



**ELEKTRIZITÄT**  
**ELECTRICAL ENERGY**  
**ENERGIE ELECTRIQUE**

Monatsbulletin  
Monthly bulletin  
Bulletin mensuel

**ANLAGE :**

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL – STAND ENDE 1979

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

KERNKRAFTWERKE

WASSERKRAFTWERKE

**IN ANNEX :**

STRUCTURE OF ELECTRICAL POWER STATIONS – SITUATION AT END  
OF YEAR 1979

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

NUCLEAR POWER STATIONS

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

**EN ANNEXE :**

STRUCTURE DE L'ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE – SITUATION FIN 1979

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**

Luxembourg, Centre Européen, Boîte postale 1907 — Tél. 43011 Téléx. Comeur Lu 3423  
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) — Tél. 735 80 40

### **Hinweis**

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

Jedes dieser Bulletins enthält :

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

2. Der Leser findet auf Seite 8 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 8 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 9 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

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

Printed in FR of Germany

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

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

BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)		TOTAL GENERATION (1)							PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)	
1978	1187433	353430	226692	175041	61596	50838	1389	287689	9978	20780
1979	1245656	372765	241124	180522	64483	52252	1337	299960	11015	22200
1978 NOV	106521	33262	20681	16072	5555	4941	124	23207	895	1784
DEC	120824	34938	22577	16171	5852	5143	106	33014	963	2060
1979 JAN	124818	38139	25275	17259	6135	5017	110	29174	1079	2630
FEB	112901	32931	22095	15388	5365	4300	111	29312	989	2410
MAR	120704	34351	22393	16375	5728	4732	116	33715	1028	2266
APR	100323	30216	19450	14682	5095	4453	118	23268	922	2119
1979 NOV	111144	33623	22362	15885	5876	4792	106	25516	975	2009
DEC	117813	32946	23678	15597	5841	4872	107	31586	1005	2181
1980 JAN	122421	36831	26076	16926	6185	5222	103	27515	1096	2467
FEB	110718	32636	22769	15648	5590	4668	95	25907	979	2426
MAR	120803	34030	23836	16999	5765	4953	99	31605	992	2524
APR	100848	30695	20869	15181	5120	4412	99	21556	875	2041
79 JAN-APR	458746	135637	89213	63704	22323	18502	455	115469	4018	9425
80 JAN-APR	454790	134192	93550	64754	22660	19255	396	106583	3942	9458
1980/79 %	-0,9	-1,1	4,9	1,6	1,5	4,1	-13,0	-7,7	-1,9	0,4

NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)		TOTAL NET PRODUCTION (1)							PRODUCTION TOTALE NETTE (1)	
1978	1123618	332560	217252	167414	58962	48356	1318	268804	9429	19523
1979	1178494	350965	230800	172523	61779	49648	1269	280247	10429	20834
1978 NOV	100751	31319	19730	15335	5322	4699	117	21709	847	1673
DEC	114234	32895	21550	15416	5605	4897	100	30917	913	1941
1979 JAN	118176	35949	24160	16468	5887	4784	104	27326	1021	2477
FEB	106960	31051	21190	14705	5145	4089	105	27463	935	2277
MAR	114286	32378	21440	15663	5496	4507	110	31585	971	2136
APR	95004	28472	18670	14040	4882	4235	112	21728	872	1993
1979 NOV	105170	31652	21380	15164	5627	4566	101	23873	925	1882
DEC	111463	31037	22670	14884	5589	4629	102	29553	954	2045
1980 JAN	115983	34742	24980	16161	5932	4970	98	25740	1042	2318
FEB	104888	30766	21870	14950	5359	4444	89	24204	929	2277
MAR	114388	32100	22810	16230	5522	4714	93	29607	941	2371
APR	95561	29025	19960	14485	4888	4204	94	20151	827	1917
79 JAN-APR	434426	127850	85460	60876	21410	17615	431	108102	3799	8883
80 JAN-APR	430820	126633	89620	61826	21711	18332	374	99702	3739	8883
1980/79 %	-0,8	-1,0	4,9	1,6	1,4	4,1	-13,2	-7,8	-1,6	-

WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG		NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION							PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE	
1978	140916	18204	68537	47138	-	496	311	5194	1013	23
1979	140380	18258	66700	47888	-	571	316	5438	1188	21
1978 NOV	8227	1144	3430	2911	-	47	30	566	97	2
DEC	8819	1179	3990	2721	-	46	22	702	157	2
1979 JAN	10255	1168	5270	3180	-	60	23	418	134	2
FEB	11469	1296	6280	3391	-	47	24	345	84	2
MAR	12687	1508	6530	3840	-	50	25	630	102	2
APR	12399	1628	6470	3728	-	47	26	399	99	2
1979 NOV	11666	1493	5640	3794	-	65	26	506	140	2
DEC	12461	1619	6310	3415	-	68	30	847	170	2
1980 JAN	12933	1399	6720	4069	-	76	26	497	144	2
FEB	12744	1427	7010	3599	-	79	23	470	134	2
MAR	12032	1310	6390	3616	-	75	16	517	106	2
APR	11050	1710	5540	3324	-	67	19	319	69	2
79 JAN-APR	46810	5600	24550	14139	-	204	98	1792	419	8
80 JAN-APR	48759	5846	25660	14608	-	297	84	1803	453	8
1980/79 %	4,2	4,4	4,5	3,3	-	45,6	-14,3	0,6	8,1	-

KOEFF.ERZEUG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.		HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR							COEFF.DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE	
1978	1,08	1,13	1,08	1,07	-	-	-	1,10	-	-
1979	1,13	1,13	1,13	1,13	-	-	-	1,06	-	-
1978 NOV	0,55	0,91	0,35	0,61	-	-	-	1,28	-	-
DEC	0,77	0,98	0,67	0,79	-	-	-	1,18	-	-
1979 JAN	1,08	0,97	1,12	1,11	-	-	-	0,73	-	-
FEB	1,31	1,23	1,44	1,25	-	-	-	0,57	-	-
MAR	1,16	1,13	1,16	1,17	-	-	-	1,21	-	-
APR	1,02	1,06	1,04	0,97	-	-	-	1,11	-	-
1979 NOV	1,18	1,40	1,13	1,21	-	-	-	1,00	-	-
DEC	1,21	1,42	1,24	1,05	-	-	-	1,38	-	-
1980 JAN	1,18	1,20	1,20	1,18	-	-	-	0,88	-	-
FEB	1,23	1,41	1,33	1,05	-	-	-	0,88	-	-
MAR	1,02	0,95	1,08	0,99	-	-	-	0,84	-	-
APR	0,92	1,18	0,94	0,79	-	-	-	0,76	-	-

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

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

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

1978	115159	33856	28999	4159	3811	11872	-	32462	-	-
1979	127570	39788	37908	2452	3273	10814	-	33335	-	-
1978 NOV	9558	2822	2852	384	183	831	-	2486	-	-
DEC	11913	3777	2976	430	364	1100	-	3266	-	-
1979 JAN	12862	4375	3674	379	367	797	-	3270	-	-
FEB	10197	2425	3324	259	332	529	-	3328	-	-
MAR	11520	3615	3026	225	360	744	-	3550	-	-
APR	10632	3479	3003	272	207	993	-	2678	-	-
1979 NOV	11371	3978	3380	214	33	926	-	2840	-	-
DEC	13804	4143	4393	346	127	1211	-	3584	-	-
1980 JAN	14584	4467	5277	143	358	1133	-	3206	-	-
FEB	13723	3979	5098	417	344	966	-	2919	-	-
MAR	13403	3115	4803	504	364	961	-	3656	-	-
APR	11770	3440	4774	365	324	474	-	2393	-	-
79 JAN-APR	45211	13894	13027	1135	1266	3063	-	12826	-	-
80 JAN-APR	53480	15001	19952	1429	1390	3534	-	12174	-	-
1980/79 %	18,3	8,0	53,2	25,9	9,8	15,4	-	-5,1	-	-

HERKOEEM.WAERNEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION								PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NET	
-------------------------------------	-------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	------------------------------------	--

1978	865159	280500	119716	113733	55151	35988	1007	231148	8416	19500
1979	908147	292919	126192	119786	58506	38263	953	241474	9241	20813
1978 NOV	82765	27353	13448	11839	5139	3821	87	18657	750	1671
DEC	93294	27939	14584	12057	5241	3751	78	26949	756	1939
1979 JAN	94852	30406	15216	12702	5520	3927	81	23638	887	2475
FEB	85108	27330	11586	10869	4813	3513	81	23790	851	2275
MAR	89876	27255	11884	11395	5136	3713	85	27405	869	2134
APR	71776	23365	9197	9843	4675	3195	86	18651	773	1991
1979 NOV	81935	26181	12360	10958	5594	3575	75	20527	785	1880
DEC	84986	25275	11967	10911	5462	3350	72	25122	784	2043
1980 JAN	88243	28876	12983	11726	5574	3761	72	22037	898	2316
FEB	78214	25360	9762	10727	5015	3399	66	20815	795	2275
MAR	88730	27675	11617	11887	5158	3678	77	25434	835	2369
APR	72528	23875	9646	10583	4574	3683	75	17439	758	1915
79 JAN-APR	341612	108356	47883	44809	20144	14348	333	93484	3380	8875
80 JAN-APR	327715	105786	44008	44923	20321	14501	290	85725	3286	8875
1980/79 %	-4,1	-2,4	-8,1	0,3	0,9	1,1	-12,9	-8,3	-2,8	-

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

1978	53729	16416	15814	5125	3912	5283	2786	7	-	4386
1979	58376	15631	16094	7558	5016	6735	2935	1	-	4406
1978 NOV	4440	861	1778	377	270	404	249	1	-	500
DEC	5100	853	2255	370	380	546	259	-	-	437
1979 JAN	4804	971	1832	434	460	682	274	-	-	151
FEB	4084	1202	1159	362	403	603	232	-	-	123
MAR	4325	1054	1489	421	360	522	256	-	-	223
APR	3972	1056	1446	498	270	377	227	-	-	98
1979 NOV	5271	1309	1571	683	446	597	268	-	-	397
DEC	5532	1287	1676	874	467	654	265	-	-	309
1980 JAN	5832	1387	1863	868	476	722	295	-	-	221
FEB	5086	1347	1383	896	430	680	255	-	-	95
MAR	4960	1487	1492	590	420	619	272	-	-	80
APR	4629	1390	1233	750	424	503	249	-	-	80

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

1978	40525	13331	11526	2999	3567	8060	253	83	-	706
1979	41620	15003	10332	2167	4874	7964	248	3	-	1029
1978 NOV	4137	1595	836	419	289	900	29	33	-	36
DEC	4975	1978	1018	457	388	1014	18	44	-	58
1979 JAN	4650	1882	982	351	481	792	16	-	-	146
FEB	3800	1275	1109	239	424	535	16	-	-	202
MAR	3455	1313	799	239	358	613	14	-	-	119
APR	3126	1088	766	182	275	643	18	-	-	154
1979 NOV	3676	1240	959	156	420	822	20	-	-	59
DEC	4016	1402	1039	126	440	903	21	-	-	85
1980 JAN	4336	1517	1047	113	503	1035	17	-	-	104
FEB	3903	1134	1211	91	458	875	15	-	-	119
MAR	4165	1330	1156	198	425	880	11	-	-	165
APR	3624	1260	1137	100	380	638	12	-	-	97

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

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

BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION										CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
------------------------	--------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------------

1978	1200637	356515	230980	177167	61941	48061	3922	287613	9978	24460
1979	1262328	373393	246806	185913	64625	51023	4020	299958	11015	25577
1978 NOV	106826	32528	21625	16030	5536	4445	344	23175	895	2248
DEC	120849	33813	23714	16084	5844	4675	347	32970	963	2439
1979 JAN	124972	37228	26125	17342	6114	4907	368	29174	1079	2635
FEB	113185	32858	22145	15511	5344	4368	327	29312	989	2331
MAR	121574	34092	23083	16557	5730	4641	358	33715	1028	2370
APR	101169	30184	20130	14998	5090	4187	327	23268	922	2063
1979 NOV	112739	33692	22974	16412	5902	4567	354	25516	975	2347
DEC	119329	32831	24315	16345	5868	4623	351	31586	1005	2405
1980 JAN	123917	36701	26892	17681	6158	4909	381	27515	1096	2584
FEB	111901	32849	22941	16453	5562	4473	335	25907	979	2402
MAR	121608	34187	24172	17391	5770	4692	360	31605	992	2439
APR	101853	30825	20965	15831	5164	4277	336	21556	875	2024
79 JAN-APR	460900	134362	91483	64408	22278	18103	1380	115469	4018	9399
80 JAN-APR	459279	134562	94970	67356	22654	18351	1412	106583	3942	9449
1980/79 %	-0,4	0,1	3,8	4,6	1,7	1,4	2,3	-7,7	-1,9	0,5

ERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING										ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE
--------------------------------	------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1978	8224	2027	753	2765	-	368	356	1429	526	-
1979	9205	2138	1032	3197	-	467	370	1424	577	-
1978 NOV	856	210	104	311	-	58	40	81	52	-
DEC	876	180	147	284	-	42	29	145	49	-
1979 JAN	840	140	120	328	-	49	27	127	49	-
FEB	694	105	80	280	-	29	22	131	47	-
MAR	772	121	60	309	-	24	25	136	47	-
APR	697	155	70	284	-	23	24	96	45	-
1979 NOV	683	175	72	191	-	57	32	110	46	-
DEC	744	175	87	187	-	58	29	159	49	-
1980 JAN	663	112	66	208	-	57	27	146	47	-
FEB	625	102	72	180	-	71	20	141	39	-
MAR	717	95	76	259	-	67	18	163	39	-
APR	671	130	66	267	-	56	17	94	41	-

FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)										DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)
----------------------------------	-----------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---

1978	1128598	333618	220787	166775	59307	45211	3495	267299	8903	23203
1979	1185961	349455	235450	174717	61921	47952	3582	278821	9852	24211
1978 NOV	100200	30375	20570	14982	5303	4145	297	21596	795	2137
DEC	113383	31590	22540	15045	5597	4387	312	30728	864	2320
1979 JAN	117490	34898	24890	16223	5866	4625	335	27199	972	2482
FEB	106550	30873	21160	14548	5124	4128	299	27332	888	2198
MAR	114434	31998	22070	15536	5498	4392	327	31449	924	2240
APR	95153	28285	19280	14072	4877	3946	297	21632	827	1937
79 NOV	106082	31546	21920	15500	5653	4284	317	23763	879	2220
DEC	112235	30747	23220	15445	5616	4322	317	29394	905	2269
1980 JAN	116816	34500	25730	16708	5905	4600	349	25594	995	2435
FEB	105446	30877	21970	15575	5331	4178	309	24063	890	2253
MAR	114476	32162	23070	16363	5527	4386	336	29444	902	2286
APR	95895	29025	19990	14868	4942	4013	314	20057	786	1900
79/78 NOV %	-	4,2	6,3	3,4	8,8	4,3	7,7	10,0	-	-
DEC %	-	-1,2	3,5	2,3	2,5	-4,4	5,5	-4,4	-	-
80/79 JAN %	-	-1,2	2,9	3,0	0,8	-0,5	4,2	-5,9	-	-
FEB %	-	-3,7	0,2	3,1	0,2	-2,6	-0,6	-12,0	-	-
MAR %	-	1,5	4,5	6,4	1,8	1,6	4,5	-6,4	-	-
APR %	-	1,1	0,5	4,1	-0,2	-	3,9	-7,3	-	-
79 JAN-APR	433627	126054	87400	60379	21365	17091	1258	107612	3611	8857
80 JAN-APR	432633	126564	90760	63514	21705	17177	1308	99158	3573	8874
1980/79 %	-0,2	0,4	3,8	5,2	1,6	0,5	4,0	-7,9	-1,1	0,2

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

WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG

THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.

VERBRAUCH VON STEINKOEHLE		COAL CONSUMPTION 1000 T						CONSUMMATION DE HOUILLE		
1978	140925	30788	16106	2045	1589	4434	-	81006	33	4924
1979	155840	33498	17728	3677	1057	4752	-	88968	47	6113
1978 NOV	12828	3121	1732	229	155	448	-	6721	5	417
DEC	16153	3369	1859	215	142	437	-	9585	3	543
1979 JAN	15135	3633	1805	274	149	463	-	8185	4	622
FEB	14298	3225	1530	229	117	401	-	8253	5	538
MAR	15859	3116	1629	227	95	447	-	9750	4	591
APR	12327	2686	1368	298	102	397	-	6979	5	492
1979 NOV	13903	3170	1641	512	117	410	-	7399	3	651
DEC	16048	3110	1810	389	144	458	-	9402	2	733
1980 JAN	16224	3782	1819	498	180	478	-	8609	4	854
FEB	14887	3247	1496	458	181	407	-	8270	3	825
MAR	16493	3415	1609	346	214	447	-	9656	3	803
APR	:	:	1452	327	196	449	-	6693	5	647
79 JAN-MAR	45292	9974	4964	730	361	1311	-	26188	13	1751
80 JAN-MAR	47604	10444	4924	1302	575	1332	-	26535	10	2482
1980/79 %	5,1	4,7	-0,8	78,4	59,3	1,6	-	1,3	-23,1	41,7

VERBRAUCH VON STEINKOEHLE TJ (HU)		COAL CONSUMPTION TJ (NCV)						CONSUMMATION DE HOUILLE TJ (PCI)		
1978	3331726	802558	391572	52291	41905	96362	-	1824331	707	122000
1979	3688384	874093	429991	93707	27844	105110	-	2002979	1007	153655
1978 NOV	306009	81366	42413	5898	4012	9775	-	151960	105	10480
DEC	382682	88004	45523	5546	3672	9621	-	216768	64	13484
1979 JAN	361478	95357	43062	6986	3927	10336	-	184318	84	17408
FEB	338872	84550	37179	5915	3086	8835	-	185796	105	13406
MAR	373802	81751	39585	5865	2494	9876	-	219515	84	14632
APR	291617	70273	33242	7648	2687	8286	-	157146	105	12230
1979 NOV	330650	82933	39876	12901	3073	9205	-	166560	64	16038
DEC	378953	81312	43983	9933	3805	10202	-	211677	43	17998
1980 JAN	385396	99127	43838	12403	4653	10446	-	193821	86	21022
FEB	352741	85002	36054	11486	4663	8940	-	186214	64	20318
MAR	389698	89486	38777	8674	5509	9861	-	217392	64	19935
APR	:	:	34993	8225	5048	9870	-	150660	107	16100
79 JAN-MAR	1074152	261658	119826	18766	9507	29047	-	589629	273	45446
80 JAN-MAR	1127835	273615	118669	32563	14825	29247	-	597427	214	61275
1980/79 %	5,0	4,6	-1,0	73,5	55,9	0,7	-	1,3	-21,6	34,8

VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE TJ (HU)		LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV)						CONSUMMATION DE LIGNITE TJ (PCI)		
1978	966498	918011	7655	12580	-	-	-	28252	-	-
1979	979555	933640	6061	13822	-	-	-	26032	-	-
1978 NOV	91695	87145	946	1737	-	-	-	1867	-	-
DEC	97044	92207	946	1494	-	-	-	2437	-	-
1979 JAN	98010	92993	977	1055	-	-	-	2985	-	-
FEB	85658	81601	741	1030	-	-	-	2286	-	-
MAR	87208	82429	1082	1545	-	-	-	2152	-	-
APR	76377	72578	354	1247	-	-	-	2198	-	-
1979 NOV	82312	78509	702	1072	-	-	-	2029	-	-
DEC	80486	77251	433	1067	-	-	-	1735	-	-
1980 JAN	90962	86759	518	1268	-	-	-	2417	-	-
FEB	79995	76308	472	959	-	-	-	2256	-	-
MAR	88602	84003	991	1285	-	-	-	2323	-	-
APR	:	:	269	1406	-	-	-	2048	-	-
79 JAN-MAR	270876	257023	2800	3630	-	-	-	7423	-	-
80 JAN-MAR	259559	247070	1981	3512	-	-	-	6996	-	-
1980/79 %	-4,2	-3,9	-29,3	-3,3	-	-	-	-5,8	-	-

VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN		CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS 1000 T						CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS		
1978	55509	5158	10867	18204	2134	3877	-	11482	1603	2184
1979	56448	4173	10599	18787	4669	4006	-	10651	1657	1906
1978 NOV	5735	542	1310	2033	271	443	-	805	144	187
DEC	6653	531	1427	2138	494	428	-	1304	132	199
1979 JAN	7455	783	1566	2232	523	507	-	1361	196	287
FEB	6144	599	1114	1848	390	405	-	1348	160	280
MAR	5867	408	1027	1900	409	375	-	1387	146	215
APR	4384	304	640	1466	466	315	-	760	173	220
1979 NOV	5213	355	1091	1750	346	376	-	1049	123	123
DEC	4842	283	890	1752	324	363	-	987	124	119
1980 JAN	5221	451	1061	1873	411	436	-	701	163	125
FEB	4310	286	691	1695	435	378	-	580	118	127
MAR	5343	376	936	1950	523	428	-	858	120	152
APR	:	:	774	1658	380	425	-	517	152	118
79 JAN-MAR	19466	1790	3707	5980	1322	1287	-	4096	502	782
80 JAN-MAR	14874	1113	2688	5518	1369	1242	-	2139	401	404
1980/79 %	-23,6	-37,8	-27,5	-7,7	3,6	-3,5	-	-47,8	-20,1	-48,3

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

WAERMEKRAFT DER OEFFENTL. VERSORGUNG

THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.

VERBRAUCH VON NATURGAS  
TJ (H0)

NATURAL GAS CONSUMPTION  
TJ (GCV)

CONSUMPTION DE GAZ NATUREL  
TJ (PCS)

1978	1148393	567354	45937	82855	363275	62384	-	26588	-	-
1979	1136682	602465	63457	84185	289997	70766	-	16986	8826	-
1978 NOV	96756	50529	3191	4920	30294	6210	-	1612	-	-
DEC	87424	51158	3627	2432	21891	6403	-	1913	-	-
1979 JAN	91474	56561	3668	2535	23475	5033	-	84	118	-
FEB	89579	52778	3668	3390	23033	6232	-	50	428	-
MAR	103299	59156	4585	4298	25362	7925	-	1557	416	-
APR	95413	52677	5722	9274	18608	6877	-	1653	602	-
1979 NOV	102339	52262	5319	2943	31990	7238	-	1373	1214	-
DEC	105678	55377	6052	4274	30784	6063	-	1930	1198	-
1980 JAN	103685	56727	6191	3953	26963	6377	-	1748	1726	-
FEB	94383	54719	5587	4445	20167	5986	-	2097	1382	-
MAR	96482	59462	6002	6116	16268	5454	-	1804	1376	-
APR			3209	8217	17889	5186	-	672	1400	-
79 JAN-MAR	284352	168495	11921	10223	71870	19190	-	1691	-	-
80 JAN-MAR	294550	170908	17780	14514	63398	17817	-	5649	4484	-
1980/79 X	3,6	1,4	49,1	42,0	-11,8	-7,2	-	234,1	-	-

VERBR. VON ABGELEIT. GASEN  
TJ (H0)

DERIVED GAS CONSUMPTION  
TJ (GCV)

CONSUMPTION DE GAZ DERIVES  
TJ (PCS)

1978	69328	19679	16276	612	13176	19585	-	-	-	-
1979	78492	22919	17601	930	14693	22349	-	-	-	-
1978 NOV	5447	1349	1331	47	1285	1435	-	-	-	-
DEC	5182	881	1435	60	1226	1580	-	-	-	-
1979 JAN	5152	886	1581	42	1186	1457	-	-	-	-
FEB	5228	1243	1262	97	944	1682	-	-	-	-
MAR	6891	1685	1764	140	1255	2047	-	-	-	-
APR	5699	1677	519	102	1385	2016	-	-	-	-
1979 NOV	6158	1784	1637	46	1010	1681	-	-	-	-
DEC	6301	1648	1789	42	1045	1777	-	-	-	-
1980 JAN	6688	1710	1767	17	1423	1771	-	-	-	-
FEB	6572	1801	1552	37	1346	1836	-	-	-	-
MAR	7242	2090	1789	42	1311	2010	-	-	-	-
APR			1727	67	1482	1843	-	-	-	-
79 JAN-MAR	17271	3814	4607	279	3385	5186	-	-	-	-
80 JAN-MAR	20502	5601	5108	96	4080	5617	-	-	-	-
1980/79 X	18,7	46,9	10,9	-65,6	20,5	8,3	-	-	-	-

GESAMTER VERBRAUCH  
TJ (HU)

TOTAL CONSUMPTION  
TJ (NCV)

CONSUMPTION TOTALE  
TJ (PCI)

1978	7665905	2470475	894167	881511	472917	328082	-	2314070	94083	210600
1979	8078568	2567601	933189	950322	494701	350820	-	2450263	102273	229399
1978 NOV	724839	239322	100447	94679	43634	34707	-	186164	7819	18067
DEC	835691	250893	108785	96127	44854	34197	-	271542	7857	21436
1979 JAN	844251	274563	106613	101029	47666	36670	-	239609	11132	26969
FEB	761780	241556	87427	85181	40753	32510	-	240351	9272	24730
MAR	802229	238095	88004	88618	43339	34104	-	277247	8937	23885
APR	641184	206548	66717	78228	39903	29282	-	189468	9868	21170
1979 NOV	729507	226094	91050	91832	47025	32401	-	210354	9731	21020
DEC	756908	222859	87510	85834	45833	30730	-	253457	7892	22793
1980 JAN	789147	258395	94446	93180	47116	35388	-	223836	10675	26111
FEB	699886	225238	70951	85117	41905	31220	-	211631	8356	25468
MAR	774851	230964	84670	94197	42845	33763	-	253825	8498	26089
APR			71058	84059	38104	32354	-	172265	9588	20843
79 JAN-MAR	2408260	754214	282044	274828	131758	103284	-	757207	29341	75584
80 JAN-MAR	2263884	714597	250067	272494	131866	100371	-	689292	27529	77668
1980/79 X	-6,0	-5,3	-11,3	-0,8	0,1	-2,8	-	-9,0	-6,2	2,8

GESAMTER VERBRAUCH  
1000 T ROE

TOTAL CONSUMPTION  
1000 T OE

CONSUMPTION TOTALE  
1000 T EP

1978	183132	59018	21361	21059	11298	7838	-	55281	2248	5031
1979	192990	61338	22293	22702	11818	8381	-	58535	2443	5480
1978 NOV	17316	5717	2400	2262	1042	829	-	4447	187	432
DEC	19964	5994	2599	2296	1072	817	-	6487	188	512
1979 JAN	20168	6559	2547	2413	1139	876	-	5724	266	644
FEB	18198	5771	2089	2035	974	777	-	5742	222	591
MAR	19165	5688	2102	2117	1035	815	-	6623	213	571
APR	15317	4934	1594	1869	953	700	-	4526	236	506
1979 NOV	17427	5401	2175	2194	1123	774	-	5025	232	502
DEC	18082	5324	2091	2051	1095	734	-	6055	189	545
1980 JAN	18852	6173	2256	2226	1126	845	-	5347	255	624
FEB	16720	5381	1695	2033	1001	746	-	5056	200	608
MAR	18511	5518	2023	2250	1024	807	-	6064	203	623
APR			1698	2008	910	773	-	4115	229	498
79 JAN-MAR	57531	18018	6738	6565	3148	2467	-	18089	701	1806
80 JAN-MAR	54082	17071	5974	6510	3150	2398	-	16467	658	1855
1980/79 X	-6,0	-5,3	-11,3	-0,8	0,1	-2,8	-	-9,0	-6,2	2,8

## 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.
- (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
85 %	83 %	77 %	79 %	89 %	88 %	–	92 %	98 %	99 %



Orig.: franz.

## STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL

STAND ENDE 1979

Die Erweiterung des Bestandes an **herkömmlichen Wärmekraftwerken**, die im Jahre 1978 mit 1 600 MW besonders bescheiden ausgefallen war, verstärkte sich 1979 etwas. Neu in Betrieb genommen wurden Kraftwerke mit einer Netto-Engpaßleistung von ca. 5 700 MW, die größtenteils auf Kohlenwasserstoffbasis arbeiten. Unter Berücksichtigung von Stilllegungen und Umbauten alter Anlagen belief sich die Netto-Engpaßleistung des Bestandes an herkömmlichen Wärmekraftwerken in der Gemeinschaft Ende 1979 auf etwa 224 600 MW netto gegenüber 220 000 MW netto Ende 1978. Dies bedeutet eine Zunahme der Produktionskapazität um etwa 4 600 MW.

Der Anteil der öffentlichen Versorgung an den Betriebsmitteln insgesamt in der Gemeinschaft beträgt 84 %. Der größte Teil des Bestandes (74 %) entfiel auf monovalente Anlagen, die vorwiegend mit Mineralölprodukten (31 %) und Steinkohle (30 %) betrieben wurden. Der Anteil der polyvalenten Anlagen an der Kraftwerksleistung betrug lediglich 26,5 %. Unter Berücksichtigung der Substitutionsmöglichkeiten sind demnach zwar noch 55 % der herkömmlichen Wärmekraftwerke zum Betrieb mit Mineralölprodukten ausgerüstet, jedoch können 50 % feste Brennstoffe (Stein- und Braunkohle) einsetzen. Die Lage ist somit gegenüber den beiden Vorjahren kaum verändert. Bei den Inbetriebnahmen im Sektor der öffentlichen Versorgung in der Größenordnung von 5 500 MW ist darauf hinzuweisen, daß der Anteil der Gasturbinenanlagen mit mehr als 1 000 MW nunmehr 5 % der gesamten herkömmlichen Wärmekraftwerksleistung ausmacht.

Der **Kernkraftwerksbestand** erhöhte sich jedoch nur um 3 Einheiten mit einer Leistung von 900 MW (+ 11 %), so daß die Gesamtleistung Ende 1979, 26 250 MW netto betrug. Der Kernkraftwerksbestand besteht zur Zeit zu 75 % aus mit angereichertem Uran betriebenen Kernreaktoren, darunter 51 % Druckwasserreaktoren.

Bei den **Wasserkraftwerken** belief sich die Netto-Engpaßleistung Ende 1979 auf knapp 45 800 MW und stieg damit gegenüber 1978 um weniger als 1,5 %. Der Wasserkraftwerksbestand setzt sich zu fast 32 % aus Saisonspeicherwerken, zu 29 % aus Laufwasserkraftwerken und nur zu 18 % aus Pumpspeicherwerken zusammen. Für die Gemeinschaft insgesamt beläuft sich die Erzeugungsmöglichkeit der Wasserkraftwerke im Regeljahr auf 127 TWh, mit der sich über 10 % des Gesamtstromverbrauchs decken lassen.

## STRUCTURE OF GENERATING CAPACITY

### SITUATION AT THE END OF 1979

Expansion of **conventional thermal generating capacity**, which had been particularly modest in 1978 with a slight increase of some 1 600 MW, was somewhat more pronounced in 1979. New commissionings accounted for some 5 700 MW (output capacity), again mainly in oil-fired power stations, and, taking account of withdrawals from service and conversions, brought the Community's generating capacity in conventional thermal power stations to approximately 224 600 MW at the end of 1979, compared with 220 000 MW at the end of 1978, an increase of 4 600 MW.

Public utilities' share of total generating capacity was 84 % in the Community as a whole. The majority (74 %) of public utility power stations were single-fired stations, burning mainly petroleum products (31 %) and hard coal (30%), while dual-fired stations represented only 26.5 %. With respect to fuel substitution capability, 55 % of conventional thermal power stations were equipped to burn petroleum products and 51 % were able to run on solid fuel (coal and lignite). The situation thus remained similar to that obtaining in the previous two years. Of the 5 500 MW commissioned in the public sector, stand-by gas turbines accounted for more than 1 000 MW, bringing their share of total conventional thermal generating capacity to 5 %.

**Nuclear generating capacity** was increased by only three 900 MW units (+ 11 %), reaching 26 250 MW at the end of 1979. At present, 75 % of the reactors are of the enriched uranium type, mainly PWRs which account for 51 % of all reactors.

The maximum output capacity of the **hydro-electric generating plant** installed at the end of 1979 was just under 45 800 MW, less than 1.5 % up on 1978. 32 % were reservoir stations and 29 % run-of-river stations, while pumped storage stations accounted for only 18 % of the total. For the Community as a whole, the average annual energy capability of hydro-electric installations is 127 TWh and can cover more than 10 % of total electricity demand.

## STRUCTURE DE L'ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

### SITUATION FIN 1979

L'expansion du parc **thermique classique**, qui avait été particulièrement modeste en 1978 avec un faible renforcement des moyens de production de quelques 1600 MW, a été un peu plus prononcée en 1979. En effet les nouvelles mises en service représentent quelques 5700 MW nets; elles ont été encore essentiellement axées sur les hydrocarbures. En tenant compte des déclassements et des modifications, la puissance nette du parc thermique classique communautaire se chiffre à environ 224 600 MW nets fin 1979 contre 220 000 MW nets fin 1978, soit une augmentation des moyens de production de 4600 MW.

Le parc des services publics couvre 84 % de l'équipement total communautaire. La majeure partie de ce parc (74 %) est constituée d'un équipement monovalent où prédominent les produits pétroliers (31 %) et la houille (30 %), les centrales polyvalentes ne représentant que 26,5 %. 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). Ainsi, la situation est restée similaire à celles des deux années précédentes. Parmi les mises en service, il faut noter que sur les 5500 MW installés dans le secteur public, les turbines à gaz représentent plus de 1000 MW, portant cet équipement de pointe à 5 % du total thermique en exploitation.

Quant au **nucléaire**, les moyens de production ne se sont accrus que de trois unités du palier technique 900 MW (+ 11 %), atteignant 26 250 MW nets à la fin de 1979. Le parc est actuellement composé pour 75 % de réacteurs à uranium enrichi où prédominent pour 51 % du total les réacteurs du type PWR.

En **hydraulique**, la puissance maximale possible nette de l'équipement représente à la fin de 1979 près de 45 800 MW, en augmentation de moins de 1,5 % par rapport à 1978. Le parc se compose de près de 32 % de centrales de lacs et de 29 % de centrales au fil de l'eau, tandis que les centrales de pompage ne représentent que 18 % du total. Pour l'ensemble de la Communauté, la productibilité en année moyenne de l'équipement hydraulique atteint 127 TWh, pouvant couvrir plus de 10 % de la consommation totale d'énergie électrique.

THERMAL POWER STATIONS

EVOLUTION DURING 1979

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Max. output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

<b>EUR 9</b>									
Situation end 1978		2 375		231 888	194 695	37 193	219 995	184 923	35 072
Commissioned		+ 30		+ 5 959	+ 5 768	+ 191	+ 5 661	+ 5 473	+ 188
Dismantled		- 30		- 1 349	- 1 102	- 247	- 1 099	- 880	- 219
Modifications		+ 3							
Situation end 1979 1979/78		2 378		236 498 + 2,0 %	199 361 + 2,4 %	37 137 - 0,1 %	224 557 + 2,1 %	189 516 + 2,5 %	35 041 - 0,1 %
<b>BR DEUTSCHLAND</b>									
Situation end 1978		879		70 390	54 842	15 548	66 215	51 755	14 460
Commissioned		+ 4		+ 1 793	+ 1 753	+ 40	+ 1 659	+ 1 619	+ 40
Dismantled		- 3		- 311	- 90	- 118	- 246	- 92	- 120
Modifications					- 103			- 34	
Situation end 1979 1979/78		880		71 872 + 2,1 %	56 402 + 2,8 %	15 470 - 0,5 %	67 628 + 2,1 %	53 248 + 2,9 %	14 380 - 0,6 %
<b>FRANCE</b>									
Situation end 1978	1 152	156	996	30 608	23 085	7 523	29 244	22 056	7 188
Commissioned	+ 2	-	+ 2	+ 58	-	+ 58	+ 58	-	+ 58
Dismantled	- 7	- 2	- 5	- 11	-	- 11	- 7	-	- 7
Modifications	- 22	+ 3	- 25	- 180	- 65	- 115	- 84	-	- 84
Situation end 1979 1979/78	1 125	157	968	30 475 - 0,4 %	23 020 - 0,3 %	7 455 - 0,9 %	29 211 - 0,1 %	22 056	7 155 - 0,4 %
<b>ITALIA</b>									
Situation end 1978	1 371	344	1 027	27 964	21 420	6 544	26 561	20 335	6 226
Commissioned		+ 6		+ 1 056	+ 980	+ 76	+ 1 013	+ 940	+ 73
Situation end 1979 1979/78	.	350	.	29 020 + 3,8 %	22 400 + 4,6 %	6 620 + 1,2 %	27 574 + 3,8 %	21 275 + 4,6 %	6 299 + 1,2 %
<b>NEDERLAND</b>									
Situation end 1978		175		16 974	15 474	1 500	16 410	15 010	1 400
Dismantled		- 4		- 179	- 179	-	- 173	- 173	-
Modifications				+ 19	+ 19	-	+ 19	+ 19	-
Situation end 1979 1979/78		171		16 814 - 0,9 %	15 314 - 1,0 %	1 500	16 256 - 0,9 %	14 856 - 1,0 %	1 400

EQUIPEMENT THERMIQUE  
EVOLUTION AU COURS DE 1979

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	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

<b>BELGIQUE</b>									
Situation fin 1978	.	114	.	8 388	7 458	930	8 060	7 174	886
Mises en service	+ 6	+ 2	+ 4	+ 321	+ 304	+ 17	+ 301	+ 284	+ 17
Déclassés		- 3							
Modifications				- 132	- 129	- 3	- 128	- 120	- 8
Situation fin 1979	.	113	.	8 577	7 633	944	8 233	7 338	895
1979/78				+ 2,2 %	+ 2,3 %	+ 1,5 %	+ 2,1 %	+ 2,3 %	+ 1,0 %
<b>LUXEMBOURG</b>									
Situation fin 1978	46	1	45	233	7	226	221	7	214
Situation fin 1979	46	1	45	233	7	226	221	7	214
<b>UNITED KINGDOM</b>									
Situation fin 1978		585		68 136	63 436	4 700	64 542	60 052	4 490
Mises en service		+ 16		+ 2 014	+ 2 014	-	+ 1 933	+ 1 933	-
Déclassés		- 16		- 523	- 523	-	- 463	- 463	-
Modifications							+ 11	+ 11	
Situation fin 1979		585		69 627	64 927	4 700	66 023	61 533	4 490
1979/78				+ 2,2 %	+ 2,4 %		+ 2,3 %	+ 2,5 %	
<b>IRELAND</b>									
Situation fin 1978		46		2 401	2 339	62	2 283	2 225	58
Mises en service		+ 1		87	87	-	87	87	-
Déclassés		- 2		- 32	- 32	-	- 32	- 32	-
Situation fin 1979		45		2 456	2 394	62	2 338	2 280	58
1979/78				+ 2,3 %	+ 2,3 %		+ 2,4 %	+ 2,5 %	
<b>DANMARK</b>									
Situation fin 1978		75		6 794	6 634	160	6 459	6 300	150
Mises en service		+ 1		+ 630	+ 630	-	+ 610	+ 610	-
Modifications							+ 4	+ 4	
Situation fin 1979		76		7 424	7 264	160	7 073	6 923	150
1979/78				+ 9,3 %	+ 9,5 %		+ 9,5 %	+ 9,9 %	

GEO THERMAL POWER STATIONS

EQUIPEMENT GEOTHERMIQUE

<b>EUR 9 = ITALIA</b>									
Situation fin 1978	38	38	-	421	421	-	398	398	-
Mises en service	+ 2	+ 2	-	30	30	-	29	29	-
Situation fin 1979	40	40	-	451	451	-	427	427	-
1979/78				+ 7,1 %	+ 7,1 %		+ 7,3 %	+ 7,3 %	

## I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1979

MW (milliers de kw)

	ENSEMBLE DES GROUPES		PUISSANCE UNITAIRE (MW)				
			≥ 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50
ENSEMBLE DES COMBUSTIBLES	5 473	100 %					
MONOVALENT	3 663	66,9 %	1 929	600		982	152
soit : Houille	987	18,0 %	987	-	-	-	-
Produits pétroliers	2 577	47,1 %	942	600	-	895	140
Gaz naturel	87	1,6 %	-	-	-	87	-
Gaz dérivés et divers	12	0,2 %	-	-	-	-	42
BIVALENT	890	16,3 %	610	280			
soit : Houille/Produits pétroliers	610	11,1 %	610	-	-	-	-
Prod. pétroliers/Gaz dérivés	280	5,1 %	-	280	-	-	-
TRIVALENT							
soit : Houille/Prod. pétr./Gaz	920	16,8 %	640	280	-	-	-
POUVANT FONCTIONNER AUX :							
Combustibles solides	2 517	46,0 %	2 237	280	-	-	-
Combustibles liquides	4 387	80,2 %	2 192	1 160	-	895	140
Combustibles gazeux	1 299	23,7 %	640	560	-	87	12

## II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1979

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.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		1 311			43 062			40 575			21,4	
1961 à 1965		339			30 055			28 534			15,0	
1966 à 1970		320			47 019			44 934			23,7	
1971 à 1975		277			53 978			51 344			27,1	
1976		51			9 747			9 270			4,9	
1977		33			5 994			5 801			3,1	
1978		17			3 738			3 585			1,9	
1979		30			5 768			5 473			2,9	
TOTAL		2 378		236 498	199 361	37 137	224 557	189 516	35 041	100	100	100



## THERMIQUE CLASSIQUE

## III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1979

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	236 498	199 361	37 137	224 557	189 516	35 041	100	100	100

## a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50		15 880			14 962			7,9	
50 - 99		29 363			28 014			14,8	
100 - 199		40 684			38 517			20,3	
200 - 499		61 236			58 052			30,6	
≥ 500	2 848	52 198	650	50 571	49 971	600		26,4	

## b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		188 582			178 984			94,5	
Turbines à gaz		10 137			9 905			5,2	
Moteurs à combustion interne		642			627			0,3	
Non inventorié :		-			-				

## c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<b>Monovalent :</b>		147 271			139 575			73,6	
soit: Houille (1)		60 268			56 689			29,9	
Lignite récent (2)		13 621			12 689			6,7	
Produits pétroliers		61 580			58 833			31,0	
Gaz naturel		11 461			11 040			5,8	
Gaz dérivés et divers		341			324			0,2	
<b>Bivalent :</b>		47 285			45 329			23,9	
soit: Houille/Lignite récent		459			432			0,2	
Houille/Prod.pétroliers		16 844			16 216			8,6	
Houille/Gaz naturel		3 351			3 173			1,7	
Houille/Gaz dérivés		678			635			0,3	
Prod.pétr./Gaz naturel		22 754			21 828			11,5	
Prod.pétr./Gaz dérivés		2 782			2 657			1,4	
Lignite récent/Prod.pétroliers		417			388			2	
<b>Trivalent :</b>		4 805			4 612			2,5	
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel		4 126			3 962			2,1	
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés		599			574			0,3	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		80			76			0,1	
Non inventorié									
-----									
<b>Pouvant fonctionner à :</b>									
Houille (1)		86 409			81 757			43,1	
Lignite récent (2)		15 341			14 316			7,6	
Produits pétroliers		109 181			104 734			55,3	
Gaz naturel		42 076			38 342			20,2	
Gaz dérivés		4 011			3 844			2,0	

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

## I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1979

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum output	
<u>Public supply</u>		4 sets	1 753	1 753	1 619	
BREMEN-HAFEN	STDW	Condensation	1 x 300	300	280	Coal/oil/gas
MEHRUM C	GKW	Condensation	1 x 700	700	640	Coal/oil/gas
SCHOLVEN F	VEBA	Condensation	1 x 740	740	687	Coal
OBERHAUSEN	EVO	Backpressure	1 x 13	13	12	Derived gas
<u>Selfproducers</u>						
Various		Gasturbines	40	40	40	Oil
<u>TOTAL</u>			1 793	1 793	1 659	

## II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1979

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers
to 1960		537		18 445	11 466	6 979	17 138	10 696	6 442	25,3	20,1	44,8
1961 to 1965		123		12 299	9 301	2 998	11 675	8 847	2 828	17,3	16,6	19,7
1966 to 1970		70		10 692	7 977	2 715	10 103	7 580	2 523	14,9	14,2	17,5
1971 to 1975		115		22 062	20 064	1 998	20 780	18 913	1 867	30,7	35,5	13,0
1976		17		4 300	3 560	740	4 092	3 412	680	6,1	6,4	4,7
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	1 659	1 619	40	2,5	3,1	0,3
<b>TOTAL</b>		880		71 872	56 402	15 470	67 628	53 248	14 380	100	100	100

## POWER STATIONS

## III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1979

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	71 872	56 402	15 470	67 628	53 248	14 380	100	100	100

## a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	13 881	5 686	8 195	13 087	5 477	7 610	19,3	10,3	52,9
50 - 99	10 013	8 170	1 843	9 450	7 714	1 736	14,0	14,5	12,1
100 - 199	17 396	13 934	3 462	16 284	13 055	3 229	24,1	24,5	22,4
200 - 499	20 512	19 192	1 320	19 285	18 080	1 205	28,5	33,9	8,4
≥ 500	10 070	9 420	650	9 522	8 922	600	14,0	16,8	4,2

## b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	67 541	52 663	14 878	63 403	49 588	13 815	93,8	93,1	96,1
Gas turbines	4 081	3 609	472	3 995	3 535	460	5,9	6,7	3,2
Diesels	250	130	120	230	125	105	0,3	0,2	0,7
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :	55 200	42 133	13 067	51 546	39 365	12 181	76,2	73,9	84,7
of which: Hard coal	17 490	10 911	6 579	16 174	10 036	6 138	23,9	18,8	42,7
Brown coal	13 669	12 889	780	12 757	12 017	740	18,9	22,6	5,1
Petroleum products	13 296	9 846	3 450	12 396	9 171	3 225	18,3	17,2	22,4
Natural gas	10 745	8 347	2 258	10 219	8 008	2 078	15,1	15,1	14,5
Derived gases and others	140	140	133	133	133	133	0,2	0,2	0,2
<u>Bivalent</u> :	14 620	12 217	2 403	14 096	11 897	2 199	20,8	22,4	15,2
of which: Hard coal/Brown coal	559	459	100	524	432	92	0,8	0,8	0,6
Hard coal/Petr.products	5 665	4 835	830	5 521	4 741	780	8,2	8,9	5,4
Hard coal/Natural gas	2 695	624	1 393	2 461	579	1 247	3,6	1,1	8,7
Hard coal/Derived gases	678	678	635	635	635	635	1,2	1,2	1,2
Petr.products/Natural gas	4 511	4 431	80	4 459	4 379	80	6,6	8,2	0,5
Petr.products/Derived gases	1 023	1 023	-	977	977	-	1,4	1,8	-
Brown coal/Petr.products	167	167	-	154	154	-	0,2	0,3	-
<u>Trivalent</u> :	2 052	2 052	-	1 986	1 986	-	3,0	3,7	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas	1 690	1 690	-	1 643	1 643	-	2,4	3,1	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	282	282	-	267	267	-	0,4	0,5	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	80	80	-	76	76	-	0,2	0,1	-
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Can be operated with :									
Hard coal	28 461	19 559	8 902	26 666	18 409	8 257	39,4	34,6	57,4
Brown coal	14 475	13 595	880	13 511	12 679	832	20,0	23,8	5,8
Petroleum products	26 634	22 354	4 280	25 413	21 408	4 005	37,6	40,2	27,9
Natural gas	20 955	15 092	3 731	20 026	14 609	3 405	29,6	27,4	23,7
Derived gases	123	123	133	133	133	133	0,2	0,3	0,2

## I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1979

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services Publics</u> Nil						
<u>Autoproducteurs</u> USINOR ALSTHOM	USINOR ALSTHOM	Turbine à gaz Turbine à gaz	58 1 x 30 1 x 28	58 30 28	58 30 28	G.H.F. Fuel-oil
<u>TOTAL</u>	2 groupes		58	58	58	

## II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1979

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	862	77	785	8 483	4 412	4 071	8 186	4 249	3 937	28,0	19,3	55,0
1961 à 1965	66	21	45	4 052	3 240	812	3 844	3 084	760	13,1	14,0	10,6
1966 à 1970	84	26	58	7 696	6 691	1 005	7 332	6 383	949	25,1	28,9	13,3
1971 à 1975	81	24	57	7 097	5 824	1 273	6 763	5 547	1 216	23,2	25,1	17,0
1976	10	3	7	1 476	1 411	65	1 446	1 381	65	5,0	6,3	0,9
1977	11	4	7	1 529	1 420	109	1 501	1 390	111	5,1	6,3	1,6
1978	9	2	7	84	22	62	81	22	59	0,3	0,1	0,8
1979	2	-	2	58	-	58	58	-	58	0,2	-	0,8
TOTAL	1 125	157	968	30 475	23 020	7 455	29 211	22 056	7 155	100	100	100

## THERMIQUE CLASSIQUE

## III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1979

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	30 475	23 020	7 455	29 211	22 056	7 155	100	100	100

## a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
< 50	4 156	328	3 828	4 014	295	3 719	13,7	1,3	52,0
50 - 99	1 549	677	872	1 416	591	825	4,8	2,7	11,5
100 - 199	6 931	5 220	1 711	6 591	4 998	1 593	22,6	22,7	22,3
200 - 499	10 839	9 795	1 044	10 355	9 337	1 018	35,5	42,3	14,2
> 500	7 000	7 000	-	6 835	6 835	-	23,4	31,0	-

## b) SELON LA NATURE DES GROUPES

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
Turbines à vapeur	28 535	22 592	5 943	27 389	21 659	5 730	93,8	98,2	80,0
Turbines à gaz	847	337	510	784	308	476	2,7	1,4	6,7
Moteurs à combustion interne	153	91	62	146	89	57	0,5	0,4	0,8
Non inventorié :	940	-	940	892	-	892	3,0	-	12,5

## c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<b>Monovalent :</b>	19 605	16 660	2 945	19 015	16 163	2 852	65,1	73,3	39,9
soit: Houille (1)	5 870	4 450	1 420	5 651	4 253	1 398	19,3	19,3	19,5
Lignite récent	668	248	420	627	227	400	2,1	1,0	5,6
Produits pétroliers	12 133	11 483	650	11 848	11 225	623	40,6	50,9	8,7
Gaz naturel	610	470	140	581	449	132	2,0	2,0	1,9
Gaz dérivés et divers	324	9	315	308	9	299	1,1	0,1	4,2
<b>Bivalent :</b>	8 460	6 040	2 420	7 919	5 593	2 326	27,1	25,4	32,5
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	4 525	3 655	870	4 317	3 492	825	14,8	15,8	11,5
Houille/Gaz naturel	560	500	60	542	484	58	1,9	2,2	0,8
Houille/Gaz dérivés	530	-	530	505	-	505	1,7	-	7,1
Prod.pétr./Gaz naturel	1 855	1 555	300	1 590	1 297	293	5,4	5,9	4,1
Prod.pétr./Gaz dérivés	990	330	660	965	320	645	3,3	1,5	9,0
Lignite récent/Prod.pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Trivalent :</b>	1 470	320	1 150	1 385	300	1 085	4,7	1,4	15,2
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	320	320	-	300	300	-	1,0	1,4	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	1 150	-	1 150	1 085	-	1 085	3,7	-	15,2
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	940	-	940	892	-	892	3,1	-	12,4
-----									
<b>Pouvant fonctionner à :</b>									
Houille (1)	12 955	8 925	4 030	12 400	8 529	3 871	42,4	38,7	54,1
Lignite récent	668	248	420	627	227	400	2,1	1,0	5,6
Produits pétroliers	20 973	17 343	3 630	20 305	16 834	3 471	69,5	76,3	48,5
Gaz naturel	3 345	2 845	500	1 013	530	483	34,8	2,4	6,8
Gaz dérivés	2 994	339	2 655	2 863	329	2 534	9,8	1,5	35,4

(1) Y compris lignite ancien

## I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1979

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	6 groupes		980	980	940	
TERMINI IMERESE	ENEL	Condensation	1 x 320	320	300	Fuel-oil
PRIOLO GARGALLO	ENEL	Condensation	1 x 320	320	300	Fuel-oil
ALESSANDRIA	ENEL	Turbine à gaz	1 x 90	90	90	Gas-oil
PIETRAFITTA	ENEL	Turbine à gaz	1 x 90	90	90	Gas-oil
FIUMICINO	ENEL	Turbine à gaz	1 x 70	70	70	Gas-oil
MADDALONI	ENEL	Turbine à gaz	1 x 90	90	90	Gas-oil
<u>Autoproducteurs</u>			76	76	73	
PRIOLO	Montedison	Soutirage	1 x 72	72	69	Fuel-oil
ALTRI	ALTRI	ALTRI	4	4	4	Fuel-oil
<u>TOTAL</u>			1 056	1 056	1 013	

## II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1979

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	640	146	494	3 989	2 757	1 232	3 776	2 611	1 165	13,7	12,3	18,5
1961 à 1965	242	75	167	5 115	3 455	1 680	4 878	3 278	1 600	17,7	15,4	25,4
1966 à 1970	245	65	180	7 345	6 483	861	7 034	6 214	820	25,5	29,2	13,0
1971 à 1975	193	41	152	8 130	5 826	2 304	7 692	5 494	2 198	27,9	25,8	34,9
1976	33	7	26	1 546	1 318	228	1 453	1 238	215	5,3	5,8	3,4
1977	19	8	11	1 610	1 461	149	1 522	1 381	141	5,5	6,5	2,2
1978	10	2	8	209	120	89	206	119	87	0,7	0,6	1,4
1979	.	6	.	1 056	980	76	1 013	940	73	3,7	4,4	1,2
<b>TOTAL</b>	.	350	.	29 020	22 400	6 620	27 574	21 275	6 299	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 1979

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	29 020	22 400	6 620	27 574	21 275	6 299	100	100	100

## a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	5 014	937	4 077	4 793	908	3 885	17,4	4,3	19,5
50 - 99	3 976	2 731	1 245	3 799	2 616	1 183	13,8	12,3	18,8
100 - 199	5 308	4 010	1 298	5 045	3 814	1 231	18,3	17,9	61,7
200 - 499	13 522	13 522	-	12 762	12 762	-	46,3	60,0	-
≥ 500	1 200	1 200	-	1 175	1 175	-	4,2	5,5	-

## b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	27 597	21 245	6 352	26 161	20 127	6 034	94,9	94,6	95,8
Turbines à gaz	1 224	1 101	123	1 217	1 096	121	4,4	5,2	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

<b>Monovalent :</b>	17 496	14 461	3 035	16 670	13 732	2 938	60,5	64,6	46,6
soit: Houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	68	68	-	61	61	-	0,2	0,3	-
Produits pétroliers	16 717	14 366	2 351	15 930	13 645	2 285	57,8	64,2	36,3
Gaz naturel	364	3	361	348	3	345	1,3	0,0	5,4
Gaz dérivés et divers	347	24	323	331	23	308	1,2	0,1	4,9
<b>Bivalent :</b>	10 548	6 963	3 585	9 984	6 623	3 361	36,2	31,1	53,4
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	1 459	1 436	23	1 402	1 380	22	5,1	6,5	0,4
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétr./Gaz naturel	6 335	4 617	1 718	5 958	4 388	1 570	21,6	20,6	24,9
Prod.pétr./Gaz dérivés	2 504	660	1 844	2 390	621	1 769	8,7	2,9	28,1
Lignite récent/Prod.pétroliers	250	250	-	234	234	-	0,8	1,1	-
<b>Trivalent :</b>	976	976	-	920	920	-	3,3	4,3	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	976	976	-	920	920	-	3,3	4,3	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
<b>Pouvant fonctionner à :</b>									
Houille	2 435	2 412	23	2 322	2 300	22	8,4	10,8	0,3
Lignite récent	318	318	-	295	295	-	1,1	1,4	-
Produits pétroliers	28 241	22 305	26 834	26 834	21 188	5 646	97,3	99,6	89,6
Gaz naturel	7 675	5 596	2 079	7 226	5 311	1 915	26,2	25,0	30,4
Gaz dérivés	2 851	686	2 165	2 721	644	2 077	9,9	3,0	33,0

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1979

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum output	
<u>Public supply</u>	Nil					
<u>Selfproducers</u>	Nil					
<u>TOTAL</u>	Nil					

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1979

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		88			1 689			1 615			10,9	
1961 to 1965		19			2 110			2 010			13,5	
1966 to 1970		31			3 442			3 320			22,3	
1971 to 1975		25			5 150			5 040			33,9	
1976		2			378			371			2,5	
1977		3			1 265			1 251			8,5	
1978		3			1 280			1 249			8,4	
1979		-			-			-			-	
<b>TOTAL</b>		171		16 814	15 314	1 500	16 256	14 856	1 400	100	100	100



## P O W E R   S T A T I O N S

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1979

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
<b>T O T A L</b>	16 814	15 314	1 500	16 256	14 856	1 400	100	100	100

## a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	720	694	4,7
50 - 99	2 037	1 945	13,0
100 - 199	4 724	4 547	30,6
200 - 499	4 341	4 244	28,6
≥ 500	3 492	3 426	23,1

## b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	14 760	14 313	96,4
Gas turbines	537	526	3,5
Diesels	17	17	0,1
Non inventoried	-	-	-

## c) BY TYPE OF FUEL USED

<b>Monovalent :</b>	3 450	3 347	22,5
of which: Hard coal	-	-	-
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	920	875	5,6
Natural gas	2 496	2 438	16,4
Derived gases and others	34	34	0,2
<b>Bivalent :</b>	11 604	11 257	75,8
of which: Hard coal/Brown coal	-	-	-
Hard coal/Petr.products	490	469	3,2
Hard coal/Natural gas	230	223	1,5
Hard coal/Derived gases	-	-	-
Petr.products/Natural gas	10 534	10 224	68,8
Petr.products/Derived gases	350	341	2,3
Brown coal/Petr.products	-	-	-
<b>Trivalent :</b>	260	252	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas	} 260	} 252	} 1,7
Hard coal/Petr.pr./Derived gases			
Hard coal/Petr.pr./Brown coal			
Non inventoried	-	-	-
<b>Can be operated with :</b>			
Hard coal	980	944	6,4
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	12 554	12 161	81,9
Natural gas	} 13 904	} 13 512	} 90,9
Derived gases			

## I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1979

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
Services publics RODENHUIZE HARELBEKE	2 groupes EBES WVEM	Condensation Soutirage	304 1 x 300 1 x 4	304 300 4	284 280 4	Gaz HF/Fuel-oil Fuel-oil
Autoproducteurs TAILFER COUILLET BRUNHAUT-WEZ	4 groupes CIBE Solvay Sucr. Couplet	Diesel Contrepression	17 2 x 3 1 x 9 1 x 2	17 6 9 2	17 6 9 2	Gas-oil Fuel-oil Fuel-oil
<u>TOTAL</u>	6 groupes		321	321	301	

## II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1979

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		2 732	2 149	583	2 608	2 050	558	31,7	27,9	62,3
1961 à 1965	26	9	17	1 094	988	106	1 037	938	99	12,6	12,8	11,1
1966 à 1970	27	18	9	1 569	1 463	106	1 509	1 418	91	18,3	19,3	10,2
1971 à 1975	36	21	15	2 288	2 146	115	2 202	2 089	113	26,7	28,5	12,6
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
<b>TOTAL</b>		113		8 577	7 633	944	8 233	7 338	895	100	100	100

## THERMIQUE CLASSIQUE

## III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1979

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	8 577	7 633	944	8 233	7 338	895	100	100	100

## a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	2 121	1 177	944	2 041	1 146	895	24,8	15,6	100
50 - 99	1 138	1 138	-	1 090	1 090	-	13,2	14,9	-
100 - 199	2 943	2 943	-	2 817	2 817	-	34,2	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	7 633	6 828	805	7 297	6 540	757	88,6	89,1	84,6
Turbines à gaz	768	681	87	764	677	87	9,3	9,2	9,7
Moteurs à combustion interne	176	124	52	172	121	51	2,1	1,7	5,7
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<b>Monovalent :</b>	3 687	3 478	209	3 559	3 364	195	43,2	45,9	21,8
soit: Houille	626	580	46	590	545	45	7,2	7,4	5,0
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	2 974	2 833	141	2 886	2 758	128	35,1	37,6	14,3
Gaz naturel	58	58	-	55	55	-	6,7	0,8	-
Gaz dérivés et divers	29	7	22	28	6	22	3,4	0,1	2,5
<b>Bivalent :</b>	3 498	2 958	540	3 333	2 820	513	40,5	38,4	57,3
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	824	624	200	788	601	187	9,6	8,2	20,9
Houille/Gaz naturel	326	298	28	307	281	26	3,7	3,8	2,9
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétr./Gaz naturel	1 891	1 617	274	1 803	1 540	263	21,9	21,0	29,4
Prod.pétr./Gaz dérivés	457	419	38	435	398	37	5,3	5,4	4,1
Lignite récent/Prod.pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Trivalent :</b>	1 392	1 197	195	1 341	1 154	187	16,3	15,7	20,9
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	971	880	91	934	847	87	11,4	11,5	9,7
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	421	317	104	407	307	100	4,9	4,2	11,2
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Pouvant fonctionner à :</b>									
Houille	3 168	2 699	469	3 026	2 581	445	36,8	35,2	49,7
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	7 538	6 690	848	7 217	6 415	802	87,7	87,4	89,6
Gaz naturel	3 246	2 853	393	3 063	2 687	376	37,2	36,6	42,0
Gaz dérivés	907	743	164	870	711	159	10,6	9,7	17,8

## EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

## STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT

- SITUATION FIN 1979 -

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'AGE 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 COMBUSTIBLE 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> :												
soit : Produits pétroliers/Gaz dérivés				68	-	68	65	-	65	30	-	30
<u>Trivalent</u> :												
soit : Houille/Produits pétroliers/ Gaz dérivés				66	-	66	64	-	64	30	-	30
-----												
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

## C O N V E N T I O N A L   T H E R M A L   P O W E R   S T A T I O N S

## S T R U C T U R E   O F   P L A N T

- S I T U A T I O N   E N D   1 9 7 9 -

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

TOTAL		45		2 456	2 394	62	2 338	2 280	58	100	100	100
-------	--	----	--	-------	-------	----	-------	-------	----	-----	-----	-----

## a) BY AGE OF GENERATING SETS

to 1960		20			379			353			15,5	
1961 to 1965		10			369			346			15,2	
1966 to 1970		7			367			348			15,2	
1971 to 1975		4			392			376			16,5	
1976		1			250			250			11,0	
1977		1			250			250			11,0	
1978		1			300			270			11,8	
1979(*)		1			87			87			3,8	

## b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50			692	630	62	643	585	58	27,5	25,6	100
50 - 99			586	586	-	562	562	-	24,0	24,6	-
100 - 199			678	678	-	633	633	-	27,1	27,8	-
200 - 499			500	500	-	500	500	-	21,4	21,9	-

## c) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven				2 279	-		2 167	-		95,0	
Gas turbines			115	115	-	113	113	-	4,7	5,0	0,0
Diesels				-			-				

## d) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :				2 304			2 194			96,2	
of which : Hard coal				16			15			0,6	
Peat				416			384			16,8	
Petroleum products				1 785			1 708			74,9	
Natural gas				87			87			3,8	
<u>Bivalent</u> :				90			86			3,8	
of which : Hard coal / Petr. products				90			86			3,8	
-----											
Can be operated with :											
Hard coal				106			101			4,4	
Peat				416			384			16,8	
Petroleum products				1 875			1 794			78,7	
Natural gas				87			87			3,8	

(\*) MARINA 1 x 87 MW gasturbine

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1979

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum output	
<u>Public supply</u>	16 sets		2 534	2 014	1 933	
GRAIN	CEGB	Gasturbine	2 x 29	58	58	Gas-oil
GRAIN	CEGB	Condensation	1 x 660	315	300	Oil
LETCHWORTH	CEGB	Gasturbine	2 x 70	140	140	Gas-oil
TAYLOR'S LANE	CEGB	Gasturbine	1 x 70	65	65	Gas-oil
WATFORD	CEGB	Gasturbine	1 x 70	70	70	Gas-oil
ABERTHAW B	CEGB	Condensation	1 x 500	330	300	Coal
OCKER HILL	CEGB	Gasturbine	4 x 70	280	280	Gas-oil
INCE B	CEGB	Gasturbine	2 x 25	50	50	Gas-oil
INVERKIP	SSEB	Condensation	1 x 676	676	642	Oil
KILROOT	NIBS	Gasturbine	1 x 30	30	28	Gas-oil

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1979

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers
to 1960		348			18 739			17 593			28,6	
1961 to 1965		72			9 723			9 214			15,0	
1966 to 1970		94			18 560			17 720			28,8	
1971 to 1975		38			13 000			12 395			20,1	
1976		10			2 030			1 855			3,0	
1977		5			156			152			0,3	
1978		2			705			671			1,1	
1979		16			2 014			1 933			3,1	
<b>TOTAL</b>		585			69 627	64 927	4 700	66 023	61 533	4 490	100	100

## POWER STATIONS

## III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1979

MW (Thousands of kw)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity(MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers
TOTAL	69 627	64 927	4 700	66 023	61 533	4 490	100	100	100

## a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	5 447	4 934	8,0
50 - 99	13 013	12 529	20,4
100 - 199	7 791	7 342	11,9
200 - 499	8 220	7 725	12,6
≥ 500	30 456	29 003	47,1

## b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	61 293	58 007	94,3
Gas turbines	3 476	3 370	5,4
Diesels	158	156	0,3
Non inventoried	-	-	-

## c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :	61 021	57 810	93,9
of which: Hard coal	43 547	41 109	66,9
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	17 354	16 589	26,9
Natural gas	-	-	-
Derived gases and others	120	112	0,1
<u>Bivalent</u> :	3 906	3 723	6,1
of which: Hard coal/Brown coal	-	-	-
Hard coal/Petr.products	2 207	2 117	3,5
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./Nat.gas	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	-	-	-
Non inventoried	4 700	4 490	100
-----	-----	-----	-----
Can be operated with :			
Hard coal	47 453	44 832	73,0
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	19 561	18 706	30,4
Natural gas	1 699	1 606	2,6
Derived gases	120	112	0,2

## I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1979

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum output	
Public supply ENSTEDVAERKET		Condensation	1 x 630	630	610	Coal/oil

## II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1979

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		43			1 471			1 408			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	-
<b>TOTAL</b>		76	-	7 424	7 264	160	7 073	6 923	150	100	100	100



## P O W E R   S T A T I O N S

## III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1979

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	7 424	7 264	160	7 073	6 923	150	100	100	100

## a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	1 108	948	160	1 066	916	150	15,1	13,2	100
50 - 99	1 011	1 011	-	967	967	-	13,7	14,0	-
100 - 199	1 384	1 384	-	1 311	1 311	-	18,5	18,9	-
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	6 915	6 915	-	6 576	6 576	-	93,0	95,0	-
Gas turbines	281	281	-	280	280	-	4,0	4,0	-
Diesels	68	68	-	67	67	-	0,9	1,0	-
Non inventoried	160	-	160	150	-	150	2,1	-	100

## c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :	3 757	3 757	-	3 593	3 593	-	50,8	51,9	-
of which: Hard coal	764	764	-	731	731	-	10,3	10,6	-
Brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	2 993	2 993	-	2 862	2 862	-	40,5	41,3	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases and others	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Bivalent</u> :	3 507	3 507	-	3 330	3 330	-	47,1	48,1	-
of which: Hard coal/Brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal/Petr.products	3 507	3 507	-	3 330	3 330	-	47,1	48,1	-
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./Nat.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	4 271	4 271	-	4 061	4 061	-	57,5	58,6	-
Brown coal	764	764	-	731	731	-	10,3	10,6	-
Petroleum products	6 500	6 500	-	6 192	6 192	-	87,5	89,4	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-

EVOLUTION DURING 1979

EVOLUTION AU COURS DE 1979

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 9									
Situation fin 1978	114	97	17	25 482	24 507	975	23 716	22 864	852
Mises en service (*)	+ 3	+ 3	-	+ 2 814	+ 2 814	-	+ 2 664	+ 2 664	-
Déclassés	- 1	- 1	-	- 190	- 190	-	- 182	- 182	-
Modifications				- 443	- 443	-	+ 92	+ 92	-
Situation fin 1979	116	99	17	28 223	27 248	975	26 250	25 398	852
1979/78				+10,8 %	+11,2 %		+10,7 %	+11,1 %	
BR DEUTSCHLAND									
Situation end 1978	16	15	1	8 194	8 037	157	7 776	7 619	157
Commissioned (*)	+ 1	+ 1	-	+ 900	+ 900	-	+ 864	+ 864	-
Decommissioned	- 1	- 1	-	- 190	- 190	-	- 182	- 182	-
Modifications				+ 260	+ 260	-	+ 260	+ 260	-
Situation end 1979	16	15	1	9 164	9 007	157	8 718	8 561	157
1979/78				+11,8 %	+12,1 %		+12,1 %	+12,4 %	
FRANCE									
Situation fin 1978	20	19	1	6 726	6 720	6	6 439	6 433	6
Mises en service (*)	+ 2	+ 2	-	+ 1 914	+ 1 914	-	+ 1 800	+ 1 800	-
Modifications				- 180	- 180	-	- 165	- 165	-
Situation fin 1979	22	21	1	8 500	8 494	6	8 034	8 028	6
1979/78				+26,4 %	+26,4 %		+24,8 %	+24,8 %	
ITALIA									
Situation end 1978	7	7	-	1 160	1 160	-	1 113	1 113	-
Situation end 1979	7	7	-	1 160	1 160	-	1 113	1 113	-
NEDERLAND									
Situation fin 1978	2	2	-	526	526	-	497	497	-
Modifications				+ 1	+ 1	-	+ 2	+ 2	-
Situation fin 1979	2	2	-	527	527	-	499	499	-
1979/78				+ 0,2 %	+ 0,2 %		+ 0,4 %	+ 0,4 %	
BELGIQUE									
Situation fin 1978	5	5	-	1 761	1 761	-	1 670	1 670	-
Situation fin 1979	5	5	-	1 761	1 761	-	1 670	1 670	-
UNITED KINGDOM									
Situation end 1978	63	48	15	7 115	6 303	812	6 221	5 532	689
Modifications				- 4	- 4	-	- 5	- 5	-
Situation end 1979	63	48	15	7 111	6 299	812	6 216	5 527	689
1979/78				- 0,1 %	- 0,1 %		- 0,1 %	- 0,1 %	

(\*) BR DEUTSCHLAND : Philippsburg BWR 864 MW output capacity : 734 MW actual interim capacity  
 FRANCE : Bugey 3 PWR 920 MW puissance max. possible nette : 900 MW actual interim capacity  
 Bugey 4 PWR 920 MW puissance max. possible nette : 900 MW actual interim capacity

STRUCTURE - SITUATION END 1979

STRUCTURE - SITUATION FIN 1979

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	116	99	17	28 223	27 248	975	26 250	25 398	852	100	100	100
-------	-----	----	----	--------	--------	-----	--------	--------	-----	-----	-----	-----

a) BY AGE OF GENERATING SETS

SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1960	14	3	11	564	100	464	470	95	375	1,8	0,4	44,0
1961 - 1965	48	46	2	3 209	3 161	48	2 787	2 748	39	10,6	10,8	4,6
1966 - 1970	16	15	1	3 008	2 908	100	2 814	2 722	92	10,7	10,7	10,8
1971 - 1975	18	17	1	7 166	6 966	200	6 704	6 521	183	25,5	25,7	21,5
1976	7	5	2	3 882	3 719	163	3 619	3 456	163	13,8	13,6	19,1
1977	4	4	-	3 309	3 309	-	3 150	3 150	-	12,0	12,4	-
1978	6	6	-	4 271	4 271	-	4 042	4 042	-	15,4	15,9	-
1979	3	3	-	2 814	2 814	-	2 664	2 664	-	10,2	10,5	-

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 200	4 075	3 300	775	3 634	2 965	669	13,8	11,7	78,5
200 - 599	8 314	8 114	200	7 814	7 631	183	29,8	30,0	21,5
600 - 999	12 149	12 149	-	11 305	11 305	-	43,1	44,5	-
≥ 1 000	3 685	3 685	-	3 497	3 497	-	13,3	13,8	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

SELON LE TYPE DE REACTEUR

1 - natural uranium reactor	6 998	6 518	480	6 270	5 880	390	23,9	23,2	45,8
2 - enriched uranium reactor of which :	20 754	20 459	295	19 546	19 267	279	74,5	75,9	32,7
EWR	4 333	4 333	-	4 148	4 148	-	15,8	16,3	-
FWR	14 126	13 963	163	13 348	13 185	163	50,8	51,9	19,1
AGR	2 048	2 016	32	1 824	1 800	24	6,9	7,1	2,8
advanced	247	147	100	226	134	92	0,9	0,5	10,8
3 - fast reactors	471	271	200	434	251	183	1,7	1,0	21,5

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

SITUATION END 1979

SITUATION FIN 1979

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

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

		Puissance maximale possible		Productibilité en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)
		Brute (MW)	Nette (MW)		
EUR 9	Ensemble des centrales	46 100	45 756	127 481	12 328
	soit : - Centrales de lacs	14 545	14 538	28 428	1 979
	- Centrales de pompage	8 219	8 198	-	9 446
	- Centrales d'éclusées	9 849	9 738	31 199	886
	- Centrales au fil de l'eau	13 487	13 282	67 854	17
BR DEUTSCHLAND	All power stations	6 501	6 383	15 337	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	2 449	2 388	12 825	-
FRANCE	Ensemble des centrales	19 250	19 139	62 524	1 840
	soit : - Centrales de lacs	6 357	6 394	11 853	234
	- Centrales de pompage	1 290	1 317	-	1 604
	- Centrales d'éclusées	3 927	3 850	12 312	-
	- Centrales au fil de l'eau	7 676	7 578	38 359	2
ITALIA	All power stations	15 634	15 536	44 475	3 190
	of which : - Reservoir stations	5 817	5 792	11 530	986
	- Pumping stations	1 596	1 591	-	1 918
	- Pondage stations	4 978	4 954	16 720	271
	- Run-of-river stations	3 243	3 199	16 225	15
BELGIQUE	Ensemble des centrales	500	499	222	520
	soit : - Centrales de lacs	13	13	27	-
	- Centrales de pompage	436	435	-	520
	- Centrales au fil de l'eau	51	51	195	-
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	-
		Installed	Max. output	Energy capability in an average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)
		Capacity (MW)			

EVOLUTION DURING 1979

EVOLUTION AU COURS DE 1979

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)			
<b>COMMUNAUTÉ</b>					
Situation fin 1978	45 397	45 066	127 235	11 678	18 393
Mises en service	+ 677	+ 662	+ 88	+ 650	-
Modifications	+ 26	+ 28	+ 158	-	-
Situation fin 1979	46 100	45 756	127 481	12 328	18 393
<b>ALLEMAGNE</b>					
Situation fin 1978	6 521	6 403	15 305	3 340	361
Mises en service	+ 3	+ 3	+ 15	-	-
Modifications	- 23	- 23	+ 17	-	-
Situation fin 1979	6 501	6 383	15 337	3 340	361
<b>FRANCE</b>					
Situation fin 1978	18 675	18 577	62 367	1 270	9 161
Mises en service	+ 526	+ 511	+ 16	+ 570	-
Modifications	+ 49	+ 51	+ 141	-	-
Situation fin 1979	19 250	19 139	62 524	1 840	9 161
<b>ITALIE</b>					
Situation fin 1978	15 486	15 388	44 418	3 110	7 602
Mises en service	+ 148	+ 148	+ 57	+ 80	-
Situation fin 1979	15 634	15 536	44 475	3 190	7 602
<b>BELGIQUE</b>					
Situation fin 1978	500	499	222	520	7
Situation fin 1979					
<b>LUXEMBOURG</b>					
Situation fin 1978	1 223	1 213	87	1 694	11
Situation fin 1979					
<b>UNITED KINGDOM</b>					
Situation fin 1978	2 451	2 446	4 081	1 304	1 190
Situation fin 1979					
<b>IRELAND</b>					
Situation fin 1978	532	532	730	440	61
Situation fin 1979					
<b>DANMARK</b>					
Situation fin 1978	9	8	25	-	-
Situation fin 1979					
	Installed	Maximum output	Energy capability from natural flow in average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)	Total energy capacity of reservoirs (GWh)
	Capacity (MW)				

PRESS NOTICES AND PUBLICATIONS  
'ENERGY STATISTICS'

Edition 1980

NOTES ET PUBLICATIONS  
"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"

Editions 1980

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) (free of charge)

- Primary energy production
- \* — 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)

*Yearbook annex* (free of charge) :

- Primary energy equivalents balance sheets 1970–78 (f)
- Useful energy balance sheets 1978 (e/f)
- Energy balance sheets methodology (d-e-f)

NOTE :

1) Non periodical publications — édition 1979

- \* — Gas prices 1976–1978 (d-e-f-i)
- Electrical energy prices 1973–1978 (e/f - d/i)
- Useful energy balance sheets 1975 (e/f)

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

\* published and available

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) (gratuit)

- La production d'énergie primaire
- \* — 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)

*Annexes à l'annuaire* (gratuit) :

- Bilans de l'énergie, en équivalent primaire 1970–78 (f)
- Bilans en énergie utile 1978 (e/f)
- Méthodologie des bilans de l'énergie (d-e-f)

NOTA :

1) Publications non-périodiques — édition 1979 :

- \* — Prix du gaz 1976–1978 (d-e-f-i)
- Prix de l'énergie électrique 1973–1978 (e/f - d/i)
- Bilans en énergie utile 1975 (e/f)

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

\* parues et disponibles

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

**Belgique - België**

*Moniteur belge — Belgisch Staatsblad*  
Rue de Louvain 40-42 —  
Leuvensestraat 40-42  
1000 Bruxelles — 1000 Brussel  
Tél. 512 00 26  
CCP 000-2005502-27  
Postrekening 000-2005502-27

*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**

*J.H. Schultz — Boghandel*

Møntergade 19  
1116 København K  
Tlf. (01) 14 11 95  
Girokonto 200 1195

*Underagentur:*

Europa Bøger  
Gammel Torv 6  
Postbox 137  
1004 København K  
Tlf. (01) 14 54 32

**BR Deutschland**

*Verlag Bundesanzeiger*

Breite Straße — Postfach 10 80 06  
5000 Köln 1  
Tel. (0221) 21 03 48  
(Fernschreiber: Anzeiger Bonn  
8 882 595)  
Postscheckkonto 834 00 Köln

**France**

*Service de vente en France des publica-  
tions des Communautés européennes*

*Journal officiel*

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

*Sous-dépôt*

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 from

*Stationery Office*

Dublin 4  
Tel. 78 96 44

**Italia**

*Libreria dello Stato*

Piazza G. Verdi 10  
00198 Roma — Tel. (6) 8508  
Telex 62008  
CCP 387001

*Agenzia*

Via XX Settembre  
(Palazzo Ministero del tesoro)  
00187 Roma

**Grand-Duché  
de Luxembourg**

*Office des publications officielles  
des Communautés européennes*

5, rue du Commerce  
Boîte postale 1003 — Luxembourg  
Tél. 49 00 81 — CCP 19190-81  
Compte courant bancaire:  
BIL 8-109/6003/300

**Nederland**

*Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf*

Christoffel Plantijnstraat, 's-Gravenhage  
Tel. (070) 62 45 51  
Postgiro 42 53 00

**United Kingdom**

*H.M. Stationery Office*

P.O. Box 569  
London SE1 9NH  
Tel. (01) 928 69 77, ext. 365  
National Giro Account 582-1002

**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

**Schweiz - Suisse - Svizzera**

*Librairie Payot*

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

**Sverige**

*Librairie C.E. Fritze*

2, Fredsgatan  
Stockholm 16  
Postgiro 193, Bankgiro 73/4015

**España**

*Libreria Mundi-Prensa*

Castelló 37  
Madrid 1  
Tel. 275 46 55

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

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

Luxembourg 5, rue du Commerce Boîte postale 1003 Tél. 49 00 81 · CCP 19 190-81 Compte courant bancaire BIL 8-109/6003/300

Pris pr. hæfte DKR 6,30  
Einzelpreis DM 2,20  
Single copy UKL 0.55/IRL 0.60/USD 1.20  
Prix par numéro FF 5,10/BFR 35  
Prezzo unitario LIT 1000  
Prijs per nummer HFL 2,40/BFR 35

Abonnement 1980 DKR 54  
Abonnement 1980 DM 18,75  
Subscription 1980 UKL 4.55/IRL 5/USD 10.25  
Abonnement 1980 FF 43,50/BFR 300  
Abbonamento 1980 LIT 8400  
Abonnement 1980 HFL 20,50/BFR 300



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

ISSN 0378-3561