

ELEKTRIZITÄT

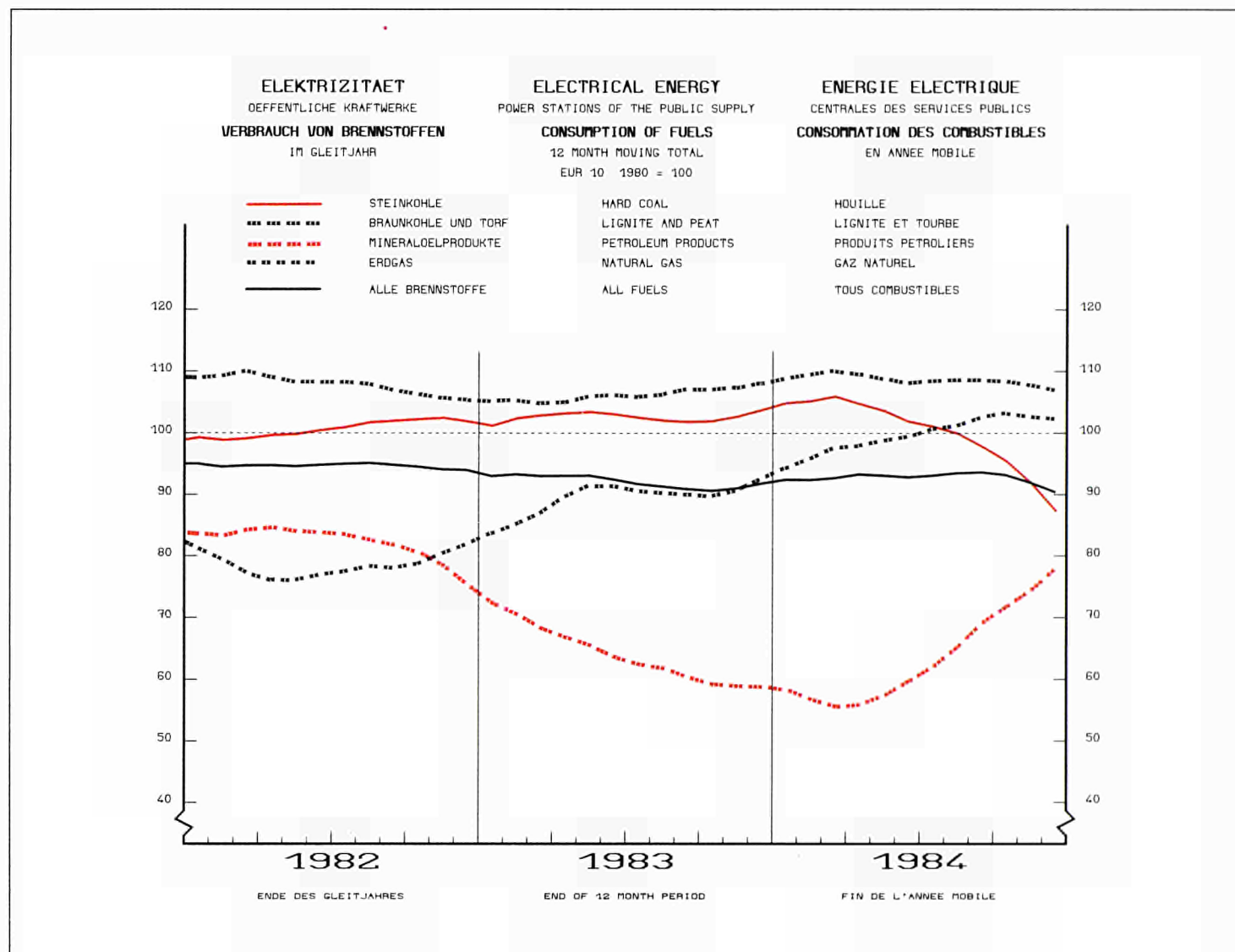
ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE



eurostat

Monatlich Monthly Mensuel



ANLAGE : Energieverbrauch zur Stromerzeugung 1984

IN ANNEX : Energy consumption for the electricity production in 1984

EN ANNEXE : Consommation d'énergie pour la production d'énergie électrique en 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 9 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen
 3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:
A. BRÜCK – Tel. 430 11, 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. 430 11, 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. 430 11, poste 3285

EUROSTAT

JUST PUBLISHED

"GAS PRICES 1978 – 1984"

1984 185 pages Edition : ENGLISH

Cat : CA-38-88-871-EN-C

ISBN 92-825-4518-0

Price per issue excluding VAT, in Luxembourg :

ECU 11,02 IRL 8 UKL 6.60 USD 9

This publication is an updating of the annual inquiries on gas prices in the countries of the Community, with a time series back to 1978. 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 1978 – 1984"

1984 185 pages Edition : FRANÇAIS

Cat : CA-38-88-871-FR-C

ISBN 92-825-4519-9

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

ECU 11,02 FF 76 BFR 500 USD 9

Cette publication fournit la mise à jour des enquêtes annuelles sur les prix du gaz dans les pays de la Communauté, avec rétrospective depuis 1978. 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 :

OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
SERVICE VENTE – L 2985 LUXEMBOURG

COMMANDES À ADRESSER À :

EUROSTAT

SOEBEN ERSCHIENEN

“GASPREISE 1978 – 1984”

1984 185 Seiten Ausgabe : DEUTSCH

Kat : CA-38-88-871-DE-C

ISBN 92-825-4517-2

Öffentliche Preise in Luxemburg – ohne Mehrwertsteuer :

ECU 11,02 DM 25 USD 9

Die vorliegende Veröffentlichung enthält eine Aktualisierung der jährlichen Erhebungen der Gaspreise in den Ländern der Gemeinschaft mit einem Rückblick bis 1978. 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 1978 – 1984”

1984 185 pagine Edizione : ITALIANO

Cat : CA-38-88-871-IT-C

ISBN 92-825-4520-2

Prezzo ufficiale senza IVA a Lussenburgo

ECU 11,02 LIT 15 300 USD 9

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 anni fiscali e presenta un'analisi dei prezzi completata da una comparazione internazionale.

BESTELLANSCHRIFT :

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

DA ORDINARE A :

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET MILLIONEN KWH						ELECTRICAL ENERGY MILLIONS OF KWH			ENERGIE ELECTRIQUE MILLIONS DE KWH		
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)						TOTAL GENERATION (1)			PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)		
1983	1301772	373813	297064	182880	59650	52706	838	277473	11178	22186	23984
1984	1360478	394276	323483	182652	62737	54655	904	282470	11564	22688	25050
1983 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	132204	37044	31369	17006	5398	4618	70	31137	1054	2252	2256
APR	107741	32217	26235	14368	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	92456	28186	20278	12570	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	21684	994	2029	:
NOV	:	35229	27519	15493	5673	4913	78	23705	1054	2208	:
DEC	:	35944	31231	15675	5843	4880	72	30417	1041	2246	:
1984/83 %	4,5	5,5	8,9	-0,1	5,2	3,7	7,9	1,8	3,5	2,3	4,4
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)						TOTAL NET PRODUCTION (1)			PRODUCTION TOTALE NETTE (1)		
1983	1230483	351550	283665	174480	57013	49927	801	259361	10684	20740	22262
1984	1286592	370788	309400	173679	60361	51839	865	264132	11017	21211	23300
1983 OCT	103362	30935	23680	14769	4926	4528	57	20163	904	1576	1824
NOV	112673	33683	26130	15925	5285	4630	57	22177	952	1942	1892
DEC	125095	35375	30230	15825	5612	4538	68	28236	970	2099	2142
1984 JAN	123475	35564	31420	16477	5408	4823	70	24449	1042	2136	2086
FEB	118720	34112	30210	15530	4903	4517	74	24399	977	1981	2017
MAR	124981	34864	30010	16075	5214	4381	66	29160	1001	2109	2101
APR	101866	30296	25050	13656	4617	4187	66	19660	878	1674	1782
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	100774	28315	22580	13565	4980	4144	75	22740	855	1714	1806
OCT	:	31731	25460	14538	5478	4673	81	20271	947	1898	:
NOV	:	33130	26460	14718	5457	4674	76	22198	1008	2069	:
DEC	:	33859	29940	14881	5617	4625	69	28487	994	2097	:
1984/83 %	4,6	5,5	9,1	-0,5	5,9	3,8	8,0	1,8	3,1	2,3	4,7
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG						NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION			PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE		
1983	144828	18631	70738	43940	-	1161	437	6364	1166	60	2331
1984	141557	18184	67000	44710	-	1294	439	5967	1021	42	2900
1983 OCT	9201	1177	4270	2747	-	91	24	645	115	2	133
NOV	8936	993	4350	2696	-	78	24	549	78	2	165
DEC	10202	1246	5100	2546	-	104	34	781	144	2	245
1984 JAN	11374	1401	5810	2817	-	129	37	789	172	3	216
FEB	11794	1255	6610	2750	-	109	32	651	155	3	229
MAR	10403	1222	4930	3071	-	106	23	701	92	2	256
APR	11176	1581	5300	3401	-	113	34	433	75	2	237
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	:	1601	6000	4168	-	129	42	406	75	6	:
NOV	:	1113	5260	3363	-	107	29	627	118	3	:
DEC	:	1241	5620	3185	-	115	38	929	153	6	:
1984/83 %	2,2	-2,4	-5,3	1,8	-	11,5	0,5	-6,2	-12,4	-30,0	24,4
INDEX ERZUEG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.						HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR			INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE		
1983	0,98	1,09	1,03	0,94	-	-	-	1,13	-	-	0,61
1984	1,02	1,07	1,03	0,98	-	-	-	0,96	-	-	1,04
1983 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	1,05	-	-	-	0,47	-	-	0,83
OCT	:	1,35	1,34	1,21	-	-	-	0,68	-	-	:
NOV	:	0,94	1,10	0,92	-	-	-	1,03	-	-	:
DEC	:	0,98	0,98	0,92	-	-	-	1,20	-	-	:

	EUR - 1 0	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET											
MILLIONEN KWH											
KERNEENERGIE_NETTOERZEUGUNG											
1983	275000	62395	136920	5568	3374	22832	-	43911	-	-	-
1984	352585	87143	181741	6599	3490	26358	-	47254	-	-	-
1983 OCT	25850	7212	12413	627	362	2037	-	3199	-	-	-
NOV	25666	6657	12748	644	359	1880	-	3378	-	-	-
DEC	29754	5869	16004	660	372	1947	-	4902	-	-	-
1984 JAN	30980	6738	17175	381	264	2559	-	3863	-	-	-
FEB	29873	6341	16384	569	338	2183	-	4058	-	-	-
MAR	30825	6819	16978	667	211	1815	-	4335	-	-	-
APR	28135	7331	14593	320	50	2279	-	3562	-	-	-
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	28553	7445	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	-	-	-
1984/83 %	28,2	39,7	32,7	18,5	3,4	15,4	-	7,6	-	-	-
HERKOEMM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG											
1983	808057	270524	76007	122374	53639	25934	364	209086	9518	20680	19931
1984	789738	265461	60659	119658	56871	24187	426	210911	9996	21169	20400
1983 OCT	68089	22546	6997	11176	4564	2400	33	16319	789	1574	1691
NOV	77852	26033	9032	12365	4926	2672	33	18250	874	1940	1727
DEC	84911	28260	9126	12391	5240	2487	34	22553	826	2097	1897
1984 JAN	80885	27425	8435	13043	5144	2135	33	19797	870	2133	1870
FEB	76826	26516	7216	11984	4565	2225	42	19690	822	1978	1788
MAR	83516	26823	8102	12100	5003	2460	43	24124	909	2107	1845
APR	62342	21384	5157	9722	4567	1795	32	15665	803	1672	1545
MAI	59981	21044	5000	8833	4480	2224	31	14440	837	1617	1475
JUN	54672	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	:	22426	4231	9410	5107	2206	39	16360	872	1892	:
NOV	:	22593	4348	10399	5101	2113	47	17735	890	2066	:
DEC	:	22429	4390	10677	5250	2077	31	21970	841	2091	:
1984/83 %	- 1,7	- 1,9	- 20,2	- 2,2	6,0	- 6,7	17,0	0,9	5,0	2,4	2,4
GESAMTEINFUHR											
1983	68958	23687	7327	13968	6219	4038	3669	:	-	8135	1915
1984	68859	19549	5297	21972	4156	4453	3800	:	-	7045	2580
1983 OCT	5193	1425	449	1372	496	199	317	-	-	755	180
NOV	5033	1246	848	1028	387	352	330	-	-	618	224
DEC	5376	1432	674	1238	435	497	336	-	-	600	164
1984 JAN	5369	1403	605	1359	405	426	341	-	-	605	225
FEB	5367	1460	399	1420	515	449	316	-	-	622	186
MAR	5278	1373	415	1511	406	551	321	-	-	537	164
APR	5163	1232	330	1785	447	356	306	-	-	507	200
MAI	5914	1606	288	2168	383	358	314	-	-	565	232
JUN	5920	1616	338	2147	381	275	282	-	-	683	193
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	:	1811	420	2244	271	301	336	-	-	499	:
NOV	:	1492	601	1946	169	328	320	-	-	475	:
DEC	:	1473	767	1962	95	429	329	-	-	509	:
GESAMTAUSFUHR											
1983	47179	13292	20741	2886	1574	4356	370	:	-	3928	32
1984	53790	15449	30058	1080	673	4143	368	:	-	2160	30
1983 OCT	4109	1132	2018	304	51	374	22	-	-	206	2
NOV	4629	1393	1895	459	117	482	23	-	-	258	2
DEC	4977	1461	2386	246	258	354	28	-	-	241	3
1984 JAN	4843	1453	2509	152	80	414	25	-	-	207	3
FEB	4928	1471	2752	92	38	332	23	-	-	217	3
MAR	4986	1692	2575	143	108	219	16	-	-	228	5
APR	4632	1387	2607	34	46	365	26	-	-	164	3
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	:	1201	2421	36	81	333	36	-	-	137	:
NOV	:	1375	2423	18	50	411	24	-	-	136	:
DEC	:	1351	2572	96	65	323	30	-	-	155	:

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS											
ELEKTRIZITAET MILLIONEN KWH	ELECTRICAL ENERGY MILLIONS OF KWH											ENERGIE ELECTRIQUE MILLIONS DE KWH										
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION											CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE										
1983	1323551	384208	283650	193962	64295	52388	4137	277473	11178	26393	25867											
1984	1375370	398376	298722	203544	66220	54965	4336	282470	11564	27573	27600											
1983 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	132496	36725	29209	18374	5696	4950	375	31137	1054	2561	2415											
APR	108272	32062	23958	16119	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	93958	29082	18544	13716	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	21684	994	2391												
NOV		35346	25697	17421	5792	4830	374	23705	1054	2547												
DEC		36066	29426	17541	5873	4986	371	30417	1041	2600												
1984/83 %	4,0	3,7	5,3	4,9	3,0	4,9	4,8	1,8	3,5	4,5	6,7											
ENERGIEVERBR.DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING											ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR.DE POMPAGE										
1983	13128	2622	2076	3880	-	1102	526	2337	585	-	-											
1984	14226	2461	2648	4164	-	1267	518	2613	555	-	-											
1983 OCT	1133	220	211	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	1227	155	238	395	-	103	36	254	46	-	-											
DEC	1218	170	185	335	-	112	40	326	50	-	-											
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)											DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)(3)										
1983	1239134	359323	268175	181682	61658	48507	3574	257024	10099	24947	24145											
1984	1287257	372427	281991	190407	63844	50882	3779	261519	10462	26096	25850											
1983 OCT	103313	31008	21900	15512	5371	4240	319	19983	853	2125	2002											
NOV	111838	33328	24850	16102	5555	4408	329	21949	901	2302	2114											
DEC	124203	35143	28280	16461	5789	4582	338	27930	919	2458	2303											
1984 JAN	122724	35334	29260	17301	5733	4717	348	24198	991	2534	2308											
FEB	118097	33949	27700	16506	5380	4529	335	24182	930	2386	2200											
MAR	124114	34383	27640	17095	5512	4623	347	28887	949	2418	2260											
APR	101198	29931	22541	15025	5018	4076	308	19473	830	2017	1979											
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	101401	28739	20290	15405	5187	4087	306	22508	810	2036	2033											
OCT		32136	23270	16403	5668	4529	335	20184	900	2260												
NOV		33092	24400	16251	5576	4488	336	21944	962	2408												
DEC		33811	27950	16412	5647	4619	328	28161	944	2451												
84/83 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	0,6	-	-	-											
NOV%	-	-	-1,1	1,1	0,4	0,5	1,5	-	-	-	-											
DEC%	-	-1,8	1,2	1,5	0,1	3,2	0,3	0,8	-	-	-											
1984/83 %	3,9	3,6	5,2	4,8	3,5	4,9	5,7	1,7	3,6	4,6	7,1											

	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 STEINKOEHLE			COAL CONSUMPTION 1000 T					CONSUMMATION DE HOUILLE			
1983	165028	42672	14633	7024	4701	5742	-	81472	47	8494	243
1984	:	:	11874	8273	5150	6055	-	53422	35	8655	:
1983 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	487	568	-	2882	4	756	:
NOV	:	3577	670	767	471	539	-	2990	5	838	:
DEC	:	:	657	844	440	551	-	3770	3	900	:
83 JAN-NOV	146475	37904	12785	6253	4111	5192	-	72665	42	7523	-
84 JAN-NOV	:	39232	11217	7429	4710	5504	-	49652	32	7755	:
1984/83 %	:	3,5	-12,3	18,8	14,6	6,0	-	-31,7	-23,8	3,1	:
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE TJ (HU)			COAL CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSUMMATION DE HOUILLE TJ (PCI)			
1983	4043757	1124299	370147	187190	122821	133542	-	1883098	1026	215750	5884
1984	:	:	296856	212271	135961	140294	-	1234210	740	220647	:
1983 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	221988	76405	19550	15417	10561	12902	-	69092	107	16916	1038
OCT	:	92379	17375	19758	12835	13095	-	66736	86	19217	:
NOV	:	96826	16756	19712	12420	12187	-	69069	107	21539	:
DEC	:	:	16425	21855	11608	12511	-	87087	64	22823	:
83 JAN-NOV	3579823	998832	314061	166912	108490	119941	-	1680920	900	189767	-
84 JAN-NOV	:	1032817	280431	190416	124353	127783	-	1147123	676	197824	:
1984/83 %	:	3,4	-10,7	14,1	14,6	6,5	-	-31,8	-24,9	4,2	:
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE TJ (HU)			LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSUMMATION DE LIGNITE TJ (PCI)			
1983	1150485	950043	7102	12054	-	-	-	-	25446	-	155840
1984	:	:	5457	12674	-	-	-	-	32008	-	:
1983 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	-	-	-	-	429	-	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	88470	70426	-	1322	-	-	-	-	3018	-	13704
AUG	91820	75764	-	925	-	-	-	-	2696	-	12435
SEP	91764	76050	393	1118	-	-	-	-	1840	-	12363
OCT	:	79610	511	1164	-	-	-	-	3183	-	:
NOV	:	75054	421	1063	-	-	-	-	3128	-	:
DEC	:	:	69	1093	-	-	-	-	2926	-	:
83 JAN-NOV	1035069	846251	6369	10744	-	-	-	-	24380	-	147325
84 JAN-NOV	:	848520	5388	11581	-	-	-	-	29082	-	:
1984/83 %	:	0,3	-15,4	7,8	-	-	-	-	19,3	-	:
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN			CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS 1000 T					CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS			
1983	31425	1749	2608	17834	651	1534	-	4724	558	210	1557
1984	:	:	991	14372	113	1009	-	21230	519	178	:
1983 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	2929	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	:	117	45	1071	8	91	-	2415	80	18	:
NOV	:	114	59	1292	7	80	-	2723	49	16	:
DEC	:	:	31	1245	12	69	-	3270	30	10	:
83 JAN-NOV	28110	1556	2136	16072	607	1413	-	4225	509	206	1386
84 JAN-NOV	:	1086	960	13127	101	940	-	17960	489	168	:
1984/83 %	:	-30,2	-55,1	-18,3	-83,4	-33,5	-	325,1	-3,9	-18,4	:

	EUR-10	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	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					CONSUMPTION DE GAZ NATUREL			
TJ (HO)			TJ (GCV)					TJ (PCS)			
1983	872842	313110	27057	119482	311601	34359	-	35	67198	-	-
1984			14896	221892	335161	24402	-	10421	65372	-	-
1983 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	76765	20597	718	16818	29750	1920	-	2232	4730	-	-
NOV	82869	25357	643	17562	30340	1782	-	2322	4863	-	-
DEC			605	19247	31991	1770	-	3062	5069	-	-
83 JAN-NOV	773351	275540	24285	100825	280382	30620	-	26	61673	-	-
84 JAN-NOV	869076	258676	14291	202645	303170	22632	-	7359	60303	-	-
1984/83 %	12,4	-6,1	-41,2	101,0	8,1	-26,1	-		-2,2	-	-
VERBR. VON ABGELEIT. GASEN			DERIVED GAS CONSUMPTION					CONSUMPTION DE GAZ DERIVES			
TJ (HO)			TJ (GCV)					TJ (PCS)			
1983	60268	15817	14403	452	12882	16714	-	-	-	-	-
1984			14946	543	16607	20520	-	-	-	-	-
1983 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	1763	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	5329	1063	1245	65	1325	1631	-	-	-	-	-
NOV	5286	1072	1212	55	1235	1712	-	-	-	-	-
DEC			1255	60	1343	1747	-	-	-	-	-
83 JAN-NOV	55722	14751	13538	423	11666	15344	-	-	-	-	-
84 JAN-NOV	62932	14721	13691	483	15264	18773	-	-	-	-	-
1984/83 %	12,9	-0,2	1,1	14,2	30,8	22,3	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH			TOTAL CONSUMPTION					CONSUMPTION TOTALE			
TJ (HU)			TJ (NCV)					TJ (PCI)			
1983	7340161	2467773	519686	1025206	450466	241854	-	2076620	109038	224400	225118
1984			370367	1003301	458495	222110	-	2188422	112781	227795	
1983 OCT	609749	202314	44783	94662	37032	22508	-	162062	10048	17277	19063
NOV	695496	233593	61302	105177	40028	24455	-	181318	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	697964	242167	50222	101811	37156	20649	-	195178	8713	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	41238	20030	-	166632	10726	19914	
NOV		201262	21322	88450	41231	18691	-	180624	9621	22182	
DEC			19534	90207	42197	18494	-	222193	8782	23254	
83 JAN-NOV	6516748	2183089	441630	920437	397199	218876	-	1851617	102175	198056	203669
84 JAN-NOV		2167178	350833	913094	416298	203616	-	1966229	103999	204541	
1984/83 %		-0,7	-20,6	-0,8	4,8	-7,0	-	6,2	1,8	3,3	
GESAMTER VERBRAUCH			TOTAL CONSUMPTION					CONSUMPTION TOTALE			
1000 T ROE			1000 TOE					1000 TEP			
1983	175350	58953	12415	24491	10761	5778	-	49609	2605	5361	5378
1984			8848	23968	10953	5306	-	52280	2694	5442	
1983 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	16674	5785	1200	2432	888	493	-	4663	208	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	985	479	-	3981	256	476	
NOV		4808	509	2113	985	479	-	4315	230	530	
DEC			467	2155	1008	442	-	5308	210	556	
83 JAN-NOV	155679	52152	10550	21988	9489	5229	-	44234	2441	4731	4865
84 JAN-NOV		51772	8381	21813	9945	4864	-	46972	2484	4886	
1984/83 %		-0,7	-20,6	-0,8	4,8	-7,0	-	6,2	1,8	3,3	

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NERLAND	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	:	:	4993	996	333	710	-	14402	-	6631	-
1983	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	42640	14277	3991	1360	349	724	15484	-	6455	-
	NOV	43450	14685	4461	1321	266	741	15323	-	6653	-
	DEC	:	:	4993	996	333	710	14402	-	6631	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN			NET HARD COAL RESERVES					RESERVES NETTES DE HOUILLE			
MILLIONEN KWH											
1983	140598	33055	7128	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1984	:	:	12483	2490	833	1775	-	36005	-	16578	-
1983	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	106600	35693	9978	3400	873	1810	38710	-	16138	-
	NOV	108625	36713	11153	3303	665	1853	38308	-	16633	-
	DEC	:	:	12483	2490	833	1775	36005	-	16578	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*			STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *					STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *			
1000 T											
1983	8879	2262	958	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1984	:	:	965	2773	468	403	-	1135	131	776	:
1983	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	418	398	1150	156	801	:
	NOV	:	1973	965	2735	464	389	1180	129	783	:
	DEC	:	:	965	2773	468	403	1135	131	776	:
NETTOMINERALOELRESERVEN			NET PETROLEUM RESERVES					RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS			
MILLIONEN KWH											
1983	36996	9425	3992	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1984	:	:	4021	11554	1950	1679	-	4729	546	3233	:
1983	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	1742	1658	4792	650	3338	:
	NOV	:	8221	4021	11396	1933	1621	4917	538	3263	:
	DEC	:	:	4021	11554	1950	1679	4729	546	3233	:

* (JE bzw. ME), * (At 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 jedes 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.

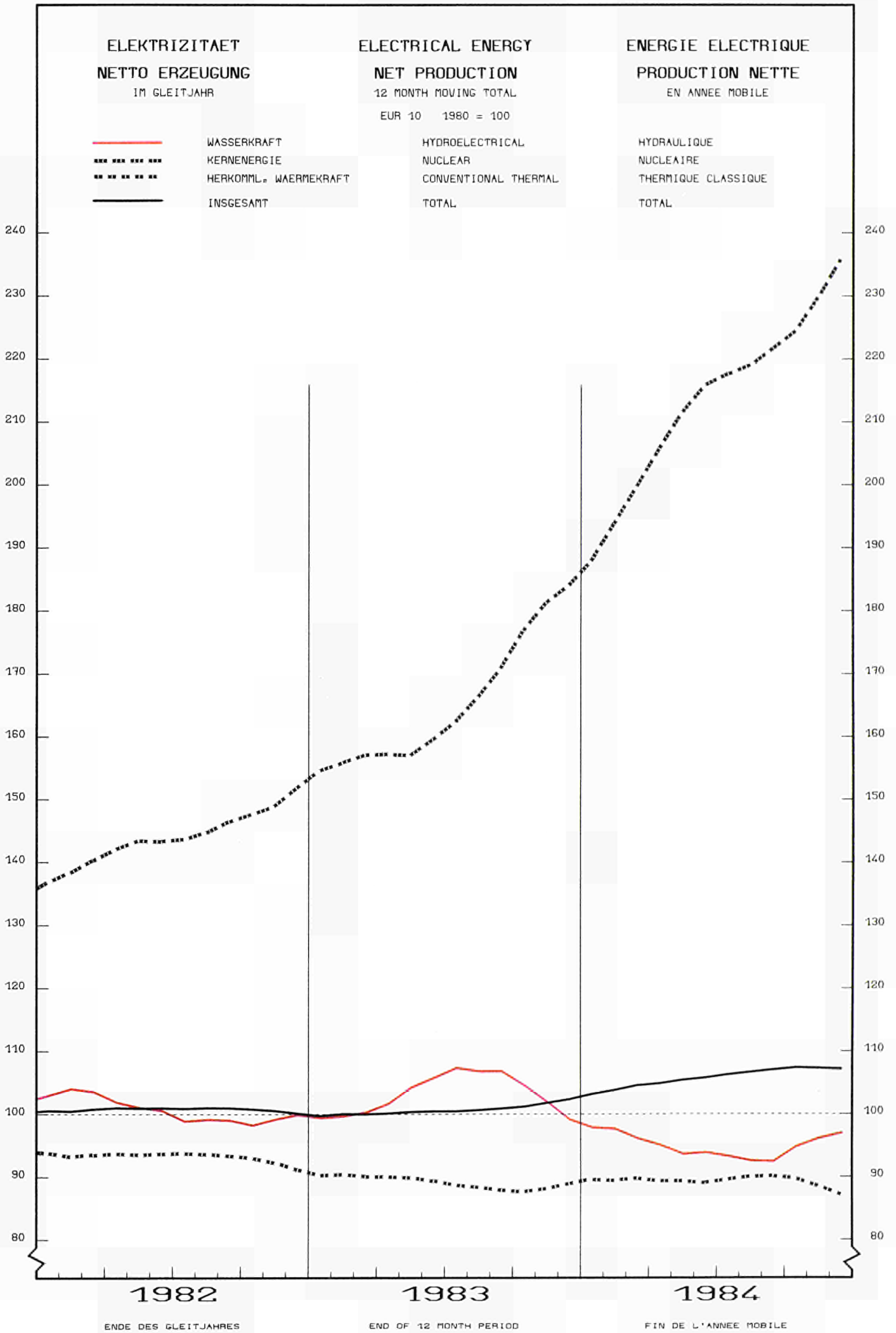
ERFASSUNGSGRAD DES
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

1983

EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	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%



ENERGIEVERBRAUCH ZUR ELEKTRIZITÄTSERZEUGUNG 1984

Durch eine gegenüber 1983 verstärkte Nachfrage nach elektrischer Energie (+ 3,9 o/o) wurden die Kraftwerke der Gemeinschaft veranlasst, ihre Erzeugung im Jahr 1984 um 4,6 o/o zu erhöhen. Ihr Gesamtverbrauch an Einsatzenergie ist infolgedessen um den Satz von 5,4 o/o angestiegen und lag 1984 bei mehr als 306 Mio Tonnen Rohöläquivalenten.

Was den Beitrag der einzelnen Energieträger betrifft, so ist eine bedeutende Steigerung von 27 o/o bei der Nutzung nuklear erzeugter Wärme festzustellen; der Anteil des genannten Brennstoffs an der Bedarfsdeckung ist dabei von 26 o/o auf fast 32 o/o gestiegen und hat eine zusätzliche Einsparung von 21 Mio Tonnen Rohöläquivalenten erbracht.

Nach Mitgliedstaaten hat die Kernenergie besonders stark in der BR Deutschland (+ 39 o/o) und in Frankreich (+ 32 o/o) zugenommen; der Anteil der Reaktorwärme am Gesamtenergieverbrauch der Kraftwerke hat im zuletzt genannten Land den Stand von 70 o/o erreicht.

Infolge des Streiks im britischen Bergbau ist die Aufschlüsselung des Einsatzes herkömmlicher Brennstoffe auf Gemeinschaftsebene (vor allem bei Kohle und Mineralölerzeugnissen) ohne Aussagewert. Die Arbeitskämpfe im Vereinigten Königreich haben nämlich zu einer aussergewöhnlichen Verminderung des Steinkohlenverbrauchs und entsprechend zu einer Erhöhung des Verbrauchs von Mineralölprodukten geführt.

Aus diesem Grunde ist der Gesamtwert "feste Brennstoffe und Kernenergie" für die Gemeinschaft von 72 o/o im Jahr 1983 auf 70 o/o im Jahr 1984 zurückgefallen. Schliesst man das Vereinigte Königreich aus, so ergibt sich für den gleichen Gesamtwert bei den neun übrigen Mitgliedstaaten eine neuerliche Zunahme mit einer Deckung von 72 o/o gegenüber 67 o/o im Jahr 1983; dabei gibt es allerdings Spitzenwerte von 96 o/o für Dänemark und Werte um 86 o/o für die BR Deutschland und Frankreich.

In bezug auf den Beitrag des Erdgases ist eine mengenmässige Steigerung um 9 o/o festzustellen, der Anteil dieses Brennstoffs an der Bedarfsdeckung der Kraftwerke insgesamt beträgt 8 o/o.

ENERGY CONSUMPTION FOR ELECTRICAL GENERATION IN 1984

As a result of a sharper increase in electrical energy demand (+ 3.9 o/o) than in 1983, the Community's power stations increased their production by 4.6 o/o in 1984. Consequently, their total energy consumption increased by 5.4 o/o to over 306 million tonnes of oil equivalent for 1984.

As far as the different energy sources are concerned, there was a substantial increase of 27 o/o in the use of nuclear power; the proportion of total demand met by this fuel therefore increased from 26 to just under 32 o/o, allowing further savings of 21 million tonnes of oil equivalent.

The figures for the various countries indicate a marked increase in the use of nuclear power in the FR of Germany (+ 39 o/o) and France (+ 32 o/o). As a result, this form of energy now accounts for over 70 o/o of total energy consumed in power stations in France.

In view of the British miners' strike, a significant analysis of the use of conventional fuels (especially coal and oil products) in the Community as a whole cannot be made. The strike in the United Kingdom in fact resulted in an abnormal decline in coal consumption and a related increase in consumption of oil products.

Consequently, the category "solid and nuclear fuels" declined from 72 o/o in 1983 to 70 o/o in 1984 for the Community as a whole. If the United Kingdom figures are disregarded, the total for the other nine countries increased from 67 o/o in 1983 to 72 o/o in 1984, with figures as high as 96 o/o for Denmark and 86 o/o for the FR of Germany and France.

Use of natural gas increased by just under 9 o/o, so that it met 8 o/o of total fuel requirements.

CONSOMMATION D'ÉNERGIE POUR LA PRODUCTION D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE EN 1984

En raison d'une progression plus accusée de la demande d'énergie électrique (+ 3,9 o/o) qu'en 1983, les centrales électriques de la Communauté ont été amenées en 1984 à augmenter leur production de 4,6 o/o. En conséquence, leur consommation totale d'énergie a progressé au taux de 5,4 o/o, dépassant les 306 millions de tonnes d'équivalent pétrole pour 1984.

En ce qui concerne le recours aux différentes sources d'énergie, on note un important accroissement de 27 o/o pour l'utilisation de la chaleur nucléaire; la quote-part de ce combustible dans la couverture des besoins est ainsi passée de 26 à près de 32 o/o, contribuant à une économie supplémentaire de 21 millions de tonnes d'équivalent pétrole.

Au niveau des pays, la progression du nucléaire a été particulièrement importante en RF d'Allemagne (+ 39 o/o) et en France (+ 32 o/o); la part de la chaleur nucléaire dans la consommation totale d'énergie des centrales a atteint plus de 70 o/o pour ce dernier pays.

En raison de la grève des mineurs britanniques, l'analyse au niveau de la Communauté sur le recours aux combustibles traditionnels (particulièrement la houille et les produits pétroliers) n'est pas significative. En effet, les conflits sociaux au Royaume-Uni ont entraîné une diminution exceptionnelle de la consommation de houille et corrélativement une augmentation de la consommation des produits pétroliers.

De ce fait, l'ensemble "combustibles solides + nucléaire" a diminué de 72 o/o en 1983 à 70 o/o en 1984 pour la Communauté. Excluant le Royaume-Uni, cet ensemble pour les neuf autres pays a poursuivi sa progression couvrant 72 o/o contre 67 o/o en 1983, avec cependant des pointes de 96 o/o pour le Danemark et des taux de 86 o/o pour la RF d'Allemagne et la France.

En ce qui concerne la contribution du gaz naturel, on note une augmentation de près de 9 o/o, la quote-part de ce combustible dans la couverture totale atteignant 8 o/o.

ANLAGE
ENERGIEVERBRAUCH*
ZUR STROM-
ERZEUGUNG
(Alle Kraftwerke)

Erste Schätzungen 1984

ANNEX

ENERGY CONSUMPTION*
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION
(all power stations)

First estimates 1984

ANNEXE

CONSOMMATION D'ÉNERGIE*
POUR LA PRODUCTION
D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
(ensemble des centrales)

Premières estimations 1984

	1983	1984	1983	1984	1984/83	1983	1984
	Terajoules (Hu/NCV/PCI)		1000 t ROE/toe/tep		%	%	
EUR 10							
Hard coal	4 426 655	3 780 116	105 752	90 307	- 14,6	36,4	29,4
Lignite **	1 202 772	1 190 566	28 734	28 441	- 1,0	9,9	9,3
Petroleum products	1 565 876	1 938 497	37 408	46 309	+ 23,8	12,9	15,1
Natural gas	916 689	998 291	21 900	23 849	+ 8,9	7,5	7,8
Derived gases & other products	248 278	241 936	5 931	5 780	- 2,6	2,0	1,9
<u>Total conventional fuels</u>	8 360 270	8 149 406	199 725	194 686	- 2,5	68,7	63,5
Nuclear heat	3 184 293	4 054 301	76 072	96 856	+ 27,3	26,1	31,6
Hydro and geothermal heat	580 874	571 990	13 876	13 663	- 1,5	4,8	4,5
Energy absorbed for pumping	47 261	51 612	1 129	1 234	+ 9,3	0,4	0,4
TOTAL	12 172 698	12 827 309	290 802	306 439	+ 5,4	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	8 813 720	9 024 983	210 555	215 604	+ 2,4	72,4	70,3
BK DEUTSCHLAND							
Steinkohle	1 297 727	1 309 400	31 003	31 282	+ 0,9	35,9	34,6
Braunkohle	987 168	967 000	23 584	23 101	- 2,1	27,4	25,5
Mineralölprodukte	129 943	99 800	3 104	2 384	- 23,2	3,6	2,6
Naturgas	334 408	302 100	7 989	7 217	- 9,7	9,3	8,0
Abgeleitete Gase und andere Brennst.	102 365	81 700	2 445	1 952	- 20,8	2,8	2,2
<u>Insgesamt herkömmliche Brennstoffe</u>	2 851 611	2 760 000	68 125	65 936	- 3,2	79,0	72,9
Kernwärme	689 256	960 450	16 466	22 945	+ 39,3	19,1	25,3
Wasserkraft	61 265	60 480	1 464	1 445	- 1,3	1,7	1,6
Energieverbrauch d. Pumpspeicherwerke	9 439	8 820	225	211	- 6,2	0,2	0,2
INSGESAMT	3 611 571	3 789 750	86 280	90 537	+ 4,9	100	100
darunter :							
feste Brennst. + Kernenergie	2 974 151	3 236 850	71 053	77 328	+ 8,8	82,4	85,4
FRANCE							
Houille	519 165	446 600	12 403	10 669	- 14,0	20,0	15,2
Lignite	22 168	29 100	529	695	+ 31,4	0,8	1,0
Produits pétroliers	146 486	78 000	3 499	1 863	- 46,8	5,6	2,7
Gaz naturel	38 098	26 400	910	631	- 30,7	1,5	0,9
Gaz dérivés & autres produits	46 369	43 900	1 109	1 049	- 5,4	1,8	1,5
<u>Total combustibles traditionnels</u>	772 286	624 000	18 450	14 907	- 19,2	29,7	21,3
Chaleur nucléaire	1 566 158	2 062 483	37 415	49 273	+ 31,7	60,3	70,3
Hydraulique	252 385	237 060	6 029	5 663	- 6,6	9,7	8,1
Energie absorbée pour le pompage	7 474	9 720	179	232	+ 29,6	0,3	0,3
TOTAL	2 598 303	2 933 263	62 073	70 075	+ 12,9	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	2 107 491	2 538 183	50 347	60 637	+ 20,4	81,1	86,5

ENERGIEVERBRAUCH*
ZUR STROM-
ERZEUGUNG

(Alle Kraftwerke)

ENERGY CONSUMPTION*
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION

(all power stations)

CONSUMMATION D'ÉNERGIE*
POUR LA PRODUCTION
D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

(ensemble des centrales)

Erste Schätzungen 1984

First estimates 1984

Premières estimations 1984

	1983	1984	1983	1984	1984/83	1983	1984
	Terajoules (Hu/NCV/PCI)		1000 t ROE/toe/tep		%	%	
ITALIA							
Houille	187 562	213 490	4 481	5 100	+ 13,8	12,5	14,2
Lignite	12 150	12 560	290	300	+ 3,4	0,8	0,8
Produits pétroliers	826 006	673 950	19 734	16 100	- 18,4	54,9	45,0
Gaz naturel	122 532	221 860	2 927	5 300	+ 81,1	8,1	14,8
Gaz dérivés & autres produits	35 557	37 670	849	900	+ 6,0	2,4	2,5
<u>Total combustibles traditionnels</u>	1 183 807	1 159 530	28 281	27 700	- 2,1	78,7	77,3
Chaleur nucléaire	67 990	80 680	1 624	1 927	+ 18,7	4,5	5,4
Hydraulique et chaleur géothermique	237 816	244 545	5 681	5 842	+ 2,8	15,9	16,3
Energie absorbée pour le pompage	13 968	15 245	334	364	+ 9,0	0,9	1,0
TOTAL	1 503 581	1 500 000	35 920	35 833	- 0,2	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	267 702	306 730	6 395	7 327	+ 14,6	17,8	20,4
NEDERLAND							
Hard coal	124 121	139 050	2 965	3 322	+ 12,4	22,9	24,7
Petroleum products	48 162	25 000	1 150	597	- 48,1	8,9	4,4
Natural gas	307 391	332 600	7 344	7 946	+ 8,2	56,8	59,0
Derived gases & other products	23 912	28 350	571	677	+ 18,6	4,4	5,0
<u>Total conventional fuels</u>	503 586	525 000	12 030	12 542	+ 4,3	93,0	93,1
Nuclear heat	37 872	39 168	905	936	+ 3,4	7,0	6,9
TOTAL	541 458	564 168	12 935	13 478	+ 4,2	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	161 993	178 218	3 870	4 258	+ 10,0	29,9	31,6
BELGIQUE/BELGIE							
Houille	140 640	147 700	3 360	3 529	+ 5,0	26,2	26,6
Produits pétroliers	69 001	45 340	1 648	1 083	- 34,3	12,8	8,2
Gaz naturel	38 549	30 910	921	738	- 19,9	7,2	5,6
Gaz dérivés & autres produits	26 629	33 300	636	796	+ 25,1	5,0	6,0
<u>Total combustibles traditionnels</u>	274 819	257 250	6 565	6 146	- 6,4	51,2	46,4
Chaleur nucléaire	256 259	292 320	6 122	6 983	+ 14,1	47,8	52,6
Hydraulique	1 206	1 267	29	30	+ 3,4	0,3	0,2
Energie absorbée pour le pompage	3 967	4 561	95	109	+ 14,7	0,7	0,8
TOTAL	536 251	555 398	12 811	13 268	+ 3,6	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	396 899	440 020	9 482	10 512	+ 10,9	74,0	79,2
LUXEMBOURG							
Houille	630	756	15	18	+ 20,0	8,1	8,8
Produits pétroliers	582	277	14	7	- 50,0	7,6	3,4
Gaz naturel	207	187	5	4	- 20,0	2,7	2,0
Gaz dérivés & autres produits	4 018	5 116	98	122	+ 24,5	53,0	59,8
<u>Total combustibles traditionnels</u>	5 537	6 336	132	151	+ 14,4	71,4	74,0
Hydraulique	320	346	8	8	-	4,3	3,9
Energie absorbée pour le pompage	1 894	1 861	45	45	-	24,3	22,1
TOTAL	7 751	8 543	185	204	+ 10,2	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	630	756	15	18	+ 20,0	8,1	8,8

ENERGIEVERBRAUCH*
ZUR STROM-
ERZEUGUNG
(Alle Kraftwerke)
Erste Schätzungen 1984

ENERGY CONSUMPTION*
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION
(all power stations)
First estimates 1984

CONSUMMATION D'ÉNERGIE*
POUR LA PRODUCTION
D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
(ensemble des centrales)
Premières estimations 1984

	1983	1984	1983	1984	1984/83	1983	1984
	Terajoules (Hu/NCV/PCI)		1000 t ROE/toe/tep		%	%	
UNITED KINGDOM							
Hard coal	1 934 150	1 290 600	46 207	30 832	- 33,3	69,2	44,8
Petroleum products	245 602	912 100	5 867	21 790	+271	8,8	31,6
Natural gas	14 996	25 400	358	607	+ 69,6	0,5	0,9
Derived gases and other products	9 328	11 900	223	284	- 26,8	0,3	0,4
<u>Total conventional fuels</u>	2 204 066	2 240 000	52 655	53 513	+ 1,6	78,8	77,7
Nuclear heat	566 758	619 200	13 540	14 792	+ 9,2	20,3	21,5
Hydro	16 420	15 120	392	361	- 7,9	0,6	0,5
Energy absorbed for pumping	8 413	9 407	201	225	+ 11,9	0,3	0,3
TOTAL	2 795 657	2 883 727	66 788	68 891	+ 3,1	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	2 500 908	1 909 800	59 747	45 624	- 23,6	89,5	66,3
IRELAND							
Hard coal	1 026	740	24	18	- 25,0	0,9	0,6
Peat	25 446	32 006	608	764	+ 25,6	22,1	26,9
Petroleum products	23 101	23 060	552	551	- 0,2	20,1	19,4
Natural gas	60 518	58 834	1 446	1 406	- 2,8	52,6	49,4
<u>Total conventional fuels</u>	110 091	114 640	2 630	2 739	+ 4,1	95,7	96,3
Hydro	2 811	2 437	67	58	- 13,4	2,4	2,0
Energy absorbed for pumping	2 106	1 998	50	48	- 4,0	1,9	1,7
TOTAL	115 008	119 075	2 747	2 845	+ 3,6	100	100
of which :							
solid fuels	26 472	32 746	632	782	+ 23,7	23,0	27,5
DANMARK							
Steinkohle	215 750	220 680	5 154	5 272	+ 2,3	95,1	95,8
Mineralölprodukte	11 000	9 470	263	226	- 14,1	4,8	4,1
<u>Insgesamt herkömmliche Brennstoffe</u>	226 750	230 150	5 417	5 498	+ 1,5	99,9	99,9
Wasserkraft	227	225	5	5	-	0,1	0,1
INSGESAMT	226 977	230 375	5 422	5 503	+ 1,5	100	100
darunter :							
festen Brennstoffen	215 750	220 680	5 154	5 272	+ 2,3	95,1	95,8
ELLAS							
Houille	5 884	11 100	140	265	+ 86,9	2,5	4,6
Lignite	155 840	149 900	3 723	3 581	- 3,8	66,0	61,7
Produits pétroliers	65 993	71 500	1 577	1 708	+ 8,3	28,0	29,4
<u>Total combustibles traditionnels</u>	227 717	232 500	5 440	5 554	+ 2,1	96,5	95,7
Hydraulique	8 424	10 510	201	251	+ 24,9	3,5	4,3
TOTAL	236 141	243 010	5 641	5 805	+ 2,9	100	100
dont :							
combustibles solides	161 724	161 000	3 863	3 846	- 0,4	68,5	66,3

* einschliesslich die Energieumwandlungen für Wärmeabgabe in den öffentlichen Kraftwerken

** einschliesslich Torf für Irland

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

** included peat for Ireland

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

** y compris la tourbe pour l'Irlande

ENERGIEVERBRAUCH
ZUR STROM-
ERZEUGUNG

ENERGY CONSUMPTION
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION

CONSOMMATION D'ENERGIE
POUR LA PRODUCTION
D'ENERGIE ELECTRIQUE

VERMERK ZUR METHODIK

METHODOLOGICAL NOTE

NOTE METHODOLOGIQUE

Die in dem vorliegenden Anhang enthaltenen statistischen Tabellen beziehen sich auf die Gesamtheit der Kraftwerke (öffentliche Versorgung und Eigenerzeuger).

Der erfasste Energieverbrauch entspricht der Gesamtheit der primären Energieträger und abgeleiteten Erzeugnisse (einschliesslich der von den Pumpspeicherwerken verbrauchten Energie), die von den Kraftwerken sowohl für die Primärerzeugung der Wasserkraftwerke, als auch für die abgeleitete Elektrizitätserzeugung (Kernkraftwerke, Erdwärmekraftwerke und herkömmliche Kraftwerke) eingesetzt wurden. Die verschiedenen Energiequellen und -träger, die von den Kraftwerken verbraucht werden, werden in gemeinsamen Einheiten auf der Grundlage des tatsächlichen Energiegehaltes der einzelnen Energiegüter ohne jede Substitutionsannahme verbucht. Ebenso ist der Energieverbrauch an Erdwärme nach der Erdwärmeerzeugung ermittelt, die in den Kraftwerken verwendet wird. So basiert der Kernenergieverbrauch auf der Wärmeerzeugung der Reaktoren und stellt die durch die Spaltung des Kernbrennstoffes für die Elektrizitätserzeugung effektiv erzeugten Wärmemengen dar. Ebenso wird für die Berechnung des Verbrauchs bei der Stromerzeugung durch Wasserkraft sowie des Arbeitsaufwandes der Pumpspeicherwerke ein Umrechnungsfaktor von 3 600 Kilojoule je kWh (Ausdruck des Energiegehalts einer kWh) zugrunde gelegt. Der Verbrauch der verschiedenen Brennstoffe (Kohle, Mineralölprodukte, Gas) wird auf der Grundlage des durchschnittlichen unteren Heizwertes, der den Qualitätsmerkmalen der einzelnen in den Kraftwerken verwendeten Brennstofftypen entspricht, ermittelt. Die verwendeten gemeinsamen Einheiten sind :

1. das Terajoule (10^{12} Joule), denn das Joule ist die nach dem "Internationalen Einheitensystem", dessen Anwendung in den Ländern der Gemeinschaft Vorschrift ist, gesetzlich festgelegte Energieeinheit;
2. die Tonne Rohöleinheit (tRÖE), die eine auf Übereinkunft beruhende Einheit ist, die zum besseren Verständnis der Energiedaten geschaffen wurde; die tRÖE wird definiert als eine Standardenergieeinheit mit einem unteren Heizwert von 41,86 Mio kJ (oder 10 Mio kcal), was im Durchschnitt dem unteren Heizwert einer Tonne Rohöl "entspricht," (durchschnittlicher H_U : 41 860 kJ/kg oder 10 000 kcal/kg).

Die Aufgliederung des Gesamtenergieverbrauchs nach Energieträgern oder -formen entspricht einer Aufgliederung auf der Ebene des "Energieinputs" der Kraftwerke. Eine vergleichbare Aufgliederung der Stromerzeugung ("Energieoutput" der Kraftwerke) würde zu anderen Ergebnissen führen, da die verschiedenen Kraftwerkstypen verschiedene Energieerträge erbringen. Der durchschnittliche Bruttoertrag beläuft sich nämlich bei den Wasserkraftwerken auf ca. 100 %, bei den Pumpspeicherwerken auf 70 %, bei den herkömmlichen Kraftwerken auf 38 %, bei den Kernkraftwerken auf nur 32 % und bei den Erdwärmekraftwerken auf 11 %.

The statistical tables included in this annex cover all power stations (public supplies and self producers).

The energy consumption recorded relates to all the primary sources and derived products (including the energy absorbed by pumped storage stations) used by power stations both for primary hydro-electric production and for derived production of electrical energy (nuclear, geothermal and conventional). The different sources and forms of energy consumed by power stations and recorded in common units on the basis of the real energy content of each energy resource, with no substitution hypothesis. Thus, nuclear energy consumption is based on the thermal output of the reactors and represents the quantities of heat actually produced by the fission of the nuclear fuel for the purpose of producing electrical energy. Also, the geothermal energy consumption is based on the production of geothermal heat used by the power stations. Similarly, the consumption required for the production of hydro-electrical energy as well as the energy absorbed by pumped storage stations, is calculated on the basis of a conversion factor of 3 600 kilojoules per kWh expression of the energy content of 1 kWh). The consumption of the various fuels (coal, oil products, gas) is established on the basis of the average net calorific value corresponding to the qualities of each type of fuel used in the power stations. The common units are :

1. the Terajoule (10^{12} joules), since the joule is the legal energy unit under the International System of Units, the application of which is obligatory in the countries of the Community;
2. the tonne of oil equivalent (toe), which is a conventional unit created to ensure easier understanding of energy data; the toe is defined as a standard energy unit having a net calorific value (NCV) of 41.86 million kilojoules (or 10 million kilocalories) "equivalent" on average to that of a tonne of crude oil (average NCV : 41 860 kJ/kg or 10 000 kcal/kg).

The breakdown of total energy consumption by sources or forms of energy corresponds to a breakdown of the energy input of power stations. A similar breakdown of electrical energy production (energy output of power stations) should give different results because the different types of power stations have different energy efficiencies. In fact, the average gross efficiency is about 100 % for hydro-electric power stations, 70 % for pumped storage stations, 38 % for conventional thermal power stations, 32 % for nuclear power stations and 11 % for geothermal power stations.

Les tableaux statistiques, repris dans la présente annexe, couvrent l'ensemble des centrales électriques (services publics et autoproducteurs).

La consommation d'énergie recensée correspond à l'ensemble des sources primaires utilisé par les centrales électriques tant pour la production primaire hydraulique que pour la production dérivée d'énergie électrique (nucléaire, géothermique et thermique classique). Les différentes sources et formes d'énergie consommées par les centrales sont comptabilisées en unités communes sur la base du contenu énergétique réel de chaque bien énergétique sans aucune hypothèse de substitution. Ainsi, la consommation en énergie nucléaire est basée sur la production thermique des réacteurs et représente les quantités de chaleur effectivement produites par la fission du combustible nucléaire en vue de la production d'énergie électrique. Egalement, la consommation en énergie géothermique est établie à partir de la production de chaleur géothermique utilisée par les centrales électriques. De même, la consommation correspondant à la production d'énergie électrique hydraulique primaire ainsi qu'à l'énergie absorbée par les centrales de pompage est calculée sur la base d'un facteur de conversion de 3 600 kilojoules par kWh (expression du contenu énergétique du kWh). La consommation des différents combustibles (charbon, produits pétroliers, gaz) est établie sur la base du pouvoir calorifique inférieur moyen correspondant aux caractéristiques qualitatives de chaque type de combustible utilisé dans les centrales électriques. Les unités communes retenues sont :

1. le Térajoule (10^{12} joules) puisque le joule est l'unité légale d'énergie selon le "système International de Mesures" dont l'application est obligatoire dans les pays de la Communauté;
2. la tonne d'équivalent pétrole (tep) qui est une unité conventionnelle créée pour assurer une compréhension plus aisée des données de l'énergie; la tep est définie comme une unité standard d'énergie ayant un contenu calorifique inférieur de 41,86 millions de kJoules (ou 10 millions de kcalories) "équivalent" en moyenne à celui d'une tonne de pétrole brut (PCI moyen : 41 860 kJ/kg ou 10 000 kcal/kg).

La répartition par sources ou formes d'énergie, de la consommation totale d'énergie correspond à une répartition faite au niveau de l' "input" énergétique des centrales électriques. Une répartition similaire de la production d'énergie électrique ("output" énergétique des centrales) conduirait à d'autres résultats du fait que les divers types de centrales ont des rendements énergétiques différents. En effet, le rendement moyen brut est d'environ 100 o/o pour les centrales hydrauliques, 70 o/o pour les centrales de pompage, 38 o/o pour les centrales thermiques classiques, 32 o/o pour les centrales nucléaires et 11 o/o pour les centrales géothermiques.

**PRESS NOTICE AND PUBLICATIONS
'ENERGY STATISTICS'
Edition 1985**

**NOTES ET PUBLICATIONS
"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"
Edition 1985**

MONTHLY STATISTICS

- A — Publications (d/e/f)**
- Monthly bulletin Coal
 - Monthly bulletin Hydrocarbons
 - Monthly bulletin Electrical energy
- B — Press notice (d/e/f)**
- Energy supply aspects of the nuclear power stations (restricted monthly diffusion)

ANNUAL STATISTICS

- A — Statistical telegrams (d/e/f)**
- * — Coal industry activity in 1984
 - Oil market activity in 1984
 - Natural gas supply economics in 1984
 - * — Electricity supply economics in 1984
 - Energy economy in 1984
- B — Publications**
- Energy statistics yearbook — 1983 (d/e/f/i)
 - Useful energy balance sheets 1983 (e/f)
 - Operation of nuclear power stations — 1984 (e/f)
 - Electricity prices 1978 — 1984 (d/e/f/i)
 - Gas prices 1980 — 1985 (d/e/f/i)

NOTE :

Publication dates are given in the quarterly publications 'Eurostat news'

* published and available

STATISTIQUES MENSUELLES

- A — Publications (d/e/f)**
- Bulletin mensuel Charbon
 - Bulletin mensuel Hydrocarbures
 - Bulletin mensuel Energie électrique
- B — Note rapide (d/e/f)**
- Exploitation des centrales nucléaires (diffusion mensuelle restreinte)

STATISTIQUES ANNUELLES

- A — Télégrammes statistiques (d/e/f)**
- * — L'activité charbonnière en 1984
 - L'activité pétrolière en 1984
 - L'activité du gaz naturel en 1984
 - * — L'économie électrique en 1984
 - L'économie de l'énergie en 1984
- B — Publications**
- Annuaire des statistiques de l'énergie — 1983 (d/e/f/i)
 - Bilans de l'énergie utile — 1983 (e/f)
 - Exploitation des centrales nucléaires — 1984 (e/f)
 - Prix de l'énergie électrique 1978 — 1984 (d/e/f/i)
 - Prix du gaz 1980 — 1985 (d/e/f/i)

NOTA :

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

* parues et disponibles

**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 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
Shinjuku-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 OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN



CA-AQ-85-003-3A-C