



ELEKTRIZITÄT

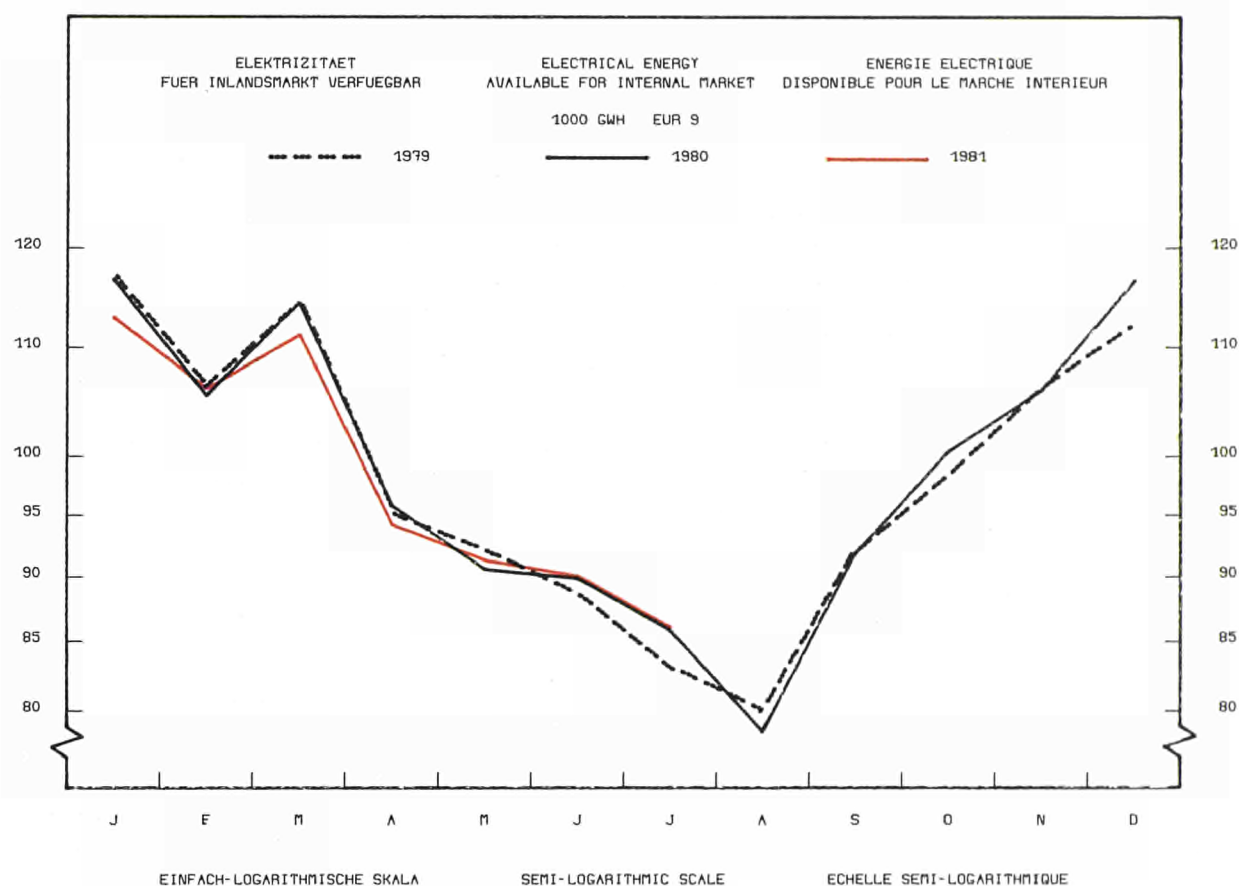
ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel



- ANLAGE** : ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE ENTWICKLUNG IM ERSTEN HALBJAHR 1981
ENDGÜLTIGE ANGABEN ZU DEN UMWANDLUNGEN DER HERKÖMMLICHEN
WÄRMEKRAFTWERKEN IM JAHRE 1980
- IN ANNEX** : TRENDS IN THE ENERGY SECTOR DURING THE FIRST HALF OF 1981
FINAL DATA CONCERNING TRANSFORMATIONS IN CONVENTIONAL THERMAL
POWER STATIONS IN 1980
- EN ANNEXE** : EVOLUTION DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE AU COURS DU 1ER SEM. 1981
DONNEES DEFINITIVES SUR LES TRANSFORMATIONS DANS LES CENTRALES
THERMIQUES CLASSIQUES POUR L'ANNEE 1980

Letzter Stand
Up to date
Mise à jour

16. 11. 1981

11-1981



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

L-2920 Luxembourg — Tél. 430 11, Téléx: Comeur Lu 3423
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) — Tél. 735 80 40

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. BRÜCK – Tel. 43011, App. 3285

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 electrical energy statistics, please contact :

A. BRÜCK – Tel. 43011, ext. 3285

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. BRÜCK – Tél. 43011, ext. 3285

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1981

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

		EUR - 9	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK		
		DEUTSCHLAND					BELGIE						
ELEKTRIZITÄT		ELECTRICAL ENERGY										ENERGIE ELECTRIQUE	
MILLIONEN KWH		MILLIONS OF KWH										MILLIONS DE KWH	
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)		TOTAL GENERATION (1)										PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)	
1979	1246014	372182	241433	181264	64464	52248	1338	299864	1117	22204	22204		
1980	1253409	368770	258076	185741	64806	53643	1115	285437	10883	25438	25438		
1980 MAR	120858	34011	23836	16999	5754	4987	99	31656	992	2524	2524		
APR	100601	30517	20869	15181	5104	4425	99	21490	875	2041	2041		
MAI	94596	28470	19013	15106	5067	4117	90	20185	869	1679	1679		
JUN	94135	26450	18102	14420	4991	4251	88	23312	796	1725	1725		
JUL	89622	26592	18642	15268	4735	3723	119	18210	817	1516	1516		
AUG	82024	24880	16264	12164	4876	3875	73	16962	755	2175	2175		
1981 MAR	117071	33665	24807	15548	5658	4378	83	30112	971	1849	1849		
APR	97462	29218	21663	14309	5110	3890	71	20958	883	1360	1360		
MAI	95347	28023	21430	14713	5016	4014	128	20003	882	1138	1138		
JUN	94054	26153	20121	14615	4944	3894	144	22524	816	843	843		
JUL	89196	26640	20031	15229	4757	3437	115	17482	828	677	677		
AUG	81273	25450	17422	11882	4700	3535	107	16473	765	939	939		
80 JAN-AUG	815123	240387	165571	121848	42302	35265	766	185253	7179	16553	16553		
81 JAN-AUG	806206	238701	178169	118764	41456	32593	799	177697	7102	10926	10926		
1981/80 %	-1,1	-0,7	7,6	-2,5	-2,0	-7,6	4,3	-4,1	-1,1	-34,0	-34,0		
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)		TOTAL NET PRODUCTION (1)										PRODUCTION TOTALE NETTE (1)	
1979	1178845	350483	231013	173258	61757	49648	1268	280162	10422	20834	20834		
1980	1186049	347453	246597	177392	62040	51015	1056	266312	10299	23885	23885		
1980 MAR	114425	32064	22810	16230	5512	4748	93	29656	941	2371	2371		
APR	95278	28806	19960	14485	4883	4215	94	20091	827	1917	1917		
MAI	89577	26817	18210	14455	4846	3906	85	18863	820	1575	1575		
JUN	89074	24880	17370	13829	4784	4034	83	21723	752	1619	1619		
JUL	84876	25006	17900	14631	4526	3535	114	16977	770	1417	1417		
AUG	77461	23383	15480	11656	4655	3678	69	15782	712	2046	2046		
1981 MAR	110854	31748	23770	14808	5419	4160	79	28222	921	1727	1727		
APR	92343	27528	20790	13675	4888	3692	67	19604	836	1263	1263		
MAI	90364	26386	20550	14084	4789	3805	123	18737	837	1053	1053		
JUN	88828	24607	19090	13991	4720	3693	140	21041	774	772	772		
JUL	84381	25047	19130	14595	4530	3255	111	16310	785	618	618		
AUG	76766	24000	16560	11366	4478	3333	104	15335	724	866	866		
80 JAN-AUG	771702	226464	158580	116526	40497	33529	725	173048	6793	15540	15540		
81 JAN-AUG	763139	224922	170250	113509	39641	30932	767	166235	6731	10152	10152		
1981/80 %	-1,1	-0,7	7,4	-2,6	-2,1	-7,7	5,8	-3,9	-0,9	-34,7	-34,7		
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG		NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION										PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE	
1979	140688	18218	66992	47937	-	571	317	5436	1192	25	25		
1980	142788	18368	69813	47242	-	820	274	5094	1147	30	30		
1980 MAR	12056	1331	6390	3616	-	75	16	520	106	2	2		
APR	11026	1697	5540	3324	-	67	19	308	69	1	1		
MAI	12438	1871	6010	4236	-	49	17	211	42	2	2		
JUN	13499	1765	6460	4894	-	44	14	284	37	1	1		
JUL	13789	1903	6550	4913	-	95	39	242	47	-	-		
AUG	11142	1657	5030	4014	-	52	12	308	68	1	1		
1981 MAR	12270	1715	6750	2928	-	92	18	622	143	2	2		
APR	12911	1825	6810	3750	-	72	17	354	81	2	2		
MAI	12894	1731	6540	4148	-	83	67	223	100	2	2		
JUN	13390	1667	6510	4616	-	92	85	309	110	1	1		
JUL	13805	1689	6640	5005	-	97	61	257	56	-	-		
AUG	10596	1680	4780	3660	-	80	65	281	49	1	1		
80 JAN-AUG	99632	13050	49710	32665	-	557	166	2845	647	12	12		
81 JAN-AUG	97991	12959	49350	30430	-	714	353	3385	788	12	12		
1981/80 %	-1,6	-0,7	-0,7	-6,8	-	33,0	112,7	19,0	21,8	-	-		
INDEX ERZEUGUNGSMÖGLICHKEIT AUS WASSERKR.		HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR										INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE	
1979	1,12	1,13	1,12	1,13	-	-	-	1,06	-	-	-		
1980	1,09	1,16	1,12	1,04	-	-	-	0,96	-	-	-		
1980 MAR	1,03	0,98	1,08	0,99	-	-	-	0,84	-	-	-		
APR	0,91	1,15	0,94	0,79	-	-	-	0,76	-	-	-		
MAI	0,94	1,13	0,94	0,89	-	-	-	0,58	-	-	-		
JUN	1,15	1,13	1,20	1,09	-	-	-	0,71	-	-	-		
JUL	1,27	1,29	1,33	1,19	-	-	-	0,79	-	-	-		
AUG	1,13	1,10	1,22	1,19	-	-	-	1,36	-	-	-		
1981 MAR	1,24	1,36	1,35	0,99	-	-	-	1,18	-	-	-		
APR	1,18	1,19	1,24	1,09	-	-	-	0,97	-	-	-		
MAI	0,99	1,02	1,07	0,90	-	-	-	0,72	-	-	-		
JUN	1,08	1,01	1,15	1,01	-	-	-	0,99	-	-	-		
JUL	1,14	1,04	1,16	1,15	-	-	-	1,01	-	-	-		
AUG	1,00	1,07	0,96	1,02	-	-	-	1,07	-	-	-		

	EUR - 9	D.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
--	---------	---------------------	--------	--------	-----------	--------------------	------------	-------------------	---------	---------

ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY							ENERGIE ELECTRIQUE		
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH							MILLIONS DE KWH		

KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION							PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE		
----------------------------	------------------------	--	--	--	--	--	--	----------------------------	--	--

1979	127573	39789	37898	2461	3275	10815	-	33335	-	-
1980	149419	41265	57939	2068	3947	11909	-	32291	-	-
1980 MAR	13404	3116	4803	504	364	961	-	3656	-	-
APR	11806	3476	4774	365	324	474	-	2393	-	-
MAI	10719	3336	3955	278	303	651	-	2196	-	-
JUN	10464	2691	3850	86	319	1059	-	2459	-	-
JUL	10753	2751	4582	123	347	1238	-	1712	-	-
AUG	9419	2572	2973	104	347	1211	-	2212	-	-
1981 MAR	17370	4638	8326	67	246	529	-	3564	-	-
APR	16221	4300	7859	560	341	647	-	2514	-	-
MAI	16364	3976	8484	243	361	1116	-	2184	-	-
JUN	16314	3880	7827	128	338	1180	-	2961	-	-
JUL	16992	5003	7988	313	350	1213	-	2125	-	-
AUG	14611	3640	7182	107	348	1161	-	2173	-	-
80 JAN-AUG	94871	26388	35312	2020	2706	7693	-	20752	-	-
81 JAN-AUG	133013	34592	64728	1854	2081	7914	-	21844	-	-
1981/80 X	40,2	31,1	83,3	-8,2	-23,1	2,9	-	5,3	-	-

HERKOEEMM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION							PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE		
--------------------------------------	-------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--------------------------------------	--	--

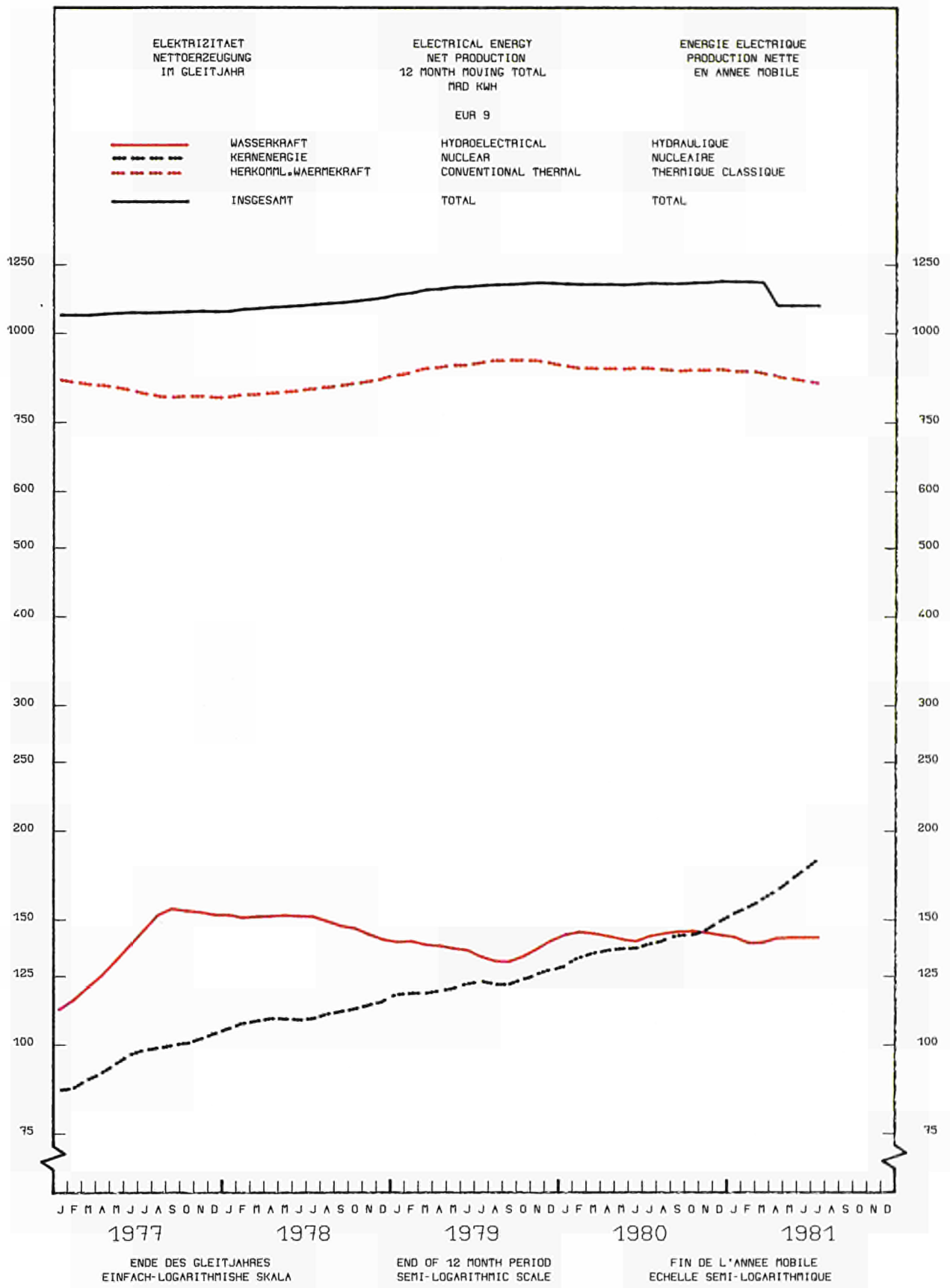
1979	908179	292476	126123	120455	58482	38262	951	241391	9230	20809
1980	891273	287820	118845	125513	58093	38286	782	228927	9152	23855
1980 MAR	88742	27617	11617	11887	5148	3712	77	25480	835	2369
APR	72233	23633	9646	10583	4559	3674	75	17390	758	1915
MAI	66206	21610	8245	9727	4543	3206	68	16456	778	1573
JUN	64903	20424	7060	8641	4465	2931	69	18980	715	1618
JUL	60123	20352	6768	9384	4179	2202	75	15023	723	1417
AUG	56688	19154	7477	7326	4308	2415	57	13262	644	2045
1981 MAR	80994	25395	8694	11593	5173	3539	61	24036	778	1725
APR	62996	21403	6121	9150	4547	2973	50	16736	755	1261
MAI	60889	20679	5526	9476	4428	2606	56	16330	737	1051
JUN	58913	19060	4753	9036	4382	2421	55	17771	664	771
JUL	53370	18355	4502	9063	4180	1945	50	13928	729	618
AUG	51342	18680	4598	7382	4130	2092	39	12881	675	865
80 JAN-AUG	575488	187026	73558	80130	37791	25299	559	149451	6146	15528
81 JAN-AUG	530416	177371	56172	79506	37560	22304	414	141006	5943	10140
1981/80 X	-7,8	-5,2	-23,6	-0,8	-0,6	-11,8	-25,9	-5,7	-3,3	-34,7

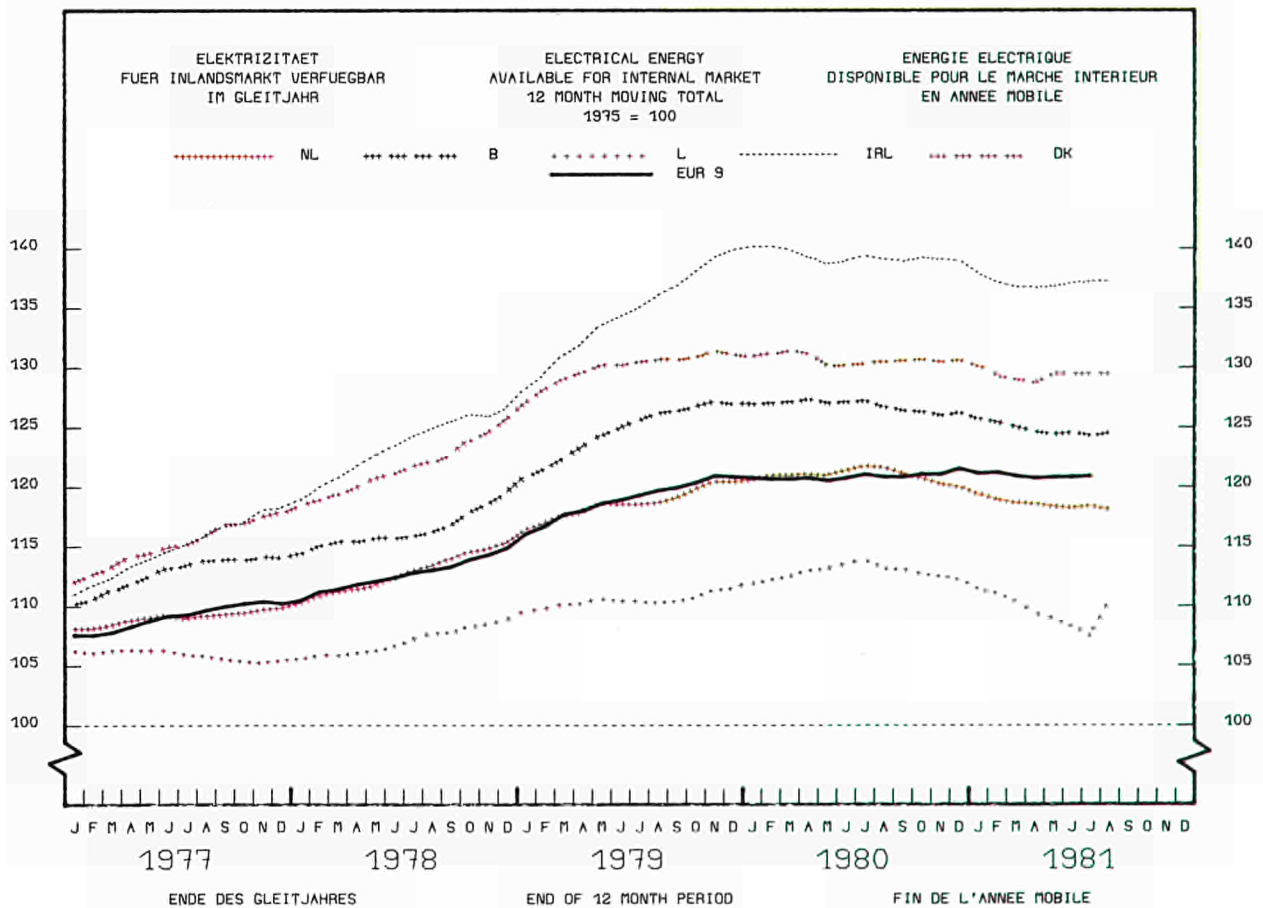
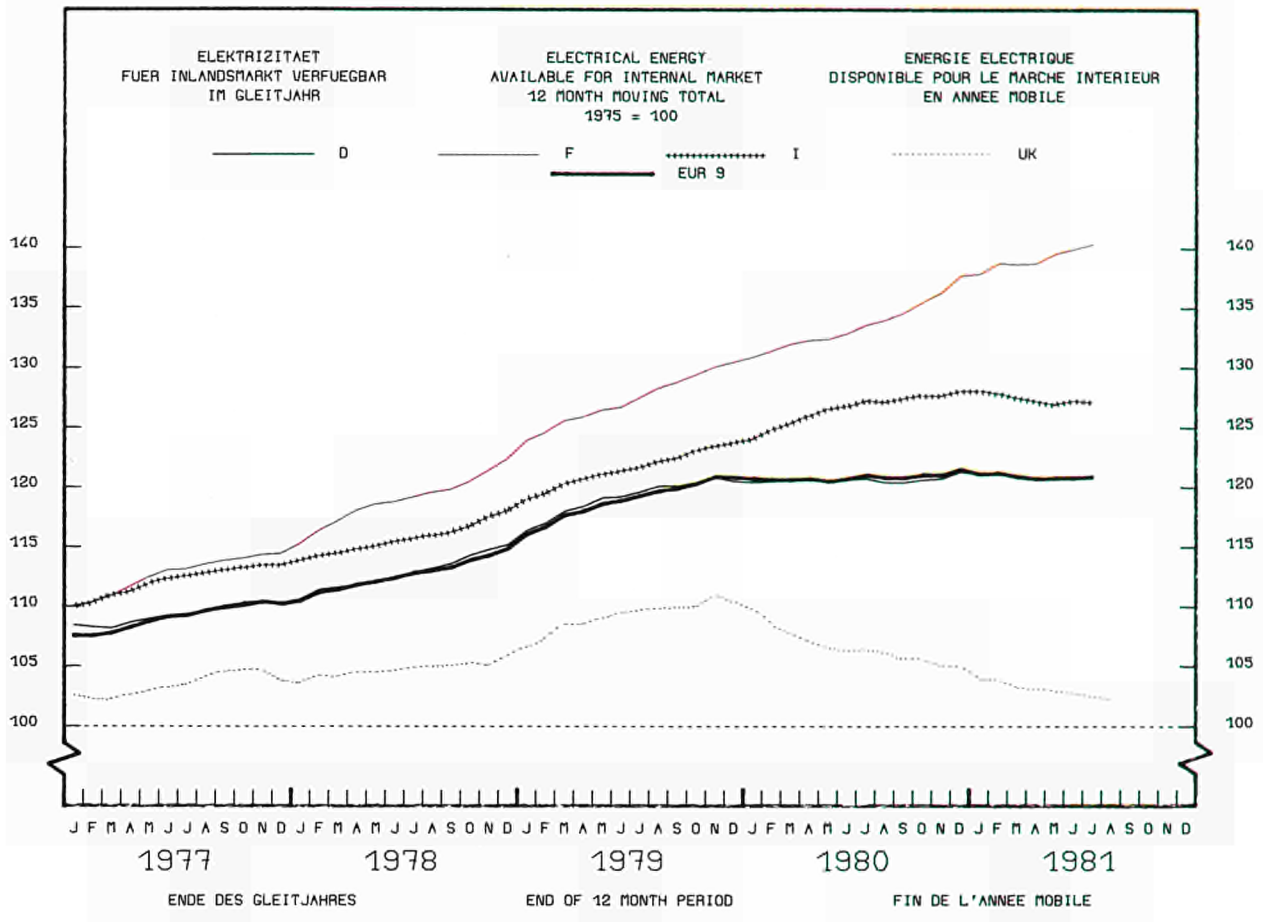
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS							IMPORTATIONS TOTALES		
---------------	---------------	--	--	--	--	--	--	----------------------	--	--

1979	58618	15631	16431	7560	4919	6736	2934	1	-	4406
1980	58122	19221	15639	8072	3958	6285	3049	22	-	1979
1980 MAR	4975	1487	1492	590	435	619	272	-	-	80
APR	4796	1552	1233	750	429	503	249	-	-	80
MAI	4746	1533	999	893	350	427	244	-	-	300
JUN	4564	1563	1115	777	318	400	233	-	-	158
JUL	4672	1952	1017	619	255	367	251	-	-	211
AUG	4763	2386	1054	393	288	399	173	9	-	61
1981 MAR	5629	1436	848	1558	398	584	253	-	-	552
APR	5937	2032	817	1200	381	603	243	-	-	661
MAI	5467	1911	635	998	334	513	306	-	-	770
JUN	5776	2053	657	966	302	494	316	-	-	988
JUL	5570	2329	668	695	235	312	286	-	-	1045
AUG	5798	2535	714	526	220	484	258	-	-	1061

GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS							EXPORTATIONS TOTALES		
---------------	---------------	--	--	--	--	--	--	----------------------	--	--

1979	41969	15002	10774	2167	4778	7964	251	3	-	1030
1980	42983	13463	12546	1989	4265	8920	205	19	-	1573
1980 MAR	4180	1330	1156	198	440	880	11	-	-	165
APR	3650	1281	1137	100	385	638	12	-	-	97
MAI	2949	1088	931	42	307	484	15	-	-	82
JUN	2906	891	822	82	318	711	10	-	-	72
JUL	2823	896	902	111	245	574	30	-	-	65
AUG	2967	626	951	207	240	657	8	9	-	269
1981 MAR	4230	1562	1671	85	433	419	8	-	-	60
APR	3162	1072	1191	81	392	353	11	-	-	62
MAI	3505	992	1478	77	335	522	62	-	-	39
JUN	4281	1000	1322	136	295	380	81	-	-	67
JUL	3435	1566	1030	200	187	297	57	-	-	98
AUG	3068	1030	1003	262	325	292	63	-	-	93





	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NETERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
--	---------	---------------------	--------	--------	-----------	--------------------	------------	-------------------	---------	---------

WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.

VERBRAUCH VON STEINKOEHLE		COAL CONSUMPTION 1000 T							CONSUMMATION DE HOUILLE		
1979	156016	33721	17735	3647	1056	4752	-	88946	47	6112	
1980	163947	35121	17810	4927	2357	5268	-	89816	47	8601	
1980 MAR	16494	3415	1609	346	214	447	-	9657	3	803	
APR	12544	2765	1452	327	196	449	-	6703	5	647	
MAI	11615	2364	1353	380	155	466	-	6355	5	537	
JUN	12613	2351	1244	360	205	434	-	7517	2	500	
JUL	11000	2423	1127	364	225	386	-	5940	4	531	
AUG	10175	2083	1122	341	209	389	-	5333	2	696	
1981 MAR	16536	3643	1544	507	268	527	-	9328	4	715	
APR	12347	2984	1094	420	252	528	-	6577	5	487	
MAI	11588	2620	930	462	265	467	-	6453	-	391	
JUN	11651	2290	761	406	284	455	-	7175	-	280	
JUL	:	:	626	489	249	419	-	5676	-	242	
AUG	:	:	577	370	282	424	-	5235	2	317	
80 JAN-JUL	95382	20347	10100	2733	1356	3067	-	53056	26	4697	
81 JAN-JUL	:	:	8654	3286	1767	3435	-	50583	14	3697	
1981/80 %	:	:	-14,3	20,2	30,3	12,0	-	-4,7	-46,2	-21,3	

VERBRAUCH VON STEINKOEHLE TJ (MCU)		COAL CONSUMPTION TJ (NCV)							CONSUMMATION DE HOUILLE TJ (PCI)		
1979	3679475	875297	426610	93744	27847	106561	-	1996809	1007	151600	
1980	3889663	922970	429222	122918	60884	117963	-	2022781	1002	211923	
1980 MAR	389720	89486	38777	8674	5509	9861	-	217414	64	19935	
APR	297555	72327	34993	8225	5048	9870	-	150885	107	16100	
MAI	277009	64016	32607	9552	3999	10446	-	143047	107	13235	
JUN	297212	61657	29980	8941	5301	9720	-	169205	43	12365	
JUL	260838	63224	27161	8975	5804	8700	-	133717	86	13171	
AUG	241588	54320	27040	8523	5397	8844	-	120029	43	17282	
1981 MAR	391839	95758	37056	12771	6915	11588	-	209976	86	17689	
APR	292969	77447	26256	10549	6511	12012	-	148057	107	12030	
MAI	274986	68503	22320	11767	6834	10569	-	145236	-	9757	
JUN	273522	59607	18264	10193	7337	9613	-	161489	-	7019	
JUL	:	:	15024	12194	6428	9464	-	127710	-	5973	
AUG	:	:	13848	9255	7264	9776	-	117788	43	17738	
80 JAN-JUL	2264567	534839	243410	68256	34977	67983	-	1198399	557	116146	
81 JAN-JUL	:	:	207696	82606	45635	76780	-	1138486	300	91317	
1981/80 %	:	:	-14,7	21,0	30,5	12,9	-	-5,0	-46,1	-21,4	

VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE TJ (MCU)		LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV)							CONSUMMATION DE LIGNITE TJ (PCI)		
1979	985738	939253	6299	14144	-	-	-	-	26042	-	
1980	991049	945631	6599	13450	-	-	-	-	25369	-	
1980 MAR	88602	84003	991	1285	-	-	-	-	2323	-	
APR	83393	79670	269	1406	-	-	-	-	2048	-	
MAI	77976	75132	177	1017	-	-	-	-	1650	-	
JUN	71216	68103	-	1160	-	-	-	-	1953	-	
JUL	71625	68232	-	1080	-	-	-	-	2313	-	
AUG	73550	70918	184	808	-	-	-	-	1640	-	
1981 MAR	81988	77664	1083	795	-	-	-	-	2446	-	
APR	93052	88844	756	892	-	-	-	-	2560	-	
MAI	85510	81366	400	1151	-	-	-	-	2593	-	
JUN	77598	75407	-	1034	-	-	-	-	1157	-	
JUL	:	:	-	1088	-	-	-	-	957	-	
AUG	:	:	75	682	-	-	-	-	1261	-	
80 JAN-JUL	563769	538207	2427	8175	-	-	-	-	14960	-	
81 JAN-JUL	:	:	4440	7321	-	-	-	-	15344	-	
1981/80 %	:	:	82,9	-10,4	-	-	-	-	2,6	-	

VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN		CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS 1000 T							CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS		
1979	56452	4288	10651	18664	4657	3966	-	10661	1657	1908	
1980	51698	3838	9613	19975	5214	4111	-	6313	1461	1173	
1980 MAR	5093	376	936	1950	523	428	-	608	120	152	
APR	4349	336	774	1655	380	425	-	509	152	118	
MAI	3852	249	629	1522	408	318	-	510	129	87	
JUN	3493	223	478	1302	438	303	-	527	111	111	
JUL	3502	235	564	1478	389	196	-	447	138	55	
AUG	2906	200	635	938	376	237	-	315	102	103	
1981 MAR	3971	185	560	1868	431	290	-	517	71	49	
APR	2971	134	324	1414	389	227	-	309	116	58	
MAI	3120	140	349	1507	412	217	-	357	93	45	
JUN	2905	101	315	1458	411	226	-	276	77	41	
JUL	:	:	373	1276	383	136	-	231	96	33	
AUG	:	:	402	1025	340	169	-	204	93	48	
80 JAN-JUL	29805	2156	5133	11475	2984	2484	-	3867	931	775	
81 JAN-JUL	:	:	3448	11457	3037	1629	-	2677	645	346	
1981/80 %	:	:	-32,8	-0,2	1,8	-34,4	-	-30,8	-30,7	-55,4	

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

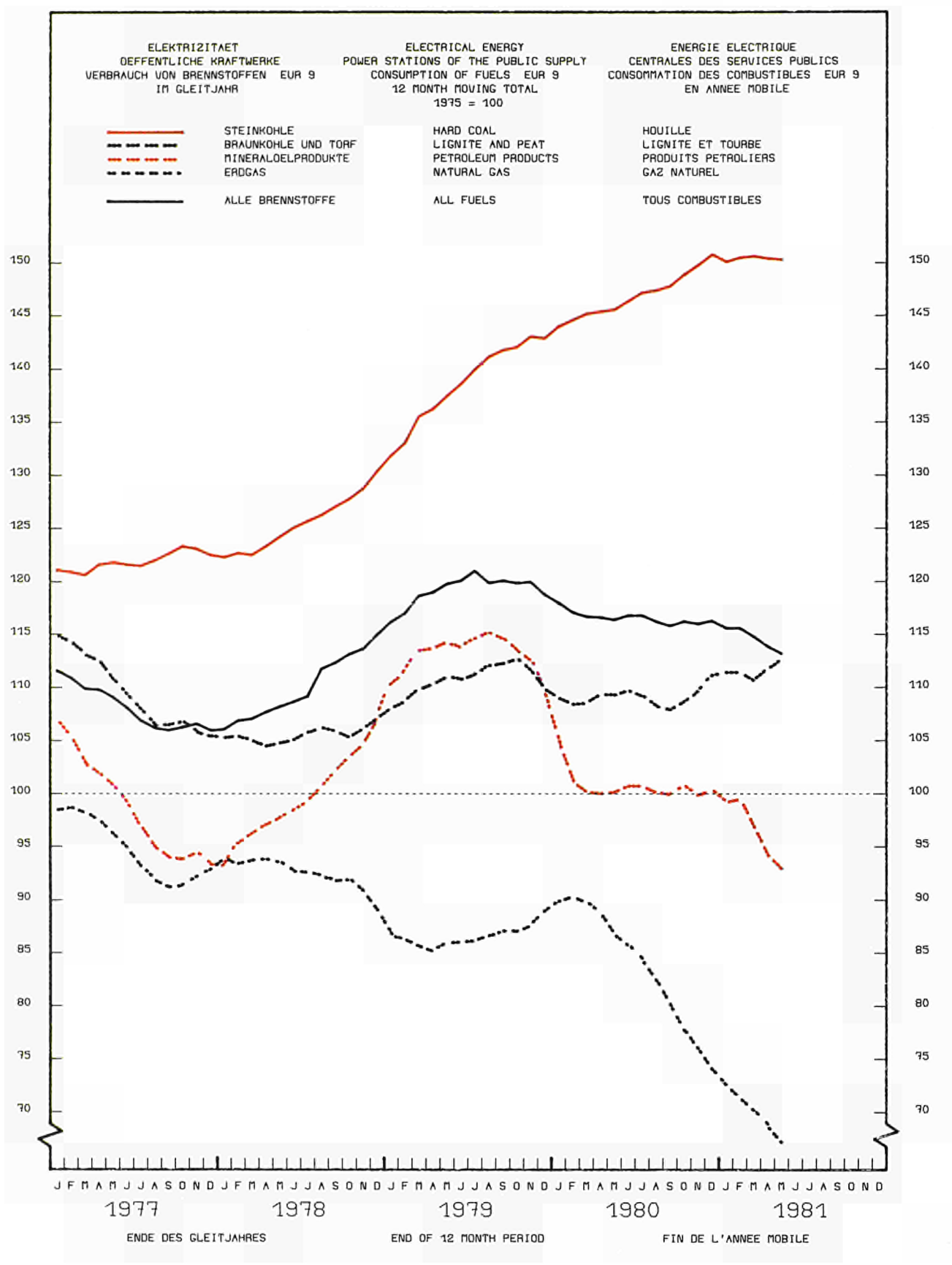
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.

VERBRAUCH VON NATURGAS TJ (HO)			NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSUMMATION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)		
1979	1141084	605390	64130	84765	288972	72024	-	16986	8817	-
1980	943539	532994	44288	67367	221351	55712	-	3941	17886	-
1980 MAR	94733	59462	6002	6116	16323	5454	-	-	1376	-
APR	80998	44958	3209	8217	17961	5186	-	67	1400	-
MAI	71709	40031	2114	6477	17821	4432	-	13	821	-
JUN	69656	39623	3209	7049	14804	3847	-	4	1120	-
JUL	61519	36224	1623	7339	13139	1780	-	-	1414	-
AUG	64830	32850	2076	10046	15952	2983	-	-	923	-
1981 MAR	81497	45539	2454	2474	19812	7680	-	716	2822	-
APR	62175	33340	2341	2451	16389	5162	-	42	2450	-
MAI	53494	29232	2039	2521	14306	3378	-	-	2018	-
JUN	53119	27487	1548	5191	13191	2553	-	-	3149	-
JUL	:	:	1812	10888	13892	1014	-	-	4238	-
AUG	:	:	2567	7940	14303	1289	-	-	2016	-
80 JAN-JUL	576850	331744	27935	43596	127345	33062	-	3929	9239	-
81 JAN-JUL	:	:	16499	27474	116514	36165	-	812	20130	-
1981/80 %	:	:	-40,9	-37,0	-8,5	9,4	-	-79,3	-	-

VERBR.VON ABGELEIT.GASEN TJ (HO)			DERIVED GAS CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSUMMATION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)		
1979	78590	23234	17677	743	14700	22236	-	-	-	-
1980	79775	26969	20033	737	13244	18792	-	-	-	-
1980 MAR	7156	2090	1789	42	1225	2010	-	-	-	-
APR	7103	2100	1727	67	1366	1843	-	-	-	-
MAI	7229	2577	1426	75	1229	1922	-	-	-	-
JUN	7539	2752	1805	88	1274	1620	-	-	-	-
JUL	7395	3107	1617	93	993	1585	-	-	-	-
AUG	6439	2621	1432	47	1017	1322	-	-	-	-
1981 MAR	6733	1865	1853	112	1203	1700	-	-	-	-
APR	7150	2140	1827	135	1284	1764	-	-	-	-
MAI	7906	2584	1813	135	1389	1985	-	-	-	-
JUN	7072	2429	1231	126	1280	2006	-	-	-	-
JUL	:	:	1482	130	1240	1975	-	-	-	-
AUG	:	:	1834	107	1034	2047	-	-	-	-
80 JAN-JUL	49496	16137	11683	419	8670	12587	-	-	-	-
81 JAN-JUL	:	:	11393	722	8652	12474	-	-	-	-
1981/80 %	:	:	-2,5	72,3	-0,2	-0,9	-	-	-	-

GESAMTER VERBRAUCH TJ (HU)			TOTAL CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSUMMATION TOTALE TJ (PCI)		
1979	8076651	2571746	936478	943732	496729	352591	-	2444165	102310	228900
1980	7913474	2531114	883692	1006560	487433	350987	-	2292511	101806	259371
1980 MAR	774963	230964	84670	94197	42895	33763	-	253887	8498	26089
APR	637030	209363	71058	84059	38170	32354	-	171595	9588	20843
MAI	584048	189143	61462	78153	38030	29042	-	163750	7735	16733
JUN	581565	178586	53909	69257	37885	26958	-	190589	7512	16869
JUL	539029	177941	52950	76604	34621	20384	-	151852	9276	15401
AUG	498663	166344	56529	56344	36197	22339	-	132809	6656	21445
1981 MAR	719670	225000	64577	91630	43739	31440	-	235651	7955	19678
APR	573553	204927	43888	70714	38531	27606	-	163918	9583	14386
MAI	540699	185459	37705	76164	38023	24192	-	159719	7586	11851
JUN	500121	143284	33477	74934	37353	22603	-	172686	7118	8666
JUL	:	:	33041	74824	35891	17754	-	137082	8670	7376
AUG	:	:	34128	58436	35112	19686	-	126064	6895	9689
80 JAN-JUL	4605324	1469630	489446	580567	280773	209109	-	1366645	61640	147514
81 JAN-JUL	:	:	373563	579055	283923	186341	-	1255138	59354	105688
1981/80 %	:	:	-23,7	-0,3	1,1	-10,9	-	-8,2	-3,7	-28,4

GESAMTER VERBRAUCH 1000 T OeE			TOTAL CONSUMPTION 1000 T OeE					CONSUMMATION TOTALE 1000 TEP		
1979	192944	61437	22372	22545	11866	8423	-	58389	2444	5468
1980	189046	60466	21111	24046	11644	8385	-	54766	2432	6196
1980 MAR	18513	5518	2023	2250	1025	807	-	6065	203	623
APR	15218	5002	1698	2008	912	773	-	4099	229	498
MAI	13952	4518	1468	1867	909	694	-	3912	185	400
JUN	13893	4266	1288	1654	905	644	-	4553	179	403
JUL	12877	4251	1265	1830	827	487	-	3628	222	368
AUG	11913	3974	1350	1346	865	534	-	3173	159	512
1981 MAR	17192	5375	1543	2189	1045	751	-	5630	190	470
APR	13702	4896	1048	1689	920	659	-	3916	229	344
MAI	12917	4430	901	1819	908	578	-	3816	181	283
JUN	11947	3423	800	1790	892	540	-	4125	170	207
JUL	:	:	789	1787	857	424	-	3275	207	176
AUG	:	:	:	1396	:	470	-	3012	165	231
80 JAN-JUL	110017	35108	11692	13869	6707	4995	-	32648	1473	3524
81 JAN-JUL	:	:	8924	13833	6783	4452	-	29984	1418	2525
1981/80 %	:	:	-23,7	-0,3	1,1	-10,9	-	-8,2	-3,7	-28,4



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

WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG

THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.

STEINKOEHLENBESTAENDE *

HARD COAL STOCKS *
1000 T

STOCKS DE HOUILLE *

1979	32829	7568	4078	311	444	771	-	16258	-	3399
1980	39576	10851	5149	278	145	832	-	18616	-	3705
1980 MAR	27520	6512	3344	144	348	782	-	14001	-	2389
APR	28556	6618	3666	316	332	797	-	14303	-	2524
MAY	30401	6913	3910	469	233	693	-	15251	-	2932
JUN	33589	8082	4359	433	314	693	-	16392	-	3316
JUL	37800	10154	4951	576	271	702	-	17426	-	3720
AUG	39021	10807	5413	500	232	691	-	17661	-	3717
1981 MAR	34903	10897	3820	124	193	859	-	15750	-	3260
APR	36612	11471	4228	357	293	862	-	15769	-	3632
MAY	38416	11610	4696	416	294	846	-	16341	-	4213
JUN	41434	11916	5650	614	247	881	-	17283	-	4843
JUL	:	:	6576	663	329	904	-	18446	-	5475
AUG	:	:	6832	815	525	879	-	18668	-	:

MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE *

STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *
1000 T

STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *

1979	12550	2653	2370	1406	1223	1107	-	1610	413	1768
1980	12109	2873	2137	1268	1287	1075	-	1250	477	1762
1980 MAR	11927	2680	2235	958	1217	1070	-	1500	503	5973
APR	11932	2691	2222	959	1257	968	-	1500	518	6310
MAY	11892	2698	2115	1182	1211	939	-	1420	484	7330
JUN	12334	2679	2228	1672	1239	904	-	1330	473	8290
JUL	12652	2611	2260	1981	1236	1022	-	1250	454	9300
AUG	13915	2851	2168	2740	1323	1125	-	1260	477	9293
1981 MAR	11618	2695	2450	1279	1015	1068	-	1020	500	8150
APR	12211	2738	2538	1900	1092	1038	-	950	443	9080
MAY	11613	2150	2400	2001	1165	1055	-	850	447	10533
JUN	12109	2866	2382	2019	1145	1024	-	820	455	12108
JUL	:	:	2257	2410	1110	1047	-	840	469	13688
AUG	:	:	2190	2980	1122	1042	-	1060	447	:

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

EUR 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark
86 %	84 %	76 %	81 %	89 %	89 %	—	93 %	98 %	99 %

Orig. : franz.

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE ENTWICKLUNG IM ERSTEN HALBJAHR 1981

Die Ergebnisse des ersten Halbjahres 1981 lassen einen beschleunigten Rückgang des Energieverbrauchs insgesamt erkennen.

Der Rückgang des Bruttoinlandsverbrauchs an Energie in der Gemeinschaft, der sich 1980 auf 4,5% und im ersten Vierteljahr 1981 auf 5,4% belaufen hatte, erreichte im ersten Halbjahr 1981 6,3%, was in absoluten Zahlen eine Verringerung um 31 Millionen Tonnen RÖE bedeutet.

Dieser Rückgang verteilt sich sehr ungleichmässig auf die Energieträger und die einzelnen Mitgliedstaaten. Bei den Energieträgern ist ein starker Rückgang beim Erdöl (-12%), ein durchschnittlicher Rückgang beim Naturgas (-5%) und ein geringer Rückgang bei festen Brennstoffen (-2%) festzustellen, während die Kernenergie einen Anstieg von etwa 26% zu verzeichnen hat. Bei den einzelnen Mitgliedstaaten liegen die Werte zwischen -0,9% (Irland) und -18,5% (Luxemburg), während die BR Deutschland, die Niederlande, Belgien, das Vereinigte Königreich und Dänemark einen über dem Gemeinschaftsdurchschnitt liegenden Rückgang zu verzeichnen hatten, fiel die Abnahme in Frankreich, Italien und Griechenland geringer aus.

Die durch das Stagnieren des Bruttoinlandsprodukts und durch einen Rückgang der Industrieproduktion um etwa 4,4% in den ersten sechs Monaten des Jahres erhärtete Tatsache einer schlechten Wirtschaftskonjunktur allein kann eine Verbrauchsverminderung dieses Ausmasses nicht erklären. Hinzu kommt die Krise, die einige energieintensive Industriesektoren erfasst hat, sowie ein Wandel bei den Verbrauchergewohnheiten, sowohl auf dem Privat- als auch auf dem Dienstleistungs- und Industriesektor. Allerdings wäre dieser Rückgang im Rahmen von Studien und Analysen noch viel eingehender zu untersuchen, sobald die jährlichen Angaben über den Verbrauch der einzelnen Gruppen und die jeweilige Verwendung vorliegen.

Hinsichtlich der Verbrauchsstruktur hat es im ersten Halbjahr 1981 recht erhebliche Änderungen gegeben. Da der Nachfragerückgang hauptsächlich die Erdölprodukte betraf, hat sich der Anteil des Erdöls am Energieverbrauch von 52 auf etwa 49% verringert; entsprechend hat sich der Anteil der festen Brennstoffe und von Naturgas trotz des absoluten Verbrauchsrückgangs leicht erhöht.

Aufgrund der auf die Entwicklung der Kernenergie und die Intensivierung der Rohölförderung in der Nordsee zurückzuführenden Erhöhung der Erzeugung von Primärenergieträgern, zu der die geringe Energienachfrage hinzukam, konnte die Energieabhängigkeit gegenüber dem Ausland erheblich verringert werden (48% gegenüber 54% im Jahre 1980 und 64% im Jahre 1973). Insbesondere bei der Abhängigkeit vom Erdöl ist ein bisher noch nie beobachteter Rückgang (um 7 Punkte für die Gemeinschaft) festzustellen, der einer Verringerung der Erdöleinfuhr um netto 20%, einem beträchtlichen Abbau der Erdöllager und einer Zunahme der Rohölförderung um 11% zuzuschreiben ist.

TRENDS IN THE ENERGY SECTOR DURING THE FIRST HALF OF 1981

The downward trend in overall energy consumption gathered pace during the first half of 1981.

The fall in gross inland consumption of energy in the Community, which was about 4.5% in 1980 and 5.4% in the first quarter of 1981, came to 6.3% during the first six months of 1981, which amounts to a reduction in absolute terms of 31 million tonnes of oil equivalent.

This reduction was very unevenly distributed among the sources and countries. With regard to sources, there was a substantial decrease in oil consumption (-12%), a moderate decrease in natural gas (-5%) and a slight one for solid fuels (-2%), whereas there was an increase of about 26% for nuclear energy. With regard to the countries concerned, the decline in consumption ranged from -0.9% (Ireland) to -18.5% (Luxembourg), with reductions in excess of the Community average in FR of Germany, the Netherlands, Belgium, the UK and Denmark, and smaller reductions in France, Italy and Greece.

The present poor economic situation, as reflected in the stagnating gross domestic product figures and the fall of about 4.4% in industrial production during the first half of the year, does not fully explain the extent of this reduction. Added to this is the crisis affecting some energy-intensive industrial sectors and changes in consumer habits in the private, tertiary and industrial sectors. At all events, a much more detailed analysis will have to be made of this decline in consumption once annual data on consumer branches and uses are available.

Fairly major structural changes occurred during the first half of 1981. Since the fall in demand mainly affected oil products, oil went down from 52 to 49% of total energy consumed, with corresponding slight increases in the percentage share of solid fuels and natural gas, despite a fall in actual consumption.

The increase in primary production due to the development of nuclear energy and increased crude oil extraction in the North Sea, combined with the decline in demand for energy, led to a substantial decrease in dependence on outside energy sources (48% as against 54% in 1980 and 64% in 1973). Dependence on outside oil in particular fell to hitherto unknown levels (7 percentage points for the Community), thanks to a 20% reduction in net oil imports, substantial use of oil stocks and an 11% rise in crude oil production.

EVOLUTION DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE AU COURS DU 1ER SEMESTRE 1981

Les résultats du premier semestre 1981 enregistrent une accélération de la baisse de la consommation énergétique globale.

La diminution de la consommation intérieure brute d'énergie de la Communauté qui avait été de l'ordre de 4,5% en 1980 et de 5,4% pour le 1er trimestre 1981 a atteint, au cours du premier semestre 1981, 6,3%, ce qui, en termes absolus, représente une réduction de 31 millions de tonnes d'équivalent pétrole.

Cette baisse s'est très diversement distribuée suivant les sources et les pays. En ce qui concerne les sources, on constate une régression très importante pour le pétrole (-12%), moyenne pour le gaz naturel (-5%) et faible pour les combustibles solides (-2%), alors que pour l'énergie nucléaire, l'augmentation a été d'environ 26%. Au niveau des pays, entre les extrêmes de -0,9% pour l'Irlande et -18,5% pour le Luxembourg, on trouve d'un côté la R.F. d'Allemagne, les Pays-Bas, la Belgique, le Royaume-Uni et le Danemark avec des diminutions supérieures à la moyenne communautaire et de l'autre la France, l'Italie et la Grèce avec des baisses moins importantes.

La mauvaise conjoncture économique, confirmée par la stagnation du produit intérieur brut ainsi que par une régression de la production industrielle d'environ 4,4% pour les six premiers mois de l'année, ne peuvent à elles seules expliquer une baisse de la consommation d'une telle envergure. S'y ajoutent la crise que traversent certains secteurs industriels à forte intensité énergétique ainsi que des modifications dans les habitudes des consommateurs, qu'ils appartiennent au secteur privé, tertiaire ou industriel. Toutefois, cette contraction devra faire l'objet d'études et d'analyses à un niveau beaucoup plus fin dès que les données annuelles concernant les différentes branches consommatrices et les usages seront disponibles.

Sur le plan structurel, des changements assez importants sont intervenus au cours du premier semestre 1981. La réduction de la demande ayant porté essentiellement sur les produits pétroliers, la part du pétrole dans la consommation d'énergie est tombée de 52 à 49% environ, et corrélativement les quote-parts des combustibles solides et du gaz naturel ont augmenté légèrement, malgré une diminution absolue de leur consommation.

L'augmentation de la production primaire, attribuable au développement de l'énergie nucléaire et à l'intensification de l'extraction de pétrole brut en Mer du Nord, se conjuguant avec la faiblesse de la demande d'énergie, a permis de réduire, d'une façon substantielle la dépendance énergétique extérieure (48% contre 54% en 1980 et 64% en 1973). La dépendance pétrolière, en particulier, a atteint des niveaux de réduction jamais observés (7 points pour la Communauté) grâce à une réduction des importations nettes de pétrole de 20% , à un déstockage important en produits pétroliers et à un accroissement de 11% de la production de pétrole brut.

ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGRÉGÉ DE L' "ÉNERGIE FINALE"

1. Halbjahr

1st half year

1er semestre

	EUR-10	EUR-9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danemark	Hellas
1980												
millions of tonnes of oil equivalent												
Primary production	239,0(1)	237,4(1)	62,8(1)	22,2(1)	9,5	38,3	3,8(1)	0,0	99,9(1)	0,7	0,2	1,6
Imports	383,3(2)	370,5(2)	92,4	86,0	66,4	40,7	30,5	2,0	37,9	3,5	11,2	12,7
Changes in stocks (3)	- 6,1	- 5,3	- 2,3	- 1,9	+ 0,2	+0,1	+ 0,7	+ 0,0	- 2,0	- 0,1	+ 0,0	- 0,8
Exports	111,2(2)	105,5(2)	13,1	8,6	6,2	39,1	9,7	0,0	27,5	0,1	1,1	5,7
Gross consumption	505,0	497,1	139,9	97,7	69,9	39,9	25,2	2,0	108,3	4,0	10,3	7,9
Bunkers	13,3	12,9	1,5	2,0	2,2	4,4	1,3	-	1,3	0,0	0,2	0,4
INLAND CONSUMPTION	491,7	484,2	138,4	95,7	67,7	35,6	23,9	2,0	107,0	3,9	10,1	7,5
thousand Terajoules												
Primary production	10004,7	9938,4	2630,5	930,1	398,2	1601,4	158,8	0,5	4182,7	29,2	7,0	66,3
Imports	16042,9	15510,8	3869,7	3601,7	2780,0	1702,7	1275,0	83,1	1584,4	146,6	467,6	532,1
Exports	4654,6	4417,4	549,5	361,1	260,2	1636,0	407,4	1,3	1152,7	3,7	45,5	237,2
INLAND CONSUMPTION	20582,4	20270,1	5792,8	4006,6	2833,5	1489,3	1000,0	82,7	4479,3	164,5	421,4	312,3
1981												
en millions de tonnes d'équivalent pétrole												
Production primaire	245,2(1)	243,6(1)	61,7(1)	28,2(1)	9,0	36,2	3,9(1)	0,0	103,3(1)	1,0	0,2	1,6
Importations totales	337,1(2)	326,4(2)	79,5	74,0	64,7	38,6	26,6	1,6	28,7	2,9	9,8	11,2
Variations des stocks (3)	+ 2,0	+ 1,9	+ 0,2	+ 1,7	- 0,5	- 0,2	+ 1,3	+ 0,0	- 0,5	+ 0,1	- 0,3	+ 0,2
Exportations totales	111,3(2)	105,8	12,0	9,1	6,7	37,6	8,5	0,0	30,9	0,1	0,8	5,5
Consommation brute	473,6	466,1	129,3	94,8	66,5	37,0	23,3	1,6	100,6	3,9	9,0	7,5
Soutes	12,9	12,4	1,5	2,0	2,0	4,0	1,5	-	1,1	0,0	0,2	0,5
CONSUMMATION INTERIEURE	460,7	453,7	127,8	92,8	64,5	33,0	21,8	1,6	99,5	3,9	8,7	7,0
en milliers de Térajoules												
Production primaire	10264,6	10197,5	2580,8	1182,4	378,0	1515,9	164,3	0,5	4324,3	41,4	9,9	67,1
Importations totales	14135,6	13665,1	3327,2	3095,8	2708,6	1615,0	1113,4	67,7	1203,3	122,9	411,2	470,5
Exportations totales	4660,2	4428,7	501,4	281,3	281,2	1572,7	357,0	1,1	1294,0	4,6	35,4	231,5
CONSUMMATION INTERIEURE	19285,5	18992,9	5349,8	3885,9	2699,8	1383,1	914,2	67,4	4165,3	163,0	364,4	292,6

(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

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGRÉGATS DU BILAN DE L'ÉNERGIE

1. Halbjahr

1st half year

1er semestre

10⁶ t RÖE/toe/tep

	United Kingdom			Ireland			Danmark			Hellas		
	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80	1980	1981	81/80
1. Inlandconsumption	107,0	99,5	- 7,0%	3,9	3,9	- 0,9%	10,1	8,7	-13,5%	7,5	7,0	- 6,3%
of which:												
11 hardcoal (1)	38,1	36,4	- 4,5%	0,4	0,4	+ 2,2%	2,9	2,5	-14,6%	0,2	0,1	- 5,0%
12 lignite (and peat)(1)	-	-	-	0,3	0,4	+25,0%	-	-	-	1,4	1,5	+ 3,5%
13 crude oil (1)	41,7	36,6	-12,2%	2,9	2,6	-11,7%	7,1	5,9	-16,8%	5,7	5,3	- 7,0%
14 natural gas	21,5	21,1	- 1,9%	0,3	0,5	+60,9%	-	-	-	-	-	-
15 nuclear energy	5,4	5,2	- 3,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 primary electrical energy and others	0,1	0,2		0,0	0,0	-	0,0	0,3		0,2	0,2	-
2. Net imports (2)	10,3	- 2,2		3,4	2,8	-17,2%	10,1	9,0	-11,0%	7,0	5,7	-19,0%
among which:												
21 hard coal	1,8	0,9		0,3	0,4	+ 5,4%	2,8	3,1	+11,5%	0,1	0,0	-
22 crude oil	6,9	- 5,6		1,1	0,7	-40,2%	3,4	3,1	-10,4%	8,0	8,0	-
23 natural gas	4,8	5,0	+ 4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 petroleum products	- 2,7	- 2,2	-18,5%	2,0	1,8	- 7,5%	3,8	2,5	-34,8%	- 1,1	- 2,4	-
3. Production of primary energy	99,9	103,3	+ 3,4%	0,7	1,0	+42,0%	0,2	0,2	-	1,6	1,6	-
of which:												
31 hard coal	(3)38,3	(3)37,6	- 1,8%	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
32 lignite (and peat)	-	-	-	0,3	0,4	+25,1%	-	-	-	1,4	1,5	+ 3,5%
33 crude oil	39,3	43,1	+ 9,7%	-	-	-	0,2	0,2	-	-	-	-
34 natural gas	16,8	16,2	- 3,6%	0,3	0,5	+60,9%	-	-	-	-	-	-
35 nuclear energy	5,4	5,2	- 3,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 primary electrical energy and others	0,1	0,2		0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,2	0,1	-
4. Net imports (2)												
Inland consumption + bunker												
Total	9,5%	- 2,2%		86,0%	72,0%		98,4%	97,8%		89,4%	76,4%	
among which: petroleum	3,9%	- 5,6%		77,3%	63,0%		70,0%	61,7%		87,2%	75,8%	

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

(2) imports minus exports.

(3) including recovered products

Orig.: franz.

DIE ENTWICKLUNG DES BRENNSTOFFVERBRAUCHS IN DEN HERKÖMMLICHEN WÄRMEKRAFTWERKEN 1980 AUS STATISTISCHER SICHT

Die nur sehr gering gestiegene Nachfrage nach Elektrizität und der merkliche Anstieg der Kernenergie haben dazu geführt, dass die herkömmlichen Wärmekraftwerke der Zehnergemeinschaft ihre Erzeugung um 1,8% verringern mussten. Infolgedessen ging ihr Brennstoffverbrauch im Jahr 1980 um 2,0% gegenüber 1979 zurück und belief sich auf 225 Millionen Tonnen Rohöleinheiten.

Dieser Rückgang auf Gemeinschaftsebene betraf die einzelnen Brennstoffe wie folgt:

Der Steinkohlenverbrauch stieg trotz des insgesamt verzeichneten Rückgangs um annähernd 5%. Der verstärkte Einsatz dieses Brennstoffs führte 1980 zu einer Einsparung von annähernd 5 Millionen Tonnen Rohöleinheiten; der Anteil der Steinkohle an der Bedarfsdeckung stieg damit auf 46% gegenüber 37% im Jahr 1975, und die festen Brennstoffe (Steinkohle, Braunkohle und Torf) decken gegenwärtig etwa 58% des gesamten Bedarfs an herkömmlichen Brennstoffen.

Der Nachfragerückgang und die Auswirkungen der Bemühungen, den Einsatz von Mineralölprodukten zu beschränken, führten zu einer Verringerung des Verbrauchs dieser Erzeugnisse um 4,8 Millionen Tonnen (-7,0%). Der Anteil der Mineralölprodukte am Brennstoffbedarf insgesamt sank damit innerhalb von 2 Jahren von 30 auf 27,5%.

Daneben ist ein deutlicher Rückgang beim Einsatz von Naturgas festzustellen (-14,4%), der sich in der Einsparung von mehr als 4 Millionen Tonnen Rohöleinheiten ausdrückt. Der Anteil dieses Brennstoffs, der in steigendem Masse bevorzugten Anwendungen vorbehalten bleibt, lag damit nur noch bei 11%.

In der Betrachtung nach Ländern nahm der Brennstoffverbrauch in den herkömmlichen Wärmekraftwerken in den meisten Mitgliedstaaten ab (ausser in Italien, Dänemark und Griechenland). Im Rahmen der strukturellen Möglichkeiten der herkömmlichen Wärmekraftwerke haben die Betreiber vorrangig feste Brennstoffe eingesetzt, um den Verbrauch an Mineralölerzeugnissen zu verringern. So ist in den Niederlanden eine sehr deutliche Zunahme der Steinkohle (-84%) festzustellen; damit konnte eine Einsparung von mehr als 600 000 t Rohöleinheiten erzielt werden.

In diesem Land das bisher traditionsgemäss vorwiegend Kohlenwasserstoffe, insbesondere Naturgas, verbrauchte, hat sich der Anteil der Steinkohle an der Bedarfsdeckung innerhalb eines Jahres verdoppelt und stieg 1980 auf 11%.

In Dänemark nimmt die Abhängigkeit gegenüber den Mineralölerzeugnissen von Jahr zu Jahr merklich ab. Während der Anteil der flüssigen Brennstoffe 1975 noch 64% betrug, lag er 1980 bei 19%; der restliche Bedarf wird durch Importkohle zu geringeren Kosten gedeckt.

Die Abhängigkeit vom Erdöl ist von Land zu Land immer noch sehr unterschiedlich. Aufgrund der je nach Land sehr unterschiedlich strukturierten Anlagen bleibt Italien trotz der starken Erhöhung seines Kohleeinsatzes weiter das am stärksten abhängige Land, in dem die Mineralölprodukte den Kraftwerksbedarf noch zu 79% decken. Die Abhängigkeit Frankreichs, der Niederlande, Belgiens und Griechenlands liegt bei 40%, in Deutschland und im Vereinigten Königreich, deren Anlagen vorwiegend für den Einsatz fester Brennstoffe ausgelegt sind, liegt der Abhängigkeitsgrad bei lediglich 8 bzw. 14%.

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	149 784	158 508	24 080	22 774	173 864	181 282	+ 4,3
Coke	"	158	117	70	73	228	190	- 16,7
Lignite ancien	"	1 426	2 006	1 446	1 406	2 872	3 412	+ 18,8
Lignite récent	"	136 081	134 719	4 141	4 199	140 222	138 918	- 1,0
Dérivés de lignite	"	903	966	33	34	936	1 000	+ 6,8
Produits pétroliers	"	58 383	54 112	10 389	9 721	68 772	63 833	- 7,2
of which: Refinery Gas		222	166	364	362	586	528	- 9,9
Gaz naturel	TJ (PCS)	1 141 084	946 733	208 344	207 978	1 349 428	1 154 711	- 14,4
Gaz de hauts fournaux	"	50 670	49 067	146 210	129 143	196 880	178 210	- 9,5
Gaz de cokeries	"	27 920	30 178	49 098	53 766	77 018	83 944	+ 9,0
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles	"	18 349	18 624	58 577	50 853	76 926	69 477	- 9,7
Houille	TJ (PCI)	3 540 176	3 769 708	539 476	509 111	4 079 652	4 278 819	+ 4,9
Coke	"	4 657	3 592	1 921	2 017	6 578	5 609	- 14,7
Lignite ancien	"	20 891	27 824	26 558	23 989	47 449	51 813	+ 9,2
Lignite récent	"	1 051 390	1 054 515	35 555	37 017	1 086 945	1 091 532	+ 0,4
Dérivés de lignite	"	18 147	19 414	656	674	18 803	20 088	+ 6,8
Produits pétroliers	"	2 368 541	2 194 848	423 178	394 987	2 791 719	2 589 835	- 7,0
Gaz naturel	"	1 026 984	852 075	187 509	187 182	1 214 493	1 039 257	- 14,4
Gaz dérivés	"	75 798	76 227	190 399	177 533	266 197	253 760	- 4,7
Autres combustibles	"	18 349	18 624	58 235	50 755	76 584	69 379	- 9,4
TOTAL	"	8 124 933	8 016 827	1 463 487	1 383 265	9 588 420	9 400 092	- 2,0
soit : usages électricité	"	7 939 385	7 828 598	1 463 487	1 383 265	9 402 872	9 211 863	- 2,0
usages chaleur	"	185 548	188 229	-	-	185 548	188 229	+ 1,4
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	825 483	817 263	156 166	147 317	981 649	964 580	- 1,7
Production d'énergie électr.nette	"	778 367	770 542	146 995	138 623	925 362	909 165	- 1,8
Production de chaleur	TJ	161 208	163 937	-	-	161 208	163 937	+ 1,7
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		9 620	9 580	9 370	9 390	9 580	9 550	- 0,3
TJ (PCI) / kWh net		10 200	10 160	9 960	9 980	10 160	10 130	- 0,3
gep / kWh brut		230	229	224	224	229	228	- 0,3
gep / kWh net		244	243	238	238	243	242	- 0,3

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)

23 640	23 780	22 400	22 350	23 460	23 600
--------	--------	--------	--------	--------	--------

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79%
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	149 784	158 508	24 080	22 774	173 864	181 282	+ 4,3
Coke	"	158	117	70	73	228	190	- 16,7
Black lignite	"	1 426	2 006	1 446	1 406	2 872	3 412	+ 18,8
Brown coal	"	115 309	114 085	4 141	4 199	119 450	118 284	- 1,0
Derivatives of lignite	"	903	966	33	34	936	1 000	+ 6,8
Petroleum products	"	56 452	52 920	10 348	9 704	66 800	61 624	- 7,8
of which : Refinery Gas	"	222	166	364	362	586	528	- 9,9
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	1 141 084	946 733	208 344	207 978	1 349 428	1 154 711	- 14,4
Blast furnace gas	"	50 670	49 067	146 210	129 143	196 880	178 210	- 9,5
Coke-oven gas	"	27 920	30 178	49 098	53 766	77 018	83 944	+ 9,0
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	18 349	18 624	57 512	49 768	75 861	68 392	- 9,8
Hard coal	TJ (NCV)	3 540 176	3 769 708	539 476	509 111	4 079 652	4 278 819	+ 4,9
Coke	"	4 657	3 592	1 921	2 017	6 578	5 609	- 14,7
Black lignite	"	20 891	27 824	26 558	23 989	47 449	51 813	+ 9,2
Brown lignite	"	946 700	948 869	35 555	37 017	982 255	985 886	+ 0,4
Derivatives of lignite	"	18 147	19 414	656	674	18 803	20 088	+ 6,8
Petroleum products (non gaseous)	"	2 290 307	2 104 865	421 517	394 290	2 711 824	2 499 155	- 7,8
Natural gas	"	1 026 984	852 075	187 509	187 182	1 214 493	1 039 257	- 14,4
Derived gases	"	75 798	76 227	190 399	177 533	266 197	253 760	- 4,7
Other fuels	"	18 349	18 624	57 170	49 670	75 519	68 294	- 9,6
TOTAL	"	7 942 009	7 821 198	1 460 761	1 381 483	9 402 770	9 202 681	- 2,1
of which : for electricity	"	7 756 461	7 632 969	1 460 761	1 381 483	9 217 222	9 014 452	- 2,2
for heat	"	185 548	188 229	-	-	185 548	188 229	+ 1,4
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	807 231	798 259	155 882	147 074	963 113	945 333	- 1,8
Electricity net production	"	761 468	752 893	146 711	138 380	908 179	891 273	- 1,9
Production of heat	TJ	161 208	163 937	-	-	161 208	163 937	+ 1,7
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		9 610	9 560	9 370	9 390	9 570	9 540	- 0,4
TJ (NCV) / kWh net		10 190	10 140	9 960	9 980	10 150	10 110	- 0,3
gpe / kWh generated		230	228	224	224	229	228	- 0,4
gpe / kWh net		243	242	238	238	242	242	- 0,3
(*) Average net cal. value of hard coal (kJ/kg)		23 640	23 780	22 400	22 350	23 530	23 600	

UMWANDLUNGSBILANZ
IN DEN HERKOEMMLICHEN WAERMEKRAFTWERKEN

		Oeffentliche Versorgung		Eigenerzeuger (Elektrizität)		Sämtliche Erzeuger		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
BRENNSTOFFVERBRAUCH								
Steinkohle (*)	10 ³ t (t=t)	27647	30215	13161	12620	40807	42835	+ 5,0
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-
Pech- und Hartbraunkohle	"	1426	2006	30	30	1456	2036	+ 39,8
Jüngere Braunkohle	"	109475	108411	4191	4199	113616	112610	- 0,9
Braunkohlenderivate	"	903	966	33	34	936	1000	+ 6,8
Mineralölprodukte (darunter Raffineriegas)	"	4288 199	3838 136	2257 82	2017 76	6545 281	5855 212	- 10,5 - 24,6
Naturgas	TJ (Ho)	605390	532153	84534	89492	689924	621645	- 9,9
Gichtgas	"	12650	12373	55425	50945	68075	63318	- 7,0
Kokereigas	"	10584	15162	17901	20406	28435	35568	+ 24,9
Andere Brennstoffe	"	12819	13385	32102	27105	44921	40490	- 9,9
Steinkohle	TJ (Hu)	740655	797043	319655	304272	1060310	1101315	+ 3,9
Koks	"							
Pech- und Hartbraunkohle	"	20891	27824	440	440	21331	28264	+ 32,5
Jüngere Braunkohle	"	900215	902913	35555	37017	935770	939930	+ 0,4
Braunkohlenderivate	"	18147	19414	656	674	18803	20088	+ 6,8
Mineralölprodukte	"	177351	158346	93184	83274	270535	241620	- 10,7
Naturgas	"	544851	478937	76080	80543	620931	559480	- 9,9
Abgeleitete Gase	"	22175	26019	71536	69311	93711	95330	+ 1,7
Andere Brennstoffe	"	12819	13385	31760	27007	44579	40392	- 9,4
INSGESAMT	"	2437104	2423881	628866	602538	3065970	3026419	- 1,3
davon : für Elektrizität	"	2320071	2304960	628866	602538	2948937	2907498	- 1,4
für Wärme	"	117033	118921	-	-	117033	118921	+ 1,6
GELEITETE ERZEUGUNG								
Brutto Elektrizitätserzeugung	GWh	240812	239366	70577	67054	311389	306420	- 1,6
Netto Elektrizitätserzeugung	"	226009	224617	66467	63202	292476	287820	- 1,6
Wärmeerzeugung	TJ	99480	101080	-	-	99480	101080	+ 1,6
MITTLERER SPEZIFISCHER VERBRAUCH (ELEKTRISCHE ENERGIE)								
TJ (Hu) kWh brutto		9630	9630	8910	8980	9470	9490	+ 0,2
TJ (Hu) kWh netto		10260	10260	9460	9530	10080	10100	+ 0,2
gep / kWh brutto		230	230	213	214	226	227	+ 0,2
gep / kWh netto		245	245	226	228	240	241	+ 0,2
(*) Mittlerer Hu der Steinkohle (kJ/kg)		26790	26260	24290	24110	25980	25710	

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproduoteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	17 735	17 815	7 971	7 267	25 706	25 082	- 2,4
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	1 416	1 376	1 416	1 376	- 2,8
Lignite récent	"	925	1 005	-	-	925	1 005	+ 8,6
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	10 651	9 664	1 712	1 534	12 363	11 198	- 9,4
dont gaz de raffineries	"	-	-	91	91	91	91	-
Gaz naturel	TJ (PCS)	64 130	43 870	17 580	17 577	81 710	61 447	- 24,8
Gaz de hauts fournaux	"	15 680	16 990	32 333	30 712	48 013	47 702	- 0,6
Gaz de cokeries	"	1 997	1 700	16 080	19 093	18 077	20 793	+ 15,0
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles	"	-	-	5 318	5 558	5 318	5 558	+ 4,5
Houille	TJ (PCI)	426 610	433 565	143 928	131 505	570 538	565 070	- 1,0
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	26 118	23 549	26 118	23 549	- 9,8
Lignite récent	"	6 299	7 120	-	-	6 299	7 120	+ 13,0
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	428 375	388 022	66 432	58 863	494 807	446 885	- 9,7
Gaz naturel	"	57 717	39 483	15 882	15 820	73 539	55 303	- 24,8
Gaz dérivés	"	17 477	18 520	46 805	47 896	64 282	66 416	+ 3,3
Autres combustibles	"	-	-	5 318	5 558	5 318	5 558	+ 4,5
TOTAL	"	936 478	886 710	304 423	283 191	1 240 901	1 169 901	- 5,7
soit : usages électricité	"	936 478	886 710	304 423	283 191	1 240 901	1 169 901	- 5,7
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	101 474	96 120	31 996	29 817	133 470	125 937	- 5,6
Production d'énergie électr.nette	"	96 045	90 894	30 078	27 951	126 123	118 845	- 5,8
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		9 230	9 220	9 510	9 500	9 300	9 290	- 0,1
TJ (PCI) / kWh net		9 750	9 750	10 120	10 130	9 840	9 840	+ 0,1
gep / kWh brut		220	220	227	227	222	222	- 0,1
gep / kWh net		233	233	242	242	235	235	+ 0,1
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		24 050	24 340	18 060	18 100	22 190	22 530	

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSUMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	3 647	4 941	18	18	3 665	4 959	+ 35,3
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	2 163	1 993	-	-	2 163	1 993	- 7,9
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	18 664	19 895	3 845	3 722	22 509	23 617	+ 4,9
dont: Gaz de raffineries	"	-	-	166	171	166	171	+ 3,0
Gaz naturel	TJ (PCS)	84 765	69 187	26 579	21 861	111 344	91 048	- 18,2
Gaz de hauts fournaux	"	-	-	21 447	23 493	21 447	23 493	+ 9,5
Gaz de cokeries	"	743	737	9 255	8 632	9 998	9 369	- 6,3
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles	"	1 292	1 109	6 875	5 421	8 167	6 530	- 10,0
Houille	TJ (PCI)	93 744	123 183	563	552	94 307	123 735	+ 31,2
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	14 144	13 458	-	-	14 144	13 458	- 4,9
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	757 594	806 385	158 522	153 285	916 116	959 670	+ 4,8
Gaz naturel	"	76 289	62 268	23 921	19 675	100 210	81 943	- 18,2
Gaz dérivés	"	669	663	29 776	31 262	30 445	31 925	+ 4,9
Autres combustibles	"	1 292	1 109	6 875	5 421	8 167	6 530	- 10,0
TOTAL	"	943 732	1 007 006	219 657	210 195	1 163 389	1 217 261	+ 4,6
soit : usages électricité	"	943 732	1 007 006	219 657	210 195	1 163 389	1 217 261	+ 4,6
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	102 635	109 248	25 289	24 102	127 924	133 350	+ 4,2
Production d'énergie électr.nette	"	96 648	102 840	23 807	22 673	120 455	125 513	+ 4,2
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		9 200	9 220	8 690	8 720	9 090	9 130	+ 0,4
TJ (PCI) / kWh net		9 760	9 790	9 230	9 270	9 660	9 700	+ 0,4
gép / kWh brut		220	220	207	208	217	218	+ 0,4
gép / kWh net		233	234	220	221	231	232	+ 0,4

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)	25 700	24 930	31 280	30 670	25 730	24 950	
--	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	1 056	2 059	109	131	1 165	2 190	+ 87,9
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	4 657	5 197	216	270	4 873	5 467	+ 12,2
of which: Refinery gas	"	-	-	3	4	3	4	-
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	288 972	220 696	39 972	39 271	328 944	259 967	- 21,0
Blast furnace gas	"	11 285	11 009	411	267	11 696	11 276	- 3,6
Coke-oven gas	"	3 415	2 324	1 214	1 386	4 629	3 710	- 19,9
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	4 014	3 839	10 253	9 506	14 267	13 345	- 6,5
Hard coal	TJ (NCV)	27 847	53 122	3 191	3 847	31 038	56 969	+ 83,5
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	190 434	213 597	9 110	11 350	199 544	224 947	+ 12,7
Natural gas	"	260 075	198 626	35 975	35 344	296 050	233 970	- 21,0
Derived gases	"	14 359	13 100	1 504	1 514	15 863	14 614	- 7,9
Other fuels	"	4 014	3 839	10 253	9 506	14 267	13 345	- 6,5
TOTAL	"	496 729	482 284	60 033	61 561	556 762	543 845	- 2,3
of which : for electricity	"	486 179	472 445	60 033	61 561	546 212	534 006	- 2,2
for heat	"	10 550	9 839	-	-	10 550	9 839	- 6,7
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	54 502	53 974	6 473	6 632	60 975	60 606	- 0,6
Electricity net production	"	52 397	51 859	6 085	6 234	58 482	58 093	- 0,7
Production of heat	TJ	9 692	9 310	-	-	9 692	9 310	- 3,9
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		8 920	8 750	9 270	9 280	8 960	8 810	- 1,6
TJ (NCV) / kWh net		9 280	9 110	9 870	9 880	9 340	9 190	- 1,6
gpe / kWh generated		213	209	222	222	214	211	- 1,6
gpe / kWh net		222	218	236	236	223	220	- 1,6

(*) Average net cal. value
of hard coal (kJ/kg)

26 370	25 800	29 280	29 360	26 640	26 010
--------	--------	--------	--------	--------	--------

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	4 752	5 260	322	317	5 074	5 577	+ 9,9
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	3 966	4 090	212	162	4 178	4 252	+ 1,8
dont gas de raffineries	"	23	30	22	20	45	50	+ 11,1
Gaz naturel	TJ (PCS)	72 024	57 155	14 856	16 645	86 880	73 800	- 15,1
Gaz de hauts fournaux	"	11 055	8 695	11 674	11 104	22 729	19 799	- 12,9
Gaz de cokeries	"	11 181	10 255	1 195	1 901	12 376	12 156	- 1,8
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles	"	224	291	2 384	1 598	2 608	1 889	- 27,6
Houille	TJ (PCI)	106 561	118 284	6 720	6 496	113 281	124 780	+ 10,2
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	159 866	164 779	8 795	6 629	168 651	171 408	+ 1,6
Gaz naturel	"	64 822	51 440	13 370	14 981	78 192	66 421	- 15,1
Gaz dérivés	"	21 118	17 925	12 750	12 815	33 868	30 740	- 9,3
Autres combustibles	"	224	291	2 384	1 598	2 608	1 889	- 27,6
TOTAL	"	352 591	352 719	44 009	42 519	396 600	395 238	- 0,4
soit : usages électricité	"	334 611	334 795	44 009	42 519	378 620	377 314	- 0,3
usages chaleur	"	17 980	17 924	-	-	17 980	17 924	- 0,3
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	36 266	36 502	3 997	3 763	40 263	40 265	+ 0,0
Production d'énergie électr.nette	"	34 517	34 759	3 745	3 524	38 262	38 286	+ 0,1
Production de chaleur	TJ	17 240	17 200	-	-	17 240	17 200	- 0,2
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		9 230	9 170	11 010	11 300	9 400	9 370	- 0,3
TJ (PCI) / kWh net		9 690	9 630	11 750	12 050	9 900	9 860	- 0,4
gep / kWh brut		220	219	263	270	225	224	- 0,3
gep / kWh net		232	230	281	288	236	235	- 0,4
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		22 420	22 490	20 870	20 490	22 330	22 370	

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	-	-	-	12	-	12	-
Coke	"	-	-	1	2	1	2	+ 100,0
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers dont gaz de raffineries	"	-	-	43	24	43	24	- 44,2
Gaz naturel	TJ (PGS)	-	-	5 354	3 131	5 354	3 131	- 41,5
Gaz de hauts fournaux	"	-	-	5 848	6 050	5 848	6 050	+ 3,5
Gaz de cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles	"	-	-	580	580	580	580	-
Houille	TJ (PCI)	-	-	-	327	-	327	-
Coke	"	-	-	25	54	25	54	+ 116,0
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	-	-	1 817	1 011	1 817	1 011	- 44,4
Gaz naturel	"	-	-	4 819	2 818	4 819	2 818	- 41,5
Gaz dérivés	"	-	-	5 848	6 050	5 848	6 050	+ 3,5
Autres combustibles	"	-	-	580	580	580	580	-
TOTAL	"	-	-	13 089	10 840	13 089	10 840	- 17,2
soit : usages électricité	"	-	-	13 089	10 840	13 089	10 840	- 17,2
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	Gwh	-	-	1 007	828	1 007	828	- 17,8
Production d'énergie électr.nette	"	-	-	951	782	951	782	- 17,8
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		-	-	13 000	13 090	13 000	13 090	+ 0,7
TJ (PCI) / kWh net		-	-	13 760	13 860	13 760	13 860	+ 0,7
gep / kWh brut		-	-	310	313	310	313	+ 0,7
gep / kWh net		-	-	329	331	329	331	+ 0,7
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		-	-	-	27 250	-	27 250	

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
 IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	88 788	89 569	2 499	2 409	91 287	91 978	+ 0,8
Coke	"	158	117	69	71	227	188	- 17,2
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (non gaseous)	"	10 661	6 605	1 966	1 881	12 627	8 486	- 32,8
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	16 986	5 803	19 469	20 001	36 455	25 804	- 29,2
Blast furnace gas	"	-	-	19 072	6 572	19 072	6 572	- 65,5
Coke-oven gas	"	-	-	3 453	2 348	3 453	2 348	- 32,0
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	1 992 152	2 031 604	65 419	62 112	2 057 571	2 093 716	+ 1,8
Coke	"	4 657	3 592	1 896	1 963	6 553	5 555	- 15,2
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (non gaseous)	"	432 069	267 081	79 626	75 959	511 695	343 040	- 33,0
Natural gas	"	15 287	5 223	17 522	18 001	32 809	23 224	- 29,2
Derived gases	"	-	-	22 180	8 685	22 180	8 685	- 60,9
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	2 444 165	2 307 500	186 643	166 720	2 630 808	2 474 220	- 6,0
of which : for electricity	"	2 437 935	2 300 987	186 643	166 720	2 624 578	2 467 707	- 6,0
for heat	"	6 230	6 513	-	-	6 230	6 513	+ 4,5
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	240 075	228 424	16 017	14 367	256 092	242 791	- 5,2
Electricity net production	"	226 329	215 418	15 062	13 509	241 391	228 927	- 5,2
Production of heat	TJ	5 300	5 536	-	-	5 300	5 536	+ 4,5
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		10 150	10 070	11 650	11 600	10 250	10 160	- 0,8
TJ (NCV) / kWh net		10 770	10 680	12 390	12 340	10 870	10 870	- 0,9
gpe / kWh generated		243	241	278	277	245	243	- 0,8
gpe / kWh net		257	255	296	295	260	258	- 0,9

 (*) Average net cal. value
 of hard coal (kJ/kg)

22 440	22 680	26 180	25 780	22 540	22 780
--------	--------	--------	--------	--------	--------

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	47	47	-	-	47	47	-
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal (Peat)	"	2 746	2 676	-	-	2 746	2 676	- 2,6
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products of which: Refinery gas	"	1 657	1 461	33	30	1 690	1 491	- 11,8
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	8 817	17 869	-	-	8 817	17 869	+ 103
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	1 007	1 007	-	-	1 007	1 007	-
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite (Peat)	"	26 042	25 378	-	-	26 042	25 378	- 2,5
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (non gaseous)	"	67 318	59 355	1 341	1 219	68 659	60 574	- 11,8
Natural gas	"	7 943	16 098	-	-	7 943	16 098	+ 103
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	102 310	101 838	1 341	1 219	103 651	103 057	- 0,6
of which : for electricity	"	102 310	101 838	1 341	1 219	103 651	103 057	- 0,6
for heat	"	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	9 654	9 582	160	146	9 814	9 728	- 0,9
Electricity net production	"	9 080	9 015	150	137	9 230	9 152	- 0,8
Production of heat	TJ	-	-	-	-	-	-	-
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		10 600	10 630	8 380	8 350	10 560	10 590	+ 0,3
TJ (NCV) / kWh net		11 270	11 300	8 940	8 900	11 230	11 260	+ 0,3
gpe / kWh generated		253	254	200	199	252	253	+ 0,3
gpe / kWh net		269	270	214	213	268	269	+ 0,3
(*) Average net cal. value of hard coal (kJ/kg)		21 420	21 420	-	-	21 420	21 420	

B A L A N C E - S H E E T S O F T R A N S F O R M A T I O N S
I N C O N V E N T I O N A L T H E R M A L P O W E R P L A N T S

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		T O T A L		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	6 112	8 602	-	-	6 112	8 602	+ 40,7
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	1 908	1 170	64	64	1 972	1 234	- 37,4
of which: Refinery Gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	151 600	211 900	-	-	151 600	211 900	+ 39,8
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (non gaseous)	"	77 300	47 300	2 700	2 700	80 000	50 000	- 37,5
Natural gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	228 900	259 200	2 700	2 700	231 600	261 900	+ 13,1
of which : for electricity	"	195 145	224 168	2 700	2 700	197 845	226 868	+ 14,7
for heat	"	33 755	35 032	-	-	33 755	35 032	+ 3,8
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	21 813	25 043	366	365	22 179	25 408	+ 14,6
Electricity net production	"	20 443	23 490	366	365	20 809	23 855	+ 14,6
Production of heat	TJ	29 496	30 811	-	-	29 496	30 811	+ 4,5
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		8 940	8 950	7 380	7 400	8 920	8 930	+ 0,1
TJ (NCV) / kWh net		9 540	9 540	7 380	7 400	9 510	9 510	+ 0,0
gpe / kWh generated		214	214	176	177	213	213	+ 0,1
gpe / kWh net		228	228	176	177	227	227	+ 0,0
(*) Average net cal. value of hard coal (kJ/kg)		24 800	24 640	-	-	24 800	24 630	

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1979	1980	1979	1980	1979	1980	1980/79 %
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	-	-	-	-	-	-	-
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	20 772	20 634	-	-	20 772	20 634	- 0,7
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	-	-	-	-	-	-	-
of which: Refinery Gas	"	1 931	2 192	41	17	1 972	2 209	+ 12,0
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	1 065	1 085	1 065	1 085	+ 1,9
Hard coal	TJ (NCV)	-	-	-	-	-	-	-
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	104 690	105 646	-	-	104 690	105 646	+ 0,9
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (non gaseous)	"	78 234	89 983	1 661	697	79 895	90 680	+ 13,5
Natural gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	1 065	1 085	1 065	1 085	+ 1,9
TOTAL	"	182 924	195 629	2 726	1 782	185 650	197 411	+ 6,3
of which : for electricity	"	182 924	195 629	2 726	1 782	185 650	197 411	+ 6,3
for heat	"	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	18 252	19 004	284	243	18 536	19 247	+ 3,8
Electricity net production	"	16 899	17 649	284	243	17 183	17 892	+ 4,1
Production of heat	TJ	-	-	-	-	-	-	-
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		10 020	10 290	9 600	7 330	10 020	10 260	+ 2,4
TJ (NCV) / kWh net		10 820	11 080	9 600	7 330	10 800	11 030	+ 2,1
gpe / kWh generated		239	246	229	175	242	245	+ 2,4
gpe / kWh net		258	265	229	175	258	263	+ 2,1
(*) Average net cal. value of hard coal (kJ/kg)		-	-	-	-	-	-	-

BRENNSTOFFVERBRAUCH *
FÜR SÄMTLICHE HERKÖMMLICHE
WÄRMEKRAFTWERKE

ZUSAMMENFASSUNG

FUEL CONSUMPTION *
OF ALL CONVENTIONAL
THERMAL POWER STATIONS

SUMMARY

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES *
DE L'ENSEMBLE DES CENTRALES
THERMIQUES CLASSIQUES

RECAPITULATIF

	EUR - 10	EUR - 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
1979	1 000 t RÖE			1 000 toe				1 000 tep				
Steinkohle	97 616	97 616	25 330	13 630	2 253	741	2 706	-	49 310	24	3 622	-
Braunkohle **	27 548	25 047	23 313	774	338	-	-	-	-	622	-	2 501
Mineralölprodukte ***	66 692	64 783	6 463	11 821	21 885	4 767	4 029	43	12 224	1 640	1 911	1 909
Erd- und Erdölgas	29 013	29 013	14 833	1 757	2 394	7 072	1 868	115	784	190	-	-
Andere Brennstoffe	8 188	8 163	3 304	1 662	922	720	871	154	530	-	-	25
Insgesamt	229 057	224 622	73 243	29 644	27 792	13 300	9 474	312	62 848	2 476	5 533	4 435
1980	1 000 t RÖE			1 000 toe				1 000 tep				
Houille	102 351	102 351	26 309	13 499	2 956	1 361	2 981	9	50 150	24	5 062	-
Lignites **	27 793	25 269	23 609	733	321	-	-	-	-	606	-	2 524
Produits pétroliers ***	61 869	59 703	5 772	10 676	22 926	5 374	4 095	24	8 195	1 447	1 194	2 166
Gas naturel	24 827	24 827	13 366	1 321	1 957	5 589	1 587	67	555	385	-	-
Autres produits	7 718	7 692	3 242	1 719	919	668	779	158	207	-	-	26
Total	224 558	219 842	72 298	27 948	29 079	12 992	9 442	258	59 107	2 462	6 256	4 716
1980/79	%											
Hard coal	+ 4,9	+ 4,9	+ 3,9	- 1,0	+ 31,2	+ 83,5	+ 10,2	.	+ 1,7	-	+ 39,8	-
Black lignite and brown coal **	+ 0,9	+ 0,9	+ 1,3	- 4,3	- 4,9	-	-	-	-	- 2,5	-	+ 0,9
Petroleum products ***	- 7,0	- 7,8	- 10,7	- 9,7	+ 4,8	+ 12,7	+ 1,6	- 44,4	- 33,0	- 11,8	- 37,5	+ 13,5
Natural gas	- 14,4	- 14,4	- 9,9	- 24,8	- 18,2	- 21,0	- 15,1	- 41,5	- 29,2	+ 103	-	-
Other fuels	- 5,7	- 5,8	- 1,9	+ 3,4	- 0,4	- 7,2	- 10,6	+ 2,6	- 60,9	-	-	-
Total	- 2,0	- 2,1	- 1,3	- 5,7	+ 4,6	- 2,3	- 0,4	- 17,2	- 6,0	- 0,6	+ 13,1	+ 6,3
1980	%											
Hard coal	45,6	46,5	36,4	48,3	10,2	10,5	31,6	3,5	84,8	1,0	80,9	-
Black lignite and brown coal **	12,4	11,5	32,6	2,6	1,1	-	-	-	-	24,6	-	53,5
Petroleum products ***	27,6	27,2	8,0	38,2	78,8	41,4	43,4	9,3	13,9	58,8	19,1	45,9
Natural gas	11,0	11,3	18,5	4,7	6,7	43,0	16,8	26,0	0,9	15,6	-	-
Other fuels	3,4	3,5	4,5	6,2	3,2	5,1	8,2	61,2	0,4	-	-	-
Total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

* einschliesslich die Energieumwandlungen für
Wärmeabgabe in den öffentlichen Kraftwerken

** einschliesslich Torf für Irland

*** einschliesslich Raffineriegas

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

** included peat for Ireland

*** including refinery gas

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

** y compris la tourbe pour l'Irlande

*** y compris les gaz de raffineries

PRESS NOTICES AND PUBLICATIONS

'ENERGY STATISTICS'

Edition 1981

MONTHLY STATISTICS

A – Publications (d/e/f)

- Monthly bulletin Coal
- Monthly bulletin Hydrocarbons
- Monthly bulletin Electrical energy

B – Press notice (d/e/f)

- Energy supply aspects of the nuclear power stations (restricted diffusion)

ANNUAL STATISTICS

A – Statistical telegrams (d/e/f)

- * – Coal industry activity
- * – Oil market activity
- * – Natural gas supply economics
- * – Electricity supply economics
- * – Energy economy

B – Publications

- * – Operations of nuclear power stations (e/f)
- * – Energy statistics yearbook (d/e/f/i)
- * – Primary energy equivalents balance sheets 1973–79 (f)
- Electrical energy prices 1978–1980 (e-f)
- Analysis of energy input-output tables 1975 and 1980 (d/e/f)

NOTE :

1) Non periodical publications – edition 1980

- * – Gas prices 1978–1980 (e-f)
- * – Electrical energy prices 1973–1978 (e/f - d/i)
- * – Useful energy balance sheets 1978 (e/f)

2) Publication dates are given in the quarterly publication 'Eurostat news'

* published and available

NOTES ET PUBLICATIONS

"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"

Edition 1981

STATISTIQUES MENSUELLES

A – Publications (d/e/f)

- Bulletin mensuel Charbon
- Bulletin mensuel Hydrocarbures
- Bulletin mensuel Energie électrique

B – Note rapide (d/e/f)

- Exploitation des centrales nucléaires (diffusion restreinte)

STATISTIQUES ANNUELLES

A – Télégrammes statistiques (d/e/f)

- * – L'activité charbonnière
- * – L'activité pétrolière
- * – L'économie du gaz naturel
- * – L'économie électrique
- * – L'économie de l'énergie

B – Publications

- * – Exploitation des centrales nucléaires (e/f)
- * – Annuaire des statistiques de l'énergie (d/e/f/i)
- * – Bilans de l'énergie, en équivalent primaire 1973–79 (f)
- Prix de l'énergie électrique 1978–1980 (e-f)
- Analyse des tableaux entrées-sorties de l'énergie 1975 et 1980 (d/e/f)

NOTA :

1) Publications non-périodiques – édition 1980

- * – Prix du gaz 1978–1980 (e-f)
- * – Prix de l'énergie électrique 1973–1978 (e/f - d/i)
- * – Bilans de l'énergie utile 1978 (e/f)

2) Le calendrier des publications est indiqué trimestriellement dans 'Informations de l'Eurostat'

* parues et disponibles

**Salgs- og abonnementskontorer · Vertriebsbüros · Γραφεία πώλησεως ·
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

Librería 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 — litran — 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 Stockhol'm
Tél. 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 Έπίσημων 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

**Pris i Luxembourg (moms ikke medregnet) · Öffentliche Preise in Luxemburg (ohne MwSt.)
 Price (excluding VAT) in Luxembourg · Prix publics au Luxembourg, TVA exclue
 Prezzi pubblici nel Lussemburgo, IVA esclusa · Vastgestelde prijzen in Luxemburg (exclusief BTW)**

	ECU	BFR	DKR	DM	DR	FF	IRL	LIT	HFL	UKL	USD
Pris pr. hæfte Einzelpreis Single copy Prix par numéro Prezzo unitario Prijs per nummer	0,87	35	6,75	2,20	52,50	5	0.60	1000	2,40	0.50	1.25
Abonnement 1981 Subscription 1981 Abbonamento 1981	7,30	300	58	19	450	43,50	5	9000	20,50	4.50	10.50



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

ISSN 0378-3561