

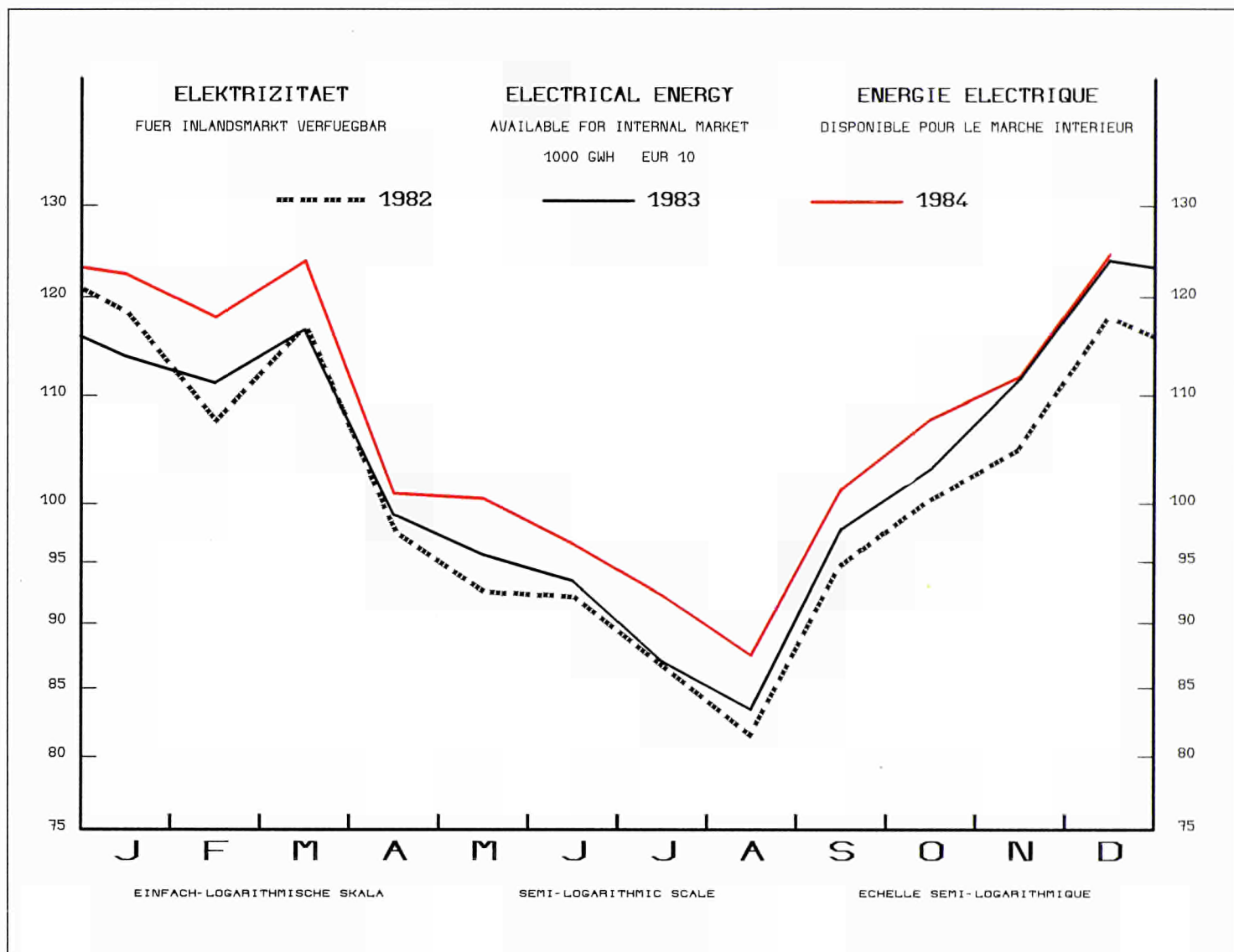
ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE



Monatlich Monthly Mensuel



ANLAGE : Erste Ergebnisse der Elektrizitätswirtschaft für das Jahr 1984

IN ANNEX : Preliminary results for the electricity supply industry for 1984

EN ANNEXE : Premiers résultats de l'économie électrique pour l'année 1984

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 11 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 11 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 – Énergie 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 12 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

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
ELEKTRIZITAET												
MILLIONEN KWH												
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)												
	1982	1272664	366877	279288	184444	60312	50693	942	272162	10931	23743	23272
	1983	1300527	373813	297064	182880	59650	52706	838	276228	11178	22186	23984
1983	SEP	101651	28635	21727	14368	4550	4199	61	23825	883	1480	1923
	OCT	109389	32911	24828	15517	5146	4784	60	21535	946	1692	1970
	NOV	119248	35833	27426	16726	5523	4883	60	23688	999	2075	2035
	DEC	132297	37569	31692	16631	5862	4770	71	30137	1014	2251	2300
1984	JAN	130472	37792	32866	17325	5637	5079	73	26089	1093	2275	2243
	FEB	125403	36211	31526	16383	5110	4753	78	26039	1025	2108	2170
	MAR	132144	37044	31369	16946	5398	4618	70	31137	1054	2252	2256
	APR	108241	32217	26235	14868	4783	4412	69	21035	924	1789	1909
	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	93156	28186	20278	13270	5021	4122	83	17686	847	1709	1954
	SEP	106875	30175	23721	14270	5184	4380	78	24399	895	1830	1943
	OCT	:	33716	26650	15264	5695	4920	85	21838	994	2029	:
	NOV	:	35230	27519	15493	5673	4913	78	23865	1054	2208	:
83 JAN-NOV!	1168772	336263	264938	166071	53777	47918	766	247276	10147	19931	21687	:
84 JAN-NOV!	:	358333	292252	168117	56894	49775	832	252367	10523	20442	:	:
1984/83 %	:	6,6	10,3	1,2	5,8	3,9	8,6	2,1	3,7	2,6	:	:
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)												
	1982	1202772	344936	266339	175968	57577	47936	902	254500	10439	22412	21763
	1983	1229313	351550	283665	174480	57013	49927	801	258191	10684	20740	22262
1983	SEP	113590	26889	20760	13731	4358	3967	58	39817	845	1381	1784
	OCT	119036	30935	23680	14769	4926	4528	57	35837	904	1576	1824
	NOV	130374	33683	26130	15925	5285	4630	57	39878	952	1942	1892
	DEC	136867	35375	30230	15825	5612	4538	68	40008	970	2099	2142
1984	JAN	142483	35564	31420	16477	5408	4823	70	43457	1042	2136	2086
	FEB	137759	34112	30210	15530	4903	4517	74	43438	977	1981	2017
	MAR	148404	34864	30010	16075	5214	4381	66	52583	1001	2109	2101
	APR	117074	30296	25050	13656	4617	4187	66	34868	878	1674	1782
	MAI	114515	29612	24630	14162	4855	4197	63	32697	882	1619	1798
	JUN	112972	26400	22380	13706	4583	4041	63	37876	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	100772	28315	22580	13565	4980	4144	75	22738	855	1714	1806
	OCT	:	31731	25460	14538	5478	4673	81	20417	947	1898	:
	NOV	:	33130	26460	14718	5457	4674	76	22348	1008	2069	:
83 JAN-NOV!	1286049	316077	253370	158637	51403	45390	733	411958	9715	18625	20141	:
84 JAN-NOV!	:	336929	279460	158798	54744	47214	796	343229	10023	19114	:	:
1984/83 %	:	6,6	10,3	0,1	6,5	4,0	8,6	-16,7	3,2	2,6	:	:
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG												
	1982	146071	19346	71045	43809	-	1036	472	5597	1189	26	3551
	1983	144828	18631	70738	43940	-	1161	437	6364	1166	60	2331
1983	SEP	28201	1547	4630	3693	-	87	27	17969	56	2	190
	OCT	24875	1177	4270	2744	-	91	24	16319	115	2	133
	NOV	26637	993	4350	2697	-	78	24	18250	78	2	165
	DEC	31974	1246	5100	2546	-	104	34	22553	144	2	245
1984	JAN	30382	1401	5810	2817	-	129	37	19797	172	3	216
	FEB	30833	1255	6610	2750	-	109	32	19690	155	3	229
	MAR	33826	1222	4930	3071	-	106	23	24124	92	2	256
	APR	26396	1581	5300	3401	-	113	34	15653	75	2	237
	MAI	27665	1777	6150	4805	-	91	32	14440	45	2	323
	JUN	31949	1817	7340	5473	-	106	32	16848	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	10495	1764	4470	3539	-	93	38	326	42	5	218
	OCT	:	1601	6000	4168	-	129	42	607	75	6	:
	NOV	:	1140	5260	3363	-	107	29	417	118	3	:
83 JAN-NOV!	315475	17411	65600	41419	-	1056	403	186474	1015	14	2083	:
84 JAN-NOV!	:	16970	61380	41525	-	1179	401	112329	868	36	:	:
1984/83 %	:	-2,5	-6,4	0,3	-	11,6	-0,5	-39,8	-14,5	157,1	:	:
INDEX ERZEUG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.												
	1982	1,07	1,17	1,12	0,97	-	-	-	1,14	-	-	0,90
	1983	0,98	1,09	1,03	0,94	-	-	-	1,13	-	-	0,61
1983	SEP	0,96	1,08	0,91	1,02	-	-	-	0,70	-	-	0,56
	OCT	0,73	0,95	0,66	0,67	-	-	-	1,47	-	-	0,41
	NOV	0,62	0,76	0,59	0,57	-	-	-	0,90	-	-	0,70
	DEC	0,87	1,01	0,93	0,71	-	-	-	0,92	-	-	0,77
1984	JAN	1,04	1,24	1,11	0,77	-	-	-	1,25	-	-	1,12
	FEB	0,97	1,13	1,03	0,75	-	-	-	1,14	-	-	0,99
	MAR	0,82	0,86	0,76	0,85	-	-	-	0,98	-	-	0,95
	APR	0,97	1,01	0,97	0,92	-	-	-	0,94	-	-	1,17
	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	1,33	1,11	1,08	-	-	-	0,47	-	-	0,83
	OCT	:	1,35	1,34	1,25	-	-	-	0,68	-	-	:
	NOV	:	0,94	1,10	0,92	-	-	-	1,03	-	-	:

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET											
MILLIONEN KWH											
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH											
1982	1291844	373669	275452	191595	63177	51009	4084	272162	10931	25771	23994
1983	1322306	384208	283650	193962	64295	52388	4137	276228	11178	26393	25867
1983 SEP	104633	30028	20260	15827	5165	4146	333	23825	883	2060	2106
OCT	110473	33204	23259	16585	5591	4609	355	21535	946	2241	2148
NOV	119652	35686	26379	17295	5793	4753	367	23688	999	2435	2257
DEC	132696	37540	29980	17623	6039	4913	379	30137	1014	2610	2461
1984 JAN	130998	37742	30962	18532	5962	5091	389	26089	1093	2673	2465
FEB	125842	36200	29173	17711	5587	4870	371	26039	1025	2513	2353
MAR	132436	36725	29209	18314	5696	4950	375	31137	1054	2561	2415
APR	108772	32062	23958	16619	5184	4403	349	21035	924	2132	2106
MAI	107646	31971	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	94658	29082	18544	14416	5349	4047	321	17686	847	2189	2177
SEP	108636	30829	21653	16365	5391	4424	358	24399	895	2152	2170
OCT		34326	24649	17472	5885	4888	385	21838	994	2391	
NOV		35430	25697	17421	5792	4830	374	23865	1054	2547	
83 JAN-NOV	1190129	346677	253225	176164	58244	47462	3757	247276	10147	23771	23407
84 JAN-NOV		362394	269296	187143	60347	49979	3965	252367	10523	24973	
1984/83 %		4,5	6,3	6,2	3,6	5,3	5,5	2,1	3,7	5,1	
ENERGIEVERBR.DER PUMPSPEICHERW.											
1982	10555	2391	1058	3709	-	942	577	1272	606	-	-
1983	13128	2622	2076	3880	-	1102	526	2337	585	-	-
1983 SEP	1078	235	163	247	-	102	36	246	49	-	-
OCT	1133	220	133	325	-	113	33	180	51	-	-
NOV	1239	208	233	392	-	92	35	228	51	-	-
DEC	1291	203	238	356	-	99	38	306	51	-	-
1984 JAN	1277	180	256	383	-	118	38	251	51	-	-
FEB	1062	152	157	352	-	105	32	217	47	-	-
MAR	1159	162	210	348	-	90	24	273	52	-	-
APR	1199	210	232	382	-	102	38	187	48	-	-
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	1074	2	238	395	-	103	36	254	46	-	-
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)											
1982	1211397	349337	261445	179410	60442	47310	3467	253228	9833	24440	22485
1983	1237964	359323	268175	181682	61658	48507	3574	255854	10099	24947	24145
1983 SEP	115494	28047	19130	14943	4973	3812	294	39571	796	1961	1967
OCT	118987	31008	21900	15512	5371	4240	319	35657	853	2125	2002
NOV	129539	33328	24850	16102	5555	4408	329	39650	901	2302	2114
DEC	135975	35143	28280	16461	5789	4582	338	39702	919	2458	2303
1984 JAN	141732	35334	29260	17301	5733	4717	348	43206	991	2534	2308
FEB	137136	33949	27700	16506	5380	4529	335	43221	930	2386	2200
MAR	147537	34383	27640	17095	5512	4623	347	52310	949	2418	2260
APR	116406	29931	22541	15025	5018	4076	308	34681	830	2017	1979
MAI	114817	29840	22070	15848	5185	4194	310	32529	833	1978	2030
JUN	113331	26696	19770	15439	4942	3870	283	37677	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	101399	28739	20290	15405	5187	4087	306	22506	810	2036	2033
OCT		32136	23270	16403	5668	4529	335	20250	900	2260	
NOV		33328	24400	16251	5576	4488	336	22094	962	2408	
84/83 JUN%	-	3,5	7,6	5,9	5,8	4,2	3,7	2,3	-	-	9,7
JUL%	-	6,5	6,1	4,1	2,6	4,3	10,0	3,5	-	-	8,3
AUG%	-	4,6	8,9	5,7	0,6	5,5	14,0	3,0	-	-	3,5
SEP%	-	4,2	10,8	4,4	7,1	8,4	6,3	2,3	-	-	3,9
OCT%	-	7,2	3,8	4,2	5,5	4,8	2,9	1,3	-	-	-
NOV%	-	-0,1	-1,1	1,1	0,4	0,3	1,5	0,4	-	-	-
83 JAN-NOV	1295747	324105	239820	165341	55870	43932	3236	409936	9181	22465	21861
84 JAN-NOV		338852	254041	173995	58197	46263	3451	340942	9518	23645	
1984/83 %		4,6	5,9	5,2	4,2	5,3	6,6	-16,8	3,7	5,3	

ELEKTRIZITAET
FUER INLANDSMARKT
VERFUEGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR
INTERNAL MARKET
1000 GWH

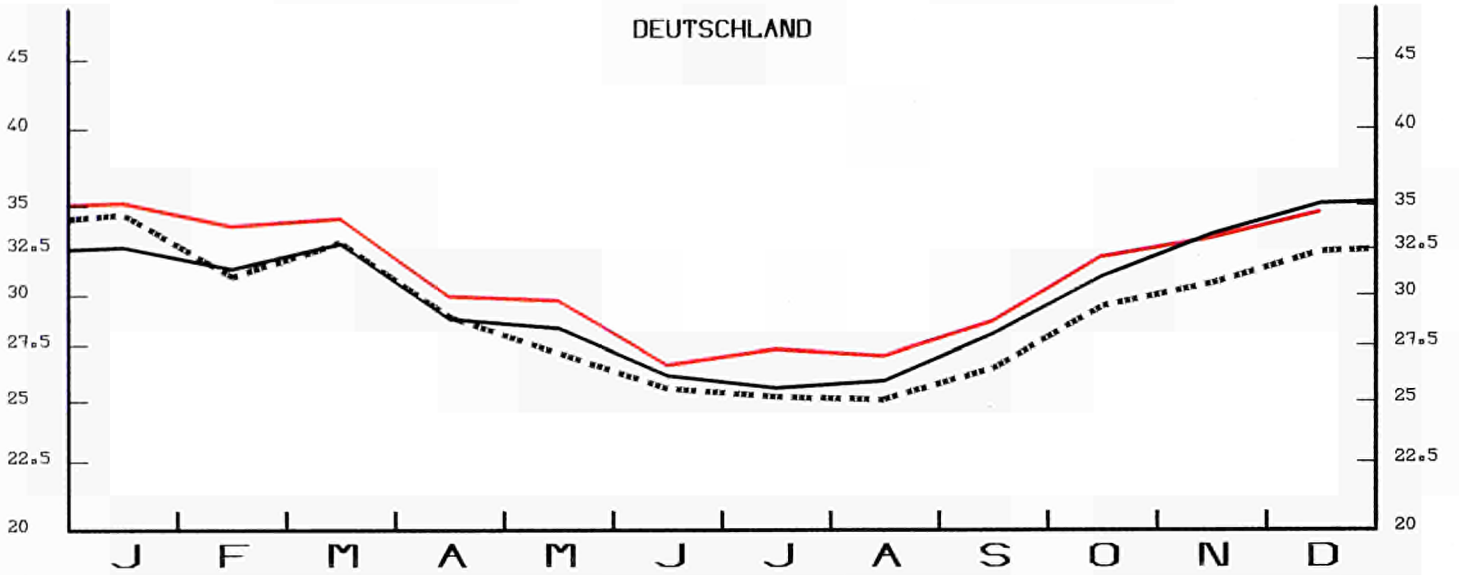
ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE
MARCHÉ INTERIEUR

1982

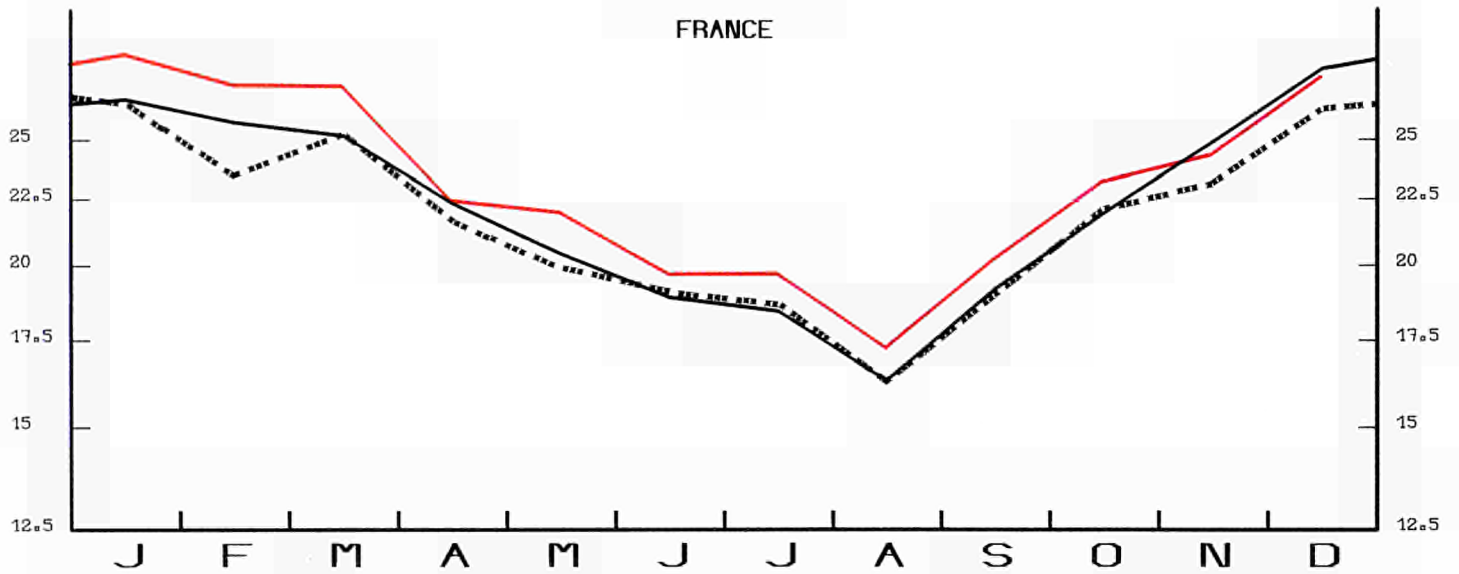
1983

1984

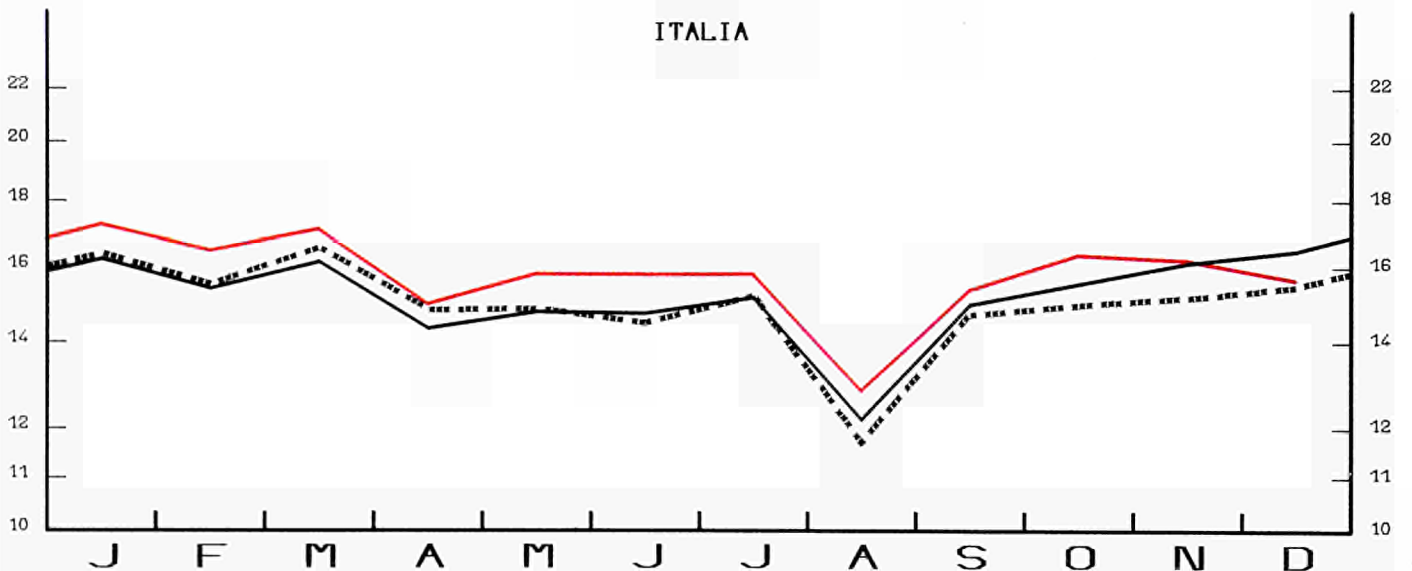
DEUTSCHLAND



FRANCE



ITALIA



ELEKTRIZITAET
FUER INLANDSMARKT
VERFUEGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR
INTERNAL MARKET

ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE
MARCHÉ INTERIEUR

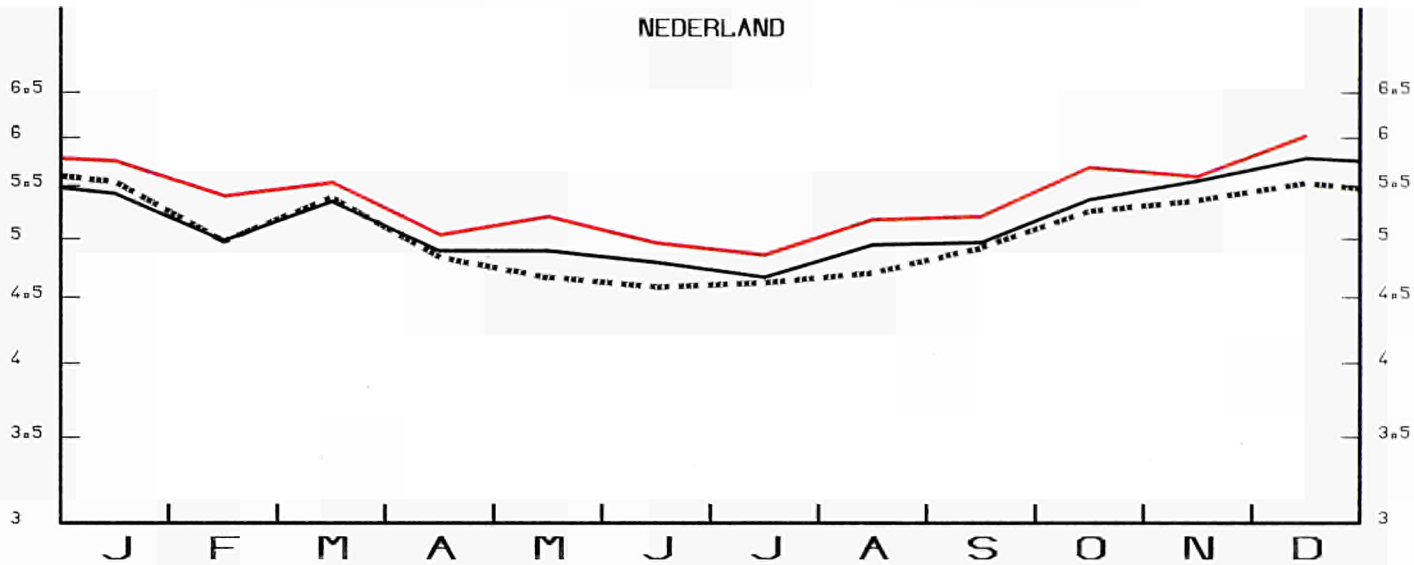
1000 GWH

1982

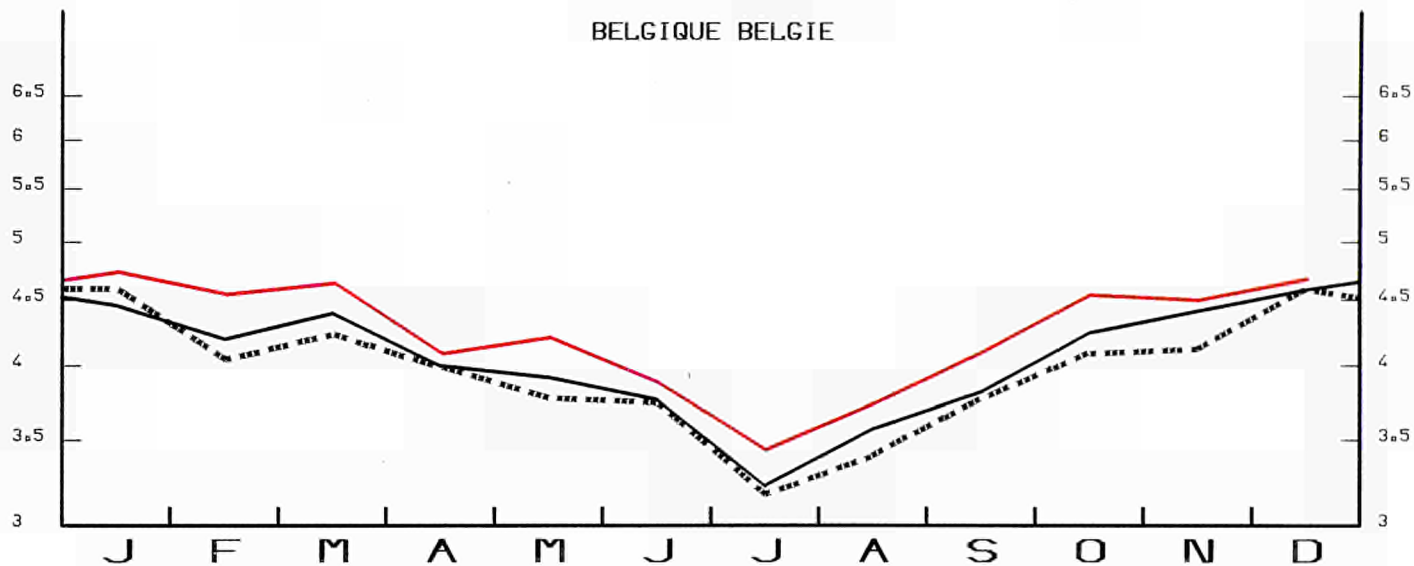
1983

1984

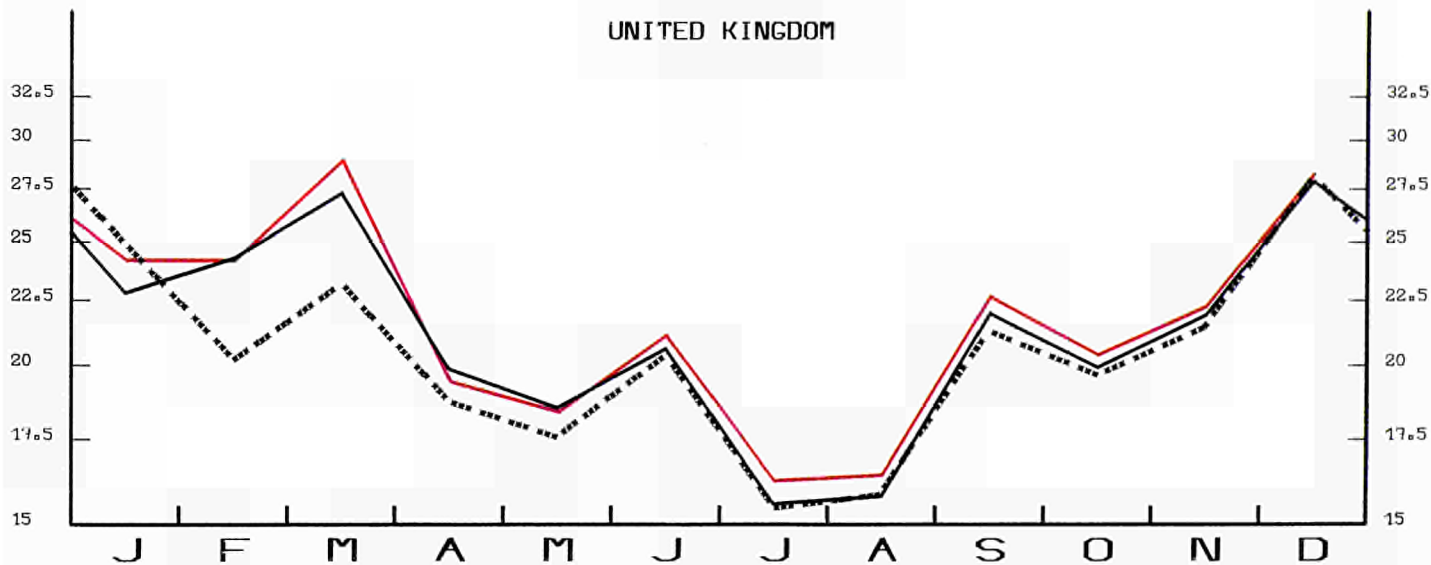
NEDERLAND



BELGIQUE BELGIE



UNITED KINGDOM



	E U R - 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.											
VERBRAUCH VON STEINKOHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE											
						1000 T					
1982	164881	41217	16795	6994	4412	6544	-	80019	41	8859	-
1983	165028	42672	14633	7024	4701	5742	-	81472	47	8494	243
1983 SEP	12644	2898	839	502	354	476	-	7017	5	553	-
OCT	13696	3598	1461	698	425	567	-	6290	6	651	-
NOV	15723	4275	1756	760	451	551	-	7139	5	786	-
DEC	18337	4790	1778	770	469	575	-	8805	3	904	243
1984 JAN	16853	4686	1681	742	502	548	-	7705	3	925	61
FEB	16416	4602	1582	727	444	531	-	7652	2	837	39
MAR	18365	4710	1790	737	490	599	-	9116	-	876	47
APR	11302	3537	1061	782	397	446	-	4364	-	689	26
MAI	10003	3334	1106	786	375	537	-	3192	2	644	27
JUN	8695	2664	480	529	306	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	:	3545	695	776	:	568	-	2882	4	756	:
NOV	:	:	670	767	:	539	-	2990	5	838	:
83 JAN-OCT	130752	33629	11029	5493	3660	4641	-	65526	37	6737	-
84 JAN-OCT	:	35655	10547	6662	:	4965	-	46662	27	6917	:
1984/83 %	:	6,0	-4,4	21,3	:	7,0	-	-28,8	-27,0	2,7	:
VERBRAUCH VON STEINKOHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE											
						TJ (NCV)					TJ (PCI)
1982	3952865	1028437	407434	182778	115739	151087	-	1845767	883	220740	-
1983	4043757	1124299	370147	187190	122821	133542	-	1883098	1026	215750	5884
1983 SEP	306107	76505	20975	13173	9341	11017	-	162093	107	12896	-
OCT	336469	95203	36525	18209	11208	13345	-	145299	129	16551	-
NOV	386715	112495	43900	20281	11903	12898	-	164911	107	20220	-
DEC	447854	125525	44450	19909	12373	13203	-	203396	64	23050	5884
1984 JAN	412672	122561	42025	19327	13262	12734	-	177986	54	23250	1473
FEB	403829	121886	39550	19180	11716	12465	-	176761	43	21282	946
MAR	449232	123967	44750	19482	12949	14059	-	210580	-	22313	1132
APR	278874	93080	26525	19482	10481	10381	-	100808	-	17478	639
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	221178	76405	19550	15417	10561	12092	-	69092	107	16916	1038
OCT	:	92379	17375	19758	:	13095	-	66736	86	19217	:
NOV	:	:	16756	19712	:	12187	-	69069	107	21539	:
83 JAN-OCT	3193108	886337	270161	146631	96587	107043	-	1516009	793	169547	-
84 JAN-OCT	:	935991	263675	170704	:	114786	-	1078054	569	176285	:
1984/83 %	:	5,6	-2,4	16,4	:	7,2	-	-28,9	-28,2	4,0	:
VERBRAUCH VON BRAUNKOHLE LIGNITE CONSUMPTION CONSOMMATION DE LIGNITE											
						TJ (NCV)					TJ (PCI)
1982	1125708	941492	10834	13248	-	-	-	25208	-	-	134926
1983	1150485	950043	7102	12054	-	-	-	25446	-	-	155840
1983 SEP	92285	75488	490	1063	-	-	-	1757	-	-	13487
OCT	98760	79969	938	1109	-	-	-	2677	-	-	14067
NOV	100573	83052	1007	1093	-	-	-	2378	-	-	13043
DEC	108278	89964	1152	1164	-	-	-	1601	-	-	14397
1984 JAN	110259	92369	1083	904	-	-	-	2916	-	-	12987
FEB	100475	83312	938	1051	-	-	-	2429	-	-	12745
MAR	100575	82050	1194	1038	-	-	-	3496	-	-	12797
APR	87397	72382	828	724	-	-	-	2650	-	-	10813
MAI	89837	75801	20	1201	-	-	-	1509	-	-	11306
JUN	81254	65702	-	1071	-	-	-	2217	-	-	12264
JUL	89873	71829	-	1322	-	-	-	3018	-	-	13704
AUG	91820	75764	-	925	-	-	-	2696	-	-	12435
SEP	91764	76050	393	1118	-	-	-	1840	-	-	12363
OCT	:	79610	511	1164	-	-	-	3183	-	-	:
NOV	:	:	421	1063	-	-	-	3128	-	-	:
83 JAN-OCT	934496	763199	5362	9651	-	-	-	22002	-	-	134282
84 JAN-OCT	:	774869	4967	10518	-	-	-	25954	-	-	:
1984/83 %	:	1,5	-7,4	9,0	-	-	-	18,0	-	-	:
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS											
						1000 T					
1982	39990	2506	5173	17921	2532	2859	-	6255	702	433	1609
1983	31425	1749	2608	17834	651	1534	-	4724	558	210	1557
1983 SEP	2213	96	68	1369	6	84	-	422	42	13	113
OCT	2555	110	92	1609	4	129	-	417	54	18	122
NOV	3058	159	331	1752	15	165	-	408	58	20	150
DEC	3079	199	331	1667	8	164	-	488	33	16	173
1984 JAN	2842	142	218	1708	5	93	-	448	47	16	165
FEB	2598	121	168	1525	13	111	-	458	28	16	158
MAR	2798	126	153	1493	6	118	-	682	36	13	171
APR	2749	87	94	1020	7	70	-	1268	42	14	147
MAI	2215	70	59	178	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	:	117	45	1071	:	91	-	2415	80	18	:
NOV	:	:	59	1292	:	80	-	2723	49	16	:
83 JAN-OCT	25052	1397	1805	14320	592	1248	-	3817	451	186	1236
84 JAN-OCT	:	972	901	11121	:	860	-	15237	440	152	:
1984/83 %	:	-30,4	-50,1	-22,3	:	-31,1	-	299,2	-2,4	-18,3	:

	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 TJ (HO)			NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSUMMATION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)			
1982	774524	320003	30847	106470	238221	17522	-	18	61443	-	-
1983	872842	313110	27057	119482	311601	34359	-	35	67198	-	-
1983	SEP	60429	19089	1436	8605	24492	1589	-	5218	-	-
	OCT	71417	22368	1588	11744	27278	2852	-	5587	-	-
	NOV	88112	32635	2192	14791	29414	3840	6	5234	-	-
	DEC	99212	37639	2192	18051	32079	3681	9	5561	-	-
1984	JAN	97698	31823	3480	23051	30027	2336	5	6976	-	-
	FEB	91910	33361	1739	22526	26191	2428	6	5659	-	-
	MAR	94169	32118	2684	22660	28514	2509	14	5670	-	-
	APR	80553	24388	1058	19679	26857	1876	7	6688	-	-
	MAI	76865	23210	907	18349	26663	2102	13	5621	-	-
	JUN	66383	16933	680	14698	26486	1857	21	5708	-	-
	JUL	65271	17923	832	15642	23635	1589	9	5641	-	-
	AUG	62941	17244	794	12000	26423	1905	540	4035	-	-
	SEP	73652	15722	756	19660	28284	2328	2190	4712	-	-
	OCT	:	20597	718	16818	:	1920	2232	4730	-	-
	NOV	:	:	643	17562	:	1782	2322	4863	-	-
83	JAN-OCT!	685239	242905	22093	86034	250968	26780	20	56439	-	-
84	JAN-OCT!	:	233319	13648	185083	:	20850	5037	55440	-	-
1984/83	%	:	-3,9	-38,2	115,1	:	-22,1	25085,0	-1,8	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN TJ (HO)			DERIVED GAS CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSUMMATION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)			
1982	68367	24899	13904	1006	11537	17021	-	-	-	-	-
1983	60268	15817	14403	452	12882	16714	-	-	-	-	-
1983	SEP	5408	1429	1713	47	939	1280	-	-	-	-
	OCT	5620	1744	1131	56	1158	1531	-	-	-	-
	NOV	5290	1395	1182	23	1042	1648	-	-	-	-
	DEC	4987	987	1215	19	1189	1577	-	-	-	-
1984	JAN	5338	1050	1285	47	1282	1674	-	-	-	-
	FEB	5602	1205	1456	5	1357	1579	-	-	-	-
	MAR	5888	1360	1354	-	1488	1686	-	-	-	-
	APR	5829	1388	1268	37	1424	1712	-	-	-	-
	MAI	5998	1401	1201	41	1459	1896	-	-	-	-
	JUN	6096	1131	1131	37	1331	1834	-	-	-	-
	JUL	6391	1664	1242	79	1588	1818	-	-	-	-
	AUG	5570	1362	1042	47	1466	1653	-	-	-	-
	SEP	5605	1393	1255	70	1309	1578	-	-	-	-
	OCT	:	1063	1245	65	:	1631	-	-	-	-
	NOV	:	:	1212	55	:	1712	-	-	-	-
83	JAN-OCT!	50432	13356	12356	400	10624	13696	-	-	-	-
84	JAN-OCT!	:	13649	12479	428	:	17061	-	-	-	-
1984/83	%	:	2,2	1,0	7,0	:	24,6	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TJ (HU)			TOTAL CONSUMPTION TJ (MCV)					CONSUMMATION TOTALE TJ (PCI)			
1982	7486184	2406458	666595	1015762	451668	298391	-	2097260	111125	238630	200295
1983	7340161	2467773	519686	1025206	450466	241854	-	2076620	109038	224400	225118
1983	SEP	547581	175233	26604	77022	32520	17301	179057	8282	13458	18104
	OCT	609749	202314	44783	94662	37032	22508	162062	10048	17277	19063
	NOV	695496	233593	61302	105177	40028	24455	18318	9441	21035	19147
	DEC	767772	259297	62030	104345	42740	23126	223022	8023	23690	21499
1984	JAN	731523	251235	56240	109811	41725	20220	196001	11175	23890	21226
	FEB	698774	242167	50222	101811	37156	20649	195178	9523	21913	20155
	MAR	755419	242231	55834	100997	40295	22665	239557	10075	22842	20923
	APR	643382	193102	33324	80275	36342	16471	238002	10391	18033	17442
	MAI	525542	187842	32160	68722	35697	20369	139032	8169	16935	16616
	JUN	489580	156912	15461	64294	33716	13515	166192	8402	13426	17662
	JUL	471414	152307	23923	79579	33946	11593	129697	9616	11497	19256
	AUG	482581	170268	16894	63674	37037	18592	133443	8299	16137	18237
	SEP	558183	172617	23876	76420	37915	20821	181871	8812	17772	18079
	OCT	:	197235	21577	79061	:	20030	166632	10726	19914	:
	NOV	:	:	21322	88450	:	18691	180624	9621	22182	:
83	JAN-OCT!	5821252	1949496	380328	815260	357171	194421	1670299	92734	177021	184522
84	JAN-OCT!	:	1965916	329511	824644	:	184925	1785605	95188	182359	:
1984/83	%	:	0,8	-13,4	1,2	:	-4,9	6,9	2,6	3,0	:
GESAMTER VERBRAUCH 1000 T ROE			TOTAL CONSUMPTION 1000 TOE					CONSUMMATION TOTALE 1000 TEP			
1982	178838	57488	15924	24266	10790	7128	-	50102	2655	5701	4785
1983	175350	58953	12415	24491	10761	5778	-	49609	2605	5361	5378
1983	SEP	13081	4186	636	1840	777	413	4278	198	322	432
	OCT	14566	4833	1070	2261	885	538	3872	240	413	455
	NOV	16615	5580	1464	2513	956	584	4332	226	503	457
	DEC	18341	6194	1482	2493	1021	552	5328	192	566	514
1984	JAN	17475	6002	1344	2623	997	483	4682	267	571	507
	FEB	16693	5785	1200	2432	888	493	4663	227	523	481
	MAR	18046	5787	1334	2413	963	541	5723	241	546	500
	APR	15370	4613	796	1918	868	393	5686	248	431	417
	MAI	12555	4487	768	1642	853	487	3321	195	405	397
	JUN	11696	3748	369	1536	805	323	3970	201	321	422
	JUL	11262	3638	572	1901	811	277	3098	230	275	460
	AUG	11528	4068	404	1521	885	444	3188	198	385	436
	SEP	13335	4124	570	1826	906	497	4345	211	425	432
	OCT	:	4712	515	1889	:	479	3981	256	476	:
	NOV	:	:	509	2113	:	447	4315	230	530	:
83	JAN-OCT!	139065	46572	9086	19476	8533	4645	39902	2215	4229	4408
84	JAN-OCT!	:	46964	7872	19700	:	4418	42657	2274	4356	:
1984/83	%	:	0,8	-13,4	1,2	:	-4,9	6,9	2,6	3,0	:

	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.			
STEINKOHLBESTAENDE *			HARD COAL STOCKS *					STOCKS DE HOUILLE *			
			1000 T								
1982	55339	12793	5201	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1983	56239	13222	2851	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1983	SEP	60053	12833	5557	1764	374	702	32933	-	5890	-
	OCT	60490	13448	4643	1427	466	699	33705	-	6102	-
	NOV	58888	13305	3895	1196	428	761	33280	-	6023	-
	DEC	56239	13222	2851	913	345	785	31907	-	6216	-
1984	JAN	50727	11924	2528	708	262	781	28778	-	5746	-
	FEB	47756	11347	2210	492	288	774	27166	-	5479	-
	MAR	41054	9323	1975	498	287	757	23014	-	5200	-
	APR	39448	10977	2151	386	162	749	19937	-	5086	-
	MAI	39528	12800	1687	321	248	749	18413	-	5310	-
	JUN	38956	13092	2016	560	378	745	16707	-	5458	-
	JUL	38966	13338	2031	924	349	702	15930	-	5692	-
	AUG	40096	13609	2734	1366	241	683	15527	-	5936	-
	SEP	41962	13942	3850	1358	374	705	15564	-	6169	-
	OCT	:	14277	3991	1360	:	724	15484	-	6455	-
	NOV	:	:	4461	1321	:	741	15323	-	:	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN MILLIONEN KWH			NET HARD COAL RESERVES MILLIONS OF KWH					RESERVES NETTES DE HOUILLE MILLIONS DE KWH			
1982	138348	31983	13003	2620	2283	2063	-	70728	-	15670	-
1983	140598	33055	7128	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1983	SEP	150133	32083	13893	4410	935	1755	82333	-	14725	-
	OCT	151225	33620	11608	3568	1165	1748	84263	-	15255	-
	NOV	147220	33263	9738	2990	1070	1903	83200	-	15058	-
	DEC	140598	33055	7128	2283	863	1963	79768	-	15540	-
1984	JAN	126818	29810	6320	1770	655	1953	71945	-	14365	-
	FEB	119390	28368	5525	1230	720	1935	67915	-	13698	-
	MAR	102635	23308	4938	1245	718	1893	57535	-	13000	-
	APR	98620	27443	5378	965	405	1873	49843	-	12715	-
	MAI	98820	32000	4218	803	620	1873	46033	-	13275	-
	JUN	97390	32730	5040	1400	945	1863	41768	-	13645	-
	JUL	97415	33345	5078	2310	873	1755	39825	-	14230	-
	AUG	100240	34023	6835	3415	603	1708	38818	-	14840	-
	SEP	104905	34855	9625	3395	935	1763	38910	-	15423	-
	OCT	:	35693	9978	3400	:	1810	38710	-	16138	-
	NOV	:	:	11153	3303	:	1853	38308	-	:	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*			STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *					STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *			
			1000 T								
1982	11394	2700	1462	2617	939	590	-	1420	274	1095	297
1983	8879	2262	958	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1983	SEP	9485	2360	1313	2031	468	527	1330	135	1021	300
	OCT	9320	2362	1203	1959	467	522	1410	154	1001	242
	NOV	8831	2251	978	1965	452	511	1330	122	985	237
	DEC	8879	2262	958	2015	450	527	1310	155	969	233
1984	JAN	8997	2212	1058	2120	448	525	1290	166	953	225
	FEB	8608	2184	1094	1891	435	520	1210	139	937	198
	MAR	8275	2105	1048	1806	434	501	1140	121	908	212
	APR	8649	2113	1003	2535	428	489	780	183	894	224
	MAI	9078	2093	975	2943	418	445	840	170	880	314
	JUN	9172	2048	1010	2824	417	440	1140	146	866	281
	JUL	8820	2047	1005	2694	404	427	980	111	853	299
	AUG	9060	2042	992	2895	396	395	1080	163	841	256
	SEP	9164	2031	967	2880	384	390	1260	157	819	276
	OCT	:	1995	953	2873	:	398	1150	156	801	:
	NOV	:	:	965	2735	:	389	1180	129	:	:
NETTOMINERALOELRESERVEN MILLIONEN KWH			NET PETROLEUM RESERVES MILLIONS OF KWH					RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS MILLIONS DE KWH			
1982	47475	11250	6092	10904	3913	2458	-	5917	1142	4563	1238
1983	36996	9425	3992	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1983	SEP	39521	9833	5471	8463	1950	2196	5542	563	4254	1250
	OCT	38833	9842	5013	8163	1946	2175	5875	642	4171	1008
	NOV	36796	9379	4075	8188	1883	2129	5542	508	4104	988
	DEC	36996	9425	3992	8396	1875	2196	5458	646	4038	971
1984	JAN	37487	9217	4408	8833	1867	2188	5375	692	3971	938
	FEB	35867	9100	4558	7879	1813	2167	5042	579	3904	825
	MAR	34479	8771	4367	7525	1808	2088	4750	504	3783	883
	APR	36038	8804	4179	10563	1783	2038	3250	763	3725	933
	MAI	37825	8721	4063	12263	1742	1854	3500	708	3667	1308
	JUN	38217	8533	4208	11767	1738	1833	4750	608	3608	1171
	JUL	36750	8529	4188	11225	1683	1779	4083	463	3554	1246
	AUG	37750	8508	4133	12063	1650	1646	4500	679	3504	1067
	SEP	38183	8463	4029	12000	1600	1625	5250	654	3413	1150
	OCT	:	8313	3971	11971	:	1658	4792	650	3338	:
	NOV	:	:	4021	11396	:	1621	4917	538	:	:

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

1983

EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
87,8%	86,5%	67,3%	86,6%	89,5%	88,0%	-	94,2%	99,0%	99,0%	99,0%

DIE ELEKTRIZITÄTSWIRTSCHAFT 1984 IN STATISTISCHER SICHT

Das im Laufe des Jahres 1983 begonnene Anwachsen des Nettoverbrauchs von Elektrizität (einschl. Verluste) verstärkt sich 1984 in allen Mitgliedstaaten der Gemeinschaft, und zwar aufgrund von Wachstumsimpulsen aus dem Dienstleistungssektor sowie verstärkter Nachfrage bei den privaten Haushalten und einer Wiederbelebung in einigen stromintensiven Industriezweigen. Auf Gemeinschaftsebene liegt der Zuwachs bei über 4 % (gegenüber den im Vorjahr verzeichneten 2 %). Der Nettoverbrauch der Gemeinschaft erreichte damit im Jahr 1984 insgesamt 1291 Mrd kWh.

Gegenüber dieser Gesamttendenz ist die Streuung bezogen auf die Ergebnisse der Mitgliedstaaten gering: Die Zuwachsraten belaufen sich auf ungefähr 5 % und damit auf einen über dem Gemeinschaftsdurchschnitt liegenden Wert; davon ausgenommen ist das Vereinigte Königreich mit einem Anstieg von 2,5 %.

Dem steht eine Nettoerzeugung in der Gemeinschaft von 1290 Mrd kWh, entsprechend einer Steigerung um etwa 5 % gegenüber 1983, entgegen. In dem Zusammenhang ist auf die ungünstigen Wasserverhältnisse zu verweisen, die zu einem Rückgang der Erzeugung aus Wasserkraft um 2,4 % geführt haben. Besonders augenfällig ist jedoch die sehr starke Erhöhung der Erzeugung aus Kernenergie (+ 76 Mrd kWh, entsprechend + 28 o/o), die zu einer Verringerung der Erzeugung aus herkömmlicher Wärmekraft (um 12 Mrd kWh) geführt hat und insgesamt eine Einsparung von rund 3 Millionen Tonnen Rohöläquivalent bei herkömmlichen Brennstoffen möglich machte. Die herkömmlichen Wärmekraftwerke haben infolgedessen nur noch 62 % der Gesamterzeugung aufgebracht, während der genannte Wert 1980 noch bei 75 % lag. Der Anteil der Kernenergie — in Frankreich mit 59 % besonders hoch — erreicht für die Gemeinschaft die Rekordhöhe von 27 %.

Der herkömmliche Brennstoffabsatz war im Jahre 1984 im starken Masse durch den britischen Bergarbeiterstreik beeinflusst, der einen Rückgang beim Kohleverbrauch und dementsprechend eine Steigerung im Verbrauch an Mineralölerzeugnissen bewirkte. Andererseits konnte man allgemein in den übrigen Mitgliedsstaaten eine gegenteilige Entwicklung beobachten. Hinzu kam noch ein verstärkter Rückgriff auf Naturgas, das reichlich verfügbar blieb.

STATISTICAL ASPECTS OF THE ELECTRICITY ECONOMY IN 1984

The increase in net consumption of electrical energy (including losses) which began in 1983 accelerated in all Member States of the Community in 1984, boosted by the development of service industries, sustained demand from households and a economic recovery by some of the major industrial consumers. At Community level the annual increase was in excess of 4 % (compared with 2 % for the previous year), bringing total net consumption in the Community in 1984 to 1 291 thousand million kWh.

A country—by—country breakdown of this global tendency reveals minor deviations: most countries, with the exception of the United Kingdom, recorded increases of approximately 5 %, which is above the Community average. The increase in the United Kingdom was only 2.5 %.

Total net Community production was approximately 1 290 thousand million kWh, an increase of almost 5 % compared with 1983. It should be noted that hydrological conditions were less favourable in 1984, causing a fall of 2.4 % in hydro—electricity production. But the main point to note is the very high increase in nuclear energy production (+ 76 thousand million kWh, or + 28 %), which caused a drop in

production by conventional power stations (— 12 thousand million kWh), resulting in an overall saving of approximately 3 million toe in traditional fuels. As a consequence, conventional power stations now account for only 62 % of total production, compared with a figure of 75 % in 1980. In contrast, nuclear energy now accounts for 27 % of total Community production, a new record. This trend was particularly marked in France, where nuclear energy accounted for 59 % of total electricity production in 1984.

In the field of traditional fuels the year 1984 was marked by the British miner's strike which led to a decrease in the consumption of coal and a corresponding increase in the consumption of petroleum products. On the other hand the opposite has generally been the case in the other Member States. Furthermore natural gas has seen increased use with supplies readily available.

ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE ELECTRIQUE EN 1984

La progression de la consommation nette (pertes comprises) d'énergie électrique qui s'était amorcée au cours de 1983 s'est accélérée dans tous les Etats—membres de la Communauté en 1984, sous l'impulsion du développement du secteur tertiaire, d'une demande soutenue des ménages et d'une reprise économique auprès de certaines industries grosses consommatrices d'électricité. Au niveau communautaire, l'augmentation annuelle dépasse les 4 o/o (contre 2 o/o enregistrés l'année précédente). C'est ainsi que la consommation totale nette de la Communauté a atteint 1291 milliards de kWh en 1984.

Face à cette tendance globale, on note de faibles dispersions au niveau des pays : les accroissements se chiffrent aux environs de 5 o/o, taux plus élevé que la moyenne communautaire si l'on excepte le Royaume Uni où l'augmentation n'a été que de 2,5 o/o.

En regard, la production totale nette de la Communauté a été de 1290 milliards de kWh, soit en augmentation de près de 5 o/o par rapport à 1983. Il faut remarquer que de moins bonnes conditions hydrologiques ont entraîné un recul de la production hydraulique de 2,4 o/o. Mais il faut surtout noter la hausse très importante de la production nucléaire (+ 76 milliards de kWh, soit + 28 o/o), qui a entraîné une baisse du thermique classique (— 12 milliards de kWh) permettant une économie globale d'environ 3 millions de tonnes d'équivalent pétrole sur les combustibles traditionnels. En conséquence, les centrales thermiques classiques ne couvrent plus que 62 o/o de la production totale, alors qu'en 1980, ce chiffre était encore de 75 o/o. Par contre, la part du nucléaire dont la contribution a été particulièrement élevée en France (s'élevant à 59 o/o) atteint pour la Communauté le niveau record de 27 o/o.

En ce qui concerne l'utilisation des combustibles traditionnels, l'année 1984 a été nettement marquée par la grève des mineurs britanniques, qui a entraîné une diminution de la consommation de houille et corrélativement une augmentation de la consommation des produits pétroliers. Par contre, des évolutions inverses ont été généralement enregistrées dans les autres Etats—membres. En outre, il y a lieu de noter un recours accru au gaz naturel dont les disponibilités étaient restés élevés.

ZUSAMMENFASSENDE BILANZ
DER ELEKTRISCHEN ENERGIECONDENSED ELECTRICITY
BALANCE SHEETBILAN RESUME
D'ENERGIE ELECTRIQUE

VORLÄUFIGE ANGABEN

PROVISIONAL DATA

DONNEES PROVISOIRES

EUR 10

Millionen kWh

millions of kWh

millions de kWh

	1982	1983	1984	1983/82 %	1984/83 %	
BALANCE-SHEET						
TOTAL PRODUCTION GENERATED	1 273 285	1 301 722	1 362 650	+ 2,2	+ 4,7	PRODUCTION TOTALE BRUTE
of which : Hydro-electrical	147 815	146 408	143 440	- 1,0	- 2,0	soit : Hydraulique
Geothermal	2 737	2 714	2 839	- 0,8	+ 4,6	Géothermique
Nuclear	242 869	293 499	375 080	+ 20,8	+ 27,8	Nucléaire
Conventional thermal	879 864	9 151	841 300	- 2,4	- 2,1	Thermique classique
Net imports (+ imports; - exports)	+ 19 180	+21 779	+15 180	+ 13,6	- 30,3	Importations nettes (+ importations; - exportations)
GROSS INLAND CONSUMPTION	1 292 465	1 323 551	1 377 830	+ 2,4	+ 4,1	CONSOMMATION BRUTE DU MARCHÉ INTERIEUR
Consumption of auxiliary services	69 992	71 214	74 770	+ 1,7	+ 5,0	Consommation des services auxiliaires
Consumption of pumped storage power stations	10 555	13 128	14 270	+ 24,4	+ 8,7	Consommation des centrales de pompage
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET MARKET (net consumption, incl. losses)	1 211 397	1 237 964	1 288 790	+ 2,2	+ 4,0	DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR (consommation nette, pertes comprises)
NET PRODUCTION						
TOTAL	1 203 356	1 230 483	1 287 880	+ 2,3	+ 4,7	TOTAL
of which : Hydro-electric	146 071	144 828	141 770	- 0,9	- 2,1	soit : Hydraulique
Geothermal	2 626	2 598	2 710	- 1,1	+ 4,3	Géothermique
Nuclear	226 889	275 000	352 110	+ 21,2	+ 28,0	Nucléaire
Conventional thermal	827 770	8 057	791 290	- 2,4	- 2,1	Thermique classique
of which : Public supply	1 060 322	1 091 906	1 147 440	+ 3,0	+ 5,1	soit : Services publics
Self-producers	143 034	138 577	140 440	- 3,1	+ 1,3	Autoproducteurs
Hydro-energy capacity factor	1,07	0,98	1,02	-	-	Indice de productibilité hydraulique

CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
ÜBER DIE WIRTSCHAFTLICHE ENTWICKLUNGCHARACTERISTIC FEATURES
OF THE ECONOMYDONNEES CARACTERISTIQUES DE
L'EVOLUTION ECONOMIQUE

Änderungen 1984/83

Changes 1984/83

Variations 1984/83

Schätzungen

Estimates

Estimations

	EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
Gross domestic product in volume	+ 2,2 %	+ 2,4 %	+ 1,4 %	+ 2,9 %	+ 2,0 %	+ 1,5 %	+ 2,0 %	+ 2,0 %	+ 3,1 %	+ 3,8 %	+ 2,2 %
Index of industrial production	+ 3,0 %	+ 3,5 %	+ 3,1 %	+ 3,2 %	+ 6,0 %	+ 4,4 %	+12,0 %	+ 0,7 %	+11,0 %	+ 9,5 %	+ 2,5 %
Available for internal market (including distribution losses)	+ 4,0 %	+ 3,9 %	+ 5,2 %	+ 4,7 %	+ 4,1 %	+ 5,0 %	+ 5,6 %	+ 1,8 %	+ 3,5 %	+ 5,0 %	+ 7,1 %

ELEKTRIZITÄTSERZEUGUNG

PRODUCTION OF ELECTRICITY

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

unterteilt nach Energiequellen

breakdown by energy sources

répartie par sources d'énergie

Millionen kWh

millions de kWh

millions de kWh

	EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Irland	Danmark	Ellas
BRUTTOERZEUGUNG			GENERATION						PRODUCTION BRUTE		
Herkömmliche Wärmekraft			Conventional thermal						Thermique classique		
1982	879 864	283 655	98 207	130 823	56 415	33 978	456	223 174	9 728	23 717	19 711
1983	859 151	289 047	81 207	130 167	56 061	27 427	388	221 087	10 000	22 123	21 644
1984	841 300	285 000	64 980	127 780	59 290	25 814	450	222 650	10 520	22 730	22 130
Kernkraft			Nuclear						Nucléaire		
1982	242 869	63 577	108 955	6 804	3 897	15 664	-	43 972	-	-	-
1983	293 499	65 833	144 260	5 783	3 589	24 106	-	49 928	-	-	-
1984	375 080	91 550	191 220	6 890	3 710	27 750	-	54 000	-	-	-
Wasserkraft			Hydro						Hydraulique		
1982	147 815	19 645	72 126	44 080	-	1 051	486	5 637	1 203	26	3 561
1983	146 408	18 933	71 597	44 216	-	1 173	450	6 458	1 178	63	2 340
1984	143 440	18 550	68 000	45 180	-	1 300	453	5 950	1 040	50	2 920
Insgesamt (*)			Total (*)						Total (*)		
1982	1 273 285	366 877	279 288	184 444	60 312	50 693	942	272 783	10 931	23 743	23 272
1983	1 301 772	373 813	297 064	182 880	59 650	52 706	838	277 473	11 178	22 186	23 984
1984	1 362 650	395 100	324 200	182 690	62 950	54 824	903	282 600	11 560	22 780	25 050
1983/82 %	+ 2,2	+ 1,9	+ 6,4	- 0,9	- 1,1	+ 4,0	- 11,0	+ 1,5	+ 2,3	- 6,6	+ 3,1
1984/83 %	+ 4,7	+ 5,7	+ 9,1	- 0,9	+ 5,5	+ 4,0	+ 7,8	+ 1,8	+ 3,4	+ 2,7	+ 4,4

NETTOERZEUGUNG

NET PRODUCTION

PRODUCTION NETTE

	EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Irland	Danmark	Ellas
Herkömmliche Wärmekraft			Conventional thermal						Thermique classique		
1982	827 770	265 503	92 226	122 946	53 903	32 148	430	210 766	9 250	22 386	18 212
1983	808 057	270 524	76 007	122 374	53 639	25 934	364	209 086	9 518	20 680	19 931
1984	791 290	266 600	60 780	119 220	57 070	24 317	424	211 150	9 977	21 250	20 400
Kernkraft			Nuclear						Nucléaire		
1982	226 889	60 087	103 068	6 587	3 674	14 752	-	38 721	-	-	-
1983	275 000	62 395	136 921	5 568	3 374	22 832	-	43 911	-	-	-
1984	352 110	86 750	181 720	6 630	3 480	26 380	-	47 150	-	-	-
Wasserkraft			Hydro						Hydraulique		
1982	146 071	19 346	71 045	43 809	-	1 036	472	5 597	1 189	26	3 501
1983	144 828	18 631	70 738	43 940	-	1 161	437	6 364	1 166	60	2 331
1984	141 770	18 250	67 000	44 960	-	1 289	438	5 850	1 030	50	2 900
Insgesamt (*)			Total (*)						Total (*)		
1982	1 203 356	344 936	266 339	175 968	57 577	47 936	902	255 084	10 439	22 412	21 763
1983	1 230 483	351 550	283 665	174 480	57 013	49 927	801	259 631	10 684	20 740	22 252
1984	1 287 880	371 600	309 500	173 520	60 550	51 986	862	265 250	11 007	21 300	23 300
1983/82 %	+ 2,2	+ 1,9	+ 6,5	- 0,8	- 1,0	+ 4,2	- 11,2	+ 1,5	+ 2,3	- 7,5	+ 2,4
1984/83 %	+ 4,7	+ 5,7	+ 9,1	- 0,6	+ 6,2	+ 4,1	+ 7,6	+ 1,9	+ 3,0	+ 2,7	+ 4,4

INDEX DER ERZEUGUNGS-
MÖGLICHKEIT AUS WASSERKRAFT

HYDRO PRODUCTIBILITY FACTOR

COEFFICIENT DE PRODUC-
TIBILITE HYDRAULIQUE

1982	1,07	1,17	1,12	0,97				1,14			0,90
1983	0,98	1,09	1,03	0,94				1,13			0,61
1984	1,02	1,07	1,03	0,99				0,90			1,04

(*) einschl. der Erzeugung aus
Erdwärme in Italien :(*) including the geothermal
production of Italy :(*) y compris la production
géothermique de l'Italie :

	1982	1983	1984
Geothermal/brutto/brute/generated :	2 737	2 714	2 839
Géothermique/netto/nette/sent out :	2 626	2 598	2 710

ELEKTRIZITÄTSERZEUGUNG

PRODUCTION OF ELECTRICITY

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

unterteilt nach Erzeugerbereichen

breakdown by producers' categories

répartie par catégories de producteurs

Millionen kWh

millions de kWh

millions de kWh

	EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
--	--------	-------------------	--------	--------	-----------	--------------------	------------	-------------------	---------	---------	-------

NETTOERZEUGUNG

NET PRODUCTION

PRODUCTION NETTE

Öffentliche Versorgung

Public supply undertakings

Services publics

1982	1 060 322	285 388	237 261	148 348	50 816	45 060	472	239 059	10 307	22 057	21 554
1983	1 091 906	292 549	255 033	149 239	50 659	47 360	437	243 642	10 553	20 385	22 049
1984	1 147 440	311 100	281 000	149 020	53 350	49 245	438	248 400	10 877	20 930	23 080
1983/82 %	+ 3,0	+ 2,5	+ 7,5	+ 0,6	- 0,3	+ 5,1	- 7,4	+ 1,9	+ 2,4	- 7,6	+ 2,3
1984/83 %	+ 5,1	+ 6,3	+10,2	- 0,1	+ 5,3	+ 4,0	+ 0,2	+ 2,0	+ 3,1	+ 2,7	+ 4,7

Eigenerzeuger

Self-producers undertakings

Autoproducteurs

1982	143 034	59 548	29 078	27 620	6 761	2 876	430	16 025	132	355	209
1983	138 577	59 001	28 632	25 241	6 354	2 567	364	15 719	131	355	213
1984	140 440	60 500	28 500	24 500	7 200	2 741	424	15 850	130	370	220
1983/82 %	- 3,5	- 0,9	- 1,5	- 8,6	- 6,0	-10,7	-15,6	- 5,8	- 0,8	-	+ 1,9
1984/83 %	+ 9,3	+ 2,5	- 0,4	- 2,9	+13,3	+ 6,8	+16,5	+ 0,8	- 0,8	+ 4,2	+ 3,3

AUSTAUSCH VON ELEKTRISCHER ENERGIE

EXCHANGES OF ELECTRICITY

ECHANGES D'ENERGIE ELECTRIQUE

Millionen kWh

millions of kWh

millions de kWh

	EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
--	--------	-------------------	--------	--------	-----------	--------------------	------------	-------------------	---------	---------	-------

GESAMTEINFUHR

TOTAL IMPORTS

IMPORTATIONS TOTALES

1982	58 938	20 214	9 452	10 169	5 729	4 634	3 551	-	-	4 418	771
1983	68 958	23 687	7 327	13 968	6 219	4 038	3 669	-	-	8 135	1 915
1984	68 710	19 530	5 130	21 900	4 260	4 459	3 801	-	-	7 050	2 580

GESAMTAUSFUHR

TOTAL EXPORTS

EXPORTATIONS TOTALES

1982	39 758	13 422	13 288	3 018	2 864	4 318	409	-	-	2 390	49
1983	47 179	13 212	10 741	2 886	1 574	4 356	370	-	-	3 928	32
1984	53 530	15 180	29 930	1 010	610	4 254	370	-	-	2 150	30

AUSTAUSCHSALDO

BALANCE OF EXCHANGES

SOLDE DES ECHANGES

1982	+ 19 180	+ 6 792	- 3 836	+ 7 151	+ 2 865	+ 316	+ 3 142	-	-	+ 2 028	+ 722
1983	+ 21 779	+10 395	-13 414	+11 082	+ 4 645	- 318	+ 3 299	-	-	+ 4 207	+ 1 883
1984	+ 15 180	+ 4 350	-24 800	+20 890	+ 3 650	+ 205	+ 3 431	-	-	+ 4 900	+ 2 550

ELEKTRIZITÄTSVERBRAUCH

CONSUMPTION OF ELECTRICITY

CONSOMMATION D'ENERGIE ELECTRIQUE

Millionen kWh

millions of kWh

millions de kWh

	EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
--	--------	-------------------	--------	--------	-----------	--------------------	------------	-------------------	---------	---------	-------

BRUTTOINLANDSVERBRAUCH
(einschl. Eigenverbrauch
Pumpstrom und Verluste)GROSS INLAND CONSUMPTION
(including auxiliaries,
pumpage and losses)CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE
(y compris auxiliaires
pompage et pertes)

1982	1 292 465	373 669	275 452	191 595	63 177	51 009	4 084	272 783	10 931	25 771	23 994
1983	1 323 551	384 208	283 650	193 962	64 295	52 388	4 137	277 473	11 178	26 393	25 867
1984	1 377 830	399 450	299 400	203 580	66 600	55 029	4 334	282 600	11 560	27 680	27 600
1983/82 %	+ 2,3	+ 2,8	+ 3,0	+ 1,2	+ 1,8	+ 2,7	+ 1,3	+ 1,5	+ 2,3	+ 2,4	+ 7,8
1984/83 %	+ 4,1	+ 4,0	+ 5,6	+ 5,0	+ 3,6	+ 5,0	+ 4,8	+ 1,8	+ 3,4	+ 4,9	+ 6,7

EIGENVERBRAUCH

CONSUMPTION OF AUXILIARY SERVICES

CONSOMMATION DES SERVICES AUXILIAIRES

1982	69 929	21 941	12 949	8 476	2 735	2 757	40	17 699	492	1 331	1 509
1983	71 289	22 263	13 399	8 400	2 637	2 779	37	18 112	494	1 446	1 722
1984	74 770	23 500	14 700	5 170	2 400	2 838	41	18 350	553	1 480	1 750

ENERGIEVERBRAUCH DER
PUMPSPEICHERWERKECONSUMPTION OF PUMPED STORAGE
POWER STATIONSENERGIE ABSORBEE
POUR LE POMPAGE

1982	10 555	2 391	1 058	3 709	-	942	577	1 272	606	-	-
1983	13 128	2 622	2 076	3 830	-	1 102	526	2 337	585	-	-
1984	14 270	2 450	2 700	4 230	-	1 283	518	2 550	555	-	-

FÜR DEN INLÄNDISCHEN MARKT VERFÜGBAR
(einschl. Verluste)AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET
(including distribution losses)DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR
(consommation nette, pertes comprises)

1982	1 211 981	349 337	261 445	179 410	60 442	47 310	3 467	253 812	9 833	24 440	22 485
1983	1 239 134	359 323	268 175	181 682	61 658	48 507	3 574	257 024	10 099	24 947	24 145
1984	1 288 790	373 500	282 000	190 180	64 200	50 928	3 775	261 700	10 452	26 200	25 850
1983/82 %	+ 2,2	+ 2,9	+ 2,6	+ 1,3	+ 2,0	+ 2,5	+ 3,1	+ 1,0	+ 2,7	+ 2,1	+ 7,4
1984/83 %	+ 4,0	+ 3,9	+ 5,2	+ 4,7	+ 4,1	+ 5,0	+ 5,6	+ 1,8	+ 3,5	+ 5,0	+ 7,1

NETTOVERBRAUCH

NET CONSUMPTION

CONSOMMATION NETTE

Millionen kWh

millions of kWh

millions de kWh

1982	1 133 874	334 324	243 356	164 952	57 919	44 636	3 360	233 332	8 644	22 633	20 718
1983	1 153 290	342 511	248 202	164 302	59 146	45 829	3 463	235 818	8 938	22 924	22 157
1984	1 198 670	356 000	261 000	171 000	61 600	48 116	3 660	240 200	9 240	24 100	23 750
1983/82 %	+ 1,7	+ 2,4	+ 2,0	- 0,4	+ 2,1	+ 2,7	+ 3,1	+ 1,1	+ 3,4	+ 1,3	+ 7,0
1984/83 %	+ 3,9	+ 3,9	+ 5,2	+ 4,1	+ 4,1	+ 5,0	+ 5,6	+ 1,9	+ 3,4	+ 5,1	+ 7,2

kWh pro Einwohner

kWh per inhabitant

kWh par habitant

1982	4 169	5 424	4 473	2 913	4 046	4 531	9 183	4 142	2 482	4 422	2 116
1983	4 234	5 576	4 542	2 892	4 117	4 651	9 461	4 183	2 548	4 484	2 250
1984	4 390	5 790	4 745	3 000	4 280	4 880	10 000	4 260	2 620	4 710	2 400

**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 / Leuvenestraat 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 10 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 (126)
Tel. 322 63 23
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 3935

Sub-agent:

Alan Armstrong & Associates

European Bookshop
London Business School
Sussex Place
London NW1 4SA
Tel. 01-723 3902

ESPAÑA

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castelló 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 (Mall)
Ottawa
Ontario K1P 5A6
Tel. Toll Free 1 (800) 267 4164
Ottawa Region (613) 238 8985-6

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

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

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



KONTOR ET 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 OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN