

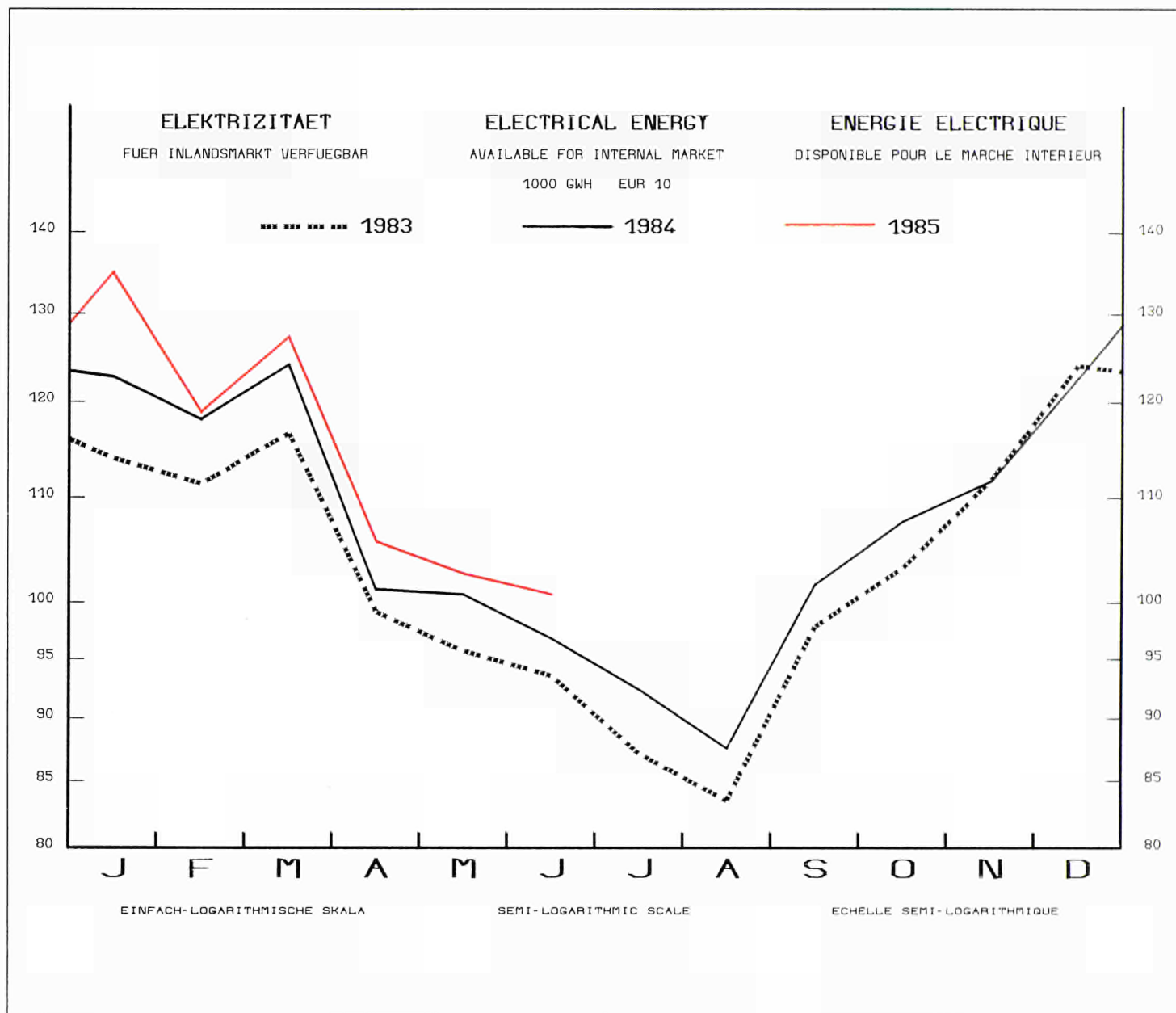
ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE



Monatlich Monthly Mensuel



ANLAGE : 1 – Struktur der elektrischen Betriebsmittel – Stand Ende 1984
2 – Entwicklung der Elektrizitätswirtschaft im ersten Halbjahr 1985

IN ANNEX : 1 – Structure of electricity Generation Capacity – Situation at the end of 1984
2 – Development in electricity supply and demand during the first six months of 1985

EN ANNEXE : 1 – Structure de l'équipement électrique – situation de fin 1984
2 – Evolution de l'économie électrique au cours du 1er semestre 1985

DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR
STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
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. 43011 – Télex: Comeur Lu 3423
B-1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) – Tél. 2351111

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 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, poste 3285

EUROSTAT

SOEBEN ERSCHIENEN

"GASPREISE 1980 – 1985 "

1985 142 Seiten Ausgabe : DEUTSCH

Kat : CA-43-85-717-DE-C

ISBN 92-825-5374-4

Öffentliche Preise in Luxemburg – ohne Mehrwertsteuer :

ECU 11,11 BFR 500 DM 25 USD 8

Die vorliegende Veröffentlichung enthält eine Aktualisierung der jährlichen Erhebungen der Gaspreise in den Ländern der Gemeinschaft mit einem Rückblick bis 1980. Die Gaspreise werden in etwa 30 Städten oder Regionen sowohl für den Haushaltsverbrauch als auch für den Industrieverbrauch erhoben und nach typischen Verbrauchern untergliedert. Der Text enthält Ausführungen über die Definitionen, Erläuterungen zu den Tarif- und Steuersystemen und eine Auswertung der Preise mit zwischenstaatlichen Vergleichen.

NUOVA PUBBLICAZIONE

"PREZZI DEL GAS 1980 – 1985

1985 142 pagine Edizione : ITALIANO

Cat : CA-43-85-717-IT-C

ISBN 92-825-5377-9

Prezzo ufficiale senza IVA a Lussemburgo

ECU 11,11 BFR 500 LIT 15 900 USD 8

Questa pubblicazione aggiorna le indagini annuali sui prezzi del gas nei paesi della Comunità, con serie retrospettive dal 1978. I prezzi del gas sono rilevati in una trentina di città o regioni sia per gli usi domestici che per gli usi industriali, ripartiti per consumatori-tipo. Un testo espone le definizioni, la struttura delle tariffe, gli oneri fiscali e presenta un'analisi dei prezzi completata da una comparazione internazionale.

BESTELLANSCHRIFT :

DA ORDINARE A :

OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTES EUROPEENNES

SERVICE VENTE – L 2985 LUXEMBOURG

oder bei den auf der dritten Umschlagsseite
aufgeführten Vertriebsbüros

o presso gli uffici di vendita i cui indirizzi
sono indicati nelle 3a pagina della copertina.

EUROSTAT

JUST PUBLISHED

"GAS PRICES 1980 – 1985"

1985 138 pages Edition : ENGLISH

Cat : CA-43-85-717-EN-C

ISBN 92-825-5375-2

Price per issue excluding VAT, in Luxembourg :

ECU 11,11 BFR 500 IRL 8 UKL 6.50 USD 8

This publication is an updating of the annual inquiries on gas prices in the countries of the Community, with a time series back to 1980. Gas prices are recorded in approx. 30 locations for both domestic and industrial uses, with a breakdown by type of consumers. The text explains definitions, tariff systems and taxation, and gives an analysis of results together with an international comparison.

VIENT DE PARAITRE

"PRIX DU GAZ 1980 – 1985"

1985 158 pages Edition : FRANÇAIS

Cat : CA-43-85-717-FR-C

ISBN 92-825-5376-0

Prix de vente au numéro, hors TVA, à Luxembourg :

ECU 11,11 FF 76 BFR 500 USD 8

Cette publication fournit la mise à jour des enquêtes annuelles sur les prix du gaz dans les pays de la Communauté, avec rétrospective depuis 1980. Les prix du gaz sont relevés dans une trentaine de villes ou régions, aussi bien pour les usages domestiques que pour les usages industriels, selon une présentation par consommateur-type. Un texte expose les définitions, explicite les systèmes tarifaires et fiscaux et présente une analyse des prix avec comparaison internationale.

THIS PUBLICATION IS OBTAINABLE FROM :

COMMANDES A ADRESSER A :

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

or from the sales offices mentioned
on the inside back cover.

ou auprès des bureaux de vente dont les adresses
sont indiquées à la page 3 de la couverture.

EUROSTAT

JUST PUBLISHED

"OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS — 1984"

1985 212 pages Edition : ENGLISH/FRENCH

Cat : CA-44-85-145-2A-C

Price per issue : Price excluding VAT in Luxembourg :

ECU 13,25 BFR 600 FF 91 IRL 9,60 UKL 7,50 USD 10

This annual publication presents in its first part the main operating statistics for the past year, gives an outline of the structure of the nuclear plant situation, with units on line as well as units under construction and analyses the energy availability particularly according to the age and to the type of reactor.

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 PARAÎTRE

"EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLEAIRES — 1984"

1985 212 pages Edition : ANGLAIS/FRANCAIS

Cat : CA-44-85-145-2A-C

Prix de vente au numéro : Prix hors TVA à Luxembourg :

ECU 13,25 BFR 600 FF 91 IRL 9,60 UKL 7,50 USD 10

Cette publication annuelle fournit dans une première partie les données caractéristiques d'exploitation pour l'année écoulée, indique la structure du parc nucléaire en précisant la situation des centrales en service et en construction et analyse la disponibilité en énergie, notamment en fonction de l'âge et de la filière des réacteurs.

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 indisponibilités les plus importantes.

THIS PUBLICATION IS OBTAINABLE FROM :

COMMANDES A ADRESSER A :

OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTES EUROPEENNES

SERVICE VENTE — L 2985 LUXEMBOURG

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET											
MILLIONEN KWH											
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)											
1983	1301773	373813	297064	182880	59650	52706	838	277474	11178	22186	23984
1984	1361985	394884	324473	182669	62778	54656	905	282547	11593	22660	24820
1984 MAI	106083	31493	25741	14844	5034	4432	66	19891	928	1728	1926
JUN	101943	28102	23343	14334	4759	4260	67	22882	854	1366	1976
JUL	96438	28168	23004	15120	4600	3886	85	17506	855	1148	2066
AUG	92456	28186	20278	12570	5021	4122	83	17686	847	1709	1954
SEP	107121	30421	23721	14270	5184	4380	78	24399	895	1830	1943
OCT	113038	33716	26650	15264	5695	4920	85	21684	994	2029	2001
NOV	117963	35229	27519	15493	5728	4913	78	23705	1054	2208	2036
DEC	129657	35944	31231	15675	5830	4880	72	30417	1041	2246	2321
1985 JAN	143628	41941	37466	18195	6035	5491	70	27605	1172	3101	2552
FEB	126198	36472	30270	15951	5194	4549	60	27473	1031	2886	2312
MAR	134697	37599	32327	16735	5591	4793	68	31661	1094	2548	2281
APR	111693	33001	27324	14127	4889	4297	91	22366	973	2683	1942
MAI	108401	31203	25698	14721	5054	4561	73	21429	991	2457	2214
JUN	:	29307	23399	14455	4930	4521	77	24269	895	2035	:
JUL	:	29210	24685	15517	:	4088	:	:	906	1736	:
84 JAN-JUL	800283	231027	194084	109380	35321	31440	508	164579	6733	12666	14546
85 JAN-JUL	:	238733	201169	109701	:	32300	:	:	7062	17446	:
1985/84 %	:	3,3	3,7	0,3	:	2,7	:	:	4,9	37,7	:
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)											
1983	1229800	351550	283665	173797	57013	49927	801	259361	10684	20740	22262
1984	1287186	371362	309758	173440	60400	51851	864	264220	11036	21185	23070
1984 MAI	100421	29612	24630	14162	4855	4197	63	18603	882	1619	1798
JUN	96454	26400	22380	13706	4583	4041	63	21358	813	1268	1842
JUL	91128	26447	21970	14413	4422	3680	82	16322	812	1065	1915
AUG	87192	26458	19290	11958	4827	3897	80	16485	808	1581	1808
SEP	101019	28560	22580	13565	4980	4144	75	22740	855	1714	1806
OCT	106936	31731	25460	14538	5478	4673	81	20271	947	1898	1859
NOV	111746	33130	26460	14718	5510	4674	76	22198	1008	2069	1903
DEC	122710	33859	29940	14881	5605	4625	69	28487	994	2097	2153
1985 JAN	135909	39450	35800	17263	5813	5224	67	25894	1117	2908	2373
FEB	119410	34368	28940	15130	5003	4322	56	25760	980	2703	2148
MAR	127390	35407	30920	15897	5390	4545	65	29620	1041	2389	2116
APR	105559	31074	26120	13447	4702	4050	87	20842	923	2521	1793
MAI	102471	29383	24570	14061	4861	4312	70	19918	938	2306	2052
JUN	:	27588	22340	13811	4734	4260	74	22607	850	1999	:
JUL	:	27435	23570	14810	:	3804	:	:	872	:	:
84 JAN-JUL	757045	217295	185670	104019	34002	29826	484	153951	6405	11852	13541
85 JAN-JUL	:	224705	192260	104419	:	30517	:	:	6721	:	:
1985/84 %	:	3,4	3,5	0,4	:	2,3	:	:	4,9	:	:
WASSERKRAFT_HETTOERZEUGUNG											
1983	144592	18631	70738	43704	-	1161	437	6364	1166	60	2331
1984	142190	18179	67429	44903	-	1305	441	5966	1033	82	2852
1984 MAI	13571	1777	6150	4805	-	91	32	346	45	2	323
JUN	15431	1817	7340	5473	-	106	32	330	32	2	299
JUL	13021	1797	5700	4882	-	111	50	205	29	4	243
AUG	9284	1615	3810	3256	-	85	52	222	33	4	207
SEP	10497	1764	4470	3539	-	93	38	328	42	5	218
OCT	12684	1601	6000	4168	-	129	42	406	75	6	257
NOV	10859	1113	5260	3363	-	107	29	627	118	3	239
DEC	11415	1241	5620	3185	-	115	38	929	153	6	128
1985 JAN	11675	1084	6130	3457	-	95	30	549	104	6	220
FEB	10991	1356	5600	3087	-	77	26	520	103	6	216
MAR	11946	1306	6160	3456	-	91	26	619	93	6	189
APR	13102	1587	6540	4017	-	122	50	515	107	3	161
MAI	15120	1972	7300	4946	-	132	35	410	64	5	256
JUN	:	1899	7360	5232	-	121	42	416	62	4	:
JUL	:	1755	5760	4969	-	112	:	:	63	:	:
84 JAN-JUL	86770	10850	41840	27199	-	765	240	3455	600	18	1803
85 JAN-JUL	:	10959	44850	29164	-	750	:	:	596	:	:
1985/84 %	:	1,0	7,2	7,2	-	-2,0	:	:	-0,7	:	:
INDEX ERZEUG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.											
1983	0,98	1,09	1,03	0,94	-	-	-	1,13	-	-	0,61
1984	1,01	1,07	1,03	0,98	-	-	-	0,96	-	-	0,83
1984 MAI	0,97	0,99	0,93	1,00	-	-	-	0,91	-	-	1,31
JUN	1,15	1,12	1,20	1,12	-	-	-	0,70	-	-	0,84
JUL	1,03	1,06	1,00	1,09	-	-	-	0,59	-	-	0,68
AUG	0,87	0,99	0,84	0,89	-	-	-	0,49	-	-	0,93
SEP	1,11	1,35	1,11	1,05	-	-	-	0,47	-	-	0,83
OCT	1,25	1,34	1,34	1,21	-	-	-	0,68	-	-	0,33
NOV	1,45	0,93	1,10	0,92	-	-	-	1,03	-	-	0,44
DEC	0,92	0,99	0,98	0,92	-	-	-	1,20	-	-	0,18
1985 JAN	0,88	0,85	0,80	1,02	-	-	-	0,67	-	-	1,16
FEB	1,03	1,24	1,09	0,93	-	-	-	0,79	-	-	0,75
MAR	0,94	0,87	0,92	1,08	-	-	-	0,72	-	-	0,77
APR	1,05	0,95	1,13	0,98	-	-	-	0,89	-	-	1,00
MAI	1,07	1,08	1,09	1,08	-	-	-	0,72	-	-	0,78
JUN	:	1,13	1,12	1,00	-	-	-	0,68	-	-	:
JUL	:	1,01	1,00	1,10	-	-	-	:	-	-	:

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NETHERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS											
ELEKTRIZITAET MILLIONEN KWH	ELECTRICAL ENERGY MILLIONS OF KWH											ENERGIE ELECTRIQUE MILLIONS DE KWH										
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION											PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE										
1983	274978	62395	136920	5546	3374	22832	-	43911	-	-	-											
1984	353157	87704	181740	6607	3491	26359	-	47256	-	-	-											
1984 MAI	26642	6791	13480	297	375	1882	-	3817	-	-	-											
JUN	26335	6699	12378	290	353	2435	-	4180	-	-	-											
JUL	24105	5762	12416	295	152	2331	-	3149	-	-	-											
AUG	24306	5900	12443	742	296	1836	-	3089	-	-	-											
SEP	28798	7690	13883	783	357	1813	-	4272	-	-	-											
OCT	29882	7704	15229	735	371	2338	-	3505	-	-	-											
NOV	33657	9424	16852	735	356	2454	-	3836	-	-	-											
DEC	39292	10189	19930	785	367	2433	-	5588	-	-	-											
1985 JAN	39713	10370	20876	743	343	2344	-	5037	-	-	-											
FEB	35661	9793	18293	655	328	1625	-	4967	-	-	-											
MAR	39261	10860	19701	794	174	1919	-	5813	-	-	-											
APR	34169	10135	16817	671	39	2037	-	4470	-	-	-											
MAI	31590	8918	15090	666	228	2613	-	4075	-	-	-											
JUN	29962	9031	12847	620	361	2613	-	4490	-	-	-											
JUL	:	8000	15238	604	:	2326	-	:	-	-	-											
84 JAN-JUL	196895	46481	103404	2819	1743	15484	-	26964	-	-	-											
85 JAN-JUL	:	67107	118862	4753	:	15477	-	:	-	-	-											
1985/84 %	:	44,4	14,9	68,6	:	-0,0	-	:	-	-	-											
HERKOEMM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION											PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE										
1983	807642	270524	76007	121959	53639	25934	364	209086	9518	20680	19931											
1984	789135	265479	60589	119226	56909	24187	423	210998	10003	21103	20218											
1984 MAI	59981	21044	5000	8833	4480	2224	31	14440	837	1617	1475											
JUN	54472	17884	2662	7727	4230	1500	31	16848	781	1266	1543											
JUL	53774	18888	3854	9008	4270	1238	32	12968	783	1061	1672											
AUG	53374	18943	3037	7732	4531	1976	28	13174	775	1577	1601											
SEP	61504	19106	4227	9023	4623	2238	37	18140	813	1709	1588											
OCT	64145	22426	4231	9410	5107	2206	39	16360	872	1892	1602											
NOV	67009	22593	4348	10399	5154	2113	47	17735	890	2066	1664											
DEC	71769	22429	4390	10677	5238	2077	31	21970	841	2091	2025											
1985 JAN	84293	27996	8794	12835	5470	2785	37	20308	1013	2902	2153											
FEB	72551	23219	5047	11181	4675	2620	30	20273	877	2697	1932											
MAR	75958	23241	5059	11422	5216	2535	39	23188	948	2383	1927											
APR	58070	19352	2763	8541	4663	1891	37	15857	816	2518	1632											
MAI	55545	18493	2180	8233	4633	1567	35	15433	874	2301	1796											
JUN	:	16658	2133	7798	4373	1526	32	17701	788	1995	:											
JUL	:	17680	2572	9031	:	1366	:	:	809	1608	:											
84 JAN-JUL	471796	159964	40426	72417	32259	13577	244	123532	5805	11834	11738											
85 JAN-JUL	:	146639	28548	69041	:	14290	:	:	6125	16404	:											
1985/84 %	:	-8,3	-29,4	-4,7	:	5,3	:	:	5,5	38,6	:											
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS											IMPORTATIONS TOTALES										
1983	68958	23687	7327	13968	6219	4038	3669	:	-	8135	1915											
1984	68992	19490	5423	21973	4217	4453	3801	:	-	7044	2591											
1984 MAI	5914	1606	288	2168	383	358	314	-	-	565	232											
JUN	5920	1616	338	2147	381	275	282	-	-	683	198											
JUL	6602	2232	327	1893	456	304	332	-	-	837	221											
AUG	5741	2019	419	1405	354	299	289	-	-	728	228											
SEP	6022	1832	388	2132	274	377	314	-	-	478	227											
OCT	6120	1811	420	2244	271	301	336	-	-	499	238											
NOV	5589	1492	601	1946	169	328	320	-	-	475	258											
DEC	5780	1473	767	1962	95	429	329	-	-	509	216											
1985 JAN	5211	1485	853	1448	363	432	364	-	-	223	43											
FEB	4926	1454	470	1584	476	491	313	-	-	110	28											
MAR	5508	1454	449	1912	466	508	330	-	-	230	159											
APR	5741	1505	309	2267	549	512	326	-	-	125	148											
MAI	5864	1524	433	2603	411	416	301	-	-	129	47											
JUN	:	1525	360	2331	390	212	311	-	-	121	:											
JUL	:	1720	347	2291	:	408	:	-	-	315	:											
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS											EXPORTATIONS TOTALES										
1983	47179	13292	20741	2886	1574	4356	370	:	-	3928	32											
1984	54155	15444	30191	1083	734	4143	370	:	-	2160	30											
1984 MAI	4351	1128	2632	32	53	272	28	-	-	206	-											
JUN	4293	1088	2683	24	22	343	27	-	-	106	-											
JUL	4144	1002	2275	157	37	424	48	-	-	200	1											
AUG	4239	1123	2153	259	26	374	51	-	-	248	5											
SEP	4261	1178	2456	37	67	333	34	-	-	156	-											
OCT	4246	1201	2421	36	81	333	36	-	-	137	-											
NOV	4445	1375	2423	18	50	411	24	-	-	136	1											
DEC	4593	1351	2572	96	65	323	30	-	-	155	8											
1985 JAN	4931	1683	2170	259	101	397	24	-	-	282	15											
FEB	4427	1684	2119	44	120	154	18	-	-	282	6											
MAR	4516	1470	2544	49	110	183	20	-	-	137	3											
APR	4351	1122	2490	14	61	163	39	-	-	458	4											
MAI	4249	1172	2155	29	49	426	30	-	-	380	8											
JUN	:	1164	1715	71	75	357	38	-	-	211	:											
JUL	:	870	2256	87	:	556	:	-	-	144	:											

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET											
MILLIONEN KWH											
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH											
1983	1323552	384208	283650	193962	64295	52388	4137	277474	11178	26393	25867
1984	1376822	398930	299705	203559	66261	54966	4336	282547	11593	27544	27381
1984 MAI	107646	131971	23397	16980	5364	4518	352	19891	928	2087	2158
JUN	103570	28630	20998	16457	5118	4192	322	22882	854	1943	2174
JUL	98896	29398	21056	16856	5019	3766	369	17506	855	1785	2286
AUG	93958	29082	18544	13716	5349	4047	321	17686	847	2189	2177
SEP	108882	31075	21653	16365	5391	4424	358	24399	895	2152	2170
OCT	114912	34326	24649	17472	5885	4888	385	21684	994	2391	2238
NOV	119107	35346	25697	17421	5847	4830	374	23705	1054	2547	2286
DEC	130844	36066	29426	17541	5860	4986	371	30417	1041	2600	2536
1985 JAN	143908	41743	36149	19384	6297	5526	410	27605	1172	3042	2580
FEB	126697	36242	28621	17491	5550	4886	355	27473	1031	2714	2334
MAR	135689	37583	30232	18598	5947	5118	378	31661	1094	2641	2437
APR	113083	33384	25143	16380	5377	4646	378	22366	973	2350	2086
MAI	110016	31555	23976	17295	5416	4551	344	21429	991	2206	2253
JUN	:	29668	22044	16715	5245	4376	350	24269	895	1945	:
JUL	:	30060	22776	17721	:	3940	:	:	906	1907	:
84 JAN-JUL	807719	232728	178753	121029	37930	31790	2527	164579	6733	15694	15957
85 JAN-JUL	:	240235	188941	123584	:	33043	:	:	7062	16805	:
1985/84 %	:	3,2	5,7	2,1	:	3,9	:	:	4,9	7,1	:
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERW.											
1983	13157	2622	2076	3909	-	1102	526	2337	585	-	-
1984	14373	2492	2651	4278	-	1267	517	2613	555	-	-
1984 MAI	1261	250	216	450	-	89	39	168	49	-	-
JUN	1268	232	265	390	-	103	35	199	44	-	-
JUL	1217	260	252	298	-	132	70	165	40	-	-
AUG	1095	255	226	233	-	100	71	174	36	-	-
SEP	1134	230	222	255	-	101	49	232	45	-	-
OCT	1109	205	189	343	-	112	46	167	47	-	-
NOV	1227	155	238	395	-	103	36	254	46	-	-
DEC	1218	170	185	335	-	112	40	326	50	-	-
1985 JAN	1310	145	233	464	-	92	38	288	50	-	-
FEB	1073	109	211	387	-	54	24	242	46	-	-
MAR	1161	205	165	303	-	78	31	323	56	-	-
APR	1337	262	269	322	-	96	53	292	43	-	-
MAI	1583	290	278	499	-	130	41	296	49	-	-
JUN	1401	275	185	405	-	127	54	306	49	-	-
JUL	:	275	171	292	-	119	:	:	52	-	-
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)											
1983	1238422	359323	268175	180970	61658	48507	3574	257024	10099	24947	24145
1984	1287450	372916	282339	199952	63883	50494	3778	261607	10481	26649	25671
1984 MAI	100723	29840	22070	15848	5185	4194	310	18435	833	1978	2030
JUN	96813	26696	19770	15439	4942	3870	283	21159	769	1845	2040
JUL	92369	27417	19770	15851	4841	3428	296	16157	772	1702	2135
AUG	87599	27099	17330	12871	5155	3722	247	16311	772	2061	2031
SEP	101646	28984	20290	15405	5187	4087	306	22508	810	2036	2033
OCT	107701	32136	23270	16403	5668	4529	335	20104	900	2260	2096
NOV	111663	33092	24400	16251	5629	4488	336	21944	962	2408	2153
DEC	122679	33811	27950	16412	5635	4619	328	28161	944	2451	2368
1985 JAN	134879	39107	34250	17988	6075	5167	369	25606	1067	2849	2401
FEB	118836	34029	27080	16283	5359	4605	327	25518	934	2531	2170
MAR	127221	35186	28660	17457	5746	4792	344	29297	985	2482	2272
APR	105612	31195	23670	15378	5190	4303	321	20550	880	2188	1937
MAI	102503	29445	22570	16136	5223	4172	300	19622	889	2055	2091
JUN	:	27674	20800	15666	5049	3988	293	22301	801	1909	:
JUL	:	28010	21490	16722	:	3537	:	:	820	:	:
85/84 FEB%	-	4,2	0,5	2,8	3,6	5,6	1,9	5,5	-	-	2,3
MAR%	-	2,3	4,3	3,3	5,7	4,5	1,2	1,4	-	-	1,0
APR%	-	4,1	3,9	1,7	1,8	4,6	2,9	5,5	-	-	-3,4
MAI%	-	0,3	-	2,3	1,2	1,0	-2,0	6,4	-	-	2,7
JUN%	-	4,1	4,3	3,6	3,6	3,0	3,5	5,4	-	-	-
JUL%	-	1,1	8,3	4,7	-	4,0	-	-	-	-	-
84 JAN-JUL	756038	217550	168751	113065	36611	29437	2227	152491	6074	14880	14952
85 JAN-JUL	:	224646	178520	115630	:	30564	:	:	6376	:	:
1985/84 %	:	3,3	5,8	2,3	:	3,8	:	:	5,0	:	:

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER DEFFENTL.VERSORGUNG											
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY											
CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.											
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE			COAL CONSUMPTION					CONSOMMATION DE HOUILLE			
1000 T											
1983	165028	42672	14633	7024	4701	5742	-	81472	47	8494	243
1984	137034	43117	11730	8301	5218	6046	-	53432	35	8686	469
1984 MAI	10003	3334	1106	786	375	537	-	3192	2	644	27
JUN	8695	2664	480	529	480	349	-	3821	3	504	39
JUL	8033	2829	815	546	406	304	-	2660	4	432	37
AUG	7679	2835	555	428	432	525	-	2279	4	588	33
SEP	8967	2913	782	609	400	558	-	2991	5	666	43
OCT	9756	3545	695	776	487	568	-	2882	4	756	43
NOV	9889	3577	670	767	471	559	-	2990	5	838	32
DEC	11015	3807	657	844	440	531	-	3770	3	900	43
1985 JAN	13807	4810	1771	848	504	649	-	3918	4	1264	39
FEB	11841	4062	966	748	437	575	-	3886	4	1138	25
MAR	13622	3978	849	789	453	636	-	6018	3	871	25
APR	12472	3189	350	761	438	509	-	6283	5	920	17
MAI	:	:	215	715	402	391	-	6150	2	881	20
JUN	:	:	231	536	319	380	-	7033	5	755	:
JUL	:	:	350	702	:	371	-	:	1	590	:
84 JAN-JUN!	81634	23533	7700	4303	2514	3010	-	35850	10	4475	239
85 JAN-JUN!	:	:	4382	4397	2553	3140	-	33288	23	5829	:
1985/84 %	:	:	-43,1	2,2	1,6	4,3	-	-7,1	130,0	30,3	:
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE			COAL CONSUMPTION					CONSOMMATION DE HOUILLE			
TJ (HU)											
TJ (NCV)											
TJ (PCI)											
1983	4043757	1124299	370147	187190	122821	133542	-	1883098	1026	215750	5884
1984	3173456	1130659	284684	14653	137236	140361	-	1233259	754	220500	11350
1984 MAI	246899	86130	27650	19934	9908	12480	-	73735	43	16358	661
JUN	214027	70329	12000	13393	8079	8107	-	88265	64	12852	938
JUL	199860	74603	20375	13646	10726	7122	-	61446	86	10951	905
AUG	192486	74651	13875	11085	11416	12251	-	52645	86	15668	809
SEP	221988	76405	19550	15417	10561	12902	-	69092	107	16916	1038
OCT	242516	92379	17375	19758	12835	13095	-	66736	86	19217	1035
NOV	249388	96826	16756	19712	12420	12187	-	69069	107	21539	772
DEC	271658	98249	16425	21855	11608	12511	-	87087	64	22823	1036
1985 JAN	342634	127509	42504	21340	13323	14726	-	90506	88	31706	932
FEB	292835	107064	23184	18963	11542	13016	-	89767	88	28596	615
MAR	333642	104918	20045	20595	11946	14564	-	139016	66	21880	612
APR	304665	84200	8400	20030	11564	11660	-	145137	110	23150	414
MAI	:	:	5224	19000	10611	9176	-	144525	43	22279	474
JUN	:	:	5613	14659	8426	8661	-	165275	107	19182	:
JUL	:	:	8505	19058	:	8508	-	:	22	15033	:
84 JAN-JUN!	2005533	617953	192500	110798	66395	70226	-	828135	204	113533	5789
85 JAN-JUN!	:	:	104970	114587	67412	71803	-	774226	502	146793	:
1985/84 %	:	:	-45,5	3,4	1,5	2,2	-	-6,5	146,1	29,3	:
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE			LIGNITE CONSUMPTION					CONSOMMATION DE LIGNITE			
TJ (HU)											
TJ (NCV)											
TJ (PCI)											
1983	1150485	950043	7102	12054	-	-	-	-	25446	-	155840
1984	1143616	940246	5477	12742	-	-	-	-	27431	-	157720
1984 MAI	89837	75801	20	1201	-	-	-	-	1509	-	11306
JUN	81254	65702	-	1071	-	-	-	-	2217	-	12264
JUL	88470	70426	-	1322	-	-	-	-	3018	-	13704
AUG	91820	75764	-	925	-	-	-	-	2696	-	12435
SEP	91764	76050	393	1118	-	-	-	-	1840	-	12363
OCT	97761	79610	511	1164	-	-	-	-	3183	-	13293
NOV	91730	75054	421	1063	-	-	-	-	3128	-	12064
DEC	97858	78253	69	1093	-	-	-	-	2926	-	15517
1985 JAN	106545	84388	1152	1076	-	-	-	-	3910	-	16019
FEB	94048	74509	360	808	-	-	-	-	3202	-	15169
MAR	97869	77930	390	1189	-	-	-	-	3411	-	14949
APR	87102	68685	357	791	-	-	-	-	3402	-	13867
MAI	:	:	300	1138	-	-	-	-	2321	-	15953
JUN	:	:	400	1188	-	-	-	-	2591	-	:
JUL	:	:	450	1214	-	-	-	-	2903	-	:
84 JAN-JUN!	569797	471616	4063	5989	-	-	-	-	15217	-	72912
85 JAN-JUN!	:	:	2959	6190	-	-	-	-	18837	-	:
1985/84 %	:	:	-27,2	3,4	-	-	-	-	23,8	-	:
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN			CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS					CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS			
1000 T											
1983	31425	1749	2608	17834	651	1534	-	4724	558	210	1557
1984	41393	1206	1110	14320	130	1009	-	21297	519	178	1624
1984 MAI	2925	70	59	892	9	106	-	1624	38	14	117
JUN	3176	77	43	909	12	50	-	1938	24	14	109
JUL	3181	80	39	1172	9	34	-	1685	35	13	114
AUG	3339	60	32	994	10	78	-	1983	46	12	124
SEP	4254	92	50	1051	15	109	-	2736	64	22	115
OCT	3945	117	45	1071	8	91	-	2415	80	18	100
NOV	4479	114	59	1292	7	80	-	2723	49	16	139
DEC	4948	114	31	1245	12	69	-	3270	30	10	167
1985 JAN	5604	339	270	1727	41	184	-	2766	57	22	198
FEB	4933	165	41	1527	17	165	-	2778	42	26	172
MAR	4238	108	29	1438	20	95	-	2254	24	91	179
APR	1629	91	27	932	18	66	-	266	33	75	121
MAI	:	:	21	864	3	60	-	251	30	18	105
JUN	:	:	22	897	5	66	-	294	15	12	:
JUL	:	:	33	979	:	43	-	:	24	26	:
84 JAN-JUN!	17092	623	735	7547	52	548	-	6418	215	87	867
85 JAN-JUN!	:	:	410	7385	104	636	-	8609	201	244	:
1985/84 %	:	:	-44,2	-2,1	100,0	16,1	-	34,1	-6,5	180,5	:

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG											
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY											
CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.											
VERBRAUCH VON NATURGAS											
NATURAL GAS CONSUMPTION											
CONSOMMATION DE GAZ NATUREL											
	TJ (HO)										
1983	872842	313110	27057	119482	311601	34359	-	35	67198	-	-
1984	950351	283474	14623	223026	335157	24819	-	10418	58834	-	-
1984	MAI	76865	23210	907	18349	26663	-	13	5621	-	-
	JUN	66383	16933	680	14698	26486	-	21	5708	-	-
	JUL	65271	17923	832	15642	23635	-	9	5641	-	-
	AUG	62941	17244	794	12000	26423	-	540	4035	-	-
	SEP	73652	15722	756	19660	28284	-	2190	4712	-	-
	OCT	76765	20597	718	16818	29750	-	2232	4730	-	-
	NOV	82869	25357	643	17562	30340	-	2322	4863	-	-
	DEC	87056	25312	605	19247	31991	-	3062	5069	-	-
1985	JAN	95472	29732	1833	20549	31639	-	2131	6991	-	-
	FEB	77863	24034	523	16074	26972	-	1865	4997	-	-
	MAR	83655	21683	722	18060	30914	-	3053	5404	-	-
	APR	65909	14344	722	14600	26147	-	2421	5917	-	-
	MAI	:	:	608	15776	27054	-	857	5025	-	-
	JUN	:	:	570	15641	27644	-	858	5012	-	-
	JUL	:	:	580	19670	:	-	:	6090	-	-
84	JAN-JUN	507578	161833	10548	120963	164738	-	66	36322	-	-
85	JAN-JUN	:	:	4978	100700	170370	-	11185	33346	-	-
1985/84	%	:	:	-52,8	-16,8	3,4	-	16847,0	-8,2	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN											
DERIVED GAS CONSUMPTION											
CONSOMMATION DE GAZ DERIVES											
	TJ (HO)										
1983	60268	15817	14403	452	12882	16714	-	-	-	-	-
1984	68557	15672	15333	521	16606	20425	-	-	-	-	-
1984	MAI	5998	1401	1201	41	1459	-	-	-	-	-
	JUN	6096	1763	1131	37	1331	-	-	-	-	-
	JUL	6391	1664	1242	79	1588	-	-	-	-	-
	AUG	5570	1362	1042	47	1466	-	-	-	-	-
	SEP	5605	1393	1255	70	1309	-	-	-	-	-
	OCT	5329	1063	1245	65	1325	-	-	-	-	-
	NOV	5286	1072	1212	55	1235	-	-	-	-	-
	DEC	5364	959	1255	60	1343	-	-	-	-	-
1985	JAN	5460	1307	1248	32	1283	-	-	-	-	-
	FEB	5098	1231	1220	53	1143	-	-	-	-	-
	MAR	5673	1501	1298	70	1198	-	-	-	-	-
	APR	5274	1366	1150	140	1100	-	-	-	-	-
	MAI	:	:	665	107	1489	-	-	-	-	-
	JUN	:	:	768	121	1520	-	-	-	-	-
	JUL	:	:	800	111	1844	-	-	-	-	-
84	JAN-JUN	34751	8167	7695	167	8341	-	-	-	-	-
85	JAN-JUN	:	:	6349	523	7733	-	-	-	-	-
1985/84	%	:	:	-17,5	213,2	-7,3	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH											
TOTAL CONSUMPTION											
CONSOMMATION TOTALE											
	TJ (HU)										
1983	7340161	2467773	519686	1025206	450466	241854	-	2076620	109038	224400	225118
1984	7121563	2412013	362270	1003828	460538	222393	-	2097548	102568	227400	233005
1984	MAI	525542	187842	32160	68722	35697	-	139032	8169	16935	16616
	JUN	489580	156912	15461	64294	33716	-	166192	8402	13426	17662
	JUL	471414	152307	23923	79579	33946	-	129697	9616	11497	19256
	AUG	482581	170268	16894	63674	37037	-	133443	8299	16137	18237
	SEP	558183	172617	23876	76420	37915	-	181871	8812	17772	18079
	OCT	574797	197235	21577	79061	41238	-	166632	10726	19914	18384
	NOV	601858	201262	21322	88450	41231	-	180624	9621	22182	18475
	DEC	653880	205882	19534	90207	42197	-	222193	8782	23254	23337
1985	JAN	772859	260032	57348	110159	44728	-	204447	12627	32620	25001
	FEB	663048	213019	26870	95611	37635	-	203956	9509	29646	22751
	MAR	685445	209917	23520	96253	41767	-	233051	9329	25507	22820
	APR	523560	172459	11636	71576	36913	-	158089	10197	26179	19177
	MAI	:	:	7335	69143	36519	-	155461	8123	22991	20690
	JUN	:	:	8166	66325	35008	-	177954	7827	19671	:
	JUL	:	:	11587	76934	:	-	:	9394	15390	:
84	JAN-JUN	3843410	1273489	243241	525910	224931	-	1173962	56925	117039	114024
85	JAN-JUN	:	:	134875	509067	232570	-	1132958	57612	156614	:
1985/84	%	:	:	-44,6	-3,2	3,4	-	-3,5	1,2	33,8	:
GESAMTER VERBRAUCH											
TOTAL CONSUMPTION											
CONSOMMATION TOTALE											
	1000 T ROE										
1983	175350	58953	12415	24491	10761	5778	-	49609	2605	5361	5378
1984	170128	57621	8654	23981	11002	5313	-	50109	2450	5432	5566
1984	MAI	12555	4487	768	1642	853	-	3321	195	405	397
	JUN	11696	3748	369	1536	805	-	3970	201	321	422
	JUL	11262	3638	572	1901	811	-	3098	230	275	460
	AUG	11528	4068	404	1521	885	-	3188	198	385	436
	SEP	13335	4124	570	1826	906	-	4345	211	425	432
	OCT	13731	4712	515	1889	985	-	3981	256	476	439
	NOV	14378	4808	509	2113	985	-	4315	230	530	441
	DEC	15621	4918	467	2155	1008	-	5308	210	556	558
1985	JAN	18463	6212	1370	2632	1069	-	4884	302	779	597
	FEB	15840	5089	642	2284	899	-	4872	227	708	544
	MAR	16375	5015	562	2299	998	-	5567	223	609	545
	APR	12507	4120	278	1710	882	-	3777	244	625	458
	MAI	:	:	175	1652	872	-	3714	194	549	494
	JUN	:	:	195	1584	836	-	4251	187	470	:
	JUL	:	:	277	1838	:	-	:	224	368	:
84	JAN-JUN	91816	30423	5811	12564	5373	-	28045	1360	2796	2724
85	JAN-JUN	:	:	3222	12161	5556	-	27065	1376	3741	:
1985/84	%	:	:	-44,6	-3,2	3,4	-	-3,5	1,2	33,8	:

	EUR - 1 0	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG											
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY											
CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.											
STEINKOHLBESTAENDE *			HARD COAL STOCKS *					STOCKS DE HOUILLE *			
						1000 T					
1983	56239	13222	2851	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1984	42500	14435	4993	996	333	710	-	14402	-	6631	-
1984	MAI	39528	12800	1687	321	248	-	18413	-	5310	-
	JUN	38956	13092	1506	560	378	-	16707	-	5458	-
	JUL	38966	13338	2031	924	349	-	15930	-	5692	-
	AUG	40096	13609	2734	1366	241	-	15527	-	5936	-
	SEP	41962	13942	3850	1358	374	-	15564	-	6169	-
	OCT	42640	14277	3991	1360	349	-	15484	-	6455	-
	NOV	43450	14685	4461	1321	266	-	15323	-	6653	-
	DEC	42500	14435	4993	996	333	-	14402	-	6631	-
1985	JAN	37144	12600	4284	850	340	-	12799	-	5642	-
	FEB	34204	12313	3854	471	384	-	11606	-	4957	-
	MAR	34316	12418	3936	499	316	-	11916	-	4607	-
	APR	35269	12685	4284	548	303	-	12325	-	4499	-
	MAI	:	:	4590	695	355	-	14235	-	4447	-
	JUN	:	:	5130	831	389	-	16494	-	4502	-
	JUL	:	:	5321	967	:	-	18600	-	:	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN			NET HARD COAL RESERVES					RESERVES NETTES DE HOUILLE			
	MILLIONEN	KWH				MILLIONS OF				MILLIONS DE	
1983	140598	33055	7128	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1984	106250	36088	12483	2490	833	1775	-	36005	-	16578	-
1984	MAI	98820	32000	4218	803	620	-	46033	-	13275	-
	JUN	97390	32730	5040	1400	945	-	41768	-	13645	-
	JUL	97415	33345	5078	2310	873	-	39825	-	14230	-
	AUG	100240	34023	6835	3415	603	-	38818	-	14840	-
	SEP	104905	34855	9625	3395	935	-	38910	-	15423	-
	OCT	106600	35693	9978	3400	873	-	38710	-	16138	-
	NOV	108625	36713	11153	3303	665	-	38308	-	16633	-
	DEC	106250	36088	12483	2490	833	-	36005	-	16578	-
1985	JAN	92860	31500	10710	2125	850	-	31998	-	14105	-
	FEB	85510	30783	9635	1178	960	-	29015	-	12393	-
	MAR	85790	31045	9840	1248	790	-	29790	-	11518	-
	APR	88173	31713	10710	1370	758	-	30813	-	11248	-
	MAI	:	:	11475	1738	888	-	35588	-	11118	-
	JUN	:	:	12825	2078	973	-	41235	-	11255	-
	JUL	:	:	13303	2418	:	-	46500	-	:	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*			STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *					STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *			
						1000 T					
1983	8879	2262	958	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1984	8765	1933	965	2773	468	403	-	1135	131	776	181
1984	MAI	9078	2093	975	2943	418	-	840	170	880	314
	JUN	9172	2048	1010	2824	417	-	1140	146	866	281
	JUL	8820	2047	1005	2694	404	-	980	111	853	299
	AUG	9660	2642	1092	2665	397	-	1088	143	841	256
	SEP	9164	2031	967	2880	384	-	1260	157	819	276
	OCT	8975	1995	953	2873	418	-	1150	156	801	231
	NOV	8784	1973	965	2735	464	-	1180	129	783	166
	DEC	8765	1933	965	2773	468	-	1135	131	776	181
1985	JAN	7891	1760	810	2263	488	-	1110	150	748	200
	FEB	7662	1769	887	2147	460	-	1040	130	723	178
	MAR	7303	1659	785	1993	442	-	1130	130	641	177
	APR	7314	1664	783	2104	424	-	1070	156	586	190
	MAI	:	:	769	2160	422	-	980	151	734	223
	JUN	:	:	747	1938	420	-	920	194	737	:
	JUL	:	:	729	1852	:	-	900	170	:	:
NETTOMINERALOELRESERVEN			NET PETROLEUM RESERVES					RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS			
	MILLIONEN	KWH				MILLIONS OF				MILLIONS DE	
1983	36996	9425	3992	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1984	36521	8054	4021	11554	1950	1679	-	4729	546	3233	754
1984	MAI	37825	8721	4063	12263	1742	-	3500	708	3667	1308
	JUN	38217	8533	4208	11767	1738	-	4750	608	3608	1171
	JUL	36750	8529	4188	11225	1683	-	4083	463	3554	1246
	AUG	37750	8508	4133	12063	1650	-	4500	679	3504	1067
	SEP	38183	8463	4029	12000	1600	-	5250	654	3413	1150
	OCT	37396	8313	3971	11971	1742	-	4792	650	3338	963
	NOV	36600	8221	4021	11396	1933	-	4917	538	3263	692
	DEC	36521	8054	4021	11554	1950	-	4729	546	3233	754
1985	JAN	32879	7333	3375	9429	2033	-	4625	625	3117	833
	FEB	31925	7371	3696	8946	1917	-	4333	542	3013	742
	MAR	30429	6913	3271	8304	1842	-	4708	542	2671	738
	APR	30475	6933	3263	8767	1767	-	4458	650	2442	792
	MAI	:	:	3204	9000	1758	-	4083	629	3058	929
	JUN	:	:	3113	8075	1750	-	3833	808	3071	:
	JUL	:	:	3038	7717	:	-	3750	708	:	:

* (JE bzw. ME)

* (At the end of period)

* (En fin de période)

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 (Dieses gilt nicht für die kumulierten Zahlen).

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 (This does not refer to the cumulative data)

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 (Ceci ne s'applique pas aux valeurs cumulées).

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

1984

EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
87,0	85,4	59,3	86,3	88,5	87,1	—	94,0	98,4	99,1	98,7

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL – Stand Ende 1984

Die *herkömmlichen Wärmekraftwerke* erreichen Ende 1984 eine mögliche Nettohöchstleistung von 235 241 MW. Im Laufe des Jahres führen die Inbetriebnahmen zu einem Leistungszuwachs von mehr als 7 500 MW, dem Stilllegungen gegenüberstehen, die einen Leistungsverlust von 4 461 MW zur Folge haben. Im Vergleich zu 1983 beläuft sich die Zunahme auf insgesamt 2 648 MW (+ 1 %), wobei die Änderungen ebenfalls berücksichtigt sind. Die meisten der in Betrieb genommenen Kraftwerke arbeiten mit einem Brennstoff (83%) und sind für die überwiegende Verbrennung von Erdölprodukten ausgerüstet.

Die Aufschlüsselung des Bestandes der öffentlichen Kraftwerke von insgesamt 200 000 MW netto ergibt, dass die mit mehreren Brennstoffen betriebenen Kraftwerke 32 % des Gesamtbestandes ausmachen. Bei Berücksichtigung der Substitutionsmöglichkeiten ist festzustellen, dass sich die Lage in den letzten Jahren wenig geändert hat und dass etwa 51% der Kraftwerke mit festen Brennstoffen betrieben werden können; bei flüssigen Erzeugnissen und bei Erdgas liegt der entsprechende Anteil weiterhin bei etwa 60 % bzw. 20 %.

Die Leistung der *Kernkraftwerke* hat im Laufe des Jahres 1984 um mehr als 10 000 MW zugenommen; die mögliche Nettohöchstleistung des Gesamtbestandes beläuft sich zum Jahresende auf 61 740 MW, was einer Zunahme um 20 % entspricht. Dabei erreicht der Anteil der Druckwasserreaktoren (DWR) 70 % und der Siedewasserreaktoren (SWR) 13 %, während die mit Natururan betriebenen Reaktoren nur noch 10 % der Gesamtleistung des Kernkraftwerkbestandes liefern.

Bei den *Wasserkraftwerken* ist die Leistung im Laufe von 1984 um insgesamt 2 000 MW gestiegen, so dass eine Gesamt-Nettoleistung von 54 320 MW erreicht wurde, was einer Zunahme um 4 % gegenüber 1983 entspricht. 1 400 MW dieser zusätzlichen Leistung von 2 000 MW entfallen auf Pumpsanlagen und 400 MW auf Speicherkraftwerke, also überwiegend auf Kraftwerke zur Deckung der Spitzenlast. Die jährliche mittlere Erzeugungsmöglichkeit ist um 2 000 GWh angewachsen und beläuft sich auf insgesamt 138 000 GWh.

STRUCTURE OF ELECTRICITY GENERATING CAPACITY - Position at the end of 1984

At the end of 1984 the maximum output capacity of *conventional thermal power stations* was 235 241 MW. New capacity commissioned in the course of the year exceeded 7 500 MW while capacity taken out of commission in the same period was 4 461 MW. The total increase over 1983, if alterations are also taken into account, was 2 648 MW, i.e. + 1.1%. Most of the new plant commissioned (83%) was of the single-fuel type and mostly designed to burn petroleum products.

An analysis of public power stations, accounting for a total maximum output capacity of 200 000 MW, reveals that multi-fuel stations represented 32%. If allowance is made for the scope for substitution, the situation had changed little in the past few years and about 51% of power stations could be fired with solid fuels, while the percentages which could burn liquid products and natural gas remained in the region of 60% and 20% respectively.

Nuclear capacity grew by over 10 000 MW in 1984 to a maximum output capacity of 61 740 MW at the end of the year – a rise of 20%. 70% of the total is accounted for by pressurized water reactors and 13% by boiling water reactors, while the percentage of total nuclear capacity represented by reactors using natural uranium fell to only 10%. The maximum output capacity of *hydroelectric* stations grew by 2 000 MW in 1984 to 54 320 MW, 4% more than in 1983. Of the extra 2 000 MW, 1 400 MW were accounted for by pumped-storage stations and 400 MW by reservoir installations, i.e. most of the new capacity was represented by stations covering peak demand. The annual mean energy capacity increased by 2 000 GWh to a total of 138 000 GWh.

STRUCTURE DE L'ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE – Situation fin 1984

Le parc des *centrales thermiques classiques* atteint fin 1984 une puissance maximale possible nette de 235 241 MW. Au cours de l'année, les mises en services se chiffrent à plus de 7 500 MW, tandis que la puissance déclassée au cours de cette période représente 4 461 MW. L'accroissement total, par rapport à 1983, en tenant compte également des modifications, est de 2648 MW, soit + 1,1%. Les nouvelles mises en service sont en majorité monovalentes (83%) et équipées pour brûler principalement des produits pétroliers.

L'analyse du parc des centrales appartenant aux services publics et portant sur un total de 200 000 MW nets, révèle que les centrales polyvalentes participent à raison de 32 %. Si l'on tient compte des possibilités de substitution, l'on remarque que la situation a peu changé au cours des dernières années et qu'environ 51 % des centrales peuvent fonctionner aux combustibles solides, tandis que la part des produits liquides et celle du gaz naturel restent respectivement de l'ordre de 60 % et 20 %.

L'équipement *nucléaire* s'est accru, au cours de 1984, de plus de 10 000 MW, le parc atteignant à la fin de l'année la puissance maximale possible nette de 61 740 MW, soit un accroissement de 20 %. Les réacteurs de la filière à eau pressurisée (PWR) représentent 70 % du total, la filière à eau bouillante 13 %, tandis que les réacteurs fonctionnant à l'uranium naturel ne représentent plus que 10 % du total de la puissance du parc nucléaire.

Le parc des *centrales hydroélectriques* s'est accru de 2 000 MW au cours de 1984, ce qui porte la puissance nette totale à 54 320 MW, soit un accroissement de 4 % par rapport à 1983. Ces 2 000 MW supplémentaires sont imputables à raison de 1 400 MW à des centrales de pompage et de 400 MW à des centrales de lacs, soit majoritairement à des centrales couvrant l'énergie de pointe. La productibilité annuelle moyenne s'est accrue de 2 000 GWh et atteint un total de 138 000 GWh.

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

EVOLUTION DURING 1984

	Number of sets			Installed capacity (MW)			Max. Output Capacity (MW)		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
EUR 10									
Situation end 1983	-	2 144	-	246 102	209 094	37 008	232 593	197 913	34 680
Commissioned	-	+ 44	-	+ 7 911	+ 6 909	+ 1 002	+ 7 537	+ 6 572	+ 965
Dismantled	-	- 68	-	- 4 392	- 4 003	- 389	- 4 461	- 4 163	- 298
Modifications	-	+ 26	-	- 364	- 177	- 197	- 428	- 251	- 177
Situation end 1984	-	2 146	-	249 267	211 843	37 424	235 241	200 071	35 170
1984/83 (%)	-	-	-	+1,3	+1,3	+1,1	+1,1	+1,1	+1,4
DEUTSCHLAND									
Situation end 1983	-	890	-	73 559	58 855	14 704	69 338	55 565	13 773
Commissioned	-	+ 16	+ 5	+ 1 252	+ 942	+ 310	+ 1 158	+ 863	+ 295
Dismantled	-	- 21	- 44	- 1 709	- 1 530	- 179	- 1 548	- 1 380	- 168
Modifications	-	-	-	- 434	- 254	- 180	- 550	- 377	- 173
Situation end 1984	-	885	-	72 668	58 013	14 655	68 398	54 671	13 727
1984/83 (%)	-	-	-	-1,2	-1,4	-0,3	-1,3	-1,6	-0,3
FRANCE									
Situation end 1983	1 098	148	950	31 690	24 170	7 520	29 967	23 060	6 907
Commissioned	+ 3	+ 1	+ 2	+ 1 210	+ 600	+ 610	+ 1 170	+ 580	+ 590
Dismantled	- 11	- 3	- 8	- 449	- 279	- 170	- 883	- 751	- 92
Modifications	-	-	-	- 39	- 28	- 11	+ 4	-	+ 4
Situation end 1984	1 090	146	944	32 412	24 463	7 949	30 298	22 889	7 409
1984/83 (%)	-	-	-	+2,3	+1,2	+5,7	+1,1	-0,7	+7,3
ITALIA									
Situation end 1983	1 426	357	1 069	34 332	27 489	6 843	32 655	26 144	6 511
Commissioned	+ 31	+ 16	+ 15	+ 2 325	+ 2 257	+ 68	+ 2 234	+ 2 168	+ 66
Dismantled	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications	+ 32	+ 26	+ 6	+ 33	+ 23	+ 10	+ 37	+ 27	+ 10
Situation end 1984	1 489	399	1 090	36 690	29 769	6 921	34 926	28 339	6 587
1984/83 (%)	-	-	-	+6,9	+8,3	+1,1	+7,0	+8,4	+1,2
NEDERLAND									
Situation end 1983	-	86	-	16 840	15 140	1 700	16 255	14 655	1 600
Commissioned	-	+ 1	-	+ 112	+ 112	-	+ 107	+ 107	-
Dismantled	-	- 3	-	- 77	- 77	-	- 73	- 73	-
Modifications	-	-	-	+ 24	+ 24	-	+ 23	+ 23	-
Situation end 1984	-	84	-	16 899	15 199	1 700	16 312	14 712	1 600
1984/83 (%)	-	-	-	+0,4	+0,4	-	+0,4	+0,4	-

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

EVOLUTION AU COURS DE 1984

	Nombre de groupes			Puiss. max. possible brute (MW)			Puiss. max. possible nette (MW)					
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs			
BELGIQUE												
Situation fin 1983	-	-	114	-	-	-	8 206	7 256	950	7 775	6 943	832
Mises en service	+	4	+	4	+	3	+	14	+	14	+	14
Déclassés	-	6	-	5	-	1	-	258	-	218	-	40
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	13	-	7	-	6
Situation fin 1984	-	-	110	-	-	-	7 949	7 031	918	7 518	6 718	800
1984/83 (%)	-	-	-	-	-	-	-3,1	-3,1	-3,3	-3,3	-3,2	-3,8
LUXEMBOURG												
Situation fin 1983	46	1	45	233	7	226	221	7	214			
Mises en service	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Déclassés	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Situation fin 1984	46	1	45	233	7	226	221	7	214			
1984/83 (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
UNITED KINGDOM												
Situation fin 1983	-	332	-	65 639	60 939	4 700	61 606	57 116	4 490			
Mises en service	-	+	6	+	1 998	+	1 998	+	1 904	+	1 904	-
Déclassés	-	-	36	-	1 899	-	1 899	-	1 744	-	1 744	-
Modifications	-	-	-	+	70	+	70	+	72	+	72	-
Situation fin 1984	-	302	-	65 808	61 108	4 700	61 838	57 348	4 490			
1984/83 (%)	-	-	-	+0,3	+0,3	-	+0,4	+0,4	-			
IRELAND												
Situation fin 1983	-	42	-	2 904	2 842	62	2 770	2 712	58			
Mises en service	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Déclassés	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Situation fin 1984	-	42	-	2 904	2 842	62	2 770	2 712	58			
1984/83 (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
DANMARK												
Situation fin 1983	-	77	-	8 175	8 038	137	7 749	7 619	130			
Mises en service	-	+	1	+	360	+	360	+	350	+	350	-
Déclassés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications	-	-	-	+	5	+	15	-	10	+	14	-
Situation fin 1984	-	78	-	8 540	8 413	127	8 103	7 983	120			
1984/83 (%)	-	-	-	+4,5	+4,7	-7,3	+4,6	+4,8	-7,7			
ELLAS												
Situation fin 1983	-	97	-	4 524	4 358	166	4 257	4 092	165			
Mises en service	-	+	2	+	640	+	640	+	600	+	600	-
Déclassés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation fin 1984	-	99	-	5 164	4 998	166	4 957	4 692	165			
1984/83 (%)	-	-	-	+14,2	+14,7	-	+14,1	+14,7	-			

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS DES SERVICES PUBLICS MISES EN SERVICE EN 1984

	ENSEMBLE DES GROUPES		PUISSANCE UNITAIRE (MW)				
			≥ 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50
ENSEMBLE DES COMBUSTIBLES	6 572	100%	4 966	950	359	87,5	209,5
MONOVALENT	5 472,5	83,3	4 347	650	359	-	116,5
soit : Houille	1 555	23,7	1 205	350	-	-	-
Lignite récent (Peat)	600	9,1	600	-	-	-	-
Produits pétroliers	3 086	47,0	2 542	300	152	-	92
Gaz naturel	231,5	3,5	-	-	207	-	24,5
Gaz dérivés et divers	-	-	-	-	-	-	-
BIVALENT	387,5	5,9	-	300	-	87,5	-
soit : Houille/Produits pétroliers	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers/Gaz naturel	387,5	5,9	-	300	-	87,5	-
Houille/Gaz	-	-	-	-	-	-	-
TRIVALENT	712	10,8	619	-	-	-	93
soit : Houille/Prod.pétr./Gaz naturel	712	10,8	619	-	-	-	93
<hr/>							
Combustibles solides	2 867	43,6	2 424	350	-	-	93
Combustibles liquides	4 185,5	63,7	3 161	600	152	87,5	185
Combustibles gazeux	1 331	20,3	619	300	207	87,5	117,5

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1984

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	-	865	-	-	24 954	-	-	23 182	-	-	11,6	-
1961 à 1965	-	318	-	-	28 269	-	-	26 684	-	-	13,3	-
1966 à 1970	-	317	-	-	46 970	-	-	44 882	-	-	22,4	-
1971 à 1975	-	286	-	-	56 178	-	-	53 090	-	-	26,5	-
1976 à 1980	-	169	-	-	29 067	-	-	27 822	-	-	13,9	-
1981	-	58	-	-	5 983	-	-	5 697	-	-	2,9	-
1982	-	66	-	-	9 227	-	-	8 084	-	-	4,0	-
1983	-	23	-	-	4 286	-	-	4 058	-	-	2,0	-
1984	-	44	-	-	6 909	-	-	6 572	-	-	3,3	-
T O T A L	-	2 146	-	-	211 843	-	-	200 071	-	-	100	-

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1984

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	249 267	211 843	37 424	235 241	200 071	35 170	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50		14 198			13 178			6,6	
50 - 99		22 694			22 225			11,1	
100 - 199		37 669			35 564			17,8	
200 - 499		71 527			67 391			33,7	
≥ 500		65 755			61 713			30,8	

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		198 007			186 536			93,2	
Turbines à gaz		11 997			11 741			5,9	
Moteurs à combustion interne		1 839			1 794			0,9	
Non inventorié :		-			-			-	

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>		143 928			135 604			67,8	
soit: Houille (1)		56 252			53 319			26,7	
Lignite récent (2)		15 309			14 211			7,1	
Produits pétroliers		67 748			59 697			29,8	
Gaz naturel		7 942			7 731			3,9	
Gaz dérivés et divers		677			646			0,3	
<u>Bivalent :</u>		60 902			57 904			28,9	
soit: Houille/Lignite récent		211			198			0,1	
Houille/Prod. pétroliers		26 059			24 731			12,4	
Houille/Gaz naturel		3 865			3 672			1,8	
Houille/Gaz dérivés		1 168			1 103			0,5	
Prod. pétr./Gaz naturel		25 108			23 933			12,0	
Prod. pétr./Gaz dérivés		3 858			3 671			1,8	
Prod. pétr./Lignite récent		633			596			0,3	
<u>Trivalent :</u>		7 013			6 563			3,3	
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel		5 506			5 143			2,6	
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés		1 377			1 304			0,6	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		130			116			0,1	
Non inventorié		-			-			-	

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)		92 368			87 695			43,8	
Lignite récent		16 173			15 114			7,6	
Produits pétroliers		126 593			119 361			59,7	
Gaz naturel		42 421			40 475			20,2	
Gaz dérivés		6 976			6 620			3,3	

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1984

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>			16 sets	942	863	
Stuttgart - Muenster	T.W.S.	Steam driven	1 x 36	36	34	Coal/fuel/gas
Karlsruhe - West	Stadtwerke	Steam driven	1 x 32	32	14	Coal/fuel/gas
Braunschweig - Mitte	Stadtwerke	Steam driven	1 x 50	50	45	Coal/fuel/gas
Garsteinwerk - K Werke	V.E.W.	Steam driven	1 x 662	662	619	Coal/fuel/gas
		Gas turbine	1 x 103	103	100	Gas
Bad Oldesloe	Stadtwerke	Gas motor	1 x 1	1	1	Gas
Growian	GROWI	Windmill	1 x 3	3	3	
Ingolstadt	ZVM	Steam driven	1 x 4,5	4,5	4,2	Garbage
Kempten	ZVMKE	Steam driven	1 x 2,5	2,5	2,3	Garbage
Schwandorf	EWS	Internal combustion	1 x 2,3	2,3	2,3	Gasoil
Wuesburg	STWWU	Steam driven	1 x 11,5	11,5	11	Garbage
Neustadt IH	Stadtwerke	Steam driven	1 x 5,3	5,3	4,3	Garbage
Muenchen Nord	Stadtwerke	Steam driven	1 x 26	26	20	Garbage
Darmstadt T.H.	Techn.Hochschule DA	Internal combustion	1 x 1,1	1,1	1,0	Gasoil
Oldenburg	SLEAG	Gas motor	1 x 1,0	1,0	1,0	Gas
Norderstedt	STNNO	Gas motor	1 x 0,5	0,5	0,5	Gas
<u>Self producers</u>			5 sets	310	295	
Voelklingen	.	Steam driven	1 x 300	300	285	Coal/fuel
Various	.	.	.	10	10	.
TOTAL			21 sets	1252	1158	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1984

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	-	474	-	12 789	7 568	5 221	11 925	7 008	4 917	17,4	12,8	35,8
1961 to 1965	-	121	-	12 250	9 301	2 949	11 630	8 847	2 783	17,0	16,2	20,3
1966 to 1970	-	70	-	10 692	7 977	2 715	10 103	7 580	2 523	14,8	13,9	18,4
1971 to 1975	-	115	-	22 062	20 064	1 998	20 780	18 913	1 867	30,4	34,6	13,6
1976 to 1980	-	53	-	8 884	8 054	830	8 434	7 664	770	12,3	14,0	5,6
1981	-	13	-	1 362	1 362	-	1 286	1 286	-	1,9	2,3	-
1982	-	21	-	2 395	1 958	437	2 193	1 796	397	3,2	3,3	2,9
1983	-	2	-	982	787	195	889	714	175	1,3	1,3	1,3
1984	-	16	-	1 252	942	310	1 158	863	295	1,7	1,6	2,1
TOTAL		885		72 668	58 013	14 655	68 398	54 671	13 727	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1984

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	72 668	58 013	14 655	68 398	54 671	13 727	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	11 717	6 158	3 945	9 812	5 940	3 872	14,3	10,9	28,2
50 - 99	11 221	9 883	1 338	10 964	9 714	1 250	16,0	17,8	9,1
100 - 199	14 231	12 230	2 001	13 419	11 549	1 870	19,6	21,1	13,6
200 - 499	28 210	21 489	6 721	26 461	20 326	6 135	38,7	37,2	44,7
≥ 500	8 903	8 253	650	7 742	7 142	600	11,3	13,0	4,4

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	67 848	53 808	14 040	63 650	50 522	13 128	93,1	92,4	95,6
Gas turbine	4 620	4 131	489	4 550	4 075	475	6,6	7,5	3,5
Diesels	200	74	126	198	74	124	0,3	0,1	0,9
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :	51 135	38 532	12 603	48 199	36 395	11 804	70,4	66,6	86,0
of which :									
Hard coal	19 454	13 773	5 681	18 248	12 932	5 316	26,7	23,7	38,7
Brown coal	12 231	11 437	794	11 373	10 629	744	16,6	19,4	5,4
Petroleum products	10 186	7 852	2 334	9 714	7 524	2 190	14,2	13,8	16,0
Natural gas	7 141	5 070	2 071	6 870	4 930	1 940	10,0	9,0	14,1
Derived gases and others	2 123	400	1 723	1 994	380	1 614	2,9	0,7	11,8
<u>Bivalent</u> :	19 776	17 724	2 052	18 660	16 737	1 923	27,3	30,6	14,0
of which :									
Hard coal/Brown coal	211	211	-	198	198	-	0,3	0,4	-
Hard coal/Petr. products	7 583	6 542	1 041	7 157	6 182	975	10,5	11,3	7,1
Hard coal/Natural gas	1 756	745	1 011	1 652	704	948	2,4	1,3	6,9
Hard coal/Derived gases	1 168	1 168	-	1 103	1 103	-	1,6	2,0	-
Petr. products/Natural gas	6 662	6 662	-	6 289	6 289	-	9,2	11,5	-
Petr. products/Derived gases	2 243	2 243	-	2 119	2 119	-	3,1	3,9	-
Brown coal/Petr. products	153	153	-	142	142	-	0,2	0,3	-
<u>Trivalent</u> :	1 757	1 757	-	1 539	1 539	-	2,3	2,8	-
of which :									
Hard coal/Petr.pr./Nat. gas	1 489	1 489	-	1 299	1 299	-	1,9	2,4	-
Hard coal/Petr.pr./Der. gases	138	138	-	124	124	-	0,2	0,2	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	130	130	-	116	116	-	0,2	0,2	-
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Can be operated with :									
Hard coal	31 929	24 196	7 733	29 897	22 658	7 239	43,7	41,4	52,7
Brown coal	12 595	11 801	794	11 802	11 058	744	17,3	20,2	5,4
Petroleum products	28 584	25 209	3 375	26 960	23 795	3 165	39,4	43,5	23,1
Natural gas	17 048	13 966	3 082	16 110	13 222	2 888	23,6	24,2	21,0
Derived gases	5 672	3 949	1 723	5 340	3 726	1 614	7,8	6,8	11,8

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1984

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>		1 groupe	600	600	580	
Cordemais 5	E.D.F.	Turbine à vapeur	600	600	580	Houille
<u>Autoproducteurs</u>		2 groupes	610	610	590	
Predebouurg	USINOR	Turbine à vapeur	10	10	10	Gaz HF
Gardanne	C.D.F.		600	600	580	
TOTAL		3 groupes	1 210	1 210	1 170	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1984

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	801	47	754	6 813	3 485	3 328	6 061	3 067	2 994	20,0	13,4	40,4
1961 à 1965	62	19	43	3 958	3 212	746	3 723	3 026	697	12,3	13,2	9,4
1966 à 1970	77	26	51	7 666	6 691	975	7 300	6 383	917	24,1	27,9	12,4
1971 à 1975	79	23	56	7 065	5 805	1 260	6 493	5 280	1 213	21,4	23,1	16,4
1976 à 1980	41	12	29	3 277	2 925	352	3 210	2 863	347	10,6	12,5	4,7
1981	20	14	6	1 159	505	654	1 125	490	635	3,7	2,1	8,6
1982	4	1	3	44	20	24	36	20	16	0,1	0,1	0,2
1983	3	3	-	1 220	1 220	-	1 180	1 180	-	3,9	5,2	-
1984	3	1	2	1 210	600	610	1 170	580	590	3,9	2,5	7,9
T O T A L	1 090	146	944	32 412	24 463	7 949	30 298	22 889	7 409	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1984

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	32 412	24 463	7 949	30 298	22 889	7 409	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	4 050	708	3 342	3 600	600	3 000	11,9	2,6	40,5
50 - 99	1 555	772	783	1 459	734	725	4,8	3,2	9,8
100 - 199	5 988	4 388	1 600	5 456	3 960	1 496	18,0	17,3	20,2
200 - 499	10 839	9 795	1 044	10 038	9 020	1 018	33,1	39,4	13,7
≥ 500	9 980	8 800	1 180	9 745	8 575	1 170	32,2	37,5	15,8

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	29 624	23 412	6 212	27 710	21 858	5 852	91,5	95,5	79,0
Turbines à gaz	1 398	814	584	1 346	794	552	4,4	3,5	7,4
Moteurs à combustion interne	270	237	33	266	237	29	0,9	1,0	0,4
Non inventorié :	1 120	-	1 120	976	-	976	3,2	-	13,2

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	21 234	18 079	3 155	19 936	16 925	3 011	65,8	73,9	40,6
soit: Houille (1)	8 132	6 640	1 492	7 716	6 287	1 429	25,5	27,4	19,3
Lignite récent (2)	1 095	245	850	1 052	227	825	3,5	1,0	11,1
Produits pétroliers	11 065	10 739	326	10 277	9 979	298	33,9	43,6	4,0
Gaz naturel	646	453	193	614	430	184	2,0	1,9	2,5
Gaz dérivés et divers	296	2	294	277	2	275	0,9	0,0	3,7
Bivalent :	8 315	5 805	2 510	7 757	5 420	2 337	25,6	23,7	31,5
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	5 217	4 450	767	4 864	4 150	714	16,0	18,1	9,6
Houille/Gaz naturel	699	669	30	658	628	30	2,2	2,7	0,4
Houille/Gaz dérivés	463	-	463	423	-	423	1,4	-	5,7
Prod. pétr./Gaz naturel	747	344	403	695	322	373	2,3	1,4	5,0
Prod. pétr./Gaz dérivés	1 189	342	847	1 117	320	797	3,7	1,4	10,8
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :									
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	1 743	579	1 164	1 629	544	1 085	5,4	2,4	14,6
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	579	579	-	544	544	-	1,8	2,4	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	1 164	-	1 164	1 085	-	1 085	3,6	-	14,6
Non inventorié	1 120	-	1 120	976	-	976	3,2	-	13,2
<hr/>									
Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	16 254	12 338	3 916	15 535	11 854	3 681	51,3	51,8	49,7
Lignite récent	1 095	245	850	1 052	227	825	3,5	1,0	11,1
Produits pétroliers	19 961	16 454	3 507	18 582	15 315	3 267	61,3	66,9	44,1
Gaz naturel	2 671	2 045	626	2 511	1 924	587	8,3	8,4	7,9
Gaz dérivés	3 112	344	2 768	2 902	322	2 580	9,6	1,4	34,8

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1984

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>		16 groupes	2 257	2 257	2 168	
SERMIDE 3	ENEL	turb. à vapeur	320	320	300	prod.pétrol./gaz nat.
PORTO TOLLE 4	ENEL	turb. à vapeur	660	660	640	prod. pétroliers
MONFALCONE 4	ENEL	turb. à vapeur	320	320	300	prod. pétroliers
TORREVALDALIGA 1	ENEL	turb. à vapeur	660	660	640	prod. pétroliers
FIUME SANTO 2	ENEL	turb. à vapeur	160	160	152	prod. pétroliers
CAMPOMARINA 1	ENEL	turb. à gaz	88	88	87,5	prod.pétrol./gaz nat.
CTEC NORD	ASM BRESCIA	comb. interne	2 x 13	26	25,5	prod. pétroliers
S. DONATO M	SNAM	turb. à gaz	2 x 9,5	19	19	gaz naturel
DIVERS 6 groupes	ENEL	comb. interne	4	4	4	prod. pétroliers
<u>Autoproducteurs</u>		15 groupes	68	68	66	
MATHI	CARTIERE BOSSO	contrepression	1 x 3	3	3	prod. pétroliers
ALZANO	CARTIERE PIGNA	contrepression	1 x 3,4	3,4	3,2	gaz naturel
FRASSINE	RAFF. ICIP	contrepression	1 x 5,6	5,6	5,4	prod. pétroliers
ARCO	CARTIERE FEDRIGONI	contrepression	1 x 1,9	1,9	1,8	prod. pétroliers
MINERBIO	CO.PRO.B	contrepression	1 x 7,5	7,5	7,2	gaz nat./prod.pétrol.
CAMPIGLIUNE FERMO	SADAM	contrepression	1 x 4,0	4,0	3,8	gaz naturel
IESI	SADAM	contrepression	1 x 7,5	7,5	7,2	gaz nat./prod.pétrol.
PIORACO	CARTIERE M.F.	contrepression	1 x 2,5	2,5	2,4	gaz nat./prod.pétrol.
ROMA	I.P.Z.D.S.	contrepression	1 x 1,2	1,2	1,2	gaz naturel
FOGGIA	ERIDANIA	contrepression	1 x 6,0	6,0	5,8	gaz naturel
VILLASOR	ERIDANIA	contrepression	1 x 6,0	6,0	5,8	prod. pétroliers
SAROCH	SARAS RAFF.	turb. à gaz	1 x 17,4	17,4	17,3	gaz de raff.
DIVERS 3 groupes	-	-	2,5	2,5	2,5	prod. pétroliers

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1984

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	630	131	499	3 881	2 565	1 316	3 702	2 457	1 245	10,6	8,7	18,9
1961 à 1965	242	75	167	5 135	3 455	1 680	4 878	3 278	1 600	14,0	11,6	24,3
1966 à 1970	245	65	180	7 344	6 483	861	7 034	6 214	820	20,1	21,9	12,4
1971 à 1975	193	41	152	8 130	5 826	2 304	7 692	5 494	2 198	22,0	19,4	33,4
1976 à 1980	182	29	53	6 013	5 443	570	5 720	5 180	540	16,4	18,3	8,2
1981	24	14	10	1 155	1 112	43	1 108	1 068	40	3,2	3,8	0,6
1982	28	19	9	1 377	1 319	58	1 303	1 246	57	3,7	4,4	0,9
1983	14	9	5	1 320	1 309	11	1 245	1 234	11	3,6	4,3	0,2
1984	31	16	15	2 325	2 257	68	2 234	2 168	66	6,4	7,6	1,0
T O T A L	1 489	399	1 090	36 690	29 769	6 921	34 926	28 339	6 587	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1984

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	36 690	29 769	6 921	34 926	28 339	6 587	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	5 485	1 056	4 429	5 250	1 030	4 220	15,0	3,6	64,1
50 - 99	4 221	3 026	1 195	4 046	2 912	1 134	11,6	10,3	17,2
100 - 199	5 789	4 492	1 297	5 506	4 273	1 233	15,8	15,1	18,7
200 - 499	16 695	16 695	-	15 749	15 749	-	45,1	55,6	-
≥ 500	4 500	4 500	-	4 375	4 375	-	12,5	15,4	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	34 729	28 127	6 602	32 978	26 707	6 271	94,4	94,2	95,2
Turbines à gaz	1 699	1 519	180	1 691	1 511	180	4,8	5,3	2,7
Moteurs à combustion interne	262	123	139	257	121	136	0,7	0,4	2,1
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>	19 396	16 133	3 263	18 476	15 385	3 091	52,9	54,3	46,9
soit: Houille (1)	5	-	5	5	-	5	0,0	-	0,1
Lignite récent (2)	68	68	-	61	61	-	0,2	0,2	-
Produits pétroliers	18 692	16 018	2 674	17 806	15 278	2 528	51,0	53,9	38,4
Gaz naturel	488	22	466	467	22	445	1,3	0,1	6,7
Gaz dérivés et divers	143	25	118	137	24	113	0,4	0,1	1,7
<u>Bivalent :</u>	15 659	12 001	3 658	14 909	11 413	3 496	42,7	40,3	53,1
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	4 409	4 386	23	4 228	4 206	22	12,1	14,8	0,3
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. pétr./Gaz naturel	9 111	7 365	1 746	8 650	6 973	1 677	24,8	24,6	25,5
Prod. pétr./Gaz dérivés	1 889	-	1 889	1 797	-	1 797	5,1	-	27,3
Prod. pétr./Lignite récent	250	250	-	234	234	-	0,7	0,8	-
<u>Trivalent :</u>	1 635	1 635	-	1 541	1 541	-	4,4	5,4	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	975	975	-	920	920	-	2,6	3,2	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	660	660	-	621	621	-	1,8	2,2	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<u>Pouvant fonctionner à :</u>									
Houille (1)	6 049	6 021	28	5 774	5 747	27	16,5	20,3	0,4
Lignite récent	318	318	-	295	295	-	0,8	1,0	-
Produits pétroliers	35 986	29 654	6 332	34 256	28 232	6 024	98,1	99,6	91,5
Gaz naturel	10 574	8 362	2 212	10 037	7 915	2 122	28,7	27,9	32,2
Gaz dérivés	2 692	685	2 007	2 555	645	1 910	7,3	2,3	29,0

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

NEDERLAND

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1984

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u> Merwede Kanaal 11	Pegasus	1 set	112	112	107	Natural gas
		STEG	1 x 112	112	107	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1984

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	-	1	-	-	11	-	-	10	-	-	0,1	-
1961 to 1965	-	13	-	-	1 620	-	-	1 552	-	-	10,5	-
1966 to 1970	-	31	-	-	3 417	-	-	3 326	-	-	22,6	-
1971 to 1975	-	23	-	-	5 250	-	-	5 080	-	-	34,5	-
1976 to 1980	-	8	-	-	3 626	-	-	3 515	-	-	23,9	-
1981	-	1	-	-	637	-	-	612	-	-	4,2	-
1982	-	5	-	-	500	-	-	484	-	-	3,3	-
1983	-	1	-	-	26	-	-	26	-	-	0,2	-
1984	-	1	-	-	112	-	-	107	-	-	0,7	-
T O T A L	-	84	-	16 899	15 199	1 700	16 312	14 712	1 600	-	100	-

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1984

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	16 899	15 199	1 700	16 312	14 712	1 600	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		599			582			4,0	
50 - 99		699			671			4,6	
100 - 199		4 262			4 112			27,9	
200 - 499		4 799			4 652			31,6	
≥ 500		4 840			4 695			31,9	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		14 051			13 605			92,5	
Gas turbine		468			450			3,0	
Diesels		680			657			4,5	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>		1 993			1 934			13,1	
of which :									
Hard coal		-			-			-	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		198			186			1,3	
Natural gas		1 795			1 748			11,9	
Derived gases and others		-			-			-	
<u>Bivalent :</u>		11 181			10 816			73,5	
of which :									
Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr. products		1 895			1 833			12,5	
Hard coal/Natural gas		223			223			1,5	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr. products/Natural gas		8 203			7 926			53,9	
Petr. products/Derived gases		860			834			5,7	
Brown coal/Petr. products		-			-			-	
<u>Trivalent :</u>		2 025			1 962			13,3	
of which :									
Hard coal/Petr.pr./Nat. gas		1 765			1 710			11,6	
Hard coal/Petr.pr./Der. gases		260			252			1,7	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	

Can be operated with :									
Hard coal		2 118			2 056			14,0	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		13 181			12 741			86,6	
Natural gas		11 986			11 607			78,9	
Derived gases		1 120			1 086			7,4	

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1984

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>		1 groupe	0,2	0,2	0,2	
Zeebrugge	Min.Tr.publics	Eolienne	1 x 0,2	0,2	0,2	-
<u>Autoproducteurs</u>		3 groupes	14,3	14,3	14	
Tailfer	CIBE	Diesel	2 x 3	6	6	Gasoil
Frasnes	Sucr. de Frasales	Turbine à vapeur	1 x 8,3	8,3	8,0	Fuel
T O T A L		3 groupes	14,5	14,5	14,2	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1984

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	-	48	-	2 348	1 840	508	2 127	1 722	405	28,3	25,6	50,6
1961 à 1965	26	9	17	856	763	93	824	734	90	11,0	10,9	11,3
1966 à 1970	27	18	9	1 527	1 433	94	1 469	1 378	91	19,5	20,5	11,4
1971 à 1975	34	19	15	2 123	2 099	124	2 137	2 017	120	28,4	30,0	15,0
1976 à 1980	25	13	12	938	885	53	908	857	51	12,1	12,8	6,4
1981	1	-	1	1	-	1	1	-	1	0,0	-	0,1
1982	4	1	3	32	7	25	28	6	22	0,4	0,1	2,8
1983	2	1	1	10	4	6	10	4	6	0,1	0,1	0,7
1984	3	1	2	14	0	14	14	0	14	0,2	0,0	1,7
T O T A L	-	110	-	7 949	7 031	918	7 518	6 718	800	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1984

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	7 949	7 031	918	7 518	6 718	800	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	1 613	963	650	1 430	888	542	19,0	13,2	67,8
50 - 99	1 279	1 011	268	1 226	968	258	16,3	14,4	32,2
100 - 199	2 680	2 680	-	2 577	2 577	-	34,3	38,4	-
200 - 499	2 377	2 377	-	2 285	2 285	-	30,4	34,0	-
≥ 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	6 907	6 167	740	6 516	5 888	628	86,7	87,6	78,5
Turbines à gaz	811	704	107	780	677	103	10,4	10,1	12,9
Moteurs à combustion interne	231	160	71	222	153	69	2,9	2,3	8,6
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>	2 903	2 737	166	2 792	2 632	160	37,1	39,2	20,0
soit: Houille (1)	896	849	47	861	816	45	11,4	12,1	5,6
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	1 911	1 815	96	1 838	1 745	93	24,4	26,0	11,6
Gaz naturel	56	56	-	55	55	-	0,7	0,8	-
Gaz dérivés et divers	40	17	23	38	16	22	0,5	0,2	2,8
<u>Bivalent :</u>	3 835	3 277	558	3 562	3 109	453	47,4	46,3	56,6
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	1 401	1 235	166	1 339	1 179	160	17,8	17,5	20,0
Houille/Gaz naturel	382	355	27	367	341	26	4,9	5,1	3,2
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. pétr./Gaz naturel	1 600	1 274	326	1 421	1 191	230	18,9	17,7	28,8
Prod. pétr./Gaz dérivés	452	413	39	435	398	37	5,8	5,9	4,6
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Trivalent :</u>	1 211	1 017	194	1 164	977	187	15,5	14,5	23,4
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	788	698	90	757	670	87	10,1	10,0	10,9
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	423	319	104	407	307	100	5,4	4,5	12,5
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	3 890	3 456	434	3 731	3 313	418	49,6	49,3	52,3
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	6 575	5 754	821	6 197	5 490	707	82,4	81,7	88,4
Gaz naturel	2 826	2 383	443	2 600	2 257	343	34,6	33,6	42,9
Gaz dérivés	915	749	166	880	721	159	11,7	10,7	19,9

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE
STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT
 - SITUATION FIN 1984 -

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
T O T A L	46	1	45	233	7	226	221	7	214	100	-	100

a) SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1960	35	-	35	182	-	182	170	-	170	76,9	-	79,5
1961 à 1965	5	-	5	30	-	30	30	-	30	13,6	-	14,0
1966 à 1970	1	-	1	9	-	9	9	-	9	4,1	-	4,2
1971 à 1975	4	-	4	5	-	5	5	-	5	2,3	-	2,3
1976 à 1980	1	1	-	7	7	-	7	7	-	-	100	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	233	7	226	221	7	214	100	100	100
------	-----	---	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----

c) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	150	7	143	143	7	136	64,7	100	63,6
Turbines à gaz	13	-	13	13	-	13	5,9	-	6,1
Moteurs à combustion interne	70	-	70	65	-	65	29,4	-	30,3

d) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent</u> :	99	7	92	92	7	85	41,6	100	39,7
soit : Produits pétroliers	24	-	24	20	-	20	9,0	-	9,3
Gaz dérivés	75	7	68	72	7	65	32,6	100	30,4
<u>Bivalent</u> :									
soit : Produits pétroliers/Gaz dérivés	68	-	68	65	-	65	29,4	-	30,4
<u>Trivalent</u> :									
soit : Houille/Produits pétroliers/ Gaz dérivés	66	-	66	64	-	64	29,0	-	29,9

Pouvant fonctionner à :									
Houille	66	-	66	60	-	60	22,1	-	28,0
Produits pétroliers	158	-	158	150	-	150	67,9	-	70,1
Gaz dérivés	209	7	202	202	7	195	91,4	100	91,1

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

STRUCTURE OF PLANT

- SITUATION END 1984 -

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		42		2 904	2 842	62	2 770	2 712	58	100	100	100

a) BY AGE OF GENERATING SETS

To 1960	13	209	180	6,6
1961 to 1965	6	220	197	7,3
1966 to 1970	4	187	168	6,2
1971 to 1975	4	392	376	13,9
1976 to 1980	5	1157	1130	41,7
1981	2	174	174	6,4
1982	3	234	229	8,4
1983	5	269	258	9,5
1984	-	-	-	-

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

50	641	62	580	58	21,4
50 - 99	545	-	521	-	19,2
100 - 199	886	-	841	-	31,0
200 - 499	770	-	770	-	24,4

c) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	2260	2132	78,6
Gas turbines	408	406	15,0
Diesels	174	174	6,4

d) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent:</u>	2668	2538	93,6
of which : Hard coal	16	15	0,6
Peat	506	464	17,1
Petroleum products	1496	1409	52,0
Natural gas	546	546	20,1
Derived gases and others	104	104	3,8
<u>Bivalent :</u>			
of which : Hard coal/natural gas	174	174	6,4

Can be operated with:			
Hard coal	16	15	0,6
Peat	506	464	17,1
Petroleum products	1670	1583	58,4
Natural gas	720	720	26,6

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1984

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>		6 sets	1 998	1 998	1 904	
Drax 4	CEGB	Steam driven	1 x 660	660	625	Coal
Grain 4	CEGB	Steam driven	1 x 660	660	631	Oil
Littlebrook D	CEGB	Steam driven	1 x 660	660	631	Oil
Lerwick 22 & 23	NSHEB	Int. comb.	2 x 8,1	16,2	16,2	Oil
Lerwick 21	NSHEB	Steam driven	1 x 2,0	2,0	1,2	Waste heat

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1984

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	-	57	-	-	7 351	-	-	6 969	-	-	12,1	-
1961 to 1965	-	55	-	-	8 432	-	-	7 869	-	-	13,7	-
1966 to 1970	-	87	-	-	18 318	-	-	17 490	-	-	30,5	-
1971 to 1975	-	34	-	-	12 968	-	-	12 376	-	-	21,6	-
1976 to 1980	-	36	-	-	5 084	-	-	4 795	-	-	8,4	-
1981	-	10	-	-	1 186	-	-	1 087	-	-	1,9	-
1982	-	15	-	-	5 100	-	-	4 216	-	-	7,4	-
1983	-	2	-	-	671	-	-	642	-	-	1,1	-
1984	-	6	-	-	1 998	-	-	1 904	-	-	3,3	-
T O T A L	-	302	-	-	61 108	-	-	57 348	-	-	100	-

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1984

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	65 808	61 108	4 700	61 838	57 348	4 490	-	100	-

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	2 446	2 035	3,6
50 - 99	5 334	5 361	9,4
100 - 199	6 071	5 728	10,0
200 - 499	9 235	8 568	14,9
≥ 500	38 022	35 656	62,2

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	57 562	53 912	94,0
Gas turbine	3 383	3 273	5,7
Diesels	163	163	0,3
Non inventoried	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :	56 149	52 594	91,7
of which :			
Hard coal	33 983	32 321	56,4
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	22 044	20 160	35,2
Natural gas	-	-	-
Derived gases and others	122	113	0,2
<u>Bivalent</u> :	4 959	4 754	8,3
of which :			
Hard coal/Brown coal	-	-	-
Hard coal/Petr. products	2 000	1 920	3,4
Hard coal/Natural gas	1 699	1 602	2,8
Hard coal/Derived gases	-	-	-
Petr. products/Natural gas	1 260	1 228	2,1
Petr. products/Derived gases	-	-	-
Brown coal/Petr. products	-	-	-
<u>Trivalent</u> :	-	-	-
of which :			
Hard coal/Petr.pr./Nat. gas	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Der. gases	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	-	-	-
Non inventoried	-	-	-

Can be operated with :			
Hard coal	37 682	35 843	62,5
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	25 304	23 308	40,6
Natural gas	2 959	2 830	4,9
Derived gases	122	113	0,2

DANMARK

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1984

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>		1 set	360	360	350	
Studstrupværket 3	Kob. Belysning	Steam driven	360	360	350	Coal

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1984

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	-	38	-	-	1 560	-	-	1 424	-	-	17,8	-
1961 to 1965	-	11	-	-	867	-	-	817	-	-	10,2	-
1966 to 1970	-	10	-	-	1 978	-	-	1 893	-	-	23,7	-
1971 to 1975	-	13	-	-	1 587	-	-	1 502	-	-	18,8	-
1976 to 1980	-	3	-	-	1 322	-	-	1 267	-	-	15,9	-
1981	-	1	-	-	650	-	-	643	-	-	8,1	-
1982	-	1	-	-	89	-	-	87	-	-	1,1	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	1	-	-	360	-	-	350	-	-	4,4	-
T O T A L	-	78	-	8 540	8 413	127	8 103	7 983	120	100	100	100

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1984

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u> Agios Dimitrios 1 & 2		Turbine à vapeur	2 x 320	640	600	Lignite

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1984

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	-	56	-	-	365	-	-	345	-	-	7,3	-
1961 à 1965	-	9	-	-	399	-	-	364	-	-	7,8	-
1966 à 1970	-	6	-	-	486	-	-	450	-	-	9,6	-
1971 à 1975	-	14	-	-	2 187	-	-	2 052	-	-	43,7	-
1976 à 1980	-	9	-	-	564	-	-	544	-	-	11,6	-
1981	-	3	-	-	357	-	-	337	-	-	7,2	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	2	-	-	640	-	-	600	-	-	12,8	-
T O T A L	-	99	-	5 164	4 998	166	4 857	4 692	165	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1984

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	5 164	4 998	166	4 857	4 692	165	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50		988			917			19,5	
50 - 99		270			250			5,3	
100 - 199		1 100			1 045			22,3	
200 - 499		2 640			2 480			52,9	
≥ 500		-			-			-	

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		4 504			4 210			89,7	
Turbines à gaz		333			330			7,0	
Moteurs à combustion interne		161			152			3,2	
Non inventorié :	166	-	166	165	-	165	3,4	-	100

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>		4 768			4 472			95,3	
soit: Houille (1)		-			-			-	
Lignite récent (2)		3 053			2 830			60,3	
Produits pétroliers		1 715			1 642			35,0	
Gaz naturel		-			-			-	
Gaz dérivés et divers		-			-			-	
<u>Bivalent :</u>		230			220			4,7	
soit: Houille/Lignite récent		-			-			-	
Houille/Prod. pétroliers		-			-			-	
Houille/Gaz naturel		-			-			-	
Houille/Gaz dérivés		-			-			-	
Prod. pétr./Gaz naturel		-			-			-	
Prod. pétr./Gaz dérivés		-			-			-	
Prod. pétr./Lignite récent		230			220			4,7	
<u>Trivalent :</u>		-			-			-	
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel		-			-			-	
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés		-			-			-	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		-			-			-	
Non inventorié	166	-	166	165	-	165	3,4	-	100

Pouvant fonctionner à :		-			-			-	
Houille (1)		-			-			-	
Lignite récent		3 303			3 070			65,4	
Produits pétroliers		1 945			1 862			39,7	
Gaz naturel		-			-			-	
Gaz dérivés		-			-			-	

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

NUCLEAR POWER PLANT

EQUIPEMENT NUCLEAIRE

EVOLUTION AU COURS DE 1984

EVOLUTION AU COURS DE 1984

	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 1983	140	124	16	54 458	53 515	943	51 580	50 752	828
Mises en services	3	8	-	+10 987	+10 987	-	+10 270	+10 270	-
Modifications	-	-	5	- 118	- 110	- 8	- 110	- 102	- 8
Situation fin 1984	143	132	11	65 327	64 392	935	61 740	60 920	820
1984/83 (%)	-	-	-	+ 20,0	+ 20,3	- 0,9	+ 19,7	+ 20,0	- 1,0
B.R. DEUTSCHLAND									
Situation end 1983	19	18	1	11 670	11 513	157	11 111	10 954	157
Commissioned	2	2	-	+ 4 393	+ 4 393	-	+ 4 146	+ 4 146	-
Decommissioned	1	1	-	- 58	- 56	- 2	- 52	- 50	- 2
Situation end 1984	20	19	1	16 005	15 850	155	15 205	15 050	155
1984/83 (%)	-	-	-	+ 37,2	+ 37,7	- 1,3	+ 36,9	+ 37,4	- 1,3
FRANCE									
Situation fin 1983	42	41	1	28 083	28 077	6	26 848	26 842	6
Mises en service	1	1	-	+ 6 402	+ 6 402	-	+ 6 130	+ 6 130	-
Déclassées	1	1	-	- 42	- 42	-	- 40	- 40	-
Situation fin 1984	42	41	1	34 443	34 437	6	32 938	32 932	6
1984/83 (%)	-	-	-	+ 22,7	+ 22,7	-	+ 22,7	+ 22,7	-
ITALIA									
Situation fin 1983	6	6	-	1 324	1 324	-	1 286	1 286	-
Modifications	-	-	-	- 12	- 12	-	- 12	- 12	-
Situation fin 1984	6	6	-	1 312	1 312	-	1 274	1 274	-
1984/83 (%)	-	-	-	- 0,9	- 0,9	-	- 0,9	- 0,9	-
NEDERLAND									
Situation end 1983	2	2	-	535	535	-	504	504	-
Rerating	-	-	-	+ 4	+ 4	-	+ 3	+ 3	-
Situation end 1984	2	2	-	539	539	-	507	507	-
1984/83 (%)	-	-	-	+ 0,8	+ 0,8	-	+ 0,6	+ 0,6	-
BELGIQUE/BELGIE									
Situation fin 1983	6	6	-	3 637	3 637	-	3 466	3 466	-
Situation fin 1984	6	6	-	3 637	3 637	-	3 466	3 466	-
UNITED KINGDOM									
Situation end 1983	65	51	14	9 209	8 429	780	8 365	7 700	665
Commissioned	-	5	5	+ 188	+ 188	-	- 9	- 9	- 6
Rerated	-	-	-	- 6	- 6	-	- 6	- 6	- 6
Situation end 1984	65	56	9	9 397	8 617	774	8 350	7 691	659
1984/83 (%)	-	-	-	+ 2,0	+ 2,2	- 0,8	- 0,2	- 0,1	- 0,9

NUCLEAR POWER PLANT

EQUIPEMENT NUCLEAIRE

STRUCTURE—SITUATION END 1984

STRUCTURE—SITUATION FIN 1984

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	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	143	132	11	65 327	64 392	935	61 740	60 920	820	100	100	100

a) BY AGE OF GENERATING SETS

SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1960	8	-	8	480	-	480	390	-	390	0,6	-	47,6
1961-1965	46	46	-	3 513	3 513	-	3 089	3 080	-	5,0	5,1	-
1966-1970	14	13	1	2 143	2 043	100	2 047	1 955	92	3,3	3,2	11,2
1971-1975	18	17	1	7 227	7 027	200	6 770	6 587	183	11,0	10,8	22,3
1976-1980	26	25	1	21 561	21 406	155	20 526	30 371	155	33,3	33,4	18,9
1981	9	9	-	8 827	8 827	-	8 419	8 419	-	13,6	13,8	-
1982	4	4	-	3 746	3 746	-	3 581	3 581	-	5,8	5,9	-
1983	8	8	-	7 038	7 038	-	6 630	6 630	-	10,7	10,9	-
1984	10	10	-	10 792	10 792	-	10 288	10 288	-	16,7	16,7	-

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 200 MW	3 761	3 026	735	3 306	2 669	637	5,8	4,7	78,6
200-599 MW	5 513	5 313	200	5 098	4 915	183	8,4	8,3	21,4
600-999 MW	40 562	40 562	-	38 625	38 625	-	62,1	63,0	-
≥ 1000 MW	15 491	15 491	-	14 711	14 711	-	23,7	24,0	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

SELON LE TYPE DE REACTEUR

1- natural uranium reactor	6 936	6 456	480	6 208	5 818	390	10,1	9,6	47,6
2- enriched uranium reactor									
of which :									
BWR	8 175	8 175	-	7 822	7 822	-	12,7	12,8	-
PWR	45 246	45 091	155	43 162	43 007	155	69,9	70,6	18,9
AGR	4 310	4 310	-	3 940	3 940	-	6,4	6,5	-
advanced	190	90	100	175	83	92	0,3	1,4	11,2
3- fast reactors	470	270	200	433	250	183	0,7	0,4	22,3

	Number of sets			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	Public supply	Self producers

MW (thousands of kW)

MW (milliers de kW)

GWh (millions of kWh)

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)			
EUR - 10					
Situation fin 1983	52 708	52 276	135 872	13 949	18 751
Mises en service	+ 2 087	+ 2 066	+ 1 117	+ 910	+ 29
Modifications	- 91	- 22	+ 979	+ 1	+ 128
Situation fin 1984	54 703	54 320	137 968	14 860	18 908
1984/83 (%)	+3,8	+3,9	+1,5	+6,5	+0,8
BR DEUTSCHLAND					
Situation fin 1983	6 563	6 531	15 857	3 340	361
Mises en service	+ 78	+ 78	+ 192	+ 60	-
Modifications	+ 20	+ 22	-	-	-
Situation fin 1984	6 661	6 631	16 049	3 400	361
1984/83 (%)	+1,5	+1,5	+1,2	+1,8	-
FRANCE					
Situation fin 1983	21 353	21 174	65 703	1 707	9 258
Mises en service	+ 220	+ 213	+ 608	-	-
Modifications	+ 30	+ 48	+ 878	-	+ 74
Situation fin 1984	21 603	21 435	67 189	1 707	9 332
1984/83 (%)	+1,2	+1,2	+2,3	-	+0,8
ITALIA					
Situation fin 1983	17 214	17 130	45 060	4 022	7 787
Mises en service	+ 339	+ 335	+ 317	+ 400	+ 29
Modifications	- 123	- 120	+ 101	+ 1	+ 54
Situation fin 1984	17 430	17 345	45 478	4 423	7 870
1984/83 (%)	+1,3	+1,3	+0,9	+10,0	+1,1
BELGIQUE					
Situation fin 1983	1 328	1 283	262	1 420	26
Situation fin 1984	1 328	1 283	262	1 420	26
LUXEMBOURG					
Situation fin 1983	1 223	1 213	87	1 694	11
Situation fin 1984					
UNITED KINGDOM					
Situation fin 1983	2 770	2 716	4 081	1 326	1 190
Mises en service	+ 1 450	+ 1 440	-	+ 450	-
Modifications	- 18	+ 28	-	-	-
Situation fin 1984	4 202	4 184	4 081	1 776	1 190
1984/83 (%)	+51,7	+54,1	-	+33,9	-
IRELAND					
Situation fin 1983	532	532	730	440	61
Situation fin 1984					
DANMARK					
Situation fin 1983	9	8	25	-	-
Situation fin 1984					
ELLAS					
Situation fin 1983	1 716	1 689	4 067	-	57
Situation fin 1984	1 716	1 689	4 067	-	57
	Installed	Maximum output	Energy capability from natural flow in average	Mean pumped storage production (GWh)	Total energy capacity of reservoirs (GWh)
	Capacity (MW)				

SITUATION END 1984

SITUATION FIN 1984

MW (thousands of kW)

MW (milliers de kW)

GWh (millions of kWh)

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	54 703	54 320	137 968	14 860
	soit : - Centrales de lacs	14 996	15 013	29 468	3 498
	- Centrales de pompage	16 186	16 094	4 374	11 337
	- Centrales d'éclusées	10 260	10 194	35 335	22
	- Centrales au fil de l'eau	13 261	13 019	68 791	3
BR DEUTSCHLAND	All power stations	6 661	6 631	16 049	3 400
	of which : - Reservoir stations	431	430	534	940
	- Pumping stations	3 453	3 445	496	2 460
	- Pondage stations	213	213	1 482	-
	- Run-of-river stations	2 564	2 543	13 537	-
FRANCE	Ensemble des centrales	21 602	21 435	67 189	1 707
	soit : - Centrales de lacs	6 788	6 813	11 826	193
	- Centrales de pompage	2 511	2 542	1 183	1 514
	- Centrales d'éclusées	4 428	4 383	14 575	-
	- Centrales au fil de l'eau	7 875	7 697	39 605	-
ITALIA	All power stations	17 430	17 345	45 478	4 423
	of which : - Reservoir stations	4 416	4 391	9 620	1 975
	- Pumping stations	4 981	4 963	2 151	2 423
	- Pondage stations	5 421	5 400	18 593	22
	- Run-of-river stations	2 612	2 591	15 114	3
BELGIQUE	Ensemble des centrales	1 328	1 283	262	1 420
	soit : - Centrales de lacs	13	13	27	-
	- Centrales de pompage	1 229	1 200	-	1 420
	- Centrales au fil de l'eau	86	70	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	4 202	4 184	4 081	1 776
	of which : - Reservoir stations	1 634	1 675	3 387	390
	- Pumping stations	2 524	2 465	544	1 386
	- Run-of-river stations	44	44	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	1 716	1 689	4 067	-
	soit : - Centrales de lacs	1 666	1 643	4 017	-
	- Centrales au fil de l'eau	50	46	50	-
		Installed	Max. output	Energy capa- bility in an average year (GWh)	Mean pumped storage produ- ction (GWh)
		Capacity (MW)			

ENTWICKLUNG DER ELEKTRIZITÄTSWIRTSCHAFT IM LAUFE DES 1. HALBJAHRS 1985

Die Wachstumsrate der Nachfrage bleibt, bedingt durch die strenge Witterung Anfang des Jahres, nahezu unverändert und bewegt sich in einer Größenordnung von 4 %. Diese Entwicklung spiegelt die Fortsetzung eines bereits gefestigten Trends wider.

Betrachtet man die Mitgliedstaaten, so ist allerdings in Frankreich und Dänemark, wo die Wachstumsrate über 5 bzw. 6 % hinausgeht, eine günstige Entwicklung festzustellen.

Die zusätzliche Nachfrage der Gemeinschaft ist im wesentlichen durch die Kernkraftwerke der Gemeinschaft befriedigt worden, die einen Produktionsanstieg von nahezu 22 % zu verzeichnen haben. Der Anstieg der Erzeugung von Kernenergie ist besonders stark in der Bundesrepublik Deutschland (+ 45 %), im Vereinigten Königreich (+ 21 %) und in Frankreich (+ 14 %) gewesen, wobei letztgenannter Staat fast die Hälfte der Gemeinschaftserzeugung abgedeckt hat. Wegen der stark zunehmenden Bedeutung der Kernenergie wurden die konventionellen Wärmekraftwerke der Gemeinschaft veranlasst, ihre Produktion um 4 % zu verringern, während die Wasserkraftwerke dank günstigerer hydrologischer Bedingungen ihre Erzeugung um 6 % gesteigert haben.

DEVELOPMENT IN ELECTRICITY SUPPLY AND DEMAND DURING THE FIRST SIX MONTHS OF 1985

The rate of increase in demand was largely the same as in previous periods, i.e. of the order of 4 %, allowing for the harsh weather at the beginning of the year. This development is a continuation of an established trend.

Among the Member States, improvements in France and Denmark merit attention, with rates of increase exceeding 5 and 6% respectively.

The increase in Community demand was mainly met by nuclear power stations, whose production rose by almost 22%. This rise was particularly high in the Federal Republic of Germany (+ 45%), in the United Kingdom (+ 21%) and in France (+ 14%) with the latter now accounting for almost half of Community production. As a result of the sharp increase in nuclear power, conventional power stations in the Community reduced their production by 4%, whilst hydroelectric power stations stepped up production by 6% as the water supply improved.

EVOLUTION DE L'ÉCONOMIE ÉLECTRIQUE AU COURS DU 1er SEMESTRE 1985

Le rythme d'accroissement de la demande reste sensiblement le même — de l'ordre de 4 % — que celui des périodes précédentes, compte tenu de l'influence de la rigueur climatique du début de l'année. Cette évolution reflète la poursuite d'une tendance déjà établie.

Au niveau des Etats membres, il faut cependant souligner les évolutions favorables constatées en France et au Danemark, les taux d'accroissement dépassant les 5 et 6 % respectivement pour ces pays.

L'augmentation de la demande communautaire a été couverte essentiellement par les centrales nucléaires de la Communauté dont la production s'est accrue de près de 22 %. L'accroissement de la production nucléaire a été particulièrement important en République Fédérale d'Allemagne (+ 45 %), au Royaume-Uni (+ 21 %) et en France (+ 14 %), ce dernier pays couvrant près de la moitié de la production communautaire. En raison de la forte progression du nucléaire, les centrales thermiques classiques de la Communauté ont été amenées à réduire leur production de 4 %, tandis que les centrales hydrauliques, grâce à des conditions hydrologiques plus favorables, ont augmenté leur production de 6%.

**Salg og abonnement · Verkauf und Abonnement · Πωλήσεις και συνδρομές · Sales and subscriptions
Vente et abonnements · Vendita e abbonamenti · Verkoop en abonnementen**

BELGIQUE/BELGIË

Moniteur belge/Belgisch Staatsblad
Rue de Louvain 40-42/Leuvensestraat 40-42
1000 Bruxelles/1000 Brussel
Tél. 512 00 26
CCP/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/Bergstraat 34
Bte 11/Bus 11
1000 Bruxelles/1000 Brussel

DANMARK

Schultz Forlag

Møntergade 21
1116 København K
Tlf: (01) 12 11 95
Girokonto 200 11 95

BR DEUTSCHLAND

Verlag Bundesanzeiger

Breite Straße
Postfach 01 80 06
5000 Köln 1
Tel. (02 21) 20 29-0
Fernschreiber:
ANZEIGER BONN 8 882 595

GREECE

G. C. Eleftheroudakis SA

International Bookstore
4 Nikis Street
Athens
Tel. 322 22 55
Telex 219410 ELEF

Sub-agent for Northern Greece:

Molho's Bookstore

The Business Bookshop
10 Tsimiski Street
Thessaloniki
Tel. 275 271
Telex 412885 LIMO

FRANCE

**Service de vente en France des publications
des Communautés européennes**

Journal officiel
26, rue Desaix
75732 Paris Cedex 15
Tél. (1) 578 61 39

IRELAND

Government Publications Sales Office

Sun Alliance House
Molesworth Street
Dublin 2
Tel. 71 03 09

or by post

Stationery Office

St Martin's House
Waterloo Road
Dublin 4
Tel. 68 90 66

ITALIA

Licosa Spa

Via Lamarmora, 45
Casella postale 552
50 121 Firenze
Tel. 57 97 51
Telex 570466 LICOSA I
CCP 343 509

Subagente:

Libreria scientifica Lucio de Biasio -AEIOU

Via Meravigli, 16
20 123 Milano
Tel. 80 76 79

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

5, rue du Commerce
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 00 81 - 49 01 91
Télex PUBOF - Lu 1322
CCP 19190-81
CC bancaire BIL 8-109/6003/200

Messageries Paul Kraus

11, rue Christophe Plantin
L-2339 Luxembourg
Tél. 48 21 31
Télex 2515
CCP 49242-63

NEDERLAND

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

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

UNITED KINGDOM

HM Stationery Office

HMSO Publications Centre
51 Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. 01-211 56 56

Sub-agent:

Alan Armstrong & Associates Ltd

72 Park Road
London NW1 4SH
Tel. 01-723 39 02
Telex 297635 AAALTD G

ESPAÑA

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castello 37
E-28001 Madrid
Tel. (91) 276 02 53 - 275 46 55
Telex 49370-MPLI-E

PORTUGAL

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

Rua João de Deus
Venda Nova
Amadora
Tél. 97 45 71
Telex 12709-LITRAN-P

SCHWEIZ/SUISSE/SVIZZERA

Librairie Payot

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

UNITED STATES OF AMERICA

**European Community Information
Service**

2100 M Street, NW
Suite 707
Washington, DC 20037
Tel. (202) 862 9500

CANADA

Renouf Publishing Co., Ltd

61 Sparks Street
Ottawa
Ontario K1P 5R1
Tel. Toll Free 1 (800) 267 4164
Ottawa Region (613) 238 8985-6
Telex 053-4936

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

17-7 Shinjuku 3-Chome
Shinjuku-ku
Tokyo 160-91
Tel. (03) 354 0131

Journal Department

PO Box 55 Chitose
Tokyo 156
Tel. (03) 439 0124

Gliederung der Veröffentlichungen des Eurostat

1. **Allgemeine Statistik** (grauer Umschlag)
 1. Allgemeine Statistik
 2. Allgemeine Regionalstatistik
 3. Statistik der Drittländer
2. **Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen, Finanzen und Zahlungsbilanzen** (violetter Umschlag)
 1. Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen
 2. Konten der Sektoren
 3. Konten nach Produktionsbereichen
 4. Geld und Finanzen
 5. Regionalkonten und Finanzen
 6. Zahlungsbilanzen
 7. Preise
3. **Bevölkerung und soziale Bedingungen** (gelber Umschlag)
 1. Bevölkerung
 2. Soziale Bedingungen
 3. Bildung und Ausbildung
 4. Beschäftigung
 5. Sozialschutz
 6. Löhne und Einkommen
4. **Industrie und Dienstleistungen** (blauer Umschlag)
 1. Industrie: Allgemeines
 2. Energie
 3. Eisen- und Stahlindustrie
 4. Verkehr und Dienstleistungen
5. **Land- und Forstwirtschaft, Fischerei** (grüner Umschlag)
 1. Landwirtschaft: Allgemeines
 2. Landwirtschaft: Erzeugung und Bilanzen
 3. Landwirtschaft: Preise
 4. Landwirtschaft: Gesamtrechnungen
 5. Landwirtschaft: Struktur
 6. Forstwirtschaft
 7. Fischerei
6. **Außenhandel** (roter Umschlag)
 1. Systematiken
 2. Außenhandel der Gemeinschaft: Allgemeines
 3. Außenhandel mit Entwicklungsländern
9. **Verschiedenes** (brauner Umschlag)
 1. Verschiedene Statistiken
 2. Verschiedene Mitteilungen

Classification of Eurostat publications

1. **General statistics** (grey covers)
 1. General statistics
 2. Regional general statistics
 3. Third-country statistics
2. **National accounts, finance and balance of payments** (violet covers)
 1. National accounts
 2. Accounts of sectors
 3. Accounts of branches
 4. Money and finance
 5. Regional accounts and finance
 6. Balance of payments
 7. Prices
3. **Population and social conditions** (yellow covers)
 1. Population
 2. Social conditions
 3. Education and training
 4. Employment
 5. Social protection
 6. Wages and incomes
4. **Industry and services** (blue covers)
 1. Industry, general
 2. Energy
 3. Iron and steel
 4. Transport and services
5. **Agriculture, forestry and fisheries** (green covers)
 1. Agriculture, general
 2. Agriculture, production and balances
 3. Agriculture, prices
 4. Agriculture, accounts
 5. Agriculture, structure
 6. Forestry
 7. Fisheries
6. **Foreign trade** (red covers)
 1. Nomenclature
 2. Community trade, general
 3. Trade with developing countries
9. **Miscellaneous** (brown covers)
 1. Miscellaneous statistics
 2. Miscellaneous information

Classification des publications de l'Eurostat

1. **Statistiques générales** (couverture grise)
 1. Statistiques générales
 2. Statistiques régionales générales
 3. Statistiques des pays tiers
2. **Comptes nationaux, finances et balances des paiements** (couverture violette)
 1. Comptes nationaux
 2. Comptes des secteurs
 3. Comptes des branches
 4. Monnaie et finances
 5. Comptes et finances régionaux
 6. Balances des paiements
 7. Prix
3. **Population et conditions sociales** (couverture jaune)
 1. Population
 2. Conditions sociales
 3. Éducation et formation
 4. Emploi
 5. Protection sociale
 6. Salaires et revenus
4. **Industrie et services** (couverture bleue)
 1. Industrie, générale
 2. Énergie
 3. Sidérurgie
 4. Transports et services
5. **Agriculture et services** (couverture verte)
 1. Agriculture, générale
 2. Agriculture, production et bilans
 3. Agriculture, prix
 4. Agriculture, comptes
 5. Agriculture, structure
 6. Forêts
 7. Pêche
6. **Commerce extérieur** (couverture rouge)
 1. Nomenclature
 2. Échanges de la Communauté, général
 3. Échanges avec les pays en voie de développement
9. **Divers** (couverture brune)
 1. Statistiques diverses
 2. Informations diverses

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

	ECU	BFR	DM	FF	IRL	UKL	USD
Einzelpreis ● Single copy ● Prix par numéro	2,87	130	6,50	20	2.10	1.70	2.50
Abonnement ● Subscription	15,43	700	35	106	11.20	9.25	12
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electrical energy Charbon + Hydrocarbures + Énergie électrique	44,07	2000	100	303	31.90	26	33



KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
 AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
 ΥΠΕΡΣΙΑ Ε ΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩ ΑΙΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
 OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
 OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
 UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE
 BUREAU VOOR OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN



CA-AQ-85-010-3A-C