



ELEKTRIZITÄT
ELECTRICAL ENERGY
ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

ANLAGE :

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL – STAND ENDE 1980

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

KERNKRAFTWERKE

WASSERKRAFTWERKE

IN ANNEX :

STRUCTURE OF ELECTRICAL POWER STATIONS – SITUATION AT END
OF YEAR 1980

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

NUCLEAR POWER STATIONS

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EN ANNEXE :

STRUCTURE DE L'EQUIPEMENT ELECTRIQUE – SITUATION FIN 1980

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CENTRALES NUCLEAIRES

CENTRALES HYDRAULIQUES



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, Télex: 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 9 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 9 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 10 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

E U R O S T A T

JUST PUBLISHED

' OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS 1980 '

1981 144 pages

Edition : english/french

Cat. : CA - 32 - 81 - 132 - 2A - C

Price per issue :

Price (excluding VAT) in Luxembourg

ECU 9.68 BFR 400 IRL 6.70 UKL 5.30 USD 10.20

This annual publication presents in its first part the main operating statistics for the past year and gives an outline of the structure of the nuclear plant situation, with units on line as well as units under construction.

The second part of the publication gives the monthly operating data for each nuclear power station of the Community as well as the yearly results since the first connection to the grid. The annual load diagrams are also included showing the main reasons for unavailability.

VIENT DE PARAITRE

" EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLEAIRES 1980 "

1981 144 pages

Edition : anglais/français

Cat. : CA - 32 - 81 - 132 - 2A - C

Prix de vente au numéro :

Prix publics au Luxembourg, TVA exclue

ECU 9,68 BFR 400 IRL 6,70 UKL 5,30 USD 10,20

Cette publication annuelle fournit dans une première partie les données caractéristiques d'exploitation pour l'année écoulée et indique la structure du parc nucléaire en précisant la situation des centrales en service et en construction. La deuxième partie de l'ouvrage donne pour chaque centrale de la Communauté l'exploitation mensuelle au cours de l'année écoulée ainsi que les données historiques annuelles depuis le premier couplage. Y sont également repris les diagrammes de charge annuels avec les causes des disponibilités les plus importantes.

	EUR - 9	F.R.G.	FRANCE	ITALIA	NETHERLAND	BELGIQUE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DENMARK
	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	11017	22204
1980	1253409	368770	258076	185741	64806	53643	1115	284937	10883	25436
1980 FEB	110868	32636	22769	15784	5590	4667	95	25922	979	2426
MAR	120858	34011	23836	16999	5754	4987	99	31656	992	2524
APR	100601	30517	20869	15181	5104	4425	99	21490	875	2041
MAI	94596	28470	19013	15106	5067	4117	90	20185	869	1679
JUN	94135	26450	18102	14420	4991	4251	88	23312	796	1725
JUL	89622	26592	18642	15268	4735	3723	119	18210	817	1516
1981 FEB	112127	34490	25168	15425	5354	4505	74	25370	938	1803
MAR	117071	33665	24807	15548	5658	4378	83	30112	971	1849
APR	97462	29218	21663	14509	5110	3890	71	20958	883	1560
MAI	95347	28023	21430	14713	5016	4014	128	20003	882	1136
JUN	94054	26153	20121	14615	4944	3894	144	22524	816	843
JUL	89216	26660	20031	15229	4757	3437	115	17482	828	677
80 JAN-JUL	733099	215507	149307	109684	37426	31390	693	168291	6424	14378
81 JAN-JUL	724953	213271	160747	106882	36756	29058	692	161224	6337	9987
1981/80 %	-1,1	-1,0	7,7	-2,6	-1,8	-7,4	-0,1	-4,2	-1,4	-30,5
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)										
TOTAL NET PRODUCTION (1)										
PRODUCTION TOTALE NETTE (1)										
1979	1178845	350483	231013	173258	61757	49648	1268	280162	10422	20834
1980	1186049	347453	246597	177392	62040	51015	1056	266312	10299	23885
1980 FEB	105024	30766	21870	15079	5359	4443	89	24212	929	2277
MAR	114425	32064	22810	16230	5512	4748	93	29656	941	2371
APR	95278	28806	19960	14485	4883	4215	94	20091	827	1917
MAI	89577	26817	18210	14455	4846	3906	85	18863	820	1575
JUN	89074	24880	17370	13829	4784	4034	83	21723	752	1619
JUL	84876	25006	17900	14631	4526	3535	114	16977	770	1417
1981 FEB	106184	31585	24020	14720	5141	4291	70	23783	889	1685
MAR	110854	31748	23770	14808	5419	4160	79	28222	921	1727
APR	92343	27528	20790	13675	4888	3692	67	19604	836	1263
MAI	90364	26386	20550	14084	4789	3805	123	18737	837	1053
JUN	88828	24607	19090	13991	4720	3693	140	21041	774	772
JUL	84397	25063	19130	14595	4530	3255	111	16310	785	618
80 JAN-JUL	694241	203081	143100	104870	35842	29851	656	157266	6081	13494
81 JAN-JUL	686389	200938	153690	102143	35163	27599	663	150900	6007	9286
1981/80 %	-1,1	-1,1	7,4	-2,6	-1,9	-7,5	1,1	-4,0	-1,2	-31,2
WASSERKRAFT NETTOERZEUGUNG										
NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION										
PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE										
1979	140688	18218	66992	47937	-	571	317	5436	1192	25
1980	142788	18368	69813	47242	-	820	274	5094	1147	30
1980 FEB	12746	1427	7010	3599	-	79	23	472	134	2
MAR	12036	1331	6390	3616	-	75	16	520	106	2
APR	11026	1697	5540	3324	-	67	19	308	69	2
MAI	12438	1371	6010	4236	-	49	17	211	42	2
JUN	13499	1765	6460	4894	-	44	14	284	37	1
JUL	13789	1903	6550	4913	-	93	39	242	47	-
1981 FEB	10039	1212	5120	2857	-	99	17	627	105	2
MAR	12270	1715	6750	2928	-	92	18	622	143	2
APR	12911	1825	6810	3750	-	72	17	354	81	2
MAI	12894	1731	6540	4148	-	83	17	223	100	2
JUN	13390	1667	6510	4616	-	92	14	309	110	1
JUL	13826	1710	6640	5005	-	97	14	257	56	-
80 JAN-JUL	88490	11393	44680	28651	-	485	154	2537	579	11
81 JAN-JUL	87416	11300	44570	26770	-	634	286	3104	739	11
1981/80 %	-1,2	-0,8	-0,2	-6,6	-	30,7	87,0	22,3	27,6	-
INDEX ERZEUG.MOEGELICHKEIT 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 FEB	1,24	1,41	1,33	1,05	-	-	-	0,88	-	-
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	-	-
1981 FEB	0,84	1,11	0,75	0,79	-	-	-	1,38	-	-
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	-	-

	EUR-9	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED	IRELAND	DANMARK	
	DEUTSCHLAND					BELGIE		KINGDOM			
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY										ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIUNEN 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 FEB	13722	3979	5098	417	344	966	-	2918	-	-	
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	-	-	
1981 FEB	16783	4383	8186	280	34	919	-	2981	-	-	
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	-	-	
80 JAN-JUL	85452	23816	32339	1916	2359	6482	-	18540	-	-	
81 JAN-JUL	118402	30952	57546	1747	1733	6753	-	19671	-	-	
1981/80 %	58,6	30,0	77,9	-8,8	-26,5	4,2	-	6,1	-	-	
HERKOELEM,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	38266	782	228927	9152	23855	
1980 FEB	78349	25360	9762	10856	5015	3398	66	20822	795	2275	
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	
1981 FEB	79161	25990	10714	11382	5107	3273	53	20175	784	1683	
MAR	80994	25395	8694	11593	5173	3339	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	53365	16350	4502	9063	4180	1945	50	13928	729	618	
80 JAN-JUL	518800	167872	66081	72804	33483	22884	502	136189	5502	13483	
81 JAN-JUL	479069	158686	51574	72124	33430	20212	375	128125	5268	9275	
1981/80 %	-7,7	-5,5	-22,0	-0,9	-0,2	-11,7	-25,3	-5,9	-4,3	-31,2	
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS										IMPORTATIONS TOTALES
1979	58618	15631	16431	7560	4919	6736	2934	1	-	4406	
1980	50122	19221	15639	8072	3979	6285	3049	22	-	1979	
1980 FEB	5086	1347	1383	896	430	680	255	-	-	95	
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	
1981 FEB	4552	1176	1034	1051	192	382	247	-	-	470	
MAR	5629	1436	848	1558	398	504	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	5554	2320	668	695	228	312	286	-	-	1045	
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS										EXPORTATIONS TOTALES
1979	41969	15002	10774	2167	4778	7964	251	3	-	1030	
1980	42983	13463	12546	1989	4286	8920	205	19	-	1573	
1980 FEB	3903	1134	1211	91	458	875	15	-	-	119	
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	62	318	711	10	-	-	72	
JUL	2823	896	902	111	245	574	30	-	-	65	
1981 FEB	3751	1356	1443	140	257	498	8	-	-	49	
MAR	4238	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	3281	1000	1322	136	295	380	81	-	-	67	
JUL	2732	870	1030	200	180	297	57	-	-	98	

	EUR-9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG KINGDOM	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY										ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH										MILLIONS DE KWH
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION										CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
1979	1262663	372811	247090	186657	64605	51020	4021	299862	11017	25580	
1980	1268654	374528	261169	191824	64499	51008	3959	264940	10883	25844	
1980 FEB	112051	32849	22941	16589	5562	4472	335	25922	979	2402	
MAR	121663	34168	24172	17391	5759	4726	360	31656	992	2439	
APR	101747	30788	20965	15831	5148	4290	336	21490	875	2024	
MAI	96243	28915	19081	15957	5110	4060	319	20185	869	1747	
JUN	95789	27122	18391	15115	4991	3940	311	23312	796	1811	
JUL	91471	27648	18757	15776	4745	3516	340	18210	817	1662	
1981 FEB	112928	33310	24759	16336	5289	4389	313	25370	938	2224	
MAR	118462	33539	23984	17021	5623	4543	328	30112	971	2341	
APR	100237	30178	21289	15428	5099	4140	303	20958	883	1959	
MAI	97509	28942	20587	15634	5015	4005	372	20003	862	1669	
JUN	96549	27206	19456	15445	4951	4008	379	22524	816	1764	
JUL	:	:	19669	15724	4805	3452	344	17882	828	1624	
80 JAN-JUL	742879	218191	151199	114340	37473	29911	2382	168291	6424	14669	
81 JAN-JUL	:	:	156886	113355	36614	29256	2383	161224	6337	14266	
1981/80 %	:	:	3,8	-0,9	-2,3	-2,2	0,0	-4,2	-1,4	-2,7	
ENERGIEVERBRÄUCHER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING										ENERGIE ABSORBÉE PAR CENTRALE POMPAGE
1979	9272	2160	1032	3241	-	468	370	1424	577	-	
1980	8951	1769	958	3226	-	733	292	1453	520	-	
1980 FEB	625	102	72	180	-	71	20	141	39	-	
MAR	722	100	76	259	-	67	16	163	39	-	
APR	671	130	66	267	-	56	17	94	41	-	
MAI	733	167	88	275	-	47	16	95	45	-	
JUN	838	161	113	316	-	47	20	134	47	-	
JUL	855	101	115	346	-	77	42	127	47	-	
1981 FEB	772	125	61	342	-	85	11	102	46	-	
MAR	857	138	87	376	-	69	9	126	52	-	
APR	832	160	96	347	-	53	16	109	51	-	
MAI	967	253	97	329	-	74	84	79	51	-	
JUN	1044	274	145	320	-	48	107	99	51	-	
JUL	1043	303	128	299	-	88	77	93	55	-	
FUEH INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)										DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR (2)
1979	1186222	348952	235638	175410	61898	47952	3581	278736	9845	24210	
1980	1193177	351442	248732	180644	61733	47647	3606	264867	10379	24130	
1980 FEB	105582	30877	21970	15704	5331	4177	309	24071	890	2253	
MAR	114508	32121	23070	16363	5517	4420	336	29493	902	2286	
APR	95753	28947	19990	14868	4927	4024	314	19997	786	1900	
MAI	90491	27095	18190	15031	4889	3802	298	16768	775	1643	
JUN	89890	25391	17546	14208	4784	3676	286	21589	705	1705	
JUL	85870	25961	17900	14793	4536	3251	293	16850	723	1563	
1981 FEB	106213	31280	23550	15289	5076	4090	298	23681	843	2106	
MAR	111388	31484	22860	15905	5384	4256	315	28096	869	2219	
APR	94286	28328	20320	14447	4877	3889	283	19495	785	1862	
MAI	91559	27052	19610	14676	4788	3722	283	18658	786	1784	
JUN	90279	25386	18280	14501	4727	3759	266	20942	723	1693	
JUL	86176	26210	18640	14791	4578	3182	263	16217	730	1565	
81/80 FEB %	-	4,5	10,6	1,1	-1,0	1,5	6,6	-1,4	-	-	
MAR %	-	-2,0	-1,2	-3,3	-5,7	-4,2	-5,3	-4,7	-	-	
(3) APR %	-	-2,1	0,5	-3,4	-1,0	-2,9	-9,5	-2,5	-	-	
MAI %	-	-0,9	4,9	-1,5	-2,0	-2,1	-5,0	-0,6	-	-	
JUN %	-	0,1	5,1	1,1	-1,8	0,5	-4,7	-3,0	-	-	
JUL %	-	1,0	5,1	0,2	0,9	-1,2	-8,8	-3,8	-	-	
80 JAN-JUL	698913	204892	144396	107675	35889	27950	2185	156365	5776	13785	
81 JAN-JUL	692750	203586	149120	106294	35021	27302	2030	150178	5654	13565	
1981/80 %	-0,9	-0,6	3,3	-1,3	-2,4	-2,3	-7,1	-4,0	-2,1	-1,6	

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

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

VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE

	1000 T									
1979	156016	33721	17735	3647	1056	4752	-	88946	47	6112
1980	163947	35121	17810	4927	2357	5268	-	89816	47	8601
1980 FEB	14889	3247	1496	458	181	407	-	8272	3	825
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
1981 FEB	15246	3740	1754	476	214	510	-	7841	4	707
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	:	:	761	406	284	455	-	7175	-	280
JUL	:	:	626	489	249	419	-	5676	-	242
80 JAN-JUN	84382	17924	8973	2369	1131	2681	-	47116	22	4166
81 JAN-JUN	:	:	8028	2797	1518	3016	-	44907	14	3455
1981/80 %	:	:	-10,5	18,1	34,2	12,5	-	-4,7	-36,4	-17,1

VERBRAUCH VON STEINKOEHLE TJ (HU) COAL CONSUMPTION TJ (NCV) CONSOMMATION DE HOUILLE TJ (PCI)

1979	3679475	875297	426610	93744	27847	106561	-	1996809	1007	151600
1980	5889663	922970	429222	122918	60884	117963	-	2022781	1002	211923
1980 FEB	352787	85002	36054	11486	4663	8940	-	186260	64	20318
MAR	589720	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
1981 FEB	363723	98467	42096	12026	5534	11527	-	176481	86	17506
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	:	:	18264	10193	7337	9613	-	161489	-	7019
JUL	:	:	15024	12194	6428	9464	-	127710	-	5973
80 JAN-JUN	2003729	471615	216249	59281	29173	59283	-	1064682	471	102975
81 JAN-JUN	:	:	192672	70412	39207	67316	-	1010776	300	85344
1981/80 %	:	:	-10,9	18,8	34,4	13,6	-	-5,1	-36,3	-17,1

VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE TJ (HU) LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV) CONSOMMATION DE LIGNITE TJ (PCI)

1979	985738	939253	6299	14144	-	-	-	-	26042	-
1980	991049	945631	6549	13450	-	-	-	-	25369	-
1980 FEB	79995	76308	472	959	-	-	-	-	2256	-
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	-
1981 FEB	80102	75231	1118	1118	-	-	-	-	2635	-
MAR	81988	77664	1083	795	-	-	-	-	2446	-
APR	93052	88844	756	892	-	-	-	-	2560	-
MAI	85510	81366	400	1151	-	-	-	-	2593	-
JUN	:	:	-	1034	-	-	-	-	1157	-
JUL	:	:	-	1086	-	-	-	-	957	-
80 JAN-JUN	492144	469975	2427	7095	-	-	-	-	12647	-
81 JAN-JUN	:	:	4440	6233	-	-	-	-	14387	-
1981/80 %	:	:	82,9	-12,1	-	-	-	-	13,8	-

VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS

	1000 T									
1979	56452	4288	10651	18664	4657	3966	-	10661	1657	1908
1980	51648	5838	9613	19975	5214	4111	-	6313	1461	1173
1980 FEB	4299	286	691	1695	435	378	-	569	118	127
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
1981 FEB	4443	366	781	1871	523	253	-	519	88	42
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	:	:	315	1458	411	226	-	276	77	41
JUL	:	:	373	1276	383	136	-	231	96	33
80 JAN-JUN	26303	1921	4569	9997	2595	2288	-	3420	793	720
81 JAN-JUN	:	:	3075	10181	2654	1493	-	2446	549	313
1981/80 %	:	:	-32,7	1,8	2,3	-34,7	-	-28,5	-30,8	-56,5

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

WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG

THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.

VERBRAUCH VON NATURGAS			NATURAL GAS CONSUMPTION					CONSUMMATION DE GAZ NATUREL		
TJ (HU)			TJ (GCV)					TJ (PCS)		
1979	1141084	605390	64130	84765	288972	72024	-	16986	8817	-
1980	943539	532994	44288	67367	221351	55712	-	3941	17886	-
1980 FEB	94488	54719	5587	4445	20272	5986	-	2097	1382	-
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	-
1981 FEB	78806	46230	2831	2121	16771	8107	-	-	2746	-
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	:	:	1548	5191	13191	2553	-	-	3149	-
JUL	:	:	1812	10888	13892	1014	-	-	4238	-
80 JAN-JUN	515331	295520	26312	36257	114206	31282	-	3929	7825	-
81 JAN-JUN	:	:	14687	16586	102622	35151	-	812	15892	-
1981/80 %	:	:	-44,2	-54,3	-10,1	12,4	-	-79,3	-	-

VERBR.VON ABGELEIT.GASEN			DERIVED GAS CONSUMPTION					CONSUMMATION DE GAZ DERIVES		
TJ (HU)			TJ (GCV)					TJ (PCS)		
1979	78590	23234	17677	743	14700	22236	-	-	-	-
1980	79775	26969	20033	737	13244	18792	-	-	-	-
1980 FEB	6479	1801	1552	37	1253	1836	-	-	-	-
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	-	-	-	-
1981 FEB	5530	1218	1603	47	1151	1511	-	-	-	-
MAR	6733	1865	1853	112	1203	1700	-	-	-	-
APR	7178	2168	1827	135	1284	1764	-	-	-	-
MAI	8843	3521	1813	135	1389	1985	-	-	-	-
JUN	:	:	1231	126	1280	2006	-	-	-	-
JUL	:	:	1482	130	1240	1975	-	-	-	-
80 JAN-JUN	42101	13030	10066	326	7677	11002	-	-	-	-
81 JAN-JUN	:	:	9911	592	7412	10499	-	-	-	-
1981/80 %	:	:	-1,5	81,6	-3,5	-4,6	-	-	-	-

GESAMTER VERBRAUCH			TOTAL CONSUMPTION					CONSUMMATION TOTALE		
TJ (HU)			TJ (NCV)					TJ (PCI)		
1979	8076651	2571746	936478	943732	496729	352591	-	2444165	102310	228900
1980	7913474	2531114	883692	1006560	487433	350987	-	2292511	101806	259371
1980 FEB	699582	225238	70951	85117	42001	31220	-	211231	8356	25468
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
1981 FEB	701416	232718	78586	90958	43221	30446	-	197509	8766	19212
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	:	:	33477	74934	37553	22603	-	172686	7118	8666
JUL	:	:	33041	74824	35891	17754	-	137082	8670	7376
80 JAN-JUN	4066295	1291689	436496	503963	246152	188725	-	1214793	52364	132113
81 JAN-JUN	:	:	340522	504231	248032	168587	-	1118056	50684	98312
1981/80 %	:	:	-22,0	0,1	0,8	-10,7	-	-8,0	-3,2	-25,6

GESAMTER VERBRAUCH			TOTAL CONSUMPTION					CONSUMMATION TOTALE		
1000 T ROE			1000 TOE					1000 TEP		
1979	192944	61437	22372	22545	11866	8423	-	58389	2444	5468
1980	189046	60466	21111	24046	11644	8385	-	54766	2432	6196
1980 FEB	16712	5381	1695	2033	1003	746	-	5046	200	608
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	1850	827	487	-	3628	222	368
1981 FEB	16756	5559	1877	2173	1033	727	-	4718	209	459
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	:	:	800	1790	892	540	-	4125	170	207
JUL	:	:	789	1787	857	424	-	3275	207	176
80 JAN-JUN	97140	30857	10428	12039	5880	4508	-	29020	1251	3156
81 JAN-JUN	:	:	8135	12046	5925	4027	-	26709	1211	2349
1981/80 %	:	:	-22,0	0,1	0,8	-10,7	-	-8,0	-3,2	-25,6

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

WAERMLKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG

THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.

STEINKOEHLENBESTAENDE *		HARD COAL STOCKS *							STOCKS DE HOUILLE *													
		1000 T																				
1979	!	52829	!	7568	!	4078	!	311	!	444	!	771	!	-	!	16258	!	-	!	3399	!	
1980	!	59576	!	10851	!	5149	!	278	!	145	!	832	!	-	!	18616	!	-	!	3705	!	
1980	FEB	!	28497	!	6752	!	3353	!	127	!	412	!	804	!	-	!	14443	!	-	!	2606	!
	MAR	!	27520	!	6512	!	3344	!	144	!	348	!	782	!	-	!	14001	!	-	!	2389	!
	APR	!	28556	!	6618	!	3666	!	316	!	332	!	797	!	-	!	14303	!	-	!	2524	!
	MAI	!	30401	!	6913	!	3910	!	469	!	233	!	693	!	-	!	15251	!	-	!	2932	!
	JUN	!	35589	!	8082	!	4359	!	433	!	314	!	693	!	-	!	16392	!	-	!	3316	!
	JUL	!	37800	!	10154	!	4951	!	576	!	271	!	702	!	-	!	17426	!	-	!	3720	!
1981	FEB	!	35071	!	10862	!	3900	!	106	!	157	!	849	!	-	!	16169	!	-	!	3028	!
	MAR	!	34903	!	10897	!	3820	!	124	!	193	!	859	!	-	!	15750	!	-	!	3260	!
	APR	!	:	!	:	!	4228	!	357	!	293	!	862	!	-	!	15769	!	-	!	3632	!
	MAI	!	:	!	:	!	4696	!	416	!	294	!	846	!	-	!	16341	!	-	!	4213	!
	JUN	!	:	!	:	!	5650	!	614	!	247	!	881	!	-	!	17283	!	-	!	4843	!
	JUL	!	:	!	:	!	6576	!	663	!	329	!	904	!	-	!	18446	!	-	!	:	!

MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE *		STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *							STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *													
		1000 T																				
1979	!	12550	!	2653	!	2370	!	1406	!	1223	!	1107	!	-	!	1610	!	413	!	1768	!	
1980	!	12109	!	2873	!	2157	!	1268	!	1287	!	1075	!	-	!	1230	!	477	!	1762	!	
1980	FEB	!	12511	!	2705	!	2401	!	1183	!	1245	!	1120	!	-	!	1570	!	477	!	1810	!
	MAR	!	11927	!	2680	!	2235	!	958	!	1217	!	1070	!	-	!	1500	!	503	!	1764	!
	APR	!	11932	!	2681	!	2222	!	959	!	1257	!	968	!	-	!	1500	!	518	!	1827	!
	MAI	!	11892	!	2698	!	2115	!	1182	!	1211	!	939	!	-	!	1420	!	484	!	1843	!
	JUN	!	12334	!	2679	!	2228	!	1672	!	1239	!	904	!	-	!	1330	!	473	!	1809	!
	JUL	!	12652	!	2611	!	2260	!	1981	!	1236	!	1022	!	-	!	1250	!	454	!	1836	!
1981	FEB	!	11340	!	2671	!	2232	!	995	!	1143	!	1071	!	-	!	1100	!	487	!	1641	!
	MAR	!	11618	!	2695	!	2450	!	1279	!	1015	!	1068	!	-	!	1020	!	500	!	1591	!
	APR	!	12211	!	2758	!	2538	!	1900	!	1092	!	1038	!	-	!	930	!	443	!	1532	!
	MAI	!	11613	!	2150	!	2400	!	2001	!	1165	!	1055	!	-	!	850	!	447	!	1545	!
	JUN	!	:	!	:	!	2382	!	2019	!	1145	!	1024	!	-	!	820	!	455	!	1617	!
	JUL	!	:	!	:	!	2257	!	2410	!	1110	!	1058	!	-	!	840	!	469	!	:	!

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.: französisch

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL

STAND ENDE 1980

Der Bestand an **herkömmlichen Wärmekraftwerken**, der bereits 1979 mit einem Zuwachs von 5700 MW nur schwach ausgeweitet wurde, nahm 1980 noch weniger stark zu. Die Neuinbetriebnahmen machten etwa 3800 MW aus und basierten vorwiegend auf Kohlenwasserstoffen. Unter Berücksichtigung der Abbrüche oder Stilllegungen sowie der Änderungen nahm die Netto-Engpassleistung der herkömmlichen Wärmekraftwerke der Zehnergemeinschaft bis Ende 1980 (netto) 229 300 MW gegenüber 227 700 MW Ende 1979 zu; die Erhöhung des Bestandes an Kraftwerksleistung beträgt demnach nur 1 600 MW netto.

Auf den Bestand der öffentlichen Versorgungsunternehmen entfallen 85 % der in der Gemeinschaft insgesamt vorhandenen Betriebsmittel. Der Grossteil (73 %) besteht aus monovalenten Anlagen, bei denen die Mineralölprodukte (30,5 %) und Steinkohle (29,5 %) vorherrschen; auf polyvalente Anlagen entfallen nur 27 %. Rechnet man die Substitutionsmöglichkeiten mit ein, sind 55 % der herkömmlichen Wärmekraftwerke auf die Verfeuerung von Mineralölprodukten ausgerichtet, bei 51 % besteht die Möglichkeit zur Verfeuerung fester Brennstoffe (Stein- und Braunkohle). Die Lage in der Gemeinschaft hat sich gegenüber den Vorjahren nicht verändert, obwohl beim alten Anlagenbestand Umstellungen zugunsten der Steinkohle verzeichnet wurden. Diese wurden jedoch durch die Neuinbetriebnahme vorwiegend auf Mineralölprodukte ausgerichtete Anlagen aufgewogen.

Im Vorjahr wurden etwa 1000 MW an Gasturbinenleistung errichtet, so dass diese Art von Spitzenkraftwerksleistung nunmehr fast 6 % der in Betrieb befindlichen Leistungsbestandes in Wärmekraftwerken ausmacht.

Die Leistung der **Kernkraftwerke** nahm mit sieben Einheiten der Leistungsstufe von 900 MW stark (+ 25 %) auf 32 700 MW netto zu (Ende 1980). Dabei ist jedoch zu beachten, dass ausschliesslich der französische Kernkraftwerksbestand zu dieser Kapazitätsausweitung führte. Der Gemeinschaftsbestand setzt sich gegenwärtig zu fast 80 % aus mit angereichertem Uran betriebenen Reaktoren zusammen, bei denen die Druckwasserreaktoren mit 62 % der Gesamtleistung überwiegen.

Die Netto-Engpassleistung der **Wasserkraftwerke** belief sich Ende 1980 auf fast 48 300 MW und nahm somit gegenüber 1979 um 2 % zu. 33 % des Gesamtbestandes entfallen auf Speicherkraftwerke, 27 % auf Laufwasserkraftwerke, aber nur 17 % auf Pumpspeicherwerke. Für die Gemeinschaft insgesamt erreicht die Regeljahres-Erzeugungsmöglichkeit der Wasserkraftwerke 133 TWh, mit denen nahezu 12 % des gesamten Elektrizitätsverbrauchs gedeckt werden können.

STRUCTURE OF ELECTRICITY GENERATING CAPACITY

SITUATION AT THE END OF 1980

The increase in **conventional power generating capacity** in 1980 was even smaller than the very slight increase of 5700 MW recorded in 1979. Newly commissioned capacity represented a mere 3800 MW, most of which was still hydrocarbons-based. After making allowances for decommissioned capacity and modifications, the net conventional power generating capacity for the Community of the Ten amounted to 229 300 MW at the end of 1980 compared with 227 700 MW at the end of 1979, i.e. a net increase of only 1600 MW.

Of the Community's total capacity, 85 % was in the public sector where the bulk (73 %) of capacity was accounted for by single-fired installations, fired for the most part by petroleum products (30.5 %) and coal (29.5 %), only 27 % of its power stations being dual-fired. As for the scope for substitution, 55 % of conventional power stations are equipped to burn petroleum products and 51 % can use solid fuels (coal and brown coal). The situation for the Community as a whole has not changed in relation to previous years despite the fact that some existing installations have gone over to coal. This switch has been offset by newly commissioned installations which are fired mainly by petroleum products.

As in the previous year, gas turbines offering a potential of roughly 1000 MW were installed, and this advanced-technology type of installation now accounts for nearly 6 % of the current total conventional capacity.

Nuclear capacity rose substantially by seven 900 MW units (in other words by 25 %) to a net 32 700 MW at the end of 1980. It should be noted that this increase was due exclusively to the boost given to nuclear capacity in France. Community capacity at present consists of nearly 80 % enriched uranium reactors, the most widespread type of reactor (62 % of the total) being the PWR.

The net maximum possible capacity of **hydro-electric power stations** stood at nearly 48 300 MW at the end of 1980, an increase of 2 % over 1979. This capacity comprises 33 % reservoir power stations and 27 % run-of-river power stations; pumpstorage stations represent only 17 % of the total. Potential production in an average year for the Community as a whole from this source is 133 TWh, i.e. nearly 12 % of total electricity consumption.

STRUCTURE DE L'ÉQUIPEMENT ELECTRIQUE

SITUATION FIN 1980

L'expansion du parc **thermique classique** qui avait été assez faible en 1979 avec quelques 5700 MW a été encore moins prononcée en 1980. Les nouvelles mises en service n'ont représenté qu'environ 3800 MW, encore essentiellement axées sur les hydrocarbures. En tenant compte des déclassements et des modifications, la puissance nette du parc thermique classique de la Communauté à Dix se chiffre à 229 300 MW nets fin 1980 contre 227 700 MW nets fin 1979, soit une augmentation des moyens de production de seulement 1600 MW nets.

Le parc des services publics couvre 85 % de l'équipement total communautaire. La majeure partie de ce parc (73 %) est constituée d'un équipement monovalent où prédominent les produits pétroliers (30,5 %) et la houille (29,5 %), les centrales polyvalentes ne représentant que 27 %. En tenant compte des possibilités de substitution, 55 % de l'équipement thermique classique sont équipés pour brûler des produits pétroliers et 51 % ont la possibilité d'utiliser des combustibles solides (houille et lignite). La situation au niveau communautaire n'a pas changé par rapport à celle des années précédentes, bien que des substitutions en faveur du charbon aient été enregistrées sur l'équipement ancien. En effet, celles-ci ont été compensées par les mises en service axées essentiellement sur les produits pétroliers.

Comme l'année passée, quelques 1000 MW de turbines à gaz ont été installées, portant cet équipement de pointe à près de 6 % du total thermique en exploitation.

Quant au **nucléaire**, les moyens de production se sont largement accrus de sept unités du palier technique de 900 MW (+ 25 %), atteignant 32 700 MW nets à la fin de 1980. Il faut signaler que cette augmentation de la capacité de production est uniquement due à l'expansion du parc nucléaire français. Le parc communautaire est actuellement composé pour près de 80 % de réacteurs à uranium enrichi où prédominent pour 62 % du total les réacteurs du type PWR.

En **hydraulique**, la puissance maximale possible nette de l'équipement représente à la fin de 1980 près de 48 300 MW, en augmentation de 2 % par rapport à 1979. Le parc se compose de 33 % de centrales de lacs et de 27 % de centrales au fil de l'eau, tandis que les centrales de pompage ne représentent que 17 % du total. Pour l'ensemble de la Communauté, la productibilité en année moyenne de l'équipement hydraulique atteint 133 TWh, pouvant couvrir près de 12 % de la consommation totale d'énergie électrique.

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS
EVOLUTION DURING 1980

	Number of sets			Installed capacity			Max. Output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producteurs	All power stations	Public Supply	Self producers	All power stations	Power Supply	Self producers
EUR-10									
Situation end 1979		2 347		239 973	202 497	37 476	227 645	192 314	35 331
Commissioned		+ 42		+ 3 981	+ 3 821	+ 160	+ 3 849	+ 3 690	+ 159
Dismantled		- 50		- 2 435	- 1 988	- 447	- 2 243	- 1 825	- 418
Modifications									
Situation end 1980 1980/79		2 339		241 519 + 0,6%	204 330 + 0,9%	37 189 - 0,8%	229 251 + 0,7%	194 179 + 1,0%	35 072 - 0,7%

DEUTSCHLAND									
Situation end 1979		880		71 872	56 402	15 470	67 628	53 248	14 380
Commissioned		+ 18		+ 510	+ 460	+ 50	+ 490	+ 440	+ 50
Dismantled		- 16		- 619	- 427	- 192	- 574	- 392	- 182
Modifications				- 58	- 58	-	- 40	- 40	-
Situation end 1980 1980/79		882		71 705 - 0,2%	56 377 - 0,0%	15 328 - 0,9%	67 504 - 0,2%	53 256 - 0,0%	14 248 - 0,9%

FRANCE									
Situation end 1979	1 116	139	977	30 565	23 020	7 545	29 202	22 000	7 202
Commissioned	+ 8	+ 3	+ 5	+ 204	+ 125	+ 79	+ 202	+ 123	+ 79
Dismantled	- 25	- 2	- 21	- 385	- 165	- 220	- 354	- 153	- 201
Modifications									
Situation end 1980 1980/79	1 101	140	961	30 384 - 0,6%	22 980 - 0,2%	7 404 - 1,9%	29 050 - 0,5%	21 970 - 0,1%	7 080 - 1,7%

ITALIA									
Situation end 1979	1 345	307	1 038	29 071	22 369	6 702	27 627	21 252	6 375
Commissioned	+ 12	+ 6	+ 6	+ 1 589	+ 1 564	+ 25	+ 1 526	+ 1 502	+ 24
Dismantled	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications				- 7	- 7	-	- 7	- 7	-
Situation end 1980 1980/79	1 357	313	1 044	30 653 + 5,4%	23 926 + 7,0%	6 727 + 0,4%	29 146 + 5,5%	22 747 + 7,0%	6 399 + 0,4%

NEEDERLAND									
Situation end 1979		171		16 814	15 314	1 500	16 256	14 856	1 400
Commissioned		+ 1		+ 670	+ 670	.	+ 645	+ 645	.
Dismantled		- 5		- 269	- 269	.	- 258	- 258	.
Modifications				+ 11	+ 11	.	+ 11	+ 11	.
Situation end 1980 1980/79		167		17 226 + 2,4%	15 729 + 2,7%	1 500	16 654 + 2,4%	15 254 + 2,7%	1 400

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

EVOLUTION AU COURS DE 1980

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. possible brute			Puiss. max. possible nette		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteur	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
BELGIQUE									
Situation fin 1979		113		8 567	7 622	945	8 233	7 338	897
Mises en service		+ 1		+ 38	+ 32	+ 6	+ 38	+ 32	+ 6
Déclassés		-		- 62	- 27	- 35	- 60	- 25	- 35
Modifications									
Situation fin 1980 1980/79		114		8 543 + 0,6 %	7 627 + 0,1 %	916 + 5,0 %	8 211 - 0,3 %	7 343 + 0,1 %	868 - 3,2 %
LUXEMBOURG									
Situation fin 1979	46	1	45	233	7	226	221	7	214
Situation fin 1980	46	1	45	233	7	226	221	7	214
UNITED KINGDOM									
Situation fin 1979		528		69 338	64 638	4 700	65 667	61 177	4 490
Mises en service		+ 5		+ 166	+ 166	.	+ 164	+ 164	.
Déclassés		- 2,6		- 1 039	- 1 039	.	- 930	- 930	.
Modifications				+ 9	+ 9	.	- 13	- 13	.
Situation fin 1980 1980/79		507		68 474 - 1,2 %	63 774 - 1,3 %	4 700	64 888 - 1,2 %	60 398 - 1,3 %	4 490
IRELAND									
Situation fin 1979		45		2 456	2 394	62	2 338	2 280	58
Mises en service		+ 1		+ 270	+ 270	.	+ 270	+ 270	.
Déclassés		- 1		- 16	- 16	.	- 15	- 15	.
Situation fin 1980 1980/79		45		2 710 + 10,3 %	2 648 + 10,6 %	62	2 593 + 10,9 %	2 534 + 11,2 %	58
DANMARK									
Situation fin 1979		76		7 424	7 264	160	7 065	6 915	150
Situation fin 1980 1980/79		76		7 424	7 264	160	7 065	6 915	150
ELLAS									
Situation fin 1979		87		3 633	3 467	166	3 406	3 241	165
Mises en service		+ 7		+ 534	+ 534	.	+ 514	+ 514	.
Situation fin 1980 1980/79		94		+ 4 167 + 14,7 %	4 001 + 15,4 %	166	3 920 + 15,1 %	3 755 + 15,8 %	165

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS DES SERVICES PUBLICS MISES EN SERVICE EN 1980

MW (milliers de kW) Nettes

	ENSEMBLE DES GROUPES		PUISSANCE UNITAIRE (MW)				
			≥ 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50
ENSEMBLE DES COMBUSTIBLES	3 690	100 %	1 285	1 150	273	602	380
MONOVALENT	3 022	81,9%	640	1 150	273	602	357
soit : Houille	5	0,1%	-	-	-	-	5
Lignite récent	353	9,6%	-	280	73	-	-
Produits pétroliers	2 065	56,0%	640	600	-	530	295
Gaz naturel	599	16,2%	-	270	200	72	57
BIVALENT	645	17,5%	645	-	-	-	-
soit : Houille/Produits pétroliers	645	17,5%	645	-	-	-	-
TRIVALENT	23	0,6%	-	-	-	-	23
soit : Houille/Prod.pétr./Gaz nat.	23	0,6%	-	-	-	-	23
POUVANT FONCTIONNER AUX :							
Combustibles solides	673	18,2%	645	280	73	-	28
Combustibles liquides	2 733	74,1%	1 285	600	-	530	518
Combustibles gazeux	622	16,8%	-	270	200	72	80

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1980

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs
Jusqu'à 1960		1 202			41 208			38 732			19,9	
1961 à 1965		346			30 378			28 830			14,9	
1966 à 1970		326			47 505			45 384			23,5	
1971 à 1975		290			56 141			53 372			27,6	
1976		53			9 777			9 300			4,8	
1977		33			5 994			5 801			3,0	
1978		17			3 738			3 615			1,9	
1979		30			5 768			5 485			2,8	
1980		42			3 821			3 690			1,9	
T O T A L		2 339		241 519	204 330	37 189	229 251	194 179	35 072	100	100	100

T H E R M I Q U E C L A S S I Q U E

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1980

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L	241 519	204 330	37 189	229 251	194 179	35 072	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50 MW		14 913			13 877			7,1	
50 - 99		29 038			27 854			14,3	
100 - 199		41 962			39 730			20,5	
200 - 499		64 756			61 332			31,6	
> 500	54 310	53 660	650	51 986	51 386	600	22,7	26,5	1,7

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		192 279			182 423			93,9	
Turbines à gaz		11 161			10 891			5,6	
Moteurs à combustion interne		890			865			0,4	
Non inventorié :		-			-			-	

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>		149 524			141 832			73,0	
soit: Houille (1)		60 518			57 309			29,5	
Lignite récent		15 720			14 592			7,5	
Produits pétroliers		62 131			59 151			30,5	
Gaz naturel		10 687			10 351			5,3	
Gaz dérivés et divers		468			429			0,2	
<u>Bivalent :</u>		51 272			48 995			25,2	
soit: Houille/Lignite récent		296			274			0,1	
Houille/Prod.pétroliers		18 827			17 971			9,3	
Houille/Gaz naturel		4 216			3 908			2,0	
Houille/Gaz dérivés		847			798			0,4	
Prod.pétr./Gaz naturel		23 953			23 077			11,9	
Prod.pétr./Gaz dérivés		2 492			2 359			1,2	
Lignite récent/Prod.pétroliers		646			608			0,3	
<u>Trivalent :</u>		3 534			3 351			1,7	
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel		2 922			2 756			1,4	
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés		416			405			0,2	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		196			190			0,1	
Non inventorié		-			-			-	

<u>Pouvant fonctionner à :</u>									
Houille (1)		88 233			83 611			43,0	
Lignite récent (2)		16 858			15 664			8,1	
Produits pétroliers		111 578			106 517			54,9	
Gaz naturel		41 778			40 092			20,6	
Gaz dérivés		4 196			3 962			2,0	

(1) Y compris lignite ancien et briquette

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1980

Name of Station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	18 sets		460	460	440	
NEUMUENSTER	Stdwerke	Steamturbine	1 x 24	24	23	Coal/oil/gas
LEMGO	Stdwerke	Gasturbine	1 x 9	9	8	Natural gas
GOEPPINGEN	Landratsamt	Steamturbine	1 x 11	11	10	Oil/waste
HEIDENHEIM	Stdwerke	Gasmotors	5 x 0,8	4	3	Natural gas
PFORZHEIM	Stdwerke	Gasturbine	1 x 24	24	24	Natural gas/oil
		Steamdriven	1 x 17	17	15	
KARLSRUHE	Stdwerke	Steamdriven	1 x 6	6	6	Natural gas
ARZBERG	B.E.L.G.	Steamdriven	1 x 130	78	73	Lignite
MUENCHEN-SUED	Stdwerke	Steamdriven	1 x 80	80	72	Natural gas/oil
		Gasturbines	2 x 100	200	200	
TUTTLINGEN	Stdwerke	Gasturbines	2 x 0,5	1	1	Natural gas
DARMSTADT	T.H.	Steamdriven	1 x 5	5	5	Coal
<hr/>						
<u>Self-producers</u>						
Various			50	50	50	
<hr/>						
<u>TOTAL</u>			510	510	490	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1980

Period of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1950		521		17 768	10 981	6 787	16 512	10 252	6 260	23,0	17,4	43,9
1961 to 1965		123		12 299	9 301	2 998	11 675	8 847	2 828	17,3	16,6	19,8
1966 to 1970		70		10 692	7 977	2 715	10 103	7 580	2 523	15,0	14,2	17,7
1971 to 1975		115		22 062	20 064	1 998	22 062	18 913	1 867	32,7	35,5	13,1
1976		17		4 300	3 560	740	4 300	3 412	680	6,4	6,4	4,8
1977		9		990	990	-	947	947	-	1,4	1,8	-
1978		5		1 291	1 291	-	1 234	1 234	-	1,8	2,3	-
1979		4		1 793	1 753	40	1 671	1 631	40	2,5	3,1	0,3
1980		18		510	460	50	490	440	50	0,7	0,8	0,4
TOTAL		882		71 705	56 377	15 328	67 504	53 256	14 248	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1980 -

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers
TOTAL	71 705	56 377	15 328	67 504	53 256	14 248	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	12 596	4 543	8 053	11 934	4 456	7 478	17,7	8,4	52,5
50 - 99	9 943	8 100	1 843	9 396	7 660	1 736	13,9	14,4	12,2
100 - 199	17 674	14 212	3 462	16 557	13 328	3 229	24,5	25,0	22,7
200 - 499	21 422	20 102	1 320	20 095	18 890	1 205	29,8	35,5	8,5
≥ 500	10 070	9 420	650	9 522	8 922	600	14,1	16,7	4,2

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	67 111	52 400	14 711	63 018	49 360	13 658	93,4	92,7	95,9
Gas turbine	4 315	3 843	472	4 228	3 768	460	6,3	7,0	3,2
Diesels	279	134	145	258	128	130	0,4	0,2	0,9
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :	53 640	40 410	13 230	50 409	38 063	12 346	74,7	71,5	86,7
of which: Hard coal	17 312	10 727	6 585	16 227	10 084	6 143	24,0	18,9	43,1
Brown coal	13 655	12 875	780	12 710	11 970	740	18,8	22,5	5,2
Petroleum products	12 545	8 982	3 563	11 814	8 477	3 337	17,5	15,9	23,4
Natural gas	10 128	7 572	2 302	9 668	7 307	2 126	14,3	13,7	14,9
Derived gases and others		254			225			0,4	
<u>Bivalent</u> :	17 139	15 041	2 098	16 202	14 320	1 902	24,0	26,9	13,3
of which: Hard coal/Brown coal	396	296	100	366	274	92	0,5	0,5	0,6
Hard coal/Petr. products	6 350	5 716	640	6 022	5 432	590	8,9	10,2	4,1
Hard coal/Natural gas	3 314	1 189	1 278	3 018	1 080	1 140	4,5	2,0	8,0
Hard coal/Derived gases		847			798			1,5	
Petr. products/Natural gas	6 194	6 114	80	5 983	5 903	80	8,9	11,1	0,6
Petr. products/Derived gases	713	713	-	679	679	-	5,0	1,3	-
Brown coal/Petr. products	166	166	-	154	154	-	0,2	0,3	-
<u>Trivalent</u> :	926	926	-	873	873	-	1,3	1,6	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Natural Gas	631	631	-	585	585	-	0,9	1,1	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	99	99	-	98	98	-	0,1	0,2	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	196	196	-	190	190	-	2,3	0,4	-
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Can be operated with:									
Hard coal	28 304	19 701	8 603	26 232	18 267	7 965	38,9	34,3	55,9
Brown coal	14 413	13 533	880	11 534	10 702	832	47,1	20,1	5,8
Petroleum products	26 900	22 617	4 283	25 525	21 518	4 007	37,8	40,4	28,1
Natural gas	21 079	15 506	3 660	20 021	14 875	3 346	29,7	27,9	23,4
Derived gases		1 913			1 800			3,4	

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1980

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	3 groupes		125	125	123	
BREST-PORTZIC	EDF	Diesel	2 x 20	40	40	Fuel-oil
BRENNILIS	EDF	Turbines à gaz	1 x 85	85	83	Fuel-oil
<u>Autoproductions</u>	5 groupes		79	79	79	
DARBLAY 5	Papeteries la Chap	Contrepression	1 x 9	9	9	Déchets
SALINDRES 5	Pechiney	Turbines à gaz	1 x 26	26	26	Gaz naturel
SAINT-NAZAIRE 5	Alstom Atl.	Contrepression	1 x 3,3	3,3	3,2	Fuel-oil
BERRE 2	Shell-Chimie	Turbines à gaz	1 x 28	28	28	Fuel-oil
		Contrepression	1 x 13	13	13	Fuel-oil
<u>TOTAL</u>	8 groupes		204	204	202	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1980

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproductions	ENSEMBLE	Services publics	Autoproductions	ENSEMBLE	Services publics	Autoproductions	ENSEMBLE	Services publics	Autoproductions
Jusqu'à 1960	838	57	781	8 220	4 247	3 973	7 846	4 936	3 810	27,0	18,4	53,8
1961 à 1965	65	21	44	4 042	3 240	802	3 836	3 088	740	13,2	14,1	10,5
1966 à 1970	77	26	51	7 671	6 691	980	7 309	6 383	926	25,2	29,1	13,1
1971 à 1975	80	24	56	7 114	5 824	1 290	6 788	5 547	1 241	23,3	25,2	17,5
1976	9	3	6	1 476	1 411	65	1 446	1 381	65	5,0	6,3	0,9
1977	13	4	9	1 542	1 420	122	1 512	1 390	122	5,2	6,3	1,8
1978	10	2	8	87	22	65	83	22	61	0,3	0,1	0,9
1979	1	-	1	28	-	28	28	-	28	0,1	-	0,4
1980	8	3	5	204	125	79	202	123	79	0,7	0,5	1,1
<u>TOTAL</u>	1 101	140	961	30 384	22 980	7 404	29 050	21 970	7 080	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1980

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	30 384	22 980	7 404	29 050	21 970	7 080	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	4 090	313	3 777	3 875	231	3 644	13,3	1,1	51,5
50 - 99	1 634	762	872	1 499	674	825	5,2	3,1	11,6
100 - 199	6 821	5 110	1 711	6 486	4 893	1 593	22,3	22,2	22,5
200 - 499	10 839	9 795	1 044	10 355	9 337	1 018	35,6	42,5	14,4
> 500	7 000	7 000	-	6 835	6 835	-	23,5	31,1	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	28 078	22 407	5 671	26 995	21 429	5 566	92,9	97,5	78,6
Turbines à gaz	1 007	422	585	945	391	554	3,3	1,8	7,8
Moteurs à combustion interne	185	151	34	180	150	30	0,6	0,7	0,4
Non inventorié :	1 114	-	1 114	930	-	930	3,2	-	13,1

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	19 760	16 835	2 935	18 982	16 189	2 793	65,3	73,7	39,4
soit: Houille (1)	5 940	4 550	1 390	5 670	4 350	1 320	19,5	19,8	6,0
Lignite récent	668	248	420	627	227	400	2,1	1,0	1,8
Produits pétroliers	12 240	11 545	695	11 807	11 144	663	40,6	50,7	9,4
Gaz naturel	620	470	150	607	449	158	2,1	2,0	2,2
Gaz dérivés et divers	292	22	270	274	22	252	0,9	0,1	3,6
Bivalent :	8 030	5 710	2 329	7 649	5 377	2 272	26,3	24,5	32,0
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	4 549	3 760	789	4 355	3 580	775	15,0	16,3	10,9
Houille/Gaz naturel	860	800	60	776	718	58	2,7	3,3	0,8
Houille/Gaz dérivés	520	-	520	505	-	505	17,4	-	7,1
Prod.pétr./Gaz naturel	1 100	800	300	1 048	759	289	3,6	3,5	4,1
Prod.pétr./Gaz dérivés	1 010	350	660	965	320	645	3,3	1,5	9,1
Lignite récent/Prod.pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :	1 575	435	1 140	1 489	404	1 085	5,1	1,8	15,3
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	435	435	-	404	404	-	1,4	1,8	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	1 140	-	1 140	1 085	-	1 085	3,7	-	15,3
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	1 000	-	1 000	930	-	930	3,2	-	13,1

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	13 444	9 545	3 899	12 795	9 052	3 743	44,0	41,2	52,8
Lignite récent	668	248	420	627	227	400	2,1	1,0	5,6
Produits pétroliers	20 474	16 890	3 584	19 661	16 204	3 457	67,7	73,8	48,8
Gaz naturel	3 015	2 505	510	2 835	2 330	505	9,8	10,6	7,1
Gaz dérivés	2 940	350	2 590	2 807	320	2 487	9,7	1,4	35,1

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1980

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	6 groupes		1 570	1 564	1 502	
PORTO TOLLO	ENEL	Condensation	1 x 660	660	640	Produits pétroliers
TERMINI-IMERESE	ENEL	Condensation	1 x 320	320	300	Produits pétroliers
PRIOLO GARGALLO	ENEL	Condensation	1 x 320	320	300	Produits pétroliers
ALESSANDRIA	ENEL	Turbine à gaz	1 x 90	88	87,5	Produits pétroliers
CARPI	ENEL	Turbine à gaz	1 x 90	88	87,5	Produits pétroliers
PIETRAFITTA	ENEL	Turbine à gaz	1 x 90	88	87,5	Produits pétroliers
<u>Autoproducteurs</u>	6 groupes		25	25	24	
MAGENTA	SAFFA	Soutirage	1 x 11	11	11	Produits pétroliers
DIVERS < 10 MW			14	14	13	Divers
<u>TOTAL</u>	12 groupes		1 595	1 589	1 526	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1980

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960	595	103	492	4 031	2 719	1 312	3 822	2 581	1 241	13,1	11,3	19,4
1961 à 1965	242	75	167	5 115	3 455	1 680	4 878	3 278	1 600	16,7	14,4	25,0
1966 à 1970	245	65	180	7 345	6 483	861	7 034	6 214	820	24,1	27,3	12,8
1971 à 1975	193	41	152	8 130	5 826	2 304	7 692	5 494	2 198	26,4	24,2	34,3
1976	33	7	26	1 546	1 318	228	1 453	1 238	215	5,0	5,4	3,4
1977	19	8	11	1 610	1 461	149	1 522	1 381	141	5,2	6,7	2,2
1978	10	2	8	209	120	89	206	119	87	0,7	0,5	1,4
1979	8	6	2	1 056	980	79	1 013	940	73	3,5	4,1	1,1
1980	12	6	6	1 589	1 564	25	1 526	1 502	24	5,2	6,6	0,4
T O T A L	1 357	313	1 044	30 653	23 926	6 727	29 146	22 747	6 399	100	100	100

T H E R M I Q U E C L A S S I Q U E

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1980

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L	30 653	23 926	6 727	29 146	22 747	6 399	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50 MW	5 083	899	4 184	4 862	877	3 985	16,7	3,9	62,3
50 - 99	4 240	2 995	1 245	4 062	2 879	1 183	13,9	12,7	18,5
100 - 199	5 308	4 010	1 298	5 045	3 814	1 231	17,3	16,8	19,2
200 - 499	14 162	14 162	-	13 362	13 362	-	45,8	58,7	-
> 500	1 860	1 860	-	1 815	1 815	-	6,2	8,0	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	28 966	22 507	6 459	27 470	21 336	6 134	94,2	93,8	95,8
Turbines à gaz	1 488	1 365	123	1 480	1 359	121	5,1	6,0	1,9
Moteurs à combustion interne	199	54	145	196	52	144	0,7	0,2	2,3
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>	19 129	15 987	3 142	18 242	15 204	3 038	62,6	66,8	47,5
soit: Houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	68	68	-	61	61	-	0,2	0,3	-
Produits pétroliers	18 350	15 892	2 458	17 502	15 117	2 385	60,0	66,4	37,3
Gaz naturel	364	3	361	348	3	345	1,2	0,0	5,4
Gaz dérivés et divers	347	24	323	331	23	388	1,1	0,1	4,8
<u>Bivalent :</u>	10 548	6 963	3 585	9 984	6 623	3 361	34,3	29,1	52,5
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	1 459	1 436	23	1 402	1 380	22	4,8	6,1	0,3
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétr./Gaz naturel	6 335	4 617	1 718	5 958	4 388	1 570	20,4	19,3	24,5
Prod.pétr./Gaz dérivés	2 504	660	1 844	2 390	621	1 769	8,2	2,7	27,6
Lignite récent/Prod.pétroliers	250	250	-	234	234	-	0,8	1,0	-
<u>Trivalent :</u>	976	976	-	920	920	-	3,2	4,0	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	976	976	-	920	920	-	3,2	4,0	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille	2 435	2 412	23	2 322	2 300	22	8,0	10,1	0,3
Lignite récent	318	318	-	295	295	-	1,0	1,3	-
Produits pétroliers	29 874	23 831	6 043	28 406	22 660	5 746	97,4	99,6	89,8
Gaz naturel	7 675	5 596	2 079	7 226	5 311	1 915	24,8	23,3	29,9
Gaz dérivés	2 851	686	2 165	2 721	644	2 077	9,3	2,8	32,5

1. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1980

Name of Station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u> AMER	1 set PNEM	Condensation	670 670	670 670	645 645	Coal/Fuel oil

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1980

Period of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1960		83			1 420			1 357			8,9	
1961 to 1965		19			2 110			2 010			13,2	
1966 to 1970		31			3 442			3 320			21,8	
1971 to 1975		25			5 161			5 051			33,1	
1976		2			378			371			2,4	
1977		3			1 265			1 251			8,2	
1978		3			1 280			1 249			8,2	
1979		-			-			-			-	
1980		1			670			645			4,2	
TOTAL		167		17 226	15 726	1 500	16 654	15 254	1 400	100	100	100

P O W E R S T A T I O N S

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1980 -

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers
T O T A L	17 226	15 726	1 500	16 654	15 254	1 400	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	685	594	3,9
50 - 99	1 814	1 798	11,8
100 - 199	4 724	4 547	29,8
200 - 499	4 341	4 244	27,8
≥ 500	4 162	4 071	26,7

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	15 172	14 711	96,4
Gas turbine	537	526	3,4
Diesels	17	17	0,2
Non inventoried	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>	3 181	3 089	20,3
of which: Hard coal	-	-	-
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	920	875	5,7
Natural gas	2 227	2 180	14,3
Derived gases and others	34	34	0,2
<u>Divalent :</u>	12 545	12 165	79,7
of which: Hard coal/Brown coal	-	-	-
Hard coal/Petr. products	1 160	1 114	7,3
Hard coal/Natural gas	230	223	1,5
Hard coal/Derived gases	-	-	-
Petr. products/Natural gas	10 805	10 487	68,7
Petr. products/Derived gases	350	341	2,2
Brown coal/Petr. products	-	-	-
<u>Trivalent :</u>	-	-	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Natural Gas	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	-	-	-
Non inventoried	-	-	-

Can be operated with:			
Hard coal	1 390	1 337	8,7
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	13 235	12 817	84,0
Natural gas	13 262	12 890	84,5
Derived gases	384	375	0,2

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1980

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	1 groupe		32	32	32	Produits pétroliers
GAND	Ville	Diesel	1 x 32	32	32	
<u>Autoproducteurs</u>	2 groupes		6	6	6	Produits pétroliers Produits pétroliers
QENAPPE	Raff. Tirlem	Turbines à vapeur	1 x 4	4	4	
BRUGELETTE	Raff. Tirlem	Turbines à vapeur	1 x 2	2	2	
TOTAL	3 groupes		38	38	38	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1980

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss. brute (MW)			Puissance max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960	.	52	.	2 660	2 111	549	2 548	2 023	525	31,0	27,6	7,1
1961 à 1965	26	9	17	1 094	988	106	1 037	938	99	12,6	12,8	11,4
1966 à 1970	27	18	9	1 569	1 463	106	1 509	1 418	91	18,4	19,3	10,5
1971 à 1975	36	21	15	2 288	2 146	115	2 202	2 089	113	26,8	28,4	13,0
1976	11	9	2	464	458	6	442	436	6	5,4	5,9	0,7
1977	4	1	3	120	112	8	118	110	8	1,4	1,5	0,9
1978	2	1	1	16	13	3	16	13	3	0,2	0,2	0,3
1979	6	2	4	321	304	17	301	284	17	3,7	3,9	1,9
1980	3	1	2	38	32	6	38	32	6	0,5	0,4	0,7
TOTAL	.	114	.	8 543	7 627	916	8 211	7 343	868	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1980

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	8 543	7 627	916	8 211	7 343	868	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	2 087	1 171	916	2 019	1 151	868	24,6	15,7	100
50 - 99	1 138	1 138	-	1 090	1 090	-	13,3	14,8	
100 - 199	2 943	2 943	-	2 817	2 817	-	34,3	38,4	
200 - 499	2 375	2 375	-	2 285	2 285	-	27,8	31,1	
> 500	-	-	-	-	-	-	-	-	

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	7 567	6 790	777	7 243	6 513	730	88,2	88,7	84,1
Turbines à gaz	768	681	87	764	677	87	9,3	9,2	10,0
Moteurs à combustion interne	208	156	52	204	153	51	2,5	2,1	5,9
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	3 429	3 220	209	3 316	3 121	195	40,4	42,5	22,5
soit: Houille (1)	626	580	46	590	545	45	7,2	7,4	5,2
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	2 716	2 575	141	2 643	2 515	128	32,2	34,3	14,7
Gaz naturel	58	58	-	55	55	-	0,7	0,7	-
Gaz dérivés et divers	29	7	22	28	6	22	0,3	0,1	2,5
Bivalent :	3 722	3 210	512	3 554	3 068	486	43,3	41,8	56,0
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	1 048	876	172	1 009	849	160	12,3	11,6	18,4
Houille/Gaz naturel	326	298	28	307	281	26	3,7	3,8	3,0
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétr./Gaz naturel	1 891	1 617	274	1 803	1 540	263	21,9	21,0	30,3
Prod.pétr./Gaz dérivés	457	419	38	435	398	37	5,3	5,4	4,3
Lignite récent/Prod.pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :	1 391	1 197	195	1 341	1 154	187	16,3	15,7	21,5
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	971	880	91	934	847	87	11,4	11,5	10,0
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	421	317	104	407	307	100	5,0	4,2	11,5
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	3 302	2 861	441	3 247	2 829	418	39,5	38,5	48,2
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	7 504	6 684	820	7 231	6 456	775	88,0	87,9	89,3
Gaz naturel	3 246	2 853	393	3 099	2 723	376	37,7	37,7	43,3
Gaz dérivés	907	743	164	870	74	159	10,6	9,7	18,3

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT

- SITUATION FIN 1980 -

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	46	1	45	233	7	226	221	7	214	100	100	100

a) Selon l'âge des groupes

Jusqu'à 1960	35	-	35	182	-	182	170	-	170	77	-	79
1961 à 1965	5	-	5	30	-	30	30	-	30	14	-	14
1966 à 1970	1	-	1	9	-	9	9	-	9	4	-	4
1971 à 1975	4	-	4	5	-	5	5	-	5	2	-	2
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	1	1	-	7	7	-	7	7	-	3,2	100	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) Par tranche de puissance unitaire

< 50				226	7	226	214	7	214	100	100	100
------	--	--	--	-----	---	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----

c) Selon la nature des groupes

Turbines à vapeur				143	7	143	136	7	136	64	100	64
Turbines à gaz				13	-	13	13	-	13	6	-	6
Moteurs à combustion interne				70	-	70	65	-	65	30	-	30

d) Selon le combustibles utilisable

<u>Monovalent :</u>				92	7	92	85	7	85	40	100	40
soit : Produits pétroliers				24	-	24	20	-	20	9	-	9
Gaz dérivés et divers				68	7	68	65	7	65	31	100	31
<u>Bivalent :</u>				68	-	68	65	-	65	30	-	30
soit : Produits pétroliers / Gaz dérivés												
<u>Trivalent :</u>				66	-	66	64	-	64	30	-	30
soit : Houille/Produits pétroliers/ Gaz dérivés												
Pouvant fonctionner à :												
Houille				66	-	66	60	-	60	28	-	28
Produits pétroliers				158	-	158	150	-	150	70	-	70
Gaz dérivés				202	-	202	195	-	195	91	-	91

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS
STRUCTURE OF PLANT
- SITUATION END 1980 -

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Max. output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
T O T A L		45		2 710	2 648	62	2 592	2 534	58	100	100	100

a) By age of generating sets

to 1960	20			379			350			13,9	
1961 to 1965	9			353			330			13,0	
1966 to 1970	7			367			348			13,7	
1971 to 1975	4			392			376			14,8	
1976	1			250			250			9,9	
1977	1			250			250			9,9	
1978	1			300			300			11,8	
1979	1			87			87			3,4	
1980 (*)	1			270			270			10,6	

b) According to size of sets

< 50	676	614	62	627	569	58		22,4	
50 - 99	586	586	-	562	562	-		22,4	
100 - 199	678	678	-	633	633	-		25,0	
200 - 499	770	770	-	770	770	-		30,4	

c) According to nature of sets

Steam driven		2 533	-		2 421	-		95,5	
Gas turbines	115	115	-	113	113	-		4,5	
Diesel		-			-			-	

d) By type of fuel used

<u>Monovalent</u>		2 648			2 534			100	
of which:		16			15			0,6	
Hard coal		416			384			15,1	
Peat		1 859			1 778			70,2	
Petroleum products		357			357			14,1	
Natural gas									

Can be operated with :		16			15			0,6	
Hard coal		416			384			15,1	
Peat		1 859			1 778			70,2	
Petroleum products		357			357			14,1	
Natural gas									

(*) AGHADA 1 x 270 MW Natural gas

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1980

Name of Station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	5 sets		166	166	164	
GRAIN	CEGB	Gasturbine	1 x 29	29	29	Gasoil
LITTLEBROOK D	CEGB	Gasturbine	1 x 35	35	35	Gasoil
WATFORD	CEGB	Gasturbine	1 x 70	70	70	Gasoil
BOWMORE	NSHEB	Diesel	1 x 2	2	2	Distillate Fuel Oil
KILROOT	NIES	Gasturbine	1 x 30	30	28	Distillate Fuel Oil

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1980

Period of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1960		267			17 515			16 385			27,1	
1961 to 1965		71			9 663			9 158			15,1	
1966 to 1970		94			18 560			17 720			29,3	
1971 to 1975		37			12 965			12 360			20,4	
1976		10			2 030			1 855			3,1	
1977		5			156			152			0,3	
1978		2			705			671			1,1	
1979		16			2 014			1 933			3,2	
1980		5			166			164			0,3	
TOTAL		507			68 474		4 700	64 888		4 490	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1980 -

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers
TOTAL	68 474	63 774	4 700	64 888	60 398	4 490	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	4 813	4 224	7,0
50 - 99	12 362	11 974	19,8
100 - 199	7 791	7 342	12,2
200 - 499	8 220	7 725	12,8
> 500	30 588	29 133	48,2

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	59 977	56 741	93,9
Gas turbine	3 640	3 502	5,8
Diesels	157	155	0,3
Non inventoried	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>	60 075	56 872	94,2
of which: Hard coal	43 535	41 262	68,3
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	16 420	15 498	25,6
Natural gas	-	-	-
Derived gases and others	120	112	0,2
<u>Bivalent :</u>	3 699	3 526	5,8
of which: Hard coal/Brown coal	-	-	-
Hard coal/Petr. products	2 000	1 920	3,2
Hard coal/Natural gas	1 699	1 606	2,6
Hard coal/Derived gases	-	-	-
Petr. products/Natural gas	-	-	-
Petr. products/Derived gases	-	-	-
Brown coal/Petr. products	-	-	-
<u>Trivalent :</u>	-	-	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Natural Gas	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	-	-	-
Non inventoried	-	-	-
<hr/>			
Can be operated with:			
Hard coal	47 234	44 788	74,2
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	18 420	17 418	28,8
Natural gas	1 699	1 606	2,6
Derived gases	120	112	0,2

1. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1980

Name of Station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>		N I L				

11. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1980

Period of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1960		43			1 471			1 400			20,3	
1961 to 1965		10			869			817			11,8	
1966 to 1970	9	9	-	2 036	2 036	-	1 951	1 951	-	27,6	28,2	-
1971 to 1975	9	9	-	1 576	1 576	-	1 490	1 490	-	21,1	21,5	-
1976	2	2	-	342	342	-	327	327	-	4,6	4,7	-
1977	2	2	-	340	340	-	320	320	-	4,5	4,6	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	1	1	-	630	630	-	610	610	-	8,6	8,9	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	.	76	.	7 424	7 264	160	7 065	6 915	150	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1980 -

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers
TOTAL	7 424	7 264	160	7 065	6 915	150	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	1 108	948	160	1 058	908	150	15,0	13,1	100
50 - 99	1 011	1 011	-	967	967	-	13,7	14,0	-
100 - 199	1 384	1 384	-	1 311	1 311	-	18,6	19,0	-
200 - 499	3 291	3 291	-	3 119	3 119	-	44,1	45,1	-
≥ 500	630	630	-	610	610	-	8,6	8,8	-

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	6 972	6 972	-	6 625	6 625	-	93,6	95,8	-
Gas turbine	225	225	-	225	225	-	3,2	3,3	-
Diesels	67	67	-	65	65	-	0,9	0,9	-
Non inventoried	160	-	160	150	-	150	2,1	-	100

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>	3 390	3 390	-	3 218	3 218	-	45,5	46,5	-
of which: Hard coal	1 110	1 110	-	1 053	1 053	-	14,9	15,2	-
Brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	2 280	2 280	-	2 165	2 165	-	30,6	31,3	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases and others	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Bivalent :</u>	3 874	3 874	-	3 696	3 696	-	52,3	53,4	-
of which: Hard coal/Brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal/Petr. products	3 874	3 874	-	3 696	3 696	-	53,3	53,4	-
Hard coal/Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal/Derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petr. products/Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petr. products/Derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal/Petr. products	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Trivalent :</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
of which: Hard coal/Petr.pr./ Natural Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventoried	160	-	160	150	-	150	2,1	-	100

Can be operated with:									
Hard coal	4 984	4 984	-	4 749	4 749	-	67,2	68,7	-
Brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	6 154	6 154	-	5 861	5 861	-	82,9	84,8	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1980

Name of Station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	7 sets		534	534	514	
KARDIA	PPC	Condensation	1 x 300	300	280	Lignite
LAVRION	PPC	Gasturbines	2 x 24	48	48	Petroleum products
"	PPC	Gasturbines	2 x 36	72	72	Petroleum products
"	PPC	Gasturbines	2 x 57	114	114	Petroleum products

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1980

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1960		56			365			345			9,2	
1961 to 1965		9			399			364			9,7	
1966 to 1970		6			486			450			12,0	
1971 to 1975		14			2 187			2 052			54,6	
1976		2			30			30			0,8	
1977		-			-			-			-	
1978		-			-			-			-	
1979		-			-			-			-	
1980		7			534			514			13,7	
T O T A L		94			4 167	166		3 920	3 755	165	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1980 -

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers
T O T A L	4 167	4 001	166	3 920	3 755	165	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		920			860			22,9	
50 - 99		270			250			6,7	
100 - 199		1 110			1 045			27,8	
200 - 499		1 700			1 600			42,6	
≥ 500		-	-	-	-	-	-	-	-

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		3 514			3 280			87,4	
Gas turbine		333			330			8,8	
Diesels		154			145			3,8	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>		3 771			3 535			94,1	
of which: Hard coal		-			-			-	
Brown coal		2 113			1 950			51,9	
Petroleum products		1 658			1 585			42,2	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		-			-			-	
<u>Bivalent :</u>		230			220			5,9	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr. products		-			-			-	
Hard coal/Natural gas		-			-			-	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr. products/Natural gas		-			-			-	
Petr. products/Derived gases		-			-			-	
Brown coal/Petr. products		230			220			5,9	
<u>Trivalent :</u>		-			-			-	
of which: Hard coal/Petr.pr./Natural Gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried	166	-	166	165	-	165	100	-	100

Can be operated with:									
Hard coal		-			-			-	
Brown coal		2 343			2 170			57,8	
Petroleum products		1 888			1 805			48,1	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases		-			-			-	

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
EUR 10									
Situation fin 1979	116	99	17	28 225	27 250	975	26 250	25 398	852
Mises en services	+ 7	+ 7	-	+ 6 669	+ 6 669	-	+ 6 400	+ 6 400	-
Déclassés	- 2	- 2	-	- 292	- 292	-	- 277	- 277	-
Modifications	-	-	-	+ 262	+ 262	-	+ 344	+ 344	-
Situation fin 1980	121	104	17	34 864	33 889	975	32 717	31 865	852
1980/79				+ 23,5 %	+ 24,4 %		+ 24,6 %	+ 25,5 %	
DEUTSCHLAND									
Situation end 1979	16	15	1	9 164	9 007	157	8 718	8 561	157
Decommissioned	- 1	- 1	-	- 250	- 250	-	- 237	- 237	-
Modifications	-	-	-	+ 144	+ 144	-	+ 144	+ 144	-
Situation end 1980	15	14	1	9 058	8 901	157	8 625	8 468	157
1980/79				- 1,2 %	- 1,2 %		- 1,1 %	- 1,1 %	
FRANCE									
Situation fin 1979	22	21	1	8 500	8 494	6	8 034	8 028	6
Mises en service (*)	+ 7	+ 7	-	+ 6 669	+ 6 669	-	+ 6 400	+ 6 400	-
Déclassés	- 1	- 1	-	- 42	- 42	-	- 40	- 40	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation fin 1980	28	27	1	15 127	15 121	6	14 394	14 388	6
1980/79				+ 78,0 %	+ 78,0 %		+ 79,2 %	+ 79,2 %	
ITALIA									
Situation end 1979	7	7	-	1 160	1 160	-	1 113	1 113	-
Situation end 1980	7	7	-	1 160	1 160	-	1 113	1 113	-
NEDERLAND									
Situation fin 1979	2	2	-	527	527	-	499	499	-
Situation fin 1980	2	2	-	530	530	-	499	499	-
1980/79				+ 0,6 %	+ 0,6 %				
BELGIQUE									
Situation fin 1979	5	5	-	1 761	1 761	-	1 670	1 670	-
Situation fin 1980	5	5	-	1 761	1 761	-	1 670	1 670	-
UNITED KINGDOM									
Situation end 1979	63	48	15	7 111	6 299	812	6 216	5 527	689
Modifications	-	-	-	+ 118	+ 118	-	+ 200	+ 200	-
Situation end 1980	63	48	15	7 229	6 417	812	6 416	5 727	689
1980/79				+ 1,7 %	+ 1,9 %		+ 3,2 %	+ 3,6 %	

(*) FRANCE : Gravelines 3 x 1008 MW PWR
 Dampierre 2 x 1008 MW PWR
 Tricastin 2 x 1008 MW PWR

	MW (milliers de kW)											
	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs

TOTAL	121	104	17	34 864	33 889	975	32 717	31 865	852	100	100	100
-------	-----	-----	----	--------	--------	-----	--------	--------	-----	-----	-----	-----

a) BY AGE OF GENERATING SETS

SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1960	13	2	11	522	58	464	430	55	375	1,3	0,2	44,0
1961 - 1965	48	46	2	3 211	3 163	48	2 787	2 748	39	8,5	8,6	4,6
1966 - 1970	15	14	1	2 758	2 658	100	2 577	2 485	92	7,9	7,8	10,8
1971 - 1975	18	17	1	7 223	7 023	200	6 761	6 578	183	20,7	20,6	21,5
1976	7	5	2	4 087	3 924	163	3 906	3 743	163	11,9	11,7	19,1
1977	4	4	-	3 309	3 309	-	3 150	3 150	-	9,6	9,9	-
1978	6	6	-	4 271	4 271	-	4 042	4 042	-	12,4	12,7	-
1979	3	3	-	2 814	2 814	-	2 664	2 664	-	8,1	8,4	-
1980	7	7	-	6 669	6 669	-	6 400	6 400	-	19,6	20,1	-

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

200	4 033	3 258	775	3 594	2 925	669	10,9	9,2	78,5
200 - 599	8 064	7 864	200	7 577	7 394	183	23,2	23,2	21,5
600 - 999	8 466	8 466	-	7 890	7 890	-	24,1	24,8	-
1 000	14 301	14 301	-	13 656	13 656	-	41,7	42,9	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

SELON LE TYPE DE REACTEUR

1 - natural uranium reactor	6 960	6 480	480	6 230	5 840	390	19,0	18,3	45,8
2 - enriched uranium reactor	27 433	27 738	295	26 053	25 774	279	79,3	80,9	32,7
of which :									
BWR	4 083	4 083	-	3 912	3 912	-	12,0	12,3	-
PWR	20 935	20 772	163	19 891	19 728	163	60,8	61,9	19,1
AGR	2 166	2 134	32	2 024	2 000	24	6,2	6,3	2,8
advanced	249	149	100	226	134	92	0,7	0,4	10,8
3 - fast reactors	471	271	200	434	251	183	1,3	0,8	21,5

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

SITUATION END 1980

SITUATION FIN 1980

MW (thousands of kW)
GWh (millions of kWh)MW (milliers de kW)
GWh (millions de kWh)

		Puissance maximale possible		Productivité en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)
		Brute (MW)	Nette (MW)		
EUR 10	Ensemble des centrales	48 598	48 280	132 959	13 887
	soit : - Centrales de lacs	16 124	16 076	31 453	2 565
	- Centrales de pompage	8 246	8 196	-	9 037
	- Centrales d'éclusées	11 010	10 910	33 956	2 241
	- Centrales au fil de l'eau	13 218	13 098	67 550	4
BR DEUTSCHLAND	All power stations	6 493	6 463	15 399	3 340
	of which : - Reservoir stations	657	643	1 030	369
	- Pumping stations	2 649	2 616	-	2 356
	- Pondage stations	746	736	1 482	615
	- Run-of-river stations	2 441	2 468	12 887	-
FRANCE	Ensemble des centrales	19 441	19 285	64 122	1 840
	soit : - Centrales de lacs	6 077	6 096	11 373	234
	- Centrales de pompage	840	840	-	1 000
	- Centrales d'éclusées	4 668	4 606	13 469	1 604
	- Centrales au fil de l'eau	7 856	7 743	39 280	2
ITALIA	All power stations	15 904	15 816	44 572	3 019
	of which : - Reservoir stations	6 311	6 285	11 404	1 572
	- Pumping stations	1 452	1 445	-	1 423
	- Pondage stations	5 398	5 370	18 320	22
	- Run-of-river stations	2 743	2 716	14 848	2
BELGIQUE	Ensemble des centrales	1 130	1 128	262	1 250
	soit : - Centrales de lacs	13	13	27	-
	- Centrales de pompage	1 057	1 056	-	1 250
	- Centrales au fil de l'eau	60	59	235	-
LUXEMBOURG	Ensemble des centrales	1 223	1 213	87	1 694
	soit : - Centrales de lacs	10	10	22	-
	- Centrales de pompage	1 196	1 187	-	1 694
	- Centrales au fil de l'eau	17	16	65	-
UNITED KINGDOM	All power stations	2 451	2 446	4 081	1 304
	of which : - Reservoir stations	1 653	1 648	3 931	390
	- Pumping stations	760	760	-	914
	- Run-of-river stations	38	38	150	-
IRELAND	All power stations	532	532	730	440
	of which : - Reservoir stations	38	38	35	-
	- Pumping stations	292	292	-	440
	- Pondage stations	198	198	685	-
	- Run-of-river stations	4	4	10	-
DANMARK	All power stations (= run-of-river stations)	9	8	25	-
ELLAS	Ensemble des centrales	1 415	1 389	3 681	-
	soit : - Centrales de lacs	1 365	1 343	3 631	-
	- Centrales au fil de l'eau	50	46	50	-
		Installed	Max. Output	Energy capability in an average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)
		Capacity (MW)			

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

EVOLUTION DURING 1980

EVOLUTION AU COURS DE 1980

MW (thousands of kW)
GWh (millions of kWh)

MW (milliers de kW)
GWh (millions de kWh)

	Puissance maximale possible		Productibilité des apports naturels en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)	Capacité totale des réservoirs (GWh)
	Brute (MW)	Nette (MW)			
<u>EUR 10</u>					
Situation fin 1979	47 537	47 279	131 282	12 057	.
Mises en service	+ 1 019	+ 988	+ 888	+ 830	+ 2
Modifications	+ 39	+ 13	+ 779	-	+ 94
Situation fin 1980	48 598	48 280	132 959	12 887	.
1980/79	+ 2,2 %	+ 2,1 %	+ 1,3 %	+ 6,9 %	.
<u>BH DEUTSCHLAND</u>					
Situation fin 1979	6 478	6 448	15 337	3 340	361
Mises en service	+ 18	+ 18	+ 62	-	-
Modifications	+ 6 493	+ 6 463	+ 15 399	+ 3 340	+ 361
Situation fin 1980	+ 0,2 %	+ 0,2 %	+ 0,4 %		
1980/79					
<u>FRANCE</u>					
Situation fin 1979	19 250	19 141	62 588	1 840	9 161
Mises en service	+ 146	+ 128	+ 755	-	-
Modifications	+ 42	+ 16	+ 779	-	+ 94
Situation fin 1980	19 441	19 285	64 122	1 840	9 255
1980/79	+ 1,0 %	+ 0,8 %	+ 2,5 %		.
<u>ITALIA</u>					
Situation fin 1979	15 679	15 603	44 541	2 919	7 640
Mises en service	+ 225	+ 213	+ 31	+ 100	+ 2
Situation fin 1980	15 904	15 816	44 572	3 019	7 641
1980/79	+ 1,4 %	+ 1,4 %	+ 0,1 %	+ 3,4 %	+ 0,0 %
<u>BELGIQUE</u>					
Situation fin 1979	500	499	222	520	7
Mises en service	+ 630	+ 629	+ 40	+ 730	-
Situation fin 1980	1 130	1 128	262	1 250	7
1980/79	+ 126 %	+ 126 %	+ 18,0 %	+ 140 %	
<u>LUXEMBOURG</u>					
Situation fin 1979	1 223	1 213	87	1 694	11
Situation fin 1980					
<u>UNITED KINGDOM</u>					
Situation fin 1979	2 451	2 446	4 081	1 304	1 190
Situation fin 1980					
<u>IRELAND</u>					
Situation fin 1979	532	532	720	440	61
Situation fin 1980					
<u>DANMARK</u>					
Situation fin 1979	9	8	25	-	-
Situation fin 1980					
<u>ELLAS</u>					
Situation fin 1979	1 415	1 389	3 681	-	.
Situation fin 1980					
	Installed	Maximum output	Energy capability from natural flow in average	Mean pumped storage production (GWh)	Total energy capacity of reservoirs (GWh)
	Capacity (MW)				

EUR 9

TWh (10^9 kWh)

1100

1000

900

800

700

600

500

400

300

200

100

0

Other uses

Transport

Households

Industry

Autres usages
21,1%

Transport
2,5%

Foyers domestiques
27,8%

Industrie
48,6%

19,0%

2,6%

25,7%

52,7%

19,9%

2,6%

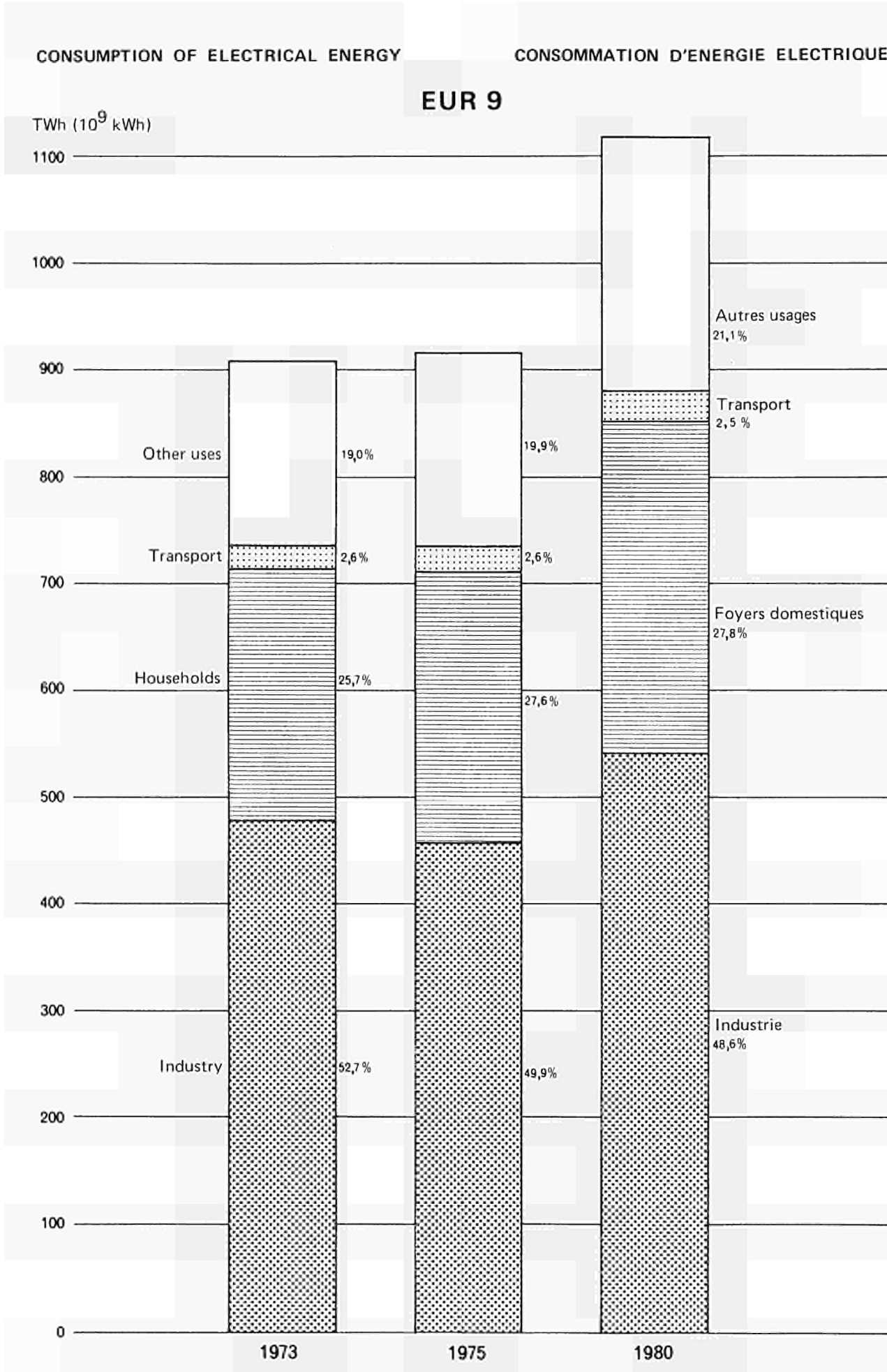
27,6%

49,9%

1973

1975

1980



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 πωλήσεως ·
Sales Offices · Bureaux de vente · Uffici di vendita · Verkoopkantoren**

Belgique — België

Moniteur belge — Belgisch Staatsblad
Rue de Louvain 40-42 — Løuvensestraat 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) 21 03 48
(Fernschreiber : Anzeiger Bonn 8 882 595)

Ἑλλάς

Γ. Κ. Ἐλευθερουδάκης Α.Ε.

Νίκης 4
Ἀθήνα (126)
Τηλ. 3226323
Τέλεξ 219410 eief

Πρακτόρευση :

Βιβλιοπωλείο Μόλχο
ὁδός Τιμισοκή 10
Θεσσαλονίκη
Τηλ. 275 271
Τέλεξ 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 Stockholm
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 · ἄλλες χώρες · Other countries · Autres pays · Altri paesi · Andere landen

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer · Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften ·
Ἰνστιτούτο Ἐπισημῶν Ἐκδόσεων τῶν Εὐρωπαϊκῶν 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 · Boîte postale 1003 · 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