13341	1874	6460	4191	-	88	65	541	120	2	245	
NOV	:	11114	1708	5100	3533	-	100	35	527	109	2	:	
DEC	:	12754	1636	6840	3310	-	106	38	680	142	2	:	
80 JAN-DEC	146149	142753	18379	69700	47321	-	820	274	5096	1143	20	3396	
81 JAN-DEC	:	145595	19578	72300	45418	-	1072	555	5349	1227	20	:	
1981/80 %	:	2,0	6,6	3,6	-3,9	-	30,7	102,6	5,0	7,0	-	:	
INOEX ERZEUG.MOEGLICHKEIT 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	1,08	1,11	1,20	1,15	1,02	-	-	-	1,22	-	-	1,06	
1980 JUL	1,26	1,27	1,29	1,33	1,19	-	-	-	0,79	-	-	0,97	
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	0,92	1,15	-	-	-	0,97	-	-	1,23	
DEC	1,04	1,02	1,17	0,98	0,99	-	-	-	1,19	-	-	1,50	
1981 JUL	1,14	1,14	1,04	1,16	1,15	-	-	-	1,10	-	-	0,69	
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	1,44	1,44	1,61	1,56	1,18	-	-	-	1,82	-	-	0,96	
NOV	:	0,90	1,48	0,82	0,84	-	-	-	1,28	-	-	:	
DEC	:	1,33	1,35	1,53	1,03	-	-	-	1,10	-	-	:	

	EUR -	EUR -	H.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM				
			LAND										
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN 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 JUL	10753	10753	2751	4582	123	347	1238	-	1712	-	-	-	
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 JUL	16992	16992	5003	7988	313	350	1213	-	2125	-	-	-	
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	-	-	-	
80 JAN-DEC	149429	149429	41266	57949	2068	3946	11910	-	32290	-	-	-	
81 JAN-DEC	201746	201746	50757	99592	2554	3434	12218	-	33191	-	-	-	
1981/80 %	35,0	35,0	23,0	71,9	23,5	-13,0	2,6	-	2,8	-	-	-	
HERKOEMM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1980	909165	891273	287820	118845	125513	58093	38286	782	228927	9152	23855	17892	
1981	860703	842205	276979	92108	122726	57817	34882	607	231133	9131	16822	18498	
1980 JUL	61572	60123	20352	6768	9384	4179	2202	75	15023	723	1417	1449	
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	82736	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 JUL	64947	63416	18355	4502	9063	4207	1945	50	23947	729	618	1531	
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	73116	71537	24835	8444	10236	5149	3134	52	17357	785	1545	1579	
NOV	82736	81217	26792	10302	11739	5023	3223	45	18597	802	1748	1519	
DEC	89010	86462	26520	10266	11676	5411	3350	42	26103	863	2231	1680	
80 JAN-DEC	909206	891314	287724	118751	125800	58094	38285	782	228853	9171	23854	17892	
81 JAN-DEC	860703	842205	276979	92108	122726	57817	34882	607	231133	9131	16822	18498	
1981/80 %	94,6	94,6	96,1	77,1	98,6	99,5	91,3	77,7	100,5	99,4	70,6	103,4	
GESAMTEINFUHR	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 JUL	4726	4672	1952	1017	619	255	367	251	-	-	211	54	
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 JUL	5587	5570	2329	668	695	235	312	286	-	-	1045	17	
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	4866	4850	1377	1534	523	296	578	280	-	-	472	81	
DEC	4866	4785	1350	1392	611	270	606	288	-	-	268	81	
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 JUL	2826	2823	896	902	111	245	574	30	-	-	65	3	
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	1060	313	380	824	21	-	-	111	4	
DEC	4448	4441	1382	1427	318	386	810	28	-	-	90	7	
1981 JUL	3442	3435	1566	1030	200	187	297	57	-	-	98	7	
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	391	56	-	-	48	12	
NOV	4866	4850	1377	1534	523	296	578	280	-	-	472	81	
DEC	4866	4785	1350	1392	611	270	606	288	-	-	268	81	

ELEKTRIZITÄT
NETTOERZEUGUNG
IM GLEITJAHR

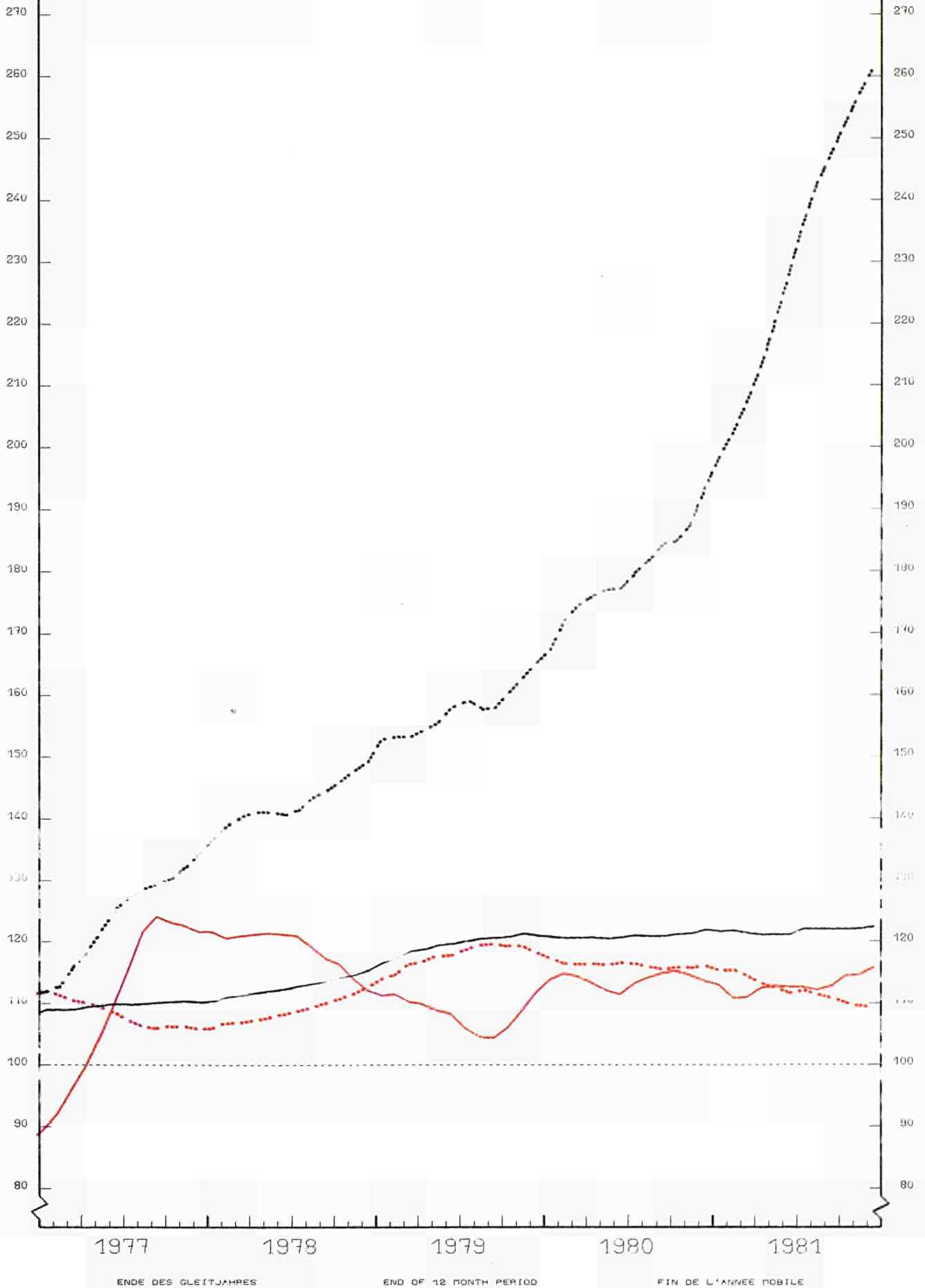
ELECTRICAL ENERGY
NET PRODUCTION
12 MONTH MOVING TOTAL
1975=100

ENERGIE ELECTRIQUE
PRODUCTION NETTE
EN ANNEE MOBILE

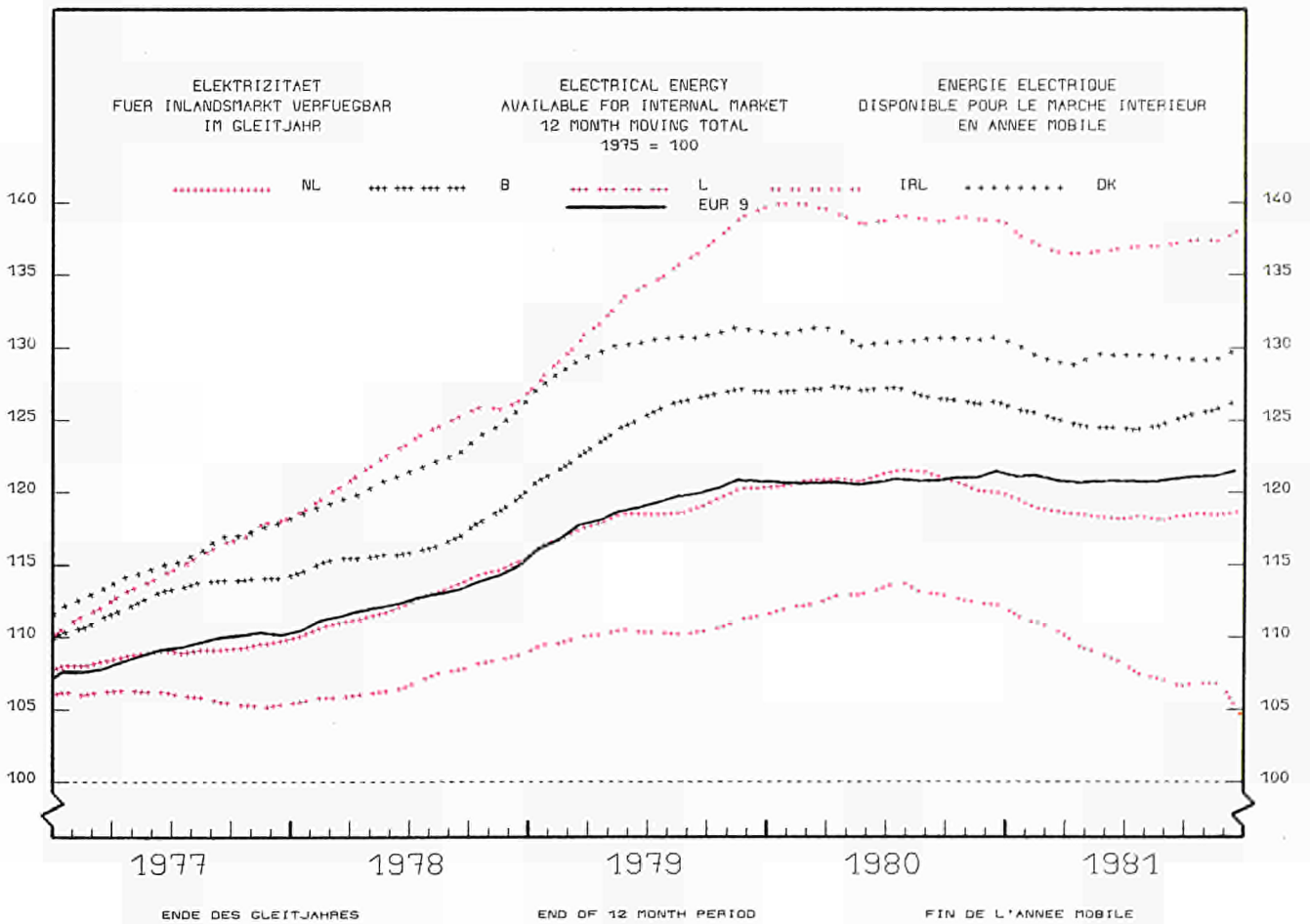
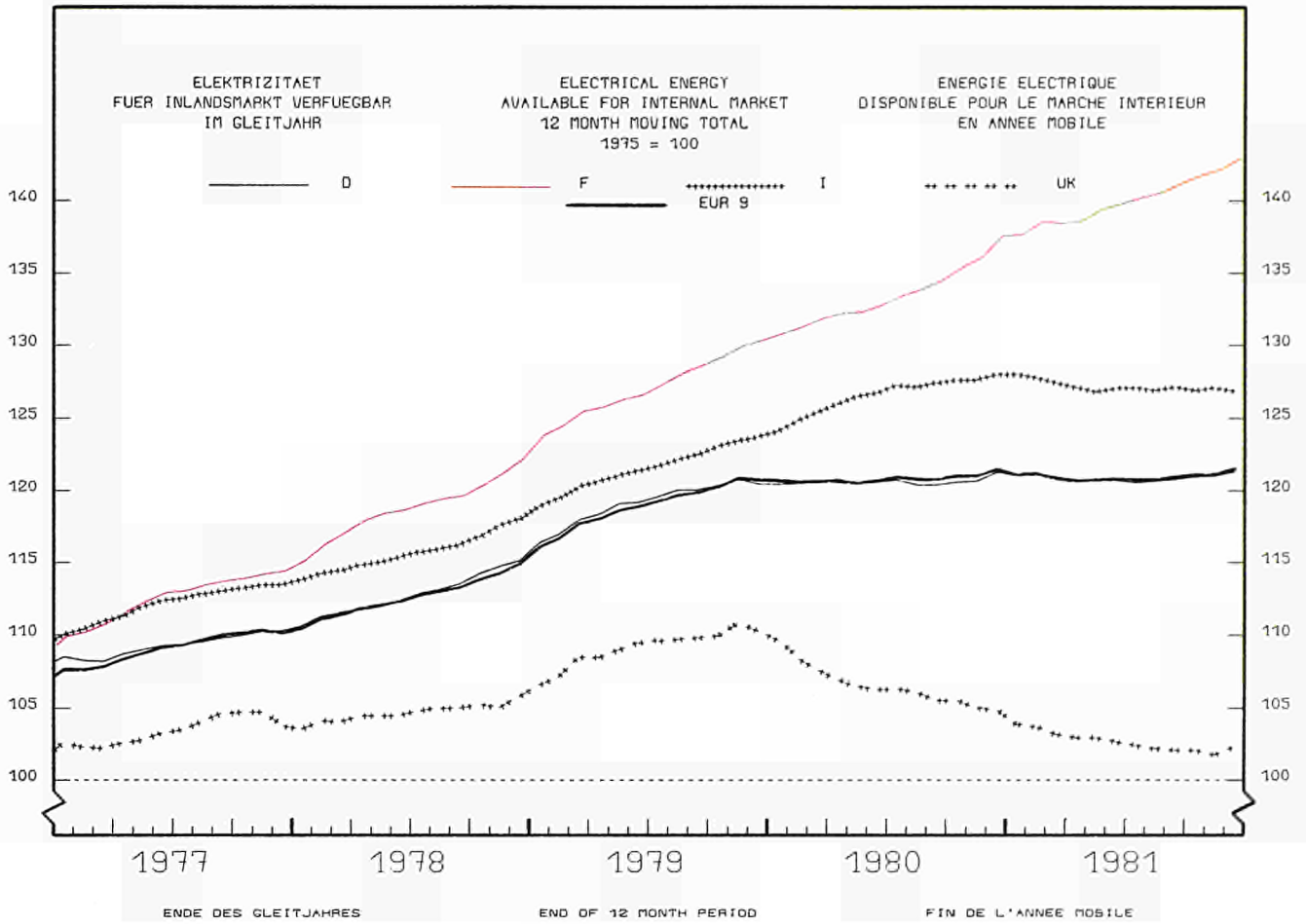
— WASSERKRAFT
- - - KERNENERGIE
- . - . HERKOMML. WÄRMENERGIE
— INSGESAMT

EUR 9
HYDROELECTRICAL
NUCLEAR
CONVENTIONAL THERMAL
TOTAL

HYDRAULIQUE
NUCLEAIRE
THERMIQUE CLASSIQUE
TOTAL



	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
	10	9	DEUTSCH-	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
			LAND					BOURG	KINGDOM				
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION												CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
1980	1291922	1268654	374528	261169	191824	64499	51008	3959	284940	10883	25844	23268	
1981	1296149	1272390	375983	271901	190981	63917	51193	4135	278154	10910	25216	23759	
1980 JUL	93415	91471	27648	18757	15776	4745	3516	340	18210	817	1662	1944	
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 JUL	94008	92034	27403	19669	15724	4834	3452	344	18156	828	1624	1974	
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	108439	33329	23505	16214	5725	4598	386	21527	953	2202	1968	
NOV	:	113248	34059	25255	16875	5597	4575	351	23262	963	2311	:	
DEC	:	129048	36212	28732	16774	5950	4935	362	32463	1043	2577	:	
80 JAN-DEC	1291649	1268381	374380	260845	192092	64503	51007	3959	284862	10889	25844	23268	
81 JAN-DEC	:	1272390	375983	271901	190981	63917	51193	4135	278154	10910	25216	:	
1981/80 %	:	0,3	0,4	4,1	-0,4	-0,9	0,4	4,4	-2,4	0,2	-2,4	:	
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	10886	10886	2476	1190	3772	-	925	722	1196	605	-	-	
1980 JUL	855	855	101	115	346	-	77	42	127	47	-	-	
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 JUL	1043	1043	303	128	299	-	88	77	93	55	-	-	
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	962	962	140	87	360	-	89	117	117	52	-	-	
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)												DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR (2)
1980	1214248	1192344	351442	248732	180250	61733	47647	3608	264862	9779	24291	21904	
1981	1226113	1203908	352127	258283	179120	61129	47687	3365	268477	9753	23967	22205	
1980 JUL	87703	85870	25961	17900	14793	4536	3251	293	16850	723	1563	1833	
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 JUL	97324	95474	25507	18640	14791	4605	3182	263	26191	730	1565	1850	
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	103851	102021	31261	22350	15283	5477	4306	308	20094	854	2088	1830	
NOV	:	106412	31927	23990	15786	5358	4263	309	21730	861	2188	:	
DEC	:	121266	34000	27353	15645	5694	4597	241	30356	953	2427	:	
81/80 JUL %	-	-	1,0	5,1	0,9	1,5	-1,2	-8,8	-3,9	-	-	0,9	
(3) 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	-0,1	-	-	2,7	
NOV %	-	-	-0,3	-0,3	2,5	-0,7	1,5	0,9	-3,1	-	-	-	
DEC %	-	-	1,9	0,7	0,2	1,2	4,8	0,1	4,8	-	-	-	
80 JAN-DEC	1214212	1192308	351280	248535	180644	61734	47647	3608	264786	9794	24280	21904	
81 JAN-DEC	:	1203908	352127	258283	179120	61129	47687	3365	268477	9753	23967	:	
1981/80 %	:	1,0	-2,4	3,6	-0,6	-1,0	0,1	-6,7	1,4	-0,3	-1,3	:	



	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM			
			LAND									
WAERMEKRAFTWERK OEFFENTL. VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.												
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE												
	1000 T											
1980	164353	164353	35943	17815	4941	2059	5260	-	89686	47	8602	-
1981	-	-	-	14969	5908	2886	5812	-	87351	31	6698	-
1980 JUL	11000	11000	2423	1127	364	225	386	-	5940	4	531	-
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 JUL	9948	9948	2247	626	489	249	419	-	5676	-	242	-
AUG	9458	9458	2251	577	370	282	424	-	5235	2	317	-
SEP	12703	12703	2801	1033	402	162	416	-	7433	3	453	-
OCT	13486	13486	3485	1259	555	177	484	-	6906	5	615	-
NOV	14728	14728	3732	1680	609	222	490	-	7288	5	702	-
DEC	:	:	:	1766	686	276	563	-	9862	2	914	-
80 JAN-NOV	146749	146749	31732	15992	4423	2097	4756	-	79999	42	7708	-
81 JAN-NOV	143296	143296	33710	13203	5222	2610	5249	-	77489	29	5784	-
1981/80 X	-2,4	-2,4	6,2	-17,4	18,1	24,5	10,4	-	-3,1	-31,0	-25,0	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE												
	TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)											
1980	3899592	3899592	923335	433565	123183	53122	118284	-	2035196	1007	211900	-
1981	-	-	-	359256	149071	74480	132402	-	1965768	664	164663	-
1980 JUL	260838	260838	63224	27161	8975	5804	8700	-	133717	86	13171	-
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 JUL	235344	235344	58551	15024	12194	6428	9464	-	127710	-	5973	-
AUG	224844	224844	59132	13848	9255	7264	9776	-	117788	43	7738	-
SEP	303421	303421	75236	24792	10122	4181	10648	-	167243	64	11135	-
OCT	321484	321484	91262	30216	14061	4566	10905	-	155385	107	14982	-
NOV	351138	351138	96910	40320	15467	5717	11349	-	163980	107	17288	-
DEC	:	:	:	42384	17560	7117	12944	-	221895	43	22203	-
80 JAN-NOV	3486458	3486458	833884	385408	110431	54155	106330	-	1804772	895	190583	-
81 JAN-NOV	3406136	3406136	883978	316872	131511	67363	119458	-	1743873	621	142460	-
1981/80 X	-2,3	-2,3	6,0	-17,8	19,1	24,4	12,3	-	-3,4	-30,6	-25,3	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE LIGNITE CONSUMPTION CONSOMMATION DE LIGNITE												
	TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)											
1980	1101753	996107	950151	7120	13458	-	-	-	-	25378	-	105646
1981	-	-	-	9414	12707	-	-	-	-	25421	-	-
1980 JUL	79585	71625	68232	-	1080	-	-	-	-	2313	-	7960
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 JUL	87649	76567	74522	-	1088	-	-	-	-	957	-	11082
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	:	92376	87237	1297	1226	-	-	-	-	2616	-	:
DEC	:	:	:	1346	1113	-	-	-	-	2408	-	:
80 JAN-NOV	991575	896478	855578	5608	12227	-	-	-	-	23065	-	95097
81 JAN-NOV	:	935203	892528	8068	11594	-	-	-	-	23013	-	:
1981/80 X	:	4,3	4,3	43,9	-5,2	-	-	-	-	-0,2	-	:
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS CONSOMMATION 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	-
1980 JUL	3696	3502	235	564	1478	389	196	-	447	138	55	194
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 JUL	2766	2639	111	373	1276	383	136	-	231	96	33	127
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	:	4300	368	669	1782	539	351	-	453	85	53	:
DEC	:	:	:	627	1781	512	347	-	818	66	72	:
80 JAN-NOV	48656	46658	3425	8530	17933	4866	3732	-	5690	1365	1117	1998
81 JAN-NOV	:	38330	2386	5620	17228	4790	2770	-	3996	1010	530	:
1981/80 X	:	-17,9	-30,3	-34,1	-3,9	-1,6	-25,8	-	-29,8	-26,0	-52,6	:

	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.												
VERBRAUCH VON NATURGAS				NATURAL GAS CONSUMPTION					CONSUMPTION DE GAZ NATUREL			
TJ (H0)				TJ (GCV)					TJ (PCS)			
1980	946733	946733	532153	43870	69187	220696	57155	-	5803	17869	-	-
1981	-	-	-	31146	67600	202517	44823	-	816	35801	-	-
1980 JUL	61519	61519	36224	1623	7339	13139	1780	-	-	1414	-	-
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 JUL	55477	55477	23633	1812	10888	13892	1014	-	-	4238	-	-
AUG	51779	51779	23664	2567	7940	14303	1289	-	-	2016	-	-
SEP	65895	65895	30934	2567	7526	19740	2246	-	4	2878	-	-
OCT	67276	67276	30608	3133	8879	19275	1880	-	-	3507	-	-
NOV	64554	64554	33028	3133	9404	14722	1593	-	-	2684	-	-
OEC	:	:	:	3247	6377	17963	1650	-	-	4586	-	-
80 JAN-NOV	863448	863448	488883	40551	67154	195906	51308	-	3937	15709	-	-
81 JAN-NOV	718526	718526	369646	27899	61223	184554	43173	-	816	31215	-	-
1981/80 %	-16,8	-16,8	-24,4	-31,2	-8,8	-5,8	-15,9	-	-79,3	-	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN				DERIVED GAS CONSUMPTION					CONSUMPTION DE GAZ DERIVES			
TJ (H0)				TJ (GCV)					TJ (PCS)			
1980	79245	79245	27535	18690	737	13333	18950	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	20150	1312	13163	22536	-	-	-	-	-
1980 JUL	7395	7395	3107	1617	93	993	1585	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
OEC	5579	5579	1989	1354	40	830	1366	-	-	-	-	-
1981 JUL	7565	7565	2738	1482	130	1240	1975	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
80 JAN-NOV	74196	74196	24980	18679	697	12414	17426	-	-	-	-	-
81 JAN-NOV	77024	77024	24397	18395	1228	12347	20657	-	-	-	-	-
1981/80 %	3,6	3,6	-2,3	-1,5	76,2	-0,5	18,5	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH				TOTAL CONSUMPTION					CONSUMPTION TOTALE			
TJ (HU)				TJ (NCV)					TJ (PCI)			
1980	8143059	7947430	2550173	886710	1007006	482284	352719	-	2307500	101838	259200	195629
1981	-	-	-	663922	992948	488083	322077	-	2169121	101400	189504	-
1980 JUL	554976	539029	177941	52950	76604	34621	20384	-	151852	9276	15401	15947
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 JUL	493346	477075	162437	33041	74824	35891	17754	-	137082	8670	7376	16271
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	:	683758	231748	72899	97274	41934	29422	-	182358	8591	19532	:
DEC	:	:	:	73473	96402	45109	30960	-	255081	9258	25109	:
80 JAN-NOV	7307510	7130424	2292517	790533	909696	442666	318720	-	2046977	93537	235778	177086
81 JAN-NOV	:	6609506	2217843	590449	896546	442974	291117	-	1914040	92142	164395	:
1981/80 %	:	-7,3	-3,3	-25,3	-1,4	0,1	-8,7	-	-6,5	-1,5	-30,3	:
GESAMTER VERBRAUCH				TOTAL CONSUMPTION					CONSUMPTION TOTALE			
1000 T KOE				1000 TOE					1000 TEP			
1980	194531	189857	60921	21183	24057	11521	8426	-	55124	2433	6192	4673
1981	-	-	-	15861	23721	11660	7694	-	51818	2422	4527	-
1980 JUL	13258	12877	4251	1265	1830	827	487	-	3628	222	368	381
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 JUL	11786	11397	3880	789	1787	857	424	-	3275	207	176	389
AUG	11237	10845	3917	815	1396	839	470	-	3173	165	231	392
SEP	14456	14064	4630	1225	1851	951	644	-	4283	181	299	392
OCT	:	:	:	1400	2014	1008	686	-	4079	233	405	409
NOV	:	:	:	1741	2324	1002	703	-	4356	205	467	:
DEC	:	:	:	1755	2303	1078	740	-	6094	221	600	:
80 JAN-NOV	174570	170340	54766	18885	21732	10575	7614	-	48901	2235	5633	4230
81 JAN-NOV	:	:	:	14105	21418	10582	6955	-	45725	2201	3927	:
1981/80 %	:	:	:	-25,3	-1,4	0,1	-8,7	-	-6,5	-1,5	-30,3	:

EUR - 10	EUK - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
----------	---------	------------------	--------	--------	-----------	---------------	------------	----------------	---------	---------	-------

WAERMEKRAFTWERKE OEFFENTL. VERSORGUNG

THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.

STEINKOEHLENBESTAENDE *			HARD COAL STOCKS *						STOCKS DE HOUILLE *				
			1000 T										
1980	39576	39576	10851	5149	278	145	832	-	18616	-	3705	-	-
1981	-	-	-	6060	1009	783	850	-	18264	-	-	-	-
1980 JUL	37800	37800	10154	4951	576	271	702	-	17426	-	3720	-	-
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 JUL	44486	44486	12093	6576	663	329	904	-	18446	-	5475	-	-
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	850	-	18264	-	-	-	-

NETTOSTEINKOEHLENRESERVEN			NET HARD COAL RESERVES						RESERVES NETTES DE HOUILLE				
MILLIONEN KWH			MILLIONS OF KWH						MILLIONS DE KWH				
1980	98940	98940	27127	12872	695	362	2080	-	46540	-	9262	-	-
1981	-	-	-	15150	2522	1957	2125	-	45660	-	-	-	-
1980 JUL	94500	94500	25385	12377	1440	677	1755	-	43565	-	9300	-	-
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 JUL	111215	111215	30232	16440	1657	822	2260	-	46115	-	13687	-	-
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	2125	-	45660	-	-	-	-

MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*			STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *						STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *				
			1000 T										
1980	14512	12109	2873	2137	1268	1287	1075	-	1230	477	1762	2403	-
1981	-	-	-	2275	2487	1200	843	-	1080	364	-	-	-
1980 JUL	12734	12652	2611	2260	1981	1236	1022	-	1250	454	1838	82	-
AUG	14157	13915	2851	2168	2740	1323	1125	-	1260	477	1971	242	-
SEP	13998	13907	2997	2151	2642	1311	1111	-	1280	490	1925	91	-
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 JUL	13023	12720	2985	2257	2410	1110	1047	-	840	469	1602	303	-
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	-	-	-	2143	3063	1219	925	-	1320	440	1516	306	-
NOV	-	-	-	2186	2448	1169	889	-	1240	406	1457	-	-
DEC	-	-	-	2275	2487	1200	843	-	1080	364	-	-	-

NETTOMINERALOELRESERVEN			NET PETROLEUM RESERVES						RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS				
MILLIONEN KWH			MILLIONS OF KWH						MILLIONS DE KWH				
1980	60467	50454	11971	8904	5283	5362	4479	-	5125	1988	7342	10012	-
1981	-	-	-	9479	10362	5000	3513	-	4500	1517	-	-	-
1980 JUL	53058	52717	10879	9417	8254	5150	4258	-	5208	1892	7658	342	-
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 JUL	54262	53000	12437	9404	10042	4625	4362	-	3500	1954	6675	1263	-
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	-	-	-	8929	12762	5079	3854	-	5500	1833	6317	1275	-
NOV	-	-	-	9108	10200	4871	3704	-	5167	1692	6071	-	-
DEC	-	-	-	9479	10362	5000	3513	-	4500	1517	-	-	-

ELEKTRIZITÄT
ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE
VERBRAUCH VON BRENNSTOFFEN EUR 9
IM GLEITJAHR

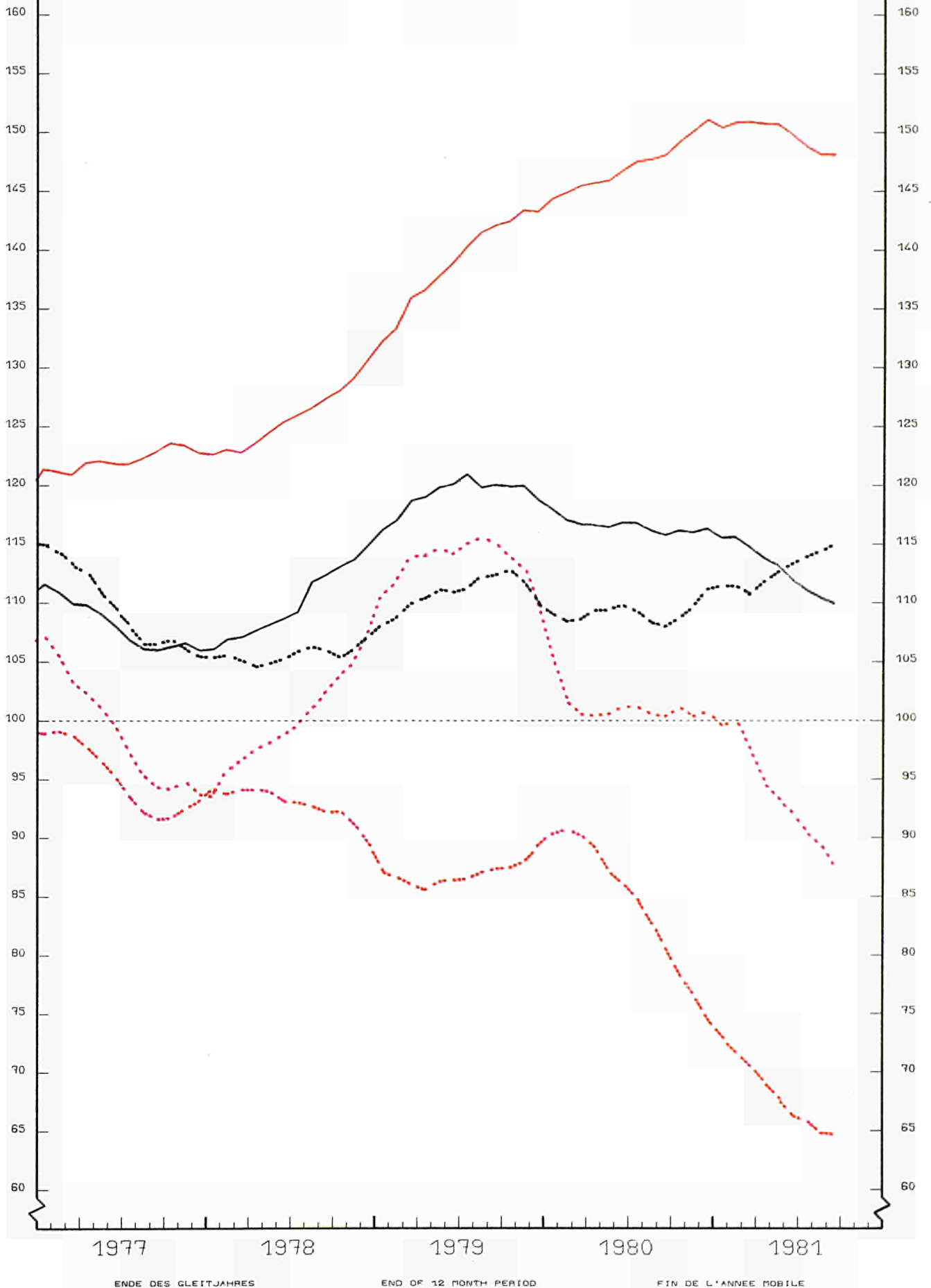
ELECTRICAL ENERGY
POWER STATIONS OF THE PUBLIC SUPPLY
CONSUMPTION OF FUELS EUR 9
12 MONTH MOVING TOTAL
1975 = 100

ENERGIE ELECTRIQUE
CENTRALES DES SERVICES PUBLICS
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES EUR 9
EN ANNEE MOBILE

— STEINKOHLE
- - - BRAUNKOHLE UND TORF
· · · · · MINERALÖLPRODUKTE
- · - · - · EROGAS
— ALLE BRENNSTOFFE

HARD COAL
LIGNITE AND PEAT
PETROLEUM PRODUCTS
NATURAL GAS
ALL FUELS

HOUILLE
LIGNITE ET TOURBE
PRODUITS PETROLIERS
GAZ NATUREL
TOUS COMBUSTIBLES



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 %

ANLAGE

ENERGIEVERBRAUCH*
ZUR STROM-
ERZEUGUNG
(Alle Kraftwerke)
Erste Schätzungen 1981

ANNEX

ENERGY CONSUMPTION*
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION
(all power stations)
First estimates 1981

ANNEXE

CONSUMMATION D'ÉNERGIE*
POUR LA PRODUCTION
D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
(ensemble des centrales)
Premières estimations 1981

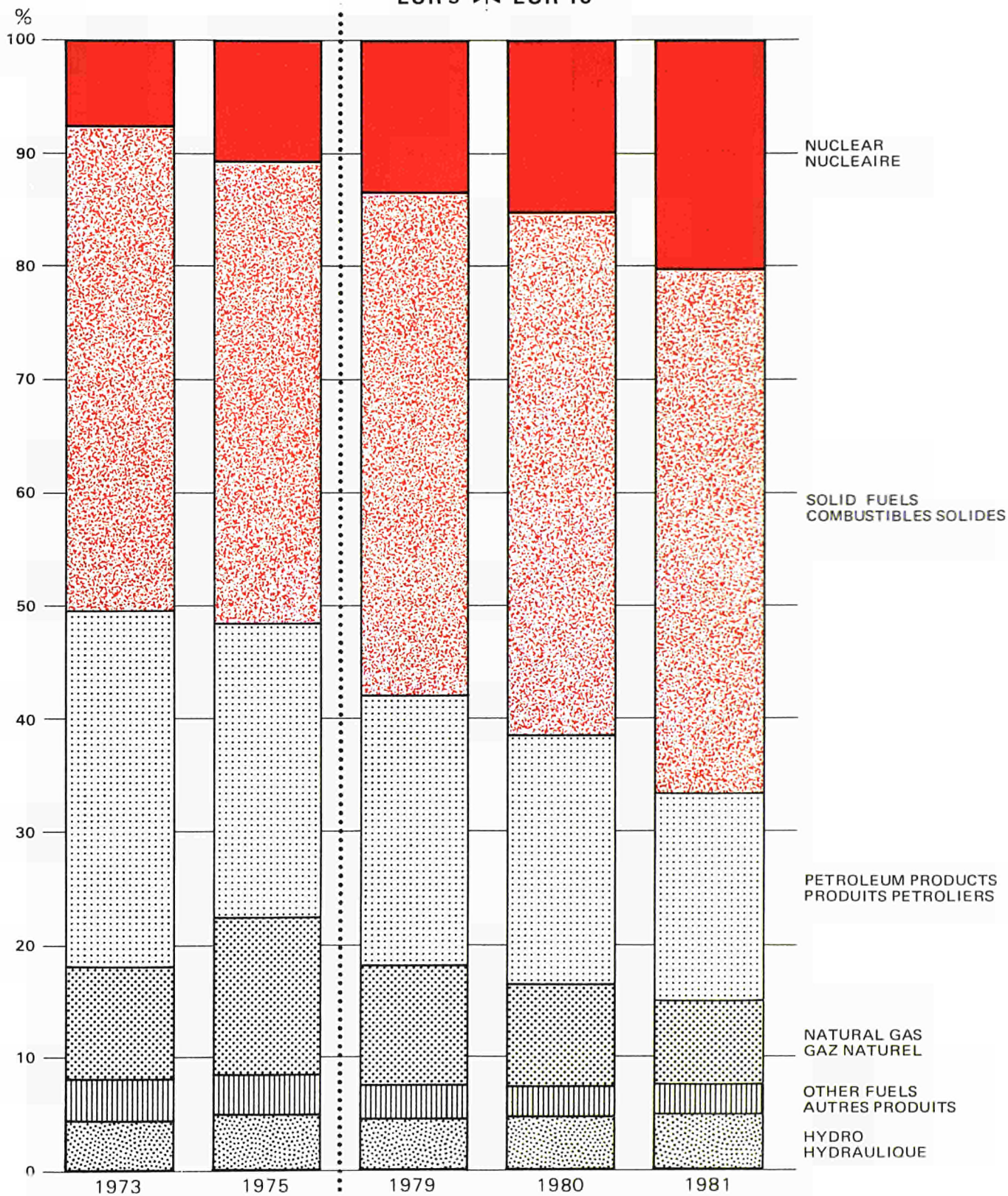
	1980	1981	1980	1981	1981/80	1980	1981
	Terajoules (Hu/NCV/PCI)		1000 t ROE/toe/tep		%	%	
EUR 10							
Hard coal	4 284 428	4 185 205	102 351	99 981	- 2,3	36,5	36,0
Lignite **	1 163 433	1 215 648	27 793	29 041	+ 4,5	9,9	10,5
Petroleum products	2 589 835	2 123 863	61 870	50 737	- 18,0	22,1	18,3
Natural gas	1 039 257	876 425	24 827	20 937	- 15,7	8,9	7,5
Derived gases & other products	323 139	309 905	7 719	7 403	- 4,1	2,7	2,7
Total conventional fuels	9 400 092	8 711 046	224 560	208 099	- 7,3	80,1	75,0
Nuclear energy	1 783 513	2 345 145	42 606	56 023	+ 31,5	15,2	20,2
Hydro & geothermal	518 630	524 880	12 390	12 539	} + 2,4	4,7	4,9
Energy absorbed for pumping	32 220	38 916	770	930			
TOTAL	11 734 455	11 619 987	280 326	277 591	- 1,0	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	7 231 434	7 745 998	1 727 523	185 045	+ 7,1	61,6	66,7
BR DEUTSCHLAND							
Steinkohle	1 101 315	1 122 500	26 310	26 815	+ 1,9	30,9	31,8
Braunkohle	988 282	1 017 728	23 609	24 313	+ 3,0	27,8	28,9
Mineralölprodukte	241 620	174 948	5 772	4 179	- 27,6	6,8	5,0
Naturgas	559 480	437 381	13 366	10 449	- 21,8	15,7	12,4
Abgeleitete Gase und andere Brennst.	135 722	135 000	3 242	3 225	- 0,5	3,8	3,8
Insgesamt herkömmliche Brennstoffe	3 026 419	2 887 577	72 299	68 981	- 4,6	85,0	81,9
Kernenergie	463 158	566 032	11 064	13 522	+ 22,2	13,0	16,0
Wasserkraft	62 532	65 088	1 494	1 555	} + 7,3	2,0	2,1
Energieverbrauch d. Pumpspeicherwerke	6 368	8 820	152	211			
INSGESAMT	3 558 477	3 527 497	85 009	84 269	- 0,9	100	100
darunter :							
feste Brennst. + Kernenergie	2 552 755	2 706 260	60 983	64 650	+ 6,0	71,7	76,7
FRANCE							
Houille	565 070	478 500	13 499	11 431	- 15,3	26,8	20,9
Lignite	30 669	33 500	733	800	+ 9,1	1,4	1,5
Produits pétroliers	446 885	285 000	10 676	6 809	- 16,2	21,2	12,4
Gaz naturel	55 303	38 000	1 321	908	- 31,3	2,6	1,7
Gaz dérivés & autres produits	71 974	60 000	1 719	1 433	- 16,6	3,4	2,6
Total combustibles traditionnels	1 169 901	895 000	27 948	21 381	- 23,5	55,4	39,1
Energie nucléaire	683 719	1 129 784	16 333	26 990	+ 65,2	32,4	49,3
Hydraulique	252 720	262 476	6 038	6 270	} + 4,1	12,1	11,6
Energie absorbée pour le pompage	3 449	4 320	82	103			
TOTAL	2 109 789	2 291 580	50 401	54 744	+ 8,6	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	1 279 458	1 641 784	30 565	39 221	+ 28,3	60,6	71,6

PROZENTUALANTEIL DER EINZELNEN
ENERGIETRÄGER AN DER BRUTTO-
ELEKTRIZITÄT SERZEUGUNG

REPARTITION DE LA CONSOMMATION
D'ENERGIE POUR LA PRODUCTION
BRUTE D'ENERGIE ELECTRIQUE

BREAKDOWN OF ENERGY
CONSUMPTION FOR
ELECTRICAL ENERGY GENERATION

EUR 9 ◀▶ EUR 10



ENERGIEVERBRAUCH*
ZUR STROM-
ERZEUGUNG
(Alle Kraftwerke)
Erste Schätzungen 1981

ENERGY CONSUMPTION*
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION
(all power stations)
First estimates 1981

CONSOMMATION D'ÉNERGIE*
POUR LA PRODUCTION
D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
(ensemble des centrales)
Premières estimations 1981

	1980	1981	1980	1981	1981/80	1980	1981
	Terajoules (Hu/NCV/PCI)		1000 t ROE/toe/tep		%	%	
ITALIA							
Houille	123 735	155 300	2 956	3 710	+ 25,5	8,7	11,1
Lignite	13 458	12 750	321	305	- 5,0	0,9	0,9
Produits pétroliers	959 670	900 800	22 926	21 520	- 6,1	67,1	64,3
Gaz naturel	81 943	80 800	1 958	1 930	- 1,4	5,7	5,8
Gaz dérivés & autres produits	38 455	39 150	919	935	+ 1,7	2,7	2,8
Total combustibles traditionnels	1 217 261	1 188 800	29 080	28 400	- 2,3	85,1	84,9
Energie nucléaire	28 065	33 257	670	794	+ 18,5	2,0	2,4
Hydraulique & géothermique	172 498	164 322	4 121	3 926	- 3,3	12,9	12,7
Energie absorbée pour le pompage	11 610	13 716	277	327			
TOTAL	1 429 434	1 400 095	34 148	33 447	- 2,1	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	165 258	201 307	3 947	4 809	+ 21,8	11,6	14,4
NEDERLAND							
Hard coal	56 969	77 500	1 361	1 851	+ 36,0	9,7	13,2
Petroleum products	224 947	225 500	5 374	5 387	+ 0,2	38,2	38,5
Natural gas	233 970	217 000	5 589	5 184	- 7,3	39,8	37,1
Derived gases & other products	27 959	26 000	668	621	- 7,0	4,7	4,5
Total conventional fuels	543 845	546 000	12 992	13 043	+ 0,4	92,4	93,3
Nuclear energy	44 993	39 439	1 075	942	- 12,4	7,6	6,7
TOTAL	588 838	585 439	14 067	13 985	- 0,6	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	101 962	116 939	2 436	2 793	+ 14,7	17,3	20,0
BELGIQUE/BELGIE							
Houille	124 780	140 065	2 981	3 345	+ 12,2	23,5	28,0
Produits pétroliers	171 408	132 120	4 094	3 156	- 22,9	32,4	26,5
Gaz naturel	66 421	53 114	1 587	1 269	- 20,0	12,5	10,6
Gaz dérivés & autres produits	32 629	35 890	779	857	+ 10,0	6,2	7,2
Total combustibles traditionnels	395 238	361 189	9 441	8 627	- 8,6	74,6	72,3
Energie nucléaire	130 676	133 693	3 122	3 193	+ 2,3	24,7	26,7
Hydraulique	1 000	1 260	24	30	+ 26,1	0,7	0,9
Energie absorbée pour le pompage	2 639	3 330	63	80			
TOTAL	529 553	499 472	12 650	11 930	- 5,7	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	255 456	273 758	6 103	6 538	+ 7,2	48,2	54,8
LUXEMBOURG							
Houille	381	975	9	23	+ 155	3,1	8,7
Produits pétroliers	1 011	1 400	24	33	+ 37,5	8,2	12,6
Gaz naturel	2 818	1 210	67	29	- 56,7	22,9	11,0
Gaz dérivés & autres produits	6 630	4 765	159	114	- 28,3	54,5	43,4
Total combustibles traditionnels	10 840	8 350	259	199	- 23,2	88,7	75,7
Hydraulique	342	367	8	9	+ 12,2	11,4	11,3
Energie absorbée pour le pompage	1 051	2 311	25	55			
TOTAL	12 233	11 028	292	263	- 10,0	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	381	975	9	23	+ 155		

ENERGIEVERBRAUCH*
ZUR STROM-
ERZEUGUNG
(Alle Kraftwerke)
Erste Schätzungen 1981

ENERGY CONSUMPTION*
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION
(all power stations)
First estimates 1981

CONSUMMATION D'ÉNERGIE*
POUR LA PRODUCTION
D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
(ensemble des centrales)
Premières estimations 1981

	1980	1981	1980	1981	1981/80	1980	1981
	Terajoules (Hu/NCV/PCI)		1000 t ROE/toe/tep		%	%	
UNITED KINGDOM							
Hard coal	2 099 271	2 045 000	50 150	48 853	- 2,6	71,6	73,2
Petroleum products	343 040	260 300	8 195	6 218	- 24,1	11,7	9,3
Natural gas	23 224	16 700	555	399	- 28,1	0,8	0,6
Derived gases and other products	8 685	8 000	207	191	- 7,7	0,3	0,3
Total conventional fuels	2 474 220	2 330 000	59 107	55 661	- 5,8	84,4	83,4
Nuclear energy	435 902	442 940	10 414	10 582	+ 1,6	14,9	15,9
Hydro	14 166	16 596	338	396	+ 7,3	0,7	0,7
Energy absorbed for pumping	5 230	4 212	125	101			
TOTAL	2 929 518	2 793 748	69 984	66 740	- 4,6	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	2 535 173	2 487 940	60 564	59 435	- 1,9	86,5	89,1
IRELAND							
Hard coal	1 007	665	24	16	- 61,6	0,9	0,6
Peat	25 378	25 420	606	607	+ 0,2	23,5	23,5
Petroleum products	60 574	44 295	1 447	1 058	- 26,9	56,2	41,1
Natural gas	16 098	32 220	385	770	+ 100	14,9	29,9
Total conventional fuels	103 057	102 600	2 462	2 451	- 0,4	95,5	95,1
Hydro	3 006	3 096	72	74	+ 8,1	4,5	4,9
Energy absorbed for pumping	1 872	2 178	44	52			
TOTAL	107 935	107 874	2 578	2 577	0	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	26 385	26 085	630	623	- 1,1	24,4	24,2
DANMARK							
Steinkohle	211 900	164 700	5 062	3 934	- 22,3	80,9	85,9
Mineralölprodukte	50 000	27 000	1 194	645	- 46,0	19,1	14,1
Insgesamt herkömmliche Brennstoffe	261 900	191 700	6 256	4 579	- 26,8	100	100
Wasserkraft	72	72	2	2	-	0	0
INSGESAMT	261 972	191 772	6 258	4 581	- 26,8	100	100
darunter :							
feste Brennst. + Kernenergie	211 900	164 700	5 062	3 934	- 22,3	80,9	85,9
ELLAS							
Lignite	105 646	126 250	2 524	3 016	+ 19,5	50,4	59,7
Produits pétroliers	90 680	72 500	2 166	1 732	- 20,0	43,2	34,3
Autres produits	1 085	1 100	26	26	0	0,6	0,5
Total combustibles traditionnels	197 411	199 850	4 716	4 774	+ 1,2	94,2	94,5
Hydraulique	12 158	11 590	293	277	- 5,5	5,8	5,5
TOTAL	209 669	211 440	5 009	5 051	+ 0,8	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	105 646	126 250	2 524	3 016	+ 19,5	50,4	59,7

* einschliesslich die Energieumwandlungen
für Wärmeabgabe in den öffentlichen
Kraftwerken

** einschliesslich Torf für Irland

* including transformation for
heat generation in public
supply's stations

** included peat for Ireland

* y compris les transformations pour
la fourniture de chaleur dans les
centrales des services publics

** y compris la tourbe pour l'Irlande

ENERGIEVERBRAUCH
ZUR STROM—
ERZEUGUNG

ENERGY CONSUMPTION
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION

CONSUMMATION D'ÉNERGIE
POUR LA PRODUCTION
D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VERMERK ZUR METHODIK

METHODOLOGICAL NOTE

NOTE METHODOLOGIQUE

Die in dem vorliegenden Anhang enthaltenen statistischen Tabellen beziehen sich auf die Gesamtheit der Kraftwerke (öffentliche Versorgung und Eigenerzeuger).

Der erfaßte Energieverbrauch entspricht der Gesamtheit der primären Energieträger und abgeleiteten Erzeugnisse (einschließlich der von den Pumpspeicherwerken verbrauchten Energie), die von den Kraftwerken sowohl für die Primärerzeugung (Wasserkraftwerke und Erdwärmekraftwerke) als auch für die abgeleitete Elektrizitätserzeugung (Kernkraftwerke und herkömmliche Kraftwerke) eingesetzt wurden. Die verschiedenen Energiequellen und —träger, die von den Kraftwerken verbraucht werden, werden in gemeinsamen Einheiten auf der Grundlage des tatsächlichen Energiegehaltes der einzelnen Energiegüter ohne jede Substitutionsannahme verbucht. So basiert der Kernenergieverbrauch auf der Wärmeerzeugung der Reaktoren und stellt die durch die Spaltung des Kernbrennstoffes für die Elektrizitätserzeugung effektiv erzeugten Wärmemengen dar. Ebenso wird für die Berechnung des Verbrauchs bei der Stromerzeugung durch Wasserkraft und Erdwärme sowie des Arbeitsaufwandes der Pumpspeicherwerke ein Umrechnungsfaktor von 3 600 Kilojoule je kWh (Ausdruck des Energiegehalts einer kWh) zugrunde gelegt. Der Verbrauch der verschiedenen Brennstoffe (Kohle, Mineralölprodukte, Gas) wird auf der Grundlage des durchschnittlichen unteren Heizwertes, der den Qualitätsmerkmalen der einzelnen in den Kraftwerken verwendeten Brennstofftypen entspricht, ermittelt. Die verwendeten gemeinsamen Einheiten sind:

1. das Terajoule (10^{12} Joule), denn das Joule ist die nach dem "Internationalen Einheitensystem", dessen Anwendung in den Ländern der Gemeinschaft Vorschritt ist, gesetzlich festgelegte Energieeinheit;
2. die Tonne Rohöleinheit (tRÖE), die eine auf Übereinkunft beruhende Einheit ist, die zum besseren Verständnis der Energiedaten geschaffen wurde; die tRÖE wird definiert als eine Standardenergieeinheit mit einem unteren Heizwert von 41,86 Mio kJ (oder 10 Mio kcal), was im Durchschnitt dem unteren Heizwert einer Tonne Rohöl "entspricht" (durchschnittlicher H_U : 41 860 kJ/kg oder 10 000 kcal/kg).

Die Aufgliederung des Gesamtenergieverbrauchs nach Energieträgern oder —formen entspricht einer Aufgliederung auf der Ebene des "Energieinputs" der Kraftwerke. Eine vergleichbare Aufgliederung der Stromerzeugung ("Energieoutput" der Kraftwerke) würde zu anderen Ergebnissen führen, da die verschiedenen Kraftwerkstypen verschiedene Energieerträge erbringen. Der durchschnittliche Bruttoertrag beläuft sich nämlich bei den Wasser— und Erdwärmekraftwerken auf ca. 100%, bei den Pumpspeicherwerken auf 70%, bei den herkömmlichen Kraftwerken auf 38% und bei den Kernkraftwerken auf nur 32%.

.....
The statistical tables included in this annex cover all power stations (public supplies and self producers).

The energy consumption recorded relates to all the primary sources and derived products (including the energy absorbed by pumped storage stations) used by power stations both for primary production (hydro—electric and geothermal) and for derived production of electrical energy (nuclear and conventional thermal). The different sources and forms of energy consumed by power stations are recorded in common units on the basis of the real energy content of each energy resource, with no substitution hypothesis. Thus, nuclear energy consumption is based on the thermal output of the reactors and represents the quantities of heat actually produced by the fission of the nuclear fuel for the purpose of producing electrical energy. Similarly, the consumption required for the production of hydro— and geo—thermal electrical energy as well as the energy absorbed by pumped storage stations, is calculated on the basis of a conversion factor of 3 600 kilojoules per kWh (expression of the energy content of 1 kWh). The consumption of the various fuels (coal, oil products, gas) is established on the basis of the average net calorific value corresponding to the qualities of each type of fuel used in the power stations. The common units are :

- 1) the Terajoule (10^{12} joules), since the joule is the legal energy unit under the International System of Units, the application of which is obligatory in the countries of the Community;
- 2) the tonne of oil equivalent (toe), which is a conventional unit created to ensure easier understanding of energy data; the toe is defined as a standard energy unit having a net calorific value (NCV) of 41.86 million kilojoules (or 10 million kilocalories) "equivalent" on average to that of a tonne of crude oil (average NCV : 41 860 kJ/kg or 10 000 kcal/kg).

The breakdown of total energy consumption by sources or forms of energy corresponds to a breakdown of the energy input of power stations. A similar breakdown of electrical energy production (energy output of power stations) would give different results because the different types of power station have different energy efficiencies. In fact, the average gross efficiency is about 100% for hydro—electric and geothermal power stations, 70% for pumped storage stations, 38% for conventional thermal power stations and only 32% for nuclear power stations.

.....
Les tableaux statistiques, repris dans la présente annexe, couvrant l'ensemble des centrales électriques (services publics et autoproducteurs).

La consommation d'énergie recensée correspond à l'ensemble des sources primaires utilisé par les centrales électriques tant pour la production primaire (hydraulique et géothermique) que pour la production dérivée d'énergie électrique (nucléaire et thermique classique). Les différentes sources et formes d'énergie consommées par les centrales sont comptabilisées en unités communes sur la base du contenu énergétique réel de chaque bien énergétique sans aucune hypothèse de substitution. Ainsi la consommation en énergie nucléaire est basée sur la production thermique des réacteurs et représente les quantités de chaleur effectivement produites par la fission du combustible nucléaire en vue de la production d'énergie électrique. De même, la consommation correspondant à la production d'énergie électrique hydraulique et géothermique ainsi qu'à l'énergie absorbée par les centrales de pompage est calculée sur la base d'un facteur de conversion de 3 600 kilojoules par kWh (expression du contenu énergétique du kWh). La consommation des différents combustibles (charbon, produits pétroliers, gaz) est établie sur la base du pouvoir calorifique inférieur moyen correspondant aux caractéristiques qualitatives de chaque type de combustible utilisé dans les centrales électriques. Les unités communes retenues sont :

- 1) le Térajoule (10^{12} joules) puisque le joule est l'unité légale d'énergie selon le "système International de Mesures" dont l'application est obligatoire dans les pays de la Communauté
- 2) la tonne d'équivalent pétrole (tep) qui est une unité conventionnelle créée pour assurer une compréhension plus aisée des données de l'énergie; la tep est définie comme une unité standard d'énergie ayant un contenu calorifique inférieur de 41,86 millions de kJoules (ou 10 millions de kcalories) "équivalent" en moyenne à celui d'une tonne de pétrole brut (PCI moyen: 41 860 kJ/kg ou 10 000 kcal/kg).

La répartition par sources ou formes d'énergie, de la consommation totale d'énergie correspond à une répartition faite au niveau de l' "input" énergétique des centrales électriques. Une répartition similaire de la production d'énergie électrique ("output" énergétique des centrales) conduirait à d'autres résultats du fait que les divers types de centrales ont des rendements énergétiques différents. En effet, le rendement moyen brut est d'environ 100% pour les centrales hydrauliques et géothermiques, 70% pour les centrales de pompage, 38% pour les centrales thermiques classiques et seulement 32% pour les centrales nucléaires.

**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. Eleltheroudakis 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 — litram — p.

Schweiz - Suisse - Svizzera

Librairie Payot

6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50

Sverige

Librairie C.E. Fritzes

Regeningsgatan 12
Box 16356
103 27 Stockholm
Tel. 06-23 89 00

United States of America

European Community Information Service

2100 M Street, N.W.
Suite 707
Washington, D.C. 20037
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 Charbon + Hydrocarbures + Energie électricité	33,15	1350	81	202	22,50	19,60	38,50

