

ELEKTRIZITÄT

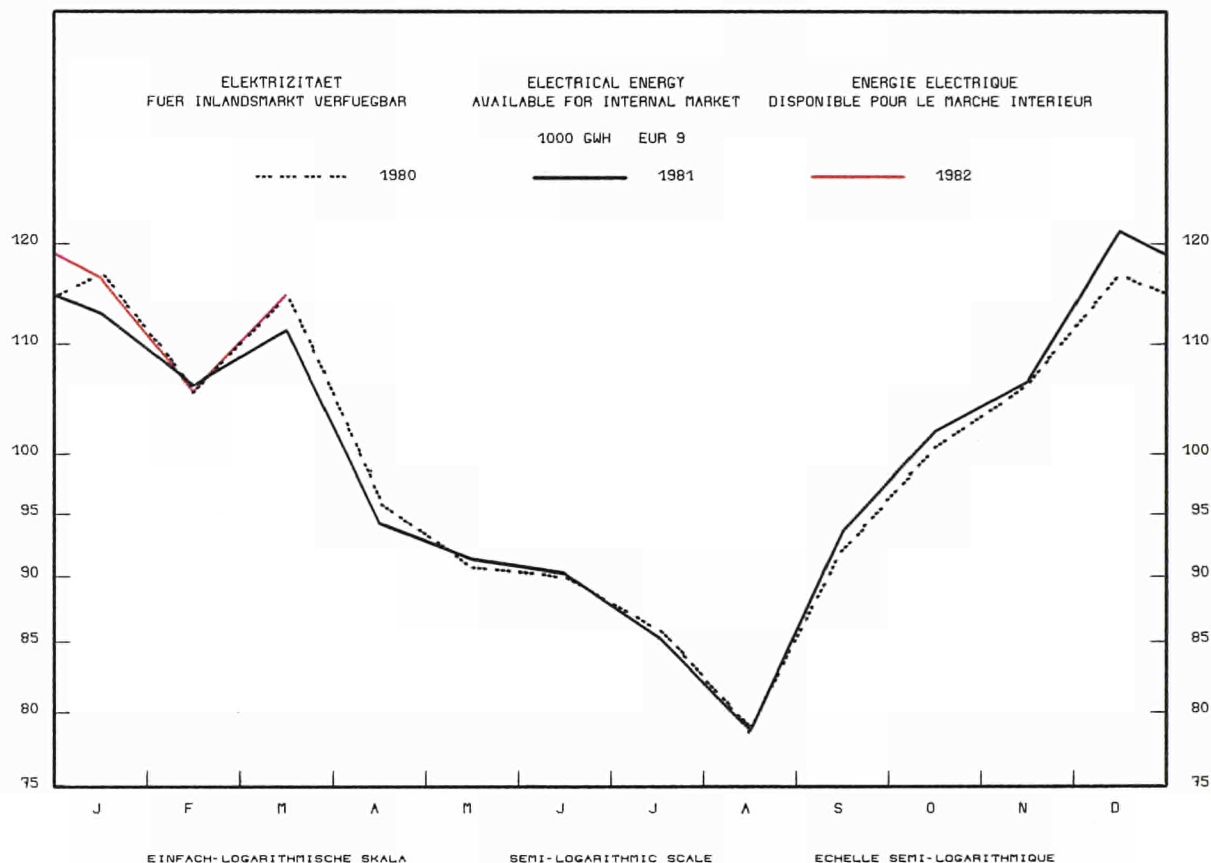
ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel



ANLAGE : ENTWICKLUNG DER ENERGIEWIRTSCHAFT IM 1. QUARTAL 1982

IN ANNEX : ENERGY SUPPLY AND DEMAND IN THE FIRST QUARTER OF 1982

EN ANNEXE : ÉVOLUTION DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE AU COURS DU 1er TRIMESTRE 1982



**STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**

L-2920 Luxembourg – Tél. 43011 Télex: Comeur Lu 3423
B-1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) – Tél. 235 11 11

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 12 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:

A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, App. 22 94

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 12 the explanatory notes for the monthly tables

3. For any information dealing with energy statistics, please contact:

A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, ext. 22 94

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 13 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.

3. Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie électrique, s'adresser à:

A. ANGELINI – Tél. 4 30 11, poste 22 94

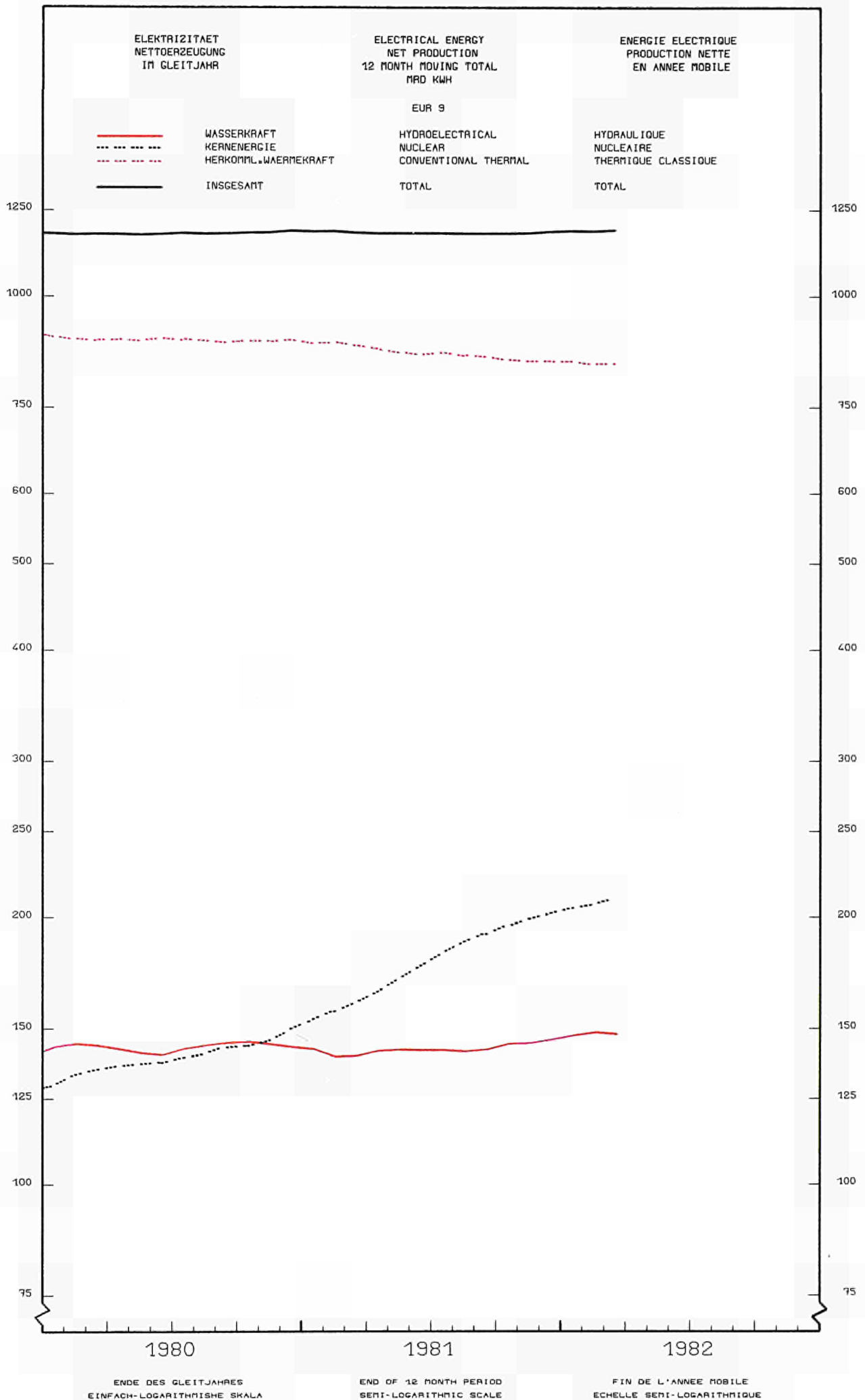
Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1982

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

Printed in the FR of Germany

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)												PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)
1980	1276061	1253409	368770	258076	185741	64806	53643	1115	284937	10883	25438	22652	
1981	1272930	1249497	368770	276428	181678	64041	50753	1210	277615	10910	18091	23433	
1981 FEB	114042	112124	33490	25168	15422	5354	4505	74	25370	938	1803	1918	
MAR	118923	117018	33665	24807	15495	5658	4378	83	30112	971	1849	1905	
APR	99178	97431	29218	21663	14301	5110	3890	71	20935	883	1360	1747	
MAI	97138	95296	28023	21430	14671	5016	4014	128	19994	882	1138	1842	
JUN	95911	94050	26153	20121	14622	4944	3894	144	22513	816	843	1861	
JUL	91150	89186	26640	20031	15216	4786	3437	115	17456	828	677	1964	
AUG	83486	81568	25473	17422	12184	4687	3535	107	16456	765	939	1918	
SEP	98837	96915	27877	20406	14545	5224	4053	122	22591	849	1248	1922	
OCT	107902	105940	32362	23630	15473	5755	4410	121	21575	953	1661	1962	
NOV	114203	112146	33801	25392	16321	5645	4749	84	23318	963	1873	2057	
DEC	130276	128152	36007	28832	16390	5945	4948	84	32520	1043	2383	2124	
1982 JAN	125085	122893	36487	28242	17273	5826	4895	84	26603	1048	2435	2192	
FEB	112836	110723	32549	24940	16235	5056	4062	67	24811	937	2066	2113	
MAR	:	120464	34500	27346	16726	5468	4289	71	29044	1008	2012	:	
APR	:	100361	30320	23460	14910	4945	4202	64	20148	864	1448	:	
81 JAN-APR	454027	446245	132435	99165	62257	22039	17713	305	101192	3811	7329	7782	
82 JAN-APR	:	454441	133856	103988	65144	22195	17448	286	100606	3857	7961	:	
1982/81 %	:	1.8	1.1	4.9	4.6	-3.4	-1.5	-6.2	-0.6	1.2	8.6	:	
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL NET PRODUCTION (1)												PRODUCTION TOTALE NETTE (1)
1980	1207337	1186049	347453	246597	177392	62040	51015	1056	266312	10299	23885	21288	
1981	1204463	1182584	347390	264000	173572	61262	48172	1162	259826	10358	16842	21879	
1981 FEB	107964	106174	31585	24020	14710	5141	4291	70	23783	889	1685	1790	
MAR	112585	110803	31748	23770	14757	5419	4160	79	28222	921	1727	1782	
APR	93941	92313	27528	20790	13667	4888	3692	67	19582	836	1263	1628	
MAI	92030	90314	26386	20550	14042	4789	3805	123	18729	837	1053	1716	
JUN	90564	88826	24607	19090	13998	4720	3693	140	21032	774	772	1738	
JUL	86207	84367	25047	19130	14580	4557	3255	111	16284	785	618	1840	
AUG	78753	76968	23946	16560	11653	4467	3333	104	15315	724	866	1785	
SEP	93336	91540	26216	19450	13901	4994	3836	118	21059	806	1160	1796	
OCT	102188	100364	30519	22560	14808	5507	4188	117	20213	905	1547	1824	
NOV	108087	106170	31852	24200	15574	5414	4517	80	21872	911	1750	1917	
DEC	123326	121335	33935	27540	15621	5690	4699	80	30532	1005	2233	1991	
1982 JAN	118505	116449	34345	27070	16466	5574	4649	80	24981	1001	2283	2056	
FEB	106856	104873	30662	23880	15473	4834	3861	63	23269	896	1935	1983	
MAR	:	114134	32520	26150	15942	5236	4075	68	27299	964	1880	:	
APR	:	94881	28530	22360	14222	4710	3979	60	18846	822	1352	:	
81 JAN-APR	429973	422700	124882	94920	59395	21124	16846	289	94790	3611	6843	7273	
82 JAN-APR	:	430337	126057	99460	62103	20354	16564	271	94395	3683	7450	:	
1982/81 %	:	1.8	0.9	4.8	4.6	-3.6	-1.7	-6.2	-0.4	2.0	8.9	:	
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1980	146184	142788	18368	69813	47242	-	820	274	5094	1147	30	3396	
1981	149087	145689	19654	72300	45503	-	1072	555	5358	1227	20	3398	
1981 FEB	10230	10043	1212	5120	2861	-	99	17	627	105	2	187	
MAR	12542	12239	1715	6750	2897	-	92	18	622	143	2	303	
APR	13128	12915	1825	6810	3750	-	72	17	358	81	2	213	
MAI	13162	12897	1731	6540	4148	-	83	67	226	100	2	265	
JUN	13653	13404	1667	6510	4626	-	92	85	313	110	1	249	
JUL	14069	13760	1689	6640	5005	-	97	61	212	56	-	309	
AUG	10816	10569	1673	4780	3687	-	80	65	234	49	1	247	
SEP	10792	10518	1484	4550	3989	-	64	64	297	68	2	274	
OCT	13621	13376	1874	6460	4224	-	88	65	543	120	2	245	
NOV	11425	11117	1708	5100	3533	-	100	35	530	109	2	308	
DEC	13228	12758	1636	6840	3310	-	106	38	684	142	2	470	
1982 JAN	13960	13543	1673	7800	3346	-	95	42	430	155	2	417	
FEB	11748	11341	1455	6200	2919	-	76	20	554	115	2	407	
MAR	:	11516	1520	5990	3052	-	91	21	675	165	2	:	
APR	:	10394	1660	5100	3065	-	74	20	404	69	2	:	
81 JAN-APR	48319	47290	6192	24880	12981	-	362	75	2319	473	8	1029	
82 JAN-APR	:	46794	6308	25090	12382	-	336	103	2063	504	8	:	
1982/81 %	:	-1.0	1.9	0.8	-4.6	-	-7.2	37.3	-11.0	6.6	-	:	
INDEX ERZEUG.MOEGlichkeit AUS WASSERKR.	HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR												INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE
1980	1.09	1.09	1.16	1.12	1.04	-	-	-	0.96	-	-	1.20	
1981	1.11	1.11	1.21	1.15	1.02	-	-	-	1.22	-	-	1.06	
1981 FEB	0.85	0.84	1.11	0.75	0.79	-	-	-	1.38	-	-	1.19	
MAR	1.24	1.24	1.36	1.35	0.99	-	-	-	1.18	-	-	1.15	
APR	1.17	1.18	1.19	1.24	1.09	-	-	-	0.97	-	-	0.96	
MAI	1.00	0.99	1.02	1.07	0.90	-	-	-	0.72	-	-	1.13	
JUN	1.08	1.08	1.02	1.15	1.01	-	-	-	0.99	-	-	0.83	
JUL	1.14	1.14	1.04	1.16	1.15	-	-	-	1.10	-	-	0.69	
AUG	1.02	1.02	1.07	1.00	1.02	-	-	-	1.07	-	-	0.83	
SEP	1.12	1.12	1.12	1.09	1.17	-	-	-	1.17	-	-	0.73	
OCT	1.45	1.45	1.67	1.56	1.18	-	-	-	1.82	-	-	0.96	
NOV	0.88	0.90	1.53	0.82	0.84	-	-	-	1.28	-	-	0.44	
DEC	1.36	1.34	1.42	1.53	1.03	-	-	-	1.10	-	-	1.75	
1982 JAN	1.22	1.26	1.52	1.44	0.90	-	-	-	0.71	-	-	0.60	
FEB	0.89	0.91	1.34	0.89	0.74	-	-	-	1.12	-	-	0.47	
MAR	:	0.90	1.09	0.88	0.78	-	-	-	1.32	-	-	:	
APR	:	0.91	1.12	0.92	0.78	-	-	-	1.15	-	-	:	

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET												
ELECTRICAL ENERGY												
ENERGIE ELECTRIQUE												
MILLIONEN KWH												
MILLIONS OF KWH												
MILLIONS DE KWH												
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG												
NUCLEAR NET PRODUCTION												
PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE												
1980	149419	149419	41265	57939	2068	3947	11909	-	32291	-	-	-
1981	201741	201741	50757	99592	2549	3434	12218	-	33191	-	-	-
1981 FEB	16783	16783	4383	8186	280	34	919	-	2981	-	-	-
MAR	17370	17370	4638	8326	67	246	529	-	3564	-	-	-
APR	16221	16221	4300	7859	560	341	647	-	2514	-	-	-
MAI	16364	16364	3976	8484	243	361	1116	-	2184	-	-	-
JUN	16309	16309	3880	7827	128	338	1180	-	2956	-	-	-
JUL	16990	16990	5003	7988	311	350	1213	-	2125	-	-	-
AUG	14604	14604	3637	7182	104	348	1161	-	2172	-	-	-
SEP	15086	15086	3079	7976	100	336	901	-	2694	-	-	-
OCT	15163	15163	3810	7656	99	358	966	-	2274	-	-	-
NOV	17193	17193	4066	8798	91	349	1194	-	2695	-	-	-
DEC	21300	21300	5213	10434	410	310	1243	-	3690	-	-	-
1982 JAN	21129	21129	5472	10508	578	340	1244	-	2987	-	-	-
FEB	19028	19028	4997	9481	644	129	738	-	3039	-	-	-
MAR	20195	20195	5000	10089	665	37	469	-	3935	-	-	-
APR	18843	18843	5010	9555	491	289	948	-	2550	-	-	-
81 JAN-APR	68732	68732	18093	33247	1063	684	3244	-	12401	-	-	-
82 JAN-APR	79195	79195	20479	39633	2378	795	3399	-	12511	-	-	-
1982/81 %	15.2	15.2	13.2	19.2	123.7	16.2	4.8	-	0.9	-	-	-
HERKOEMM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG												
CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												
PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE												
1980	909165	891273	287820	118845	125513	58093	38286	782	228927	9152	23855	17892
1981	851073	832592	276979	92108	122958	57828	34882	607	221277	9131	16822	18481
1981 FEB	80750	79147	25990	10714	11368	5107	3273	53	20175	784	1683	1603
MAR	82453	80974	25395	8694	11573	5173	3539	61	24036	778	1725	1479
APR	64377	62962	21403	6121	9142	4547	2973	50	16710	755	1261	1415
MAI	62287	60836	20679	5526	9434	4428	2606	56	16319	737	1051	1451
JUN	60391	58902	19060	4753	9033	4382	2421	55	17763	664	771	1489
JUL	54934	53403	18355	4502	9050	4207	1945	50	13947	729	618	1531
AUG	53116	51578	18636	4598	7645	4119	2092	39	12909	675	865	1538
SEP	67252	65730	21653	6924	9606	4658	2871	54	18068	738	1158	1522
OCT	73203	71624	24835	8444	10284	5149	3134	52	17396	785	1545	1579
NOV	79258	77649	26078	10302	11739	5065	3223	45	18647	802	1748	1609
DEC	88573	87052	27086	10266	11676	5380	3350	42	26158	863	2231	1521
1982 JAN	83187	81548	27200	8762	12313	5234	3310	38	21564	846	2281	1639
FEB	75873	74297	24210	8199	11703	4705	3047	43	19676	781	1933	1576
MAR	:	82196	26000	10071	11998	5199	3515	47	22689	799	1878	:
APR	:	65422	21860	7705	10444	4421	2957	40	15892	753	1350	:
81 JAN-APR	312062	305818	100597	36793	44491	20440	13240	214	80070	3138	6835	6244
82 JAN-APR	:	303463	99270	34737	46458	19559	12829	168	79821	3179	7442	:
1982/81 %	:	-0.8	-1.3	-5.6	4.4	-4.3	-3.1	-21.5	-0.3	1.3	8.9	:
GESAMTEINFUHR												
TOTAL IMPORTS												
IMPORTATIONS TOTALES												
1980	58879	58122	19221	15639	8072	3958	6285	3049	22	-	1979	654
1981	65433	65035	21931	10934	11601	3601	5705	3401	-	-	7862	398
1981 FEB	4601	4552	1176	1034	1051	192	382	247	-	-	470	49
MAR	5673	5629	1436	848	1558	398	584	253	-	-	552	44
APR	5981	5937	2032	817	1200	381	603	243	-	-	661	44
MAI	5516	5467	1911	635	998	334	513	306	-	-	770	49
JUN	5820	5776	2053	657	966	302	494	316	-	-	988	44
JUL	5587	5570	2329	668	695	235	312	286	-	-	1045	17
AUG	5952	5933	2547	714	526	343	484	258	-	-	1061	19
SEP	6094	6073	1987	1094	1243	266	428	291	-	-	764	21
OCT	6011	5993	2139	1043	975	347	579	321	-	-	589	18
NOV	4880	4860	1532	1130	786	270	376	294	-	-	472	20
DEC	4566	4531	1462	1082	683	275	470	306	-	-	253	35
1982 JAN	4451	4423	1482	952	578	312	489	335	-	-	275	28
FEB	4475	4456	1516	753	634	440	546	277	-	-	290	19
MAR	:	5157	1450	752	1072	538	664	292	-	-	389	:
APR	:	4486	1450	538	1055	238	348	266	-	-	591	:
GESAMTAUSFUHR												
TOTAL EXPORTS												
EXPORTATIONS TOTALES												
1980	43018	42983	13463	12546	1989	4265	8920	205	19	-	1573	38
1981	41738	41649	14018	15461	1969	3723	5265	476	-	-	737	89
1981 FEB	3754	3751	1356	1443	140	257	498	8	-	-	49	3
MAR	4247	4238	1562	1671	85	433	419	8	-	-	60	9
APR	3171	3162	1072	1191	81	392	353	11	-	-	62	9
MAI	3512	3505	992	1478	77	335	522	62	-	-	39	7
JUN	3291	3281	1000	1322	136	295	380	81	-	-	67	10
JUL	2742	2735	866	1030	200	187	297	57	-	-	98	7
AUG	2989	2980	1029	1003	262	238	292	63	-	-	93	9
SEP	3079	3066	1066	1109	111	280	379	62	-	-	59	13
OCT	3374	3362	1172	1168	150	377	391	57	-	-	48	12
NOV	3676	3668	1274	1267	232	284	550	26	-	-	34	8
DEC	3613	3610	1257	1182	299	302	483	28	-	-	59	3
1982 JAN	3640	3634	1206	1217	306	332	468	33	-	-	72	6
FEB	3145	3140	1083	1087	268	341	309	15	-	-	37	5
MAR	:	3897	1240	1623	133	429	439	11	-	-	22	:
APR	:	2651	850	1202	108	159	278	14	-	-	40	:



	E U R - 1 0	E U R - 9	B. R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS		
ELEKTRIZITAET			ELECTRICAL ENERGY										ENERGIE ELECTRIQUE	
MILLIONEN KWH			MILLIONS OF KWH										MILLIONS DE KWH	
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH			GROSS INLAND CONSUMPTION										CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE	
1980	1291922	1268654	374528	261169	191824	64499	51008	3959	284940	10883	25844	23268		
1981	1296625	1272883	376683	271901	191310	63919	51193	4135	277615	10910	25216	23742		
1981 FEB	114889	112925	33310	24759	16333	5289	4389	313	25370	938	2224	1964		
MAR	120349	118409	33539	23984	16968	5623	4543	328	30112	971	2341	1940		
APR	101996	100206	30178	21289	15420	5099	4140	303	20935	883	1959	1782		
MAI	99142	97258	28942	20587	15592	5015	4005	372	19994	882	1869	1884		
JUN	98433	96545	27206	19456	15452	4951	4008	379	22513	816	1764	1895		
JUL	94008	92021	28103	19669	15711	4834	3452	344	17456	828	1624	1974		
AUG	86147	84521	26991	17133	12448	4792	3727	302	16456	765	1907	1928		
SEP	101895	99922	28798	20391	15677	5210	4102	351	22591	849	1953	1930		
OCT	110407	108571	33329	23505	16298	5725	4598	386	21575	953	2202	1968		
NOV	115407	113338	34059	25255	16875	5631	4575	351	23318	963	2311	2069		
DEC	131229	129073	36212	28732	16774	5918	4935	362	32520	1043	2577	2156		
1982 JAN	125704	123682	36763	27977	17545	5806	4916	386	26603	1048	2638	2214		
FEB	114200	112039	32982	24606	16601	5155	4299	329	24811	937	2319	2127		
MAR	:	121724	34710	26475	17665	5577	4514	352	29044	1008	2379	:		
APR	:	102196	30920	22796	15857	5024	4272	316	20148	864	1999	:		
81 JAN-APR	459564	451635	133044	97174	66484	21843	17791	1288	101192	3811	9009	7929		
82 JAN-APR	:	459640	135375	101854	67668	21562	18001	1383	100606	3857	9335	:		
1982/81 %	:	1.8	1.8	4.8	1.8	-1.3	1.2	7.4	-0.6	1.2	3.6	:		
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERW.			ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING										ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE	
1980	8950	8950	1769	958	3225	-	733	292	1453	520	-	-		
1981	10853	10853	2476	1190	3819	-	925	642	1196	605	-	-		
1981 FEB	780	780	125	61	350	-	85	11	102	46	-	-		
MAR	857	857	138	87	376	-	69	9	126	52	-	-		
APR	832	832	160	96	347	-	53	16	109	51	-	-		
MAI	974	974	253	97	336	-	74	84	79	51	-	-		
JUN	1090	1090	274	145	326	-	88	107	99	51	-	-		
JUL	1050	1050	303	128	306	-	88	77	93	55	-	-		
AUG	891	891	275	121	183	-	83	85	96	48	-	-		
SEP	986	986	270	115	304	-	68	84	94	51	-	-		
OCT	863	863	225	85	280	-	70	74	78	51	-	-		
NOV	855	855	183	73	342	-	80	38	89	50	-	-		
DEC	882	882	140	87	360	-	89	37	117	52	-	-		
1982 JAN	846	846	125	95	340	-	77	52	104	53	-	-		
FEB	714	714	103	66	327	-	51	21	99	47	-	-		
MAR	690	690	90	39	329	-	64	18	97	53	-	-		
APR	714	714	120	46	343	-	58	19	85	43	-	-		
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)			AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)										DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR (2)	
1980	1214248	1192344	351442	248732	180250	61733	47647	3608	264862	9779	24291	21904		
1981	1217305	1195117	352827	258283	179385	61140	47687	3445	258630	9753	23967	22188		
1981 FEB	108031	106195	31280	23550	15271	5076	4090	298	23681	843	2106	1836		
MAR	113154	111537	31484	22860	15854	5384	4256	315	28096	869	2219	1817		
APR	95919	94256	28328	20320	14439	4877	3889	283	19473	785	1862	1663		
MAI	93060	91302	27052	19610	14627	4788	3722	283	18650	786	1784	1758		
JUN	92003	90231	25386	18280	14502	4727	3719	268	20933	723	1693	1772		
JUL	88002	86152	26207	18640	14769	4605	3182	263	16191	730	1565	1850		
AUG	80825	79030	25189	16150	11734	4572	3442	214	15219	676	1834	1795		
SEP	95365	93561	26867	19320	14729	4980	3817	263	20965	755	1865	1804		
OCT	103962	102132	31261	22350	15353	5477	4306	308	20135	854	2088	1830		
NOV	108436	106507	31927	23990	15786	5400	4263	309	21783	861	2188	1929		
DEC	123397	121374	34000	27353	15645	5663	4597	321	30415	953	2427	2023		
1982 JAN	118470	116392	34496	26710	16398	5554	4593	330	24877	948	2486	2078		
FEB	107472	105475	30992	23480	15512	4933	4047	304	23170	849	2188	1997		
MAR	:	114704	32640	25240	16552	5345	4236	331	27202	911	2247	:		
APR	:	96002	29010	21650	14826	4789	3991	293	18761	779	1903	:		
81/80 FEB %	-	-	4.5	10.6	1.9	-1.0	1.5	6.6	-1.4	-	-	1.2		
MAR %	-	-	-2.0	-1.2	-3.4	-5.7	-4.2	-5.3	-4.7	-	-	-5.4		
APR %	-	-	-2.1	0.5	2.2	-1.0	-2.9	-9.5	-2.6	-	-	-1.6		
MAI %	-	-	-0.9	4.9	-	-2.0	-2.1	-5.0	-0.6	-	-	0.5		
JUN %	-	-	0.1	5.1	2.2	-1.8	0.5	-4.7	-3.0	-	-	4.5		
JUL %	-	-	1.0	5.1	0.9	1.5	-1.2	-8.8	-3.9	-	-	0.9		
AUG %	-	-	0.9	2.5	0.4	-2.8	3.3	-4.0	-3.0	-	-	1.1		
SEP %	-	-	1.2	2.3	1.7	3.2	4.9	-5.6	-1.4	-	-	5.0		
OCT %	-	-	2.4	5.7	0.5	2.5	5.0	2.6	0.2	-	-	2.7		
NOV %	-	-	-0.3	-0.3	2.5	0.2	1.5	0.9	-2.8	-	-	7.5		
DEC %	-	-	0.4	0.7	0.2	0.6	4.8	0.1	5.0	-	-	0.5		
82/81 JAN %	-	-	2.7	4.3	-0.6	0.2	3.0	-1.3	7.7	-	-	0.4		
FEB %	-	-	-0.2	-0.2	1.6	-2.9	-1.1	2.2	-2.1	-	-	4.0		
(3) MAR %	-	-	2.1	9.1	3.3	-0.7	-1.5	-0.7	-3.2	-	-	-		
APR %	-	-	2.5	6.9	2.5	-1.8	1.4	3.9	-3.2	-	-	-		
81 JAN-APR	432248	424828	124938	92590	62240	20928	16639	1216	94339	3415	8523	7420		
82 JAN-APR	:	432573	127138	97080	63288	20621	16867	1258	94010	3487	8824	:		
1982/81 %	:	1.8	1.8	4.8	1.7	-1.5	1.4	3.5	-0.3	2.1	3.5	:		

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE 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

1980	164353	164353	35943	17815	4941	2059	5260	-	89686	47	8602	-
1981	161445	161445	37791	14969	5908	2886	5812	-	87350	31	6698	-
1981 FEB	15246	15246	3740	1754	476	214	510	-	7841	4	707	-
MAR	16536	16536	3643	1544	507	268	527	-	9328	4	715	-
APR	12347	12347	2984	1094	420	252	528	-	6577	5	487	-
MAI	11607	11607	2620	930	462	265	467	-	6472	-	391	-
JUN	11676	11676	2290	761	406	284	455	-	7200	-	280	-
JUL	9948	9948	2247	626	489	249	419	-	5676	-	242	-
AUG	9458	9458	2251	577	370	282	424	-	5235	2	317	-
SEP	12703	12703	2801	1033	402	162	416	-	7433	3	453	-
OCT	13485	13485	3485	1259	555	177	484	-	6905	5	615	-
NOV	14728	14728	3732	1680	609	222	490	-	7288	5	702	-
DEC	18150	18150	4081	1766	686	276	563	-	9862	2	914	-
1982 JAN	16376	16376	4374	1429	626	394	569	-	8036	4	944	-
FEB	:	:	:	1390	555	358	577	-	6719	2	789	-
MAR	:	:	:	1907	704	309	659	-	8035	3	805	-
APR	:	:	:	1489	609	:	610	-	6131	3	557	-
81 JAN-MAR	47343	47343	11300	5243	1509	717	1566	-	24702	9	2297	-
82 JAN-MAR	:	:	:	4726	1885	1061	1805	-	22790	9	2538	-
1982/81 %	:	:	:	-9.9	24.9	48.0	15.3	-	-7.7	-	10.5	-

VERBRAUCH VON STEINKOEHLE
TJ (HU)

COAL CONSUMPTION
TJ (NCV)

CONSUMMATION DE HOUILLE
TJ (PCI)

1980	3899592	3899592	923335	433565	123183	53122	118284	-	2035196	1007	211900	-
1981	3835101	3835101	988819	359256	149071	74480	132402	-	1965746	664	164663	-
1981 FEB	363723	363723	98467	42096	12026	5534	11527	-	176481	86	17506	-
MAR	391839	391839	95758	37056	12771	6915	11588	-	209976	86	17689	-
APR	292969	292969	77447	26256	10549	6511	12012	-	148057	107	12030	-
MAI	275414	275414	68503	22320	11767	6834	10569	-	145664	-	9757	-
JUN	274085	274085	59607	18264	10193	7337	9613	-	162052	-	7019	-
JUL	235344	235344	58551	15024	12194	6428	9464	-	127710	-	5973	-
AUG	224844	224844	59132	13848	9255	7264	9776	-	117788	43	7738	-
SEP	303421	303421	75236	24792	10122	4181	10648	-	167243	64	11135	-
OCT	321462	321462	91262	30216	14061	4566	10905	-	155363	107	14982	-
NOV	351138	351138	96910	40320	15467	5717	11349	-	163980	107	17288	-
DEC	428987	428987	104841	42384	17560	7117	12944	-	221895	43	22203	-
1982 JAN	391322	391322	114136	34296	15979	10167	13110	-	180810	86	22738	-
FEB	:	:	:	33360	14170	9238	13214	-	151177	43	19323	-
MAR	:	:	:	45768	18083	7962	15033	-	180788	64	19841	-
APR	:	:	:	35736	15827	:	14082	-	137947	64	13622	-
81 JAN-MAR	1127437	1127437	297330	125832	37903	18525	35122	-	555994	193	56538	-
82 JAN-MAR	:	:	:	113424	48232	27367	41357	-	512775	193	61902	-
1982/81 %	:	:	:	-9.9	27.3	47.7	17.8	-	-7.8	-	9.5	-

VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE
TJ (HU)

LIGNITE CONSUMPTION
TJ (NCV)

CONSUMMATION DE LIGNITE
TJ (PCI)

1980	1101753	996107	950151	7120	13458	-	-	-	-	25378	-	105646
1981	1155754	1029433	981891	9414	12707	-	-	-	-	25421	-	126321
1981 FEB	89512	80102	75231	1118	1118	-	-	-	-	2635	-	9410
MAR	90988	81988	77664	1083	795	-	-	-	-	2446	-	9000
APR	101849	93052	88844	756	892	-	-	-	-	2560	-	8797
MAI	94610	85510	81366	400	1151	-	-	-	-	2593	-	9100
JUN	87603	77598	75407	-	1034	-	-	-	-	1157	-	10005
JUL	87649	76567	74522	-	1088	-	-	-	-	957	-	11082
AUG	89265	77313	75295	75	682	-	-	-	-	1261	-	11952
SEP	95115	84079	80263	1104	1214	-	-	-	-	1498	-	11036
OCT	105123	93053	88456	1152	1151	-	-	-	-	2294	-	12070
NOV	104639	92376	87237	1297	1226	-	-	-	-	2616	-	12263
DEC	105206	94230	89363	1346	1113	-	-	-	-	2408	-	10976
1982 JAN	90701	90559	85833	1159	1026	-	-	-	-	2541	-	11510
FEB	:	:	:	1208	1214	-	-	-	-	2209	-	11439
MAR	:	:	:	1408	1281	-	-	-	-	2891	-	:
APR	:	:	:	1159	1005	-	-	-	-	2446	-	:
81 JAN-MAR	284695	255655	241138	3284	3156	-	-	-	-	8077	-	29040
82 JAN-MAR	:	:	:	3775	3521	-	-	-	-	7641	-	:
1982/81 %	:	:	:	15.0	11.6	-	-	-	-	-5.4	-	:

VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN

CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS
1000 T

CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS

1980	54112	51920	3838	9664	19895	5197	4090	-	6605	1461	1170	2192
1981	44746	42990	2823	6247	19009	5302	3117	-	4814	1076	602	1756
1981 FEB	4649	4443	366	781	1871	523	253	-	519	88	42	206
MAR	4146	3971	185	560	1868	431	290	-	517	71	49	175
APR	3120	2971	134	324	1414	389	227	-	309	116	58	149
MAI	3239	3120	140	349	1507	412	217	-	357	93	45	119
JUN	3039	2905	101	315	1458	411	226	-	276	77	41	134
JUL	2766	2639	111	373	1276	383	136	-	231	96	33	127
AUG	2504	2395	114	402	1025	340	169	-	204	93	48	109
SEP	3420	3288	178	534	1465	402	294	-	297	84	34	132
OCT	3803	3679	283	567	1499	472	327	-	379	103	49	124
NOV	4423	4300	368	669	1782	539	351	-	453	85	53	123
DEC	4798	4660	437	627	1781	512	347	-	818	66	72	138
1982 JAN	4681	4539	487	505	1925	425	328	-	742	72	55	142
FEB	:	:	:	439	1825	392	281	-	923	58	52	137
MAR	:	:	:	520	1820	514	374	-	855	55	31	:
APR	:	:	:	342	1506	:	251	-	352	115	33	:
81 JAN-MAR	13634	13033	957	2087	5802	1442	823	-	1490	263	169	601
82 JAN-MAR	:	:	:	1464	5570	1331	983	-	2520	185	138	:
1982/81 %	:	:	:	-29.9	-4.0	-7.7	19.4	-	69.1	-29.7	-18.3	:

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
--	-------------	------------	--------------------------	--------	--------	-----------	--------------------	-----------------	-------------------	---------	---------	-------

WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG

THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.

VERBRAUCH VON NATURGAS

NATURAL GAS CONSUMPTION

CONSUMMATION DE GAZ NATUREL

TJ (HO)	TJ (GCV)												TJ (PCS)		
1980	946733	946733	532153	43870	69187	220696	57155	-	5803	17869	-	-	-	-	-
1981	785850	785850	403147	31146	67600	202517	44823	-	816	35801	-	-	-	-	-
1981 FEB	78806	78806	46230	2831	2121	16771	8107	-	-	2746	-	-	-	-	-
MAR	81497	81497	45539	2454	2474	19812	7680	-	716	2822	-	-	-	-	-
APR	62175	62175	33340	2341	2451	16389	5162	-	42	2450	-	-	-	-	-
MAI	53494	53494	29232	2039	2521	14306	3378	-	-	2018	-	-	-	-	-
JUN	53119	53119	27487	1548	5191	13191	2553	-	-	3149	-	-	-	-	-
JUL	55477	55477	23633	1812	10888	13892	1014	-	-	4238	-	-	-	-	-
AUG	51779	51779	23664	2567	7940	14303	1289	-	-	2016	-	-	-	-	-
SEP	65895	65895	30934	2567	7526	19740	2246	-	4	2878	-	-	-	-	-
OCT	67276	67276	30602	3133	8879	19275	1880	-	-	3507	-	-	-	-	-
NOV	64554	64554	33018	3133	9404	14722	1593	-	-	2684	-	-	-	-	-
DEC	67324	67324	33501	3247	6377	17963	1650	-	-	4586	-	-	-	-	-
1982 JAN	65550	65550	29854	3398	7288	17064	1846	-	-	6100	-	-	-	-	-
FEB	:	:	:	3020	7167	16055	2073	-	-	4939	-	-	-	-	-
MAR	:	:	:	2567	5018	15020	1547	-	-	6131	-	-	-	-	-
APR	:	:	:	2341	7051	:	1159	-	-	3263	-	-	-	-	-
81 JAN-MAR	244757	244757	137736	8759	6423	58736	24058	-	770	8275	-	-	-	-	-
82 JAN-MAR	:	:	:	8985	19473	48139	5466	-	-	17170	-	-	-	-	-
1982/81 %	:	:	:	2,6	203,2	-18,0	-77,3	-	-100,0	-	-	-	-	-	-

VERBR.VON ABGELEIT.GASEN

DERIVED GAS CONSUMPTION

CONSUMMATION DE GAZ DERIVES

TJ (HO)	TJ (GCV)												TJ (PCS)		
1980	79245	79245	27535	18690	737	13333	18950	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	83241	83241	26080	20150	1312	13163	22536	-	-	-	-	-	-	-	-
1981 FEB	5530	5530	1218	1603	47	1151	1511	-	-	-	-	-	-	-	-
MAR	6733	6733	1865	1853	112	1203	1700	-	-	-	-	-	-	-	-
APR	7150	7150	2140	1827	135	1284	1764	-	-	-	-	-	-	-	-
MAI	7906	7906	2584	1813	135	1389	1985	-	-	-	-	-	-	-	-
JUN	7072	7072	2429	1231	126	1280	2006	-	-	-	-	-	-	-	-
JUL	7565	7565	2738	1482	130	1240	1975	-	-	-	-	-	-	-	-
AUG	7817	7817	2795	1834	107	1034	2047	-	-	-	-	-	-	-	-
SEP	7389	7389	2468	1719	134	940	2128	-	-	-	-	-	-	-	-
OCT	7196	7196	2347	1735	149	884	2081	-	-	-	-	-	-	-	-
NOV	6478	6478	1884	1714	116	837	1927	-	-	-	-	-	-	-	-
DEC	6217	6217	1683	1755	84	816	1879	-	-	-	-	-	-	-	-
1982 JAN	6418	6418	1777	1804	48	844	1945	-	-	-	-	-	-	-	-
FEB	:	:	:	1553	42	853	1656	-	-	-	-	-	-	-	-
MAR	:	:	:	1692	42	1059	1248	-	-	-	-	-	-	-	-
APR	:	:	:	1592	56	:	1967	-	-	-	-	-	-	-	-
81 JAN-MAR	18451	18451	5012	5040	196	3459	4744	-	-	-	-	-	-	-	-
82 JAN-MAR	:	:	:	5049	132	2756	4849	-	-	-	-	-	-	-	-
1982/81 %	:	:	:	0,2	-32,7	-20,3	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-

GESAMTER VERBRAUCH

TOTAL CONSUMPTION

CONSUMMATION TOTALE

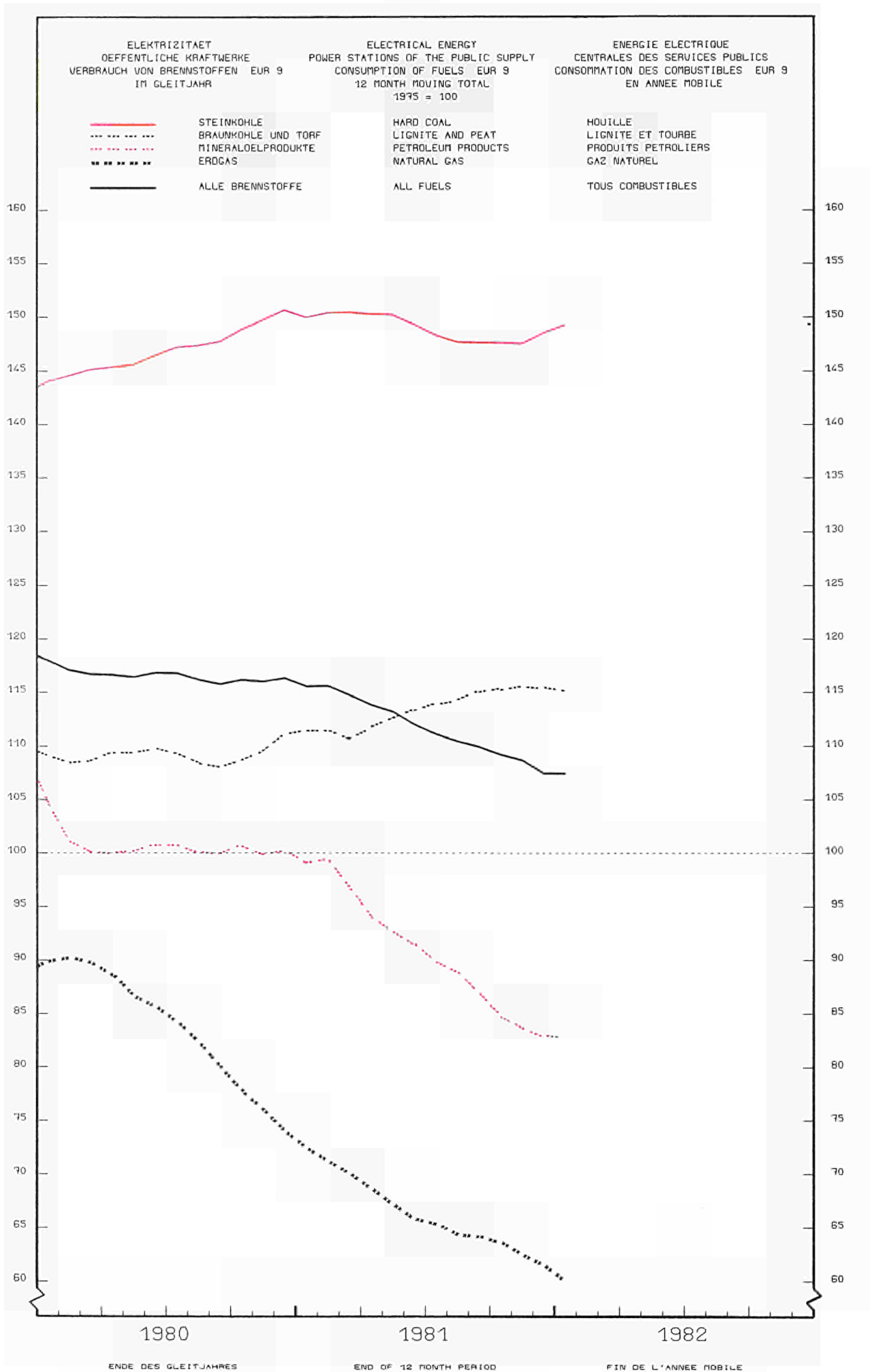
TJ (HU)	TJ (NCV)												TJ (PCI)		
1980	8143059	7947430	2550173	886710	1007006	482284	352719	-	2307500	101838	259200	195629			
1981	7503531	7305439	2462726	663922	992948	488083	322077	-	2084779	101400	189504	198092			
1981 FEB	719268	701416	232718	78586	90958	43221	30446	-	197509	8766	19212	17852			
MAR	735789	719670	225000	64577	91630	43739	31440	-	235651	7955	19678	16119			
APR	588474	573553	204927	43888	70714	38531	27606	-	163918	9583	14386	14921			
MAI	555152	541127	185459	37705	76164	38023	24192	-	160147	7586	11851	14025			
JUN	516168	500684	143284	33477	74934	37353	22603	-	173249	7118	8666	15484			
JUL	493346	477075	162437	33041	74824	35891	17754	-	137082	8670	7376	16271			
AUG	470396	453981	163971	34128	58436	35112	19686	-	126064	6895	9689	16415			
SEP	605133	588723	193829	51270	77462	39817	26971	-	179296	7563	12515	16410			
OCT	650373	633253	221989	58589	84319	42188	28697	-	170761	9739	16971	17120			
NOV	701026	683758	231748	72899	97274	41934	29422	-	182358	8591	19532	17268			
DEC	712430	695933	244883	73473	96402	45109	30960	-	170739	9258	25109	16497			
1982 JAN	750953	733664	249491	60500	101300	43820	31189	-	210913	11041	25410	17289			
FEB	:	:	:	56382	95512	40606	28292	-	188623	9052	21425	17005			
MAR	:	:	:	71970	97206	43621	32850	-	215475	10707	21081	:			
APR	:	:	:	54268	83908	:	27641	-	152228	10443	14971	:			
81 JAN-MAR	2211033	2157352	710199	225452	282419	134125	94186	-	621165	26397	63409	53681			
82 JAN-MAR	:	:	:	188852	294018	128047	92331	-	615011	30800	67916	:			
1982/81 %	:	:	:	-16,2	4,1	-4,5	-2,0	-	-1,0	16,7	7,1	:			

GESAMTER VERBRAUCH

TOTAL CONSUMPTION

CONSUMMATION TOTALE

1000 T ROE	1000 TOE												1000 TEP		
1980	194531	189857	60921	21183	24057	11521	8426	-	55124	2433	6192	4673			
1981	179253	174520	58832	15861	23721	11660	7694	-	49804	2422	4527	4732			
1981 FEB	17183	16756	5559	1877	2173	1033	727	-	4718	209	459	426			
MAR	17577	17192	5375	1543	2189	1045	751	-	5630	190	470	385			
APR	14058	13702	4896	1048	1689	920	659	-	3916	229	344	356			
MAI	13262	12927	4430	901	1819	908	578	-	3826	181	283	335			
JUN	12331	11961	3423	800	1790	892	540	-	4139	170	207	370			
JUL	11786	11397	3880	789	1787	857	424	-	3275	207	176	389			
AUG	11237	10845	3917	815	1396	839	470	-	3012	165	231	392			
SEP	14456	14064	4630	1225	1851	951	644	-	4283	181	299	392			
OCT	15537	15128	5303	1400	2014	1008	686	-	4079	233	405	409			
NOV	16747	16334	5536	1741	2324	1002	703	-	4356	205	467	413			
DEC	17019	16625	5850	1755	2303	1078	740	-	4079	221	600	394			
1982 JAN	17940	17527	5960	1445	2420	1047	745	-	5039	264	607	413			
FEB	:	:	:	1347	2282	970	676	-	4506	216	512	406			
MAR	:	:	:	1719	2322	1042	785	-	5148	256	504	:			
APR	:	:	:	1296	2004	:	660	-	3637	249	358	:			
81 JAN-MAR	52820	51537	16966	5386	6747	3204	2250	-	14839	631	1515	1282			
82 JAN-MAR	:	:	:	4512	7024	3059	2206	-	14692	736	1622	:			
1982/81 %	:	:	:	-16,2	4,1	-4,5	-2,0	-	-1,0	16,7	7,1	:			



	EUR - 10	EUR - 9	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 *												
1000 T												
1980	39576	39576	10851	5149	278	145	832	-	18616	-	3705	-
1981	45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1981 FEB	35071	35071	10862	3900	106	157	849	-	16169	-	3028	-
MAR	34903	34903	10897	3820	124	193	859	-	15750	-	3260	-
APR	36612	36612	11471	4228	357	293	862	-	15769	-	3632	-
MAI	38416	38416	11610	4696	416	294	846	-	16341	-	4213	-
JUN	41434	41434	11916	5650	614	247	881	-	17283	-	4843	-
JUL	44486	44486	12093	6576	663	329	904	-	18446	-	5475	-
AUG	46071	46071	12328	6832	815	525	879	-	18668	-	6024	-
SEP	48212	48212	12847	6952	1059	765	887	-	19497	-	6205	-
OCT	49271	49271	12912	6860	1176	864	843	-	20124	-	6492	-
NOV	49640	49640	13069	6430	1112	878	809	-	20540	-	6802	-
DEC	45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1982 JAN	:	:	:	5588	1052	710	827	-	14442	-	5664	-
FEB	:	:	:	5459	1040	589	815	-	13437	-	5401	-
MAR	:	:	:	4735	896	189	783	-	16325	-	4986	-
APR	:	:	:	4392	1032	:	803	-	:	-	5060	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN												
NET HARD COAL RESERVES												
MILLIONEN KWH												
MILLIONS OF KWH												
RESERVES NETTES DE HOUILLE												
MILLIONS DE KWH												
1980	98940	98940	27127	12872	695	362	2080	-	46540	-	9262	-
1981	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1981 FEB	87677	87677	27155	9750	265	392	2122	-	40422	-	7570	-
MAR	87257	87257	27242	9550	310	482	2147	-	39375	-	8150	-
APR	91530	91530	28677	10570	892	732	2155	-	39422	-	9080	-
MAI	96040	96040	29025	11740	1040	735	2115	-	40852	-	10532	-
JUN	103585	103585	29790	14125	1535	617	2202	-	43207	-	12107	-
JUL	111215	111215	30232	16440	1657	822	2260	-	46115	-	13687	-
AUG	115177	115177	30820	17080	2037	1312	2197	-	46670	-	15060	-
SEP	120530	120530	32117	17380	2647	1912	2217	-	48742	-	15512	-
OCT	123177	123177	32280	17150	2940	2160	2107	-	50310	-	16230	-
NOV	124100	124100	32672	16075	2780	2195	2022	-	51350	-	17005	-
DEC	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1982 JAN	:	:	:	13970	2630	1775	2067	-	36105	-	14160	-
FEB	:	:	:	13647	2600	1472	2037	-	33592	-	13502	-
MAR	:	:	:	11837	2240	472	1957	-	40812	-	12465	-
APR	:	:	:	10980	2580	:	2007	-	:	-	12650	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*												
STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *												
1000 T												
STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *												
1980	14512	12109	2873	2137	1268	1287	1075	-	1230	477	1762	2403
1981	16010	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	3408
1981 FEB	11565	11340	2671	2232	995	1143	1071	-	1100	487	1641	225
MAR	11855	11618	2695	2450	1279	1015	1068	-	1020	500	1591	237
APR	12507	12211	2738	2538	1900	1092	1038	-	930	443	1532	296
MAI	11909	11613	2150	2400	2001	1165	1055	-	850	447	1545	296
JUN	12636	12328	2866	2382	2019	1145	1024	-	820	455	1617	308
JUL	13033	12720	2985	2257	2410	1110	1047	-	840	469	1602	303
AUG	13134	13441	3051	2190	2980	1122	1036	-	1060	447	1555	293
SEP	13850	13538	3073	2120	3069	1125	989	-	1210	436	1516	312
OCT	13999	13693	3067	2143	3063	1219	925	-	1320	440	1516	306
NOV	13132	12820	3025	2186	2448	1169	889	-	1240	406	1457	312
DEC	12917	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	315
1982 JAN	:	:	:	2365	2287	1065	762	-	880	320	1310	284
FEB	:	:	:	2325	2003	985	782	-	760	283	1257	303
MAR	:	:	:	2213	1635	1015	720	-	770	297	1224	:
APR	:	:	:	2223	1677	:	728	-	:	226	1190	:
NETTOMINERALOELRESERVEN												
NET PETROLEUM RESERVES												
MILLIONEN KWH												
MILLIONS OF KWH												
RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS												
MILLIONS DE KWH												
1980	60467	50454	11971	8904	5283	5362	4479	-	5125	1988	7342	10012
1981	66708	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	14200
1981 FEB	48187	47250	11129	9300	4146	4762	4462	-	4583	2029	6837	937
MAR	49396	48408	11229	10208	5329	4229	4450	-	4250	2083	6629	987
APR	52112	50879	11408	10575	7917	4550	4325	-	3875	1846	6383	1233
MAI	49621	48388	8958	10000	8337	4854	4396	-	3542	1863	6437	1233
JUN	52650	51367	11942	9925	8412	4771	4267	-	3417	1896	6737	1283
JUL	54262	53000	12437	9404	10042	4625	4362	-	3500	1954	6675	1263
AUG	57225	56004	12712	9125	12417	4675	4317	-	4417	1863	6479	1221
SEP	57708	56408	12804	8833	12787	4687	4121	-	5042	1817	6317	1300
OCT	58329	57054	12779	8929	12762	5079	3854	-	5500	1833	6317	1275
NOV	54717	53417	12604	9108	10200	4871	3704	-	5167	1692	6071	1300
DEC	53821	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	1313
1982 JAN	:	:	:	9854	9529	4437	3175	-	3667	1333	5458	1183
FEB	:	:	:	9687	8346	4104	3258	-	3167	1179	5237	1263
MAR	:	:	:	9221	6812	4229	3000	-	3208	1238	5100	:
APR	:	:	:	9262	6987	:	3033	-	:	942	4958	:

* (JE bzw. ME), *(At end of period), *(En fin de periode)

ERLÄUTERUNGEN

ELEKTRIZITÄT

Für das Vereinigte Königreich beziehen sich die monatlichen Angaben auf Monate von vier und fünf Wochen (vier Wochen für die beiden ersten Monate jeden Trimesters, fünf für den dritten).

- (1) Die Gesamtbrutto- und-nettoerzeugung beinhaltet die Erzeugung aus Erdwärme in Italien.
- (2) Die "Für den inländischen Markt verfügbare Energie" umfaßt jeweils die gesamte außerhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttogesamtverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsantriebe und der Pumpspeicherwerke.
- (3) Die angegebenen Prozentsätze zeigen den Anstieg gegenüber dem des Vorjahresmonats nach Bereinigung der Ungleichheit an Arbeitstagen.

BRENNSTOFFVERBRAUCH

Die Angaben über den Brennstoffverbrauch in den öffentlichen Wärmekraftwerken beziehen sich auf die Umwandlung zur Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung.

Die Umrechnung der Brennstoffe in Terajoule (TJ) basiert auf dem unteren Heizwert (Hu) der einzelnen Brennstoffe. Bei der Umrechnung des gesamten Verbrauchs der Brennstoffe in Tonnen Rohöleinheiten (t ROE) sind 41 860 kJ(Hu)/kg zugrundegelegt worden.

Die Angaben für die BR Deutschland betreffen auch den Verbrauch der STEAG-Kraftwerke (Steinkohle Elektrizitäts AG). Demzufolge erreicht der Erfassungsgrad der gegenwertigen Statistik gegenüber dem Verbrauch sämtlicher Wärmekraftwerke die in der nachfolgenden Tabelle angegebenen Werte.

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

- der Steinkohlenverbrauch umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie z.B. Schlammkohle und wiedergewonnene Produkte. Im Vereinigten Königreich gehört außerdem noch der Koksverbrauch dazu;
- der Braunkohlenverbrauch erfaßt ältere und jüngere Braunkohle sowie Braunkohlenbriketts und für Irland auch den Torfverbrauch;
- der Verbrauch von Mineralölprodukten bezieht Raffineriegas mit ein;
- der Verbrauch der abgeleiteten Gase umfaßt den Verbrauch von Hochofen- und Kokereigas;
- zum Gesamtverbrauch sind auch verschiedene Brennstoffe wie Industrieabfälle, Müll, Holz, usw. sowie zugekaufter und wiedergewonnener Dampf zu rechnen.

EXPLANATORY NOTES

ELECTRICITY

The United Kingdom monthly data refer to periods of 4 or 5 weeks (4 weeks for the two first months of each quarter, 5 for the last month).

- (1) The total generation and the total net production include geothermal production of Italy.
- (2) The electric energy 'available for internal market' covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross total consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- (3) The given percentages indicate the increase of the consumption when referred to the same month of the preceding year, after correction for difference in working days.

CONSUMPTION OF FUELS

The fuel consumption data in public thermal power stations refer to the generation of electricity and heat.

The conversion of fuels into Terajoules (TJ) is effected on the basis of the respective net calorific value (NCV) for each fuel. The conversion of 'total fuel consumption' in tonnes of oil equivalent (toe) is calculated on the basis of a factor of 41 860 kJ(NCV)/kg.

The data for FR of Germany also cover the STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG) power stations. Thus the extent of coverage of the present statistics compared to the consumption of all the power stations reach the values indicated in the following table.

The different fuels are covered by the following definitions :

- hard coal consumption includes all coal by-products, such as slurry and recovered products. Moreover it includes coke consumption for the United Kingdom;
- lignite consumption includes black lignite, brown coal and brown coal briquettes. For Ireland peat consumption is contained in this rubric;
- petroleum products consumption includes refinery gas;
- derived gases include blast furnace gas and coke oven gas;
- under the heading 'Total consumption' are included various fuels such as industrial residues, household waste, wood, etc... as well as purchased and recovered water vapour.

NOTES EXPLICATIVES

ENERGIE ELECTRIQUE

Pour le Royaume-Uni, les mois se réfèrent à des périodes de 4 ou 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre, 5 semaines pour le dernier).

- (1) La production totale brute et la production totale nette comprennent la production géothermique en Italie.
- (2) Le "disponible pour le marché intérieur" groupe toute l'énergie électrique consommée dans les pays en dehors des installations de production. Les pertes de transport et de distribution sont donc incluses. Ce disponible est ainsi égal à la consommation totale brute diminuée de l'énergie absorbée par les services auxiliaires et par les centrales de pompage + solde des échanges.
- (3) Les pourcentages indiqués représentent l'accroissement par rapport au mois homologue après correction de l'inégalité du nombre des jours ouvrables.

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

Les données de consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics se rapportent aux transformations en vue de la production d'énergie électrique et de la production de chaleur desservies par ces services publics.

La conversion des combustibles en Terajoules (TJ) est effectuée sur la base du pouvoir calorifique inférieur (PCI) respectif à chaque combustible. La conversion de la consommation totale de combustibles en tonnes d'équivalent pétrole (tep) est établi sur la base d'un taux de 41 860 kJ(PCI)/kg.

En RF d'Allemagne, les données couvrent également les centrales de la STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG). Ainsi le degré de couverture de la présente statistique, par rapport à la consommation de combustibles de l'ensemble des centrales thermiques classiques, atteint les taux repris dans le tableau ci-après.

En ce qui concerne les différents combustibles, les définitions retenues sont les suivantes :

- la consommation de houille comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les produits de récupération. De plus, elle inclut la consommation de coke pour le Royaume-Uni;
- la consommation de lignite couvre le lignite ancien, le lignite récent et les briquettes de lignite ainsi que la consommation de tourbe pour l'Irlande;
- la consommation de produits pétroliers inclut le gaz de raffineries;
- la consommation de gaz dérivés couvre celle de gaz de hauts fourneaux et de gaz de cokeries;
- dans la consommation totale sont compris des combustibles divers tels que les résidus industriels, les ordures ménagères, le bois, etc..., de même que la vapeur achetée et récupérée.

ERFASSUNGSGRAD DES
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

E U R 10	B.R. Deutsch- land	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
87 %	84 %	76 %	83 %	89 %	89 %	—	93 %	99 %	99 %	99 %

*Orig.: franz.***ENTWICKLUNG DER ENERGIEWIRTSCHAFT IM LAUFE DES ERSTEN QUARTALS 1982**

Die Ergebnisse des ersten Quartals 1982 zeigen, wenngleich sie noch vorläufig und teilweise geschätzt sind, einen verlangsamten Rückgang des Gesamtenergieverbrauchs.

Während der Rückgang des Bruttoinlandsverbrauchs der Gemeinschaft an Energie im ersten Quartal 1981 gegenüber dem entsprechenden Vorjahreszeitraum etwa 5,4% betrug, belief er sich für die drei ersten Monate 1982 gegenüber dem entsprechenden Zeitraum 1981 auf nur 1,9%.

Auf Gemeinschaftsebene verlief die Verbrauchsentwicklung bei den wichtigsten Energiequellen im grossen und ganzen entsprechend der sich bereits im Jahre 1981 abzeichnenden Tendenz, nämlich: Stabilisierung bei den festen Brennstoffen, merklicher Rückgang bei Mineralöl (- 6%) und kräftiger Anstieg bei der Kernenergie (+ 13,7%).

Durch eine sehr leichte Steigerung der Primärerzeugung im Zusammenspiel mit beträchtlichen Bestandsverringerungen (13 Millionen Tonnen Rohöleinheiten) konnten die Energieeinfuhren weiterhin verringert werden, nämlich um 4,2% und bei Rohöl sogar um 13,4%. Aufgrund einer sehr starken Einfuhrzunahme bei den Mineralölerzeugnissen beschränkte sich jedoch der Rückgang für den Gesamtkomplex Rohöl und Mineralölerzeugnisse auf 4,3%.

*Orig.: French***TRENDS IN THE ENERGY ECONOMY IN THE FIRST QUARTER OF 1982**

The results for the first quarter of 1982, although still provisional and partially estimated, show a slowing of the fall in overall energy consumption.

In relation to the corresponding periods, the fall in the gross inland energy consumption of the Community, which was of the order of 5.4% in the first quarter of 1981, was only 1.9% in the first three months of 1982.

At Community level, consumption trends for the main energy sources largely followed the tendencies noted in 1981: stabilization of solid fuels, significant reduction in oil (- 6%) and substantial development of nuclear energy (+ 13.7%).

A very slight increase in primary production, combined with a considerable reduction of stocks (13 million tonnes oil equivalent) made possible a further reduction in energy imports (- 4.2%) and in particular in crude oil imports (- 13.4%). However, because of a very large increase in imports of petroleum products, the reduction for crude oil and petroleum products taken together was only 4.3%.

EVOLUTION DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE AU COURS DU 1er TRIMESTRE 1982

Les résultats du premier trimestre 1982, bien qu'encore provisoires et partiellement estimés, font apparaître un ralentissement de la baisse de la consommation énergétique globale.

Par rapport aux périodes homologues respectives, la diminution de la consommation intérieure brute d'énergie de la Communauté qui avait été de l'ordre de 5,4% au cours du premier trimestre 1981 n'a été, pour les trois premiers mois de 1982, que de 1,9%.

Au niveau de la Communauté, l'évolution de la consommation pour les principales sources a suivi, en gros, les tendances constatées au cours de l'année 1981, à savoir: stabilisation des combustibles solides, diminution appréciable du pétrole - 6% et développement accusé du nucléaire + 13,7%.

Une très légère progression de la production primaire associée à un destockage important (13 millions de tonnes d'équivalent pétrole) ont permis de réduire davantage les importations d'énergie - 4,2% et en particulier de pétrole brut - 13,4%. Cependant, compte tenu d'une très forte augmentation des importations de produits pétroliers, la régression pour l'ensemble pétrole brut et produits pétroliers a été limitée à 4,3%.

ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGREGE DE L' "ENERGIE FINALE"

1. Vierteljahr

Quarter 1

1^{er} Trimestre

	EUR 10	EUR 9	BR DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	1981											
	(1)											millions of tonnes of oil equivalent
Primary production	134,5	133,7	32,9 (1)	14,4 (1)	5,0	23,1	1,9 (1)	0,0	55,7	0,6	0,1	0,8
Imports	175,4	169,8	42,4	39,2	33,2	18,1	14,4	0,8	15,3	1,6	4,7	6,0
Changes in stocks (3)	+ 12,8	+ 11,9	+ 0,7	+ 4,4	+ 2,3	+ 2,5	+ 1,1	- 0,0	+ 0,4	- 0,0	+ 0,7	+ 0,9
Exports	59,8	56,4	5,7	4,3	3,3	22,6	4,4	0,0	15,7	0,0	0,4	3,4
Gross consumption	262,8	258,9	70,3	53,7	37,2	21,1	12,9	0,8	55,7	2,1	5,1	3,9
Bunkers	6,4	6,2	0,7	1,1	1,1	2,0	0,6	-	0,6	0,0	0,1	0,2
INLAND CONSUMPTION	256,5	252,8	69,6	52,6	36,2	19,1	12,3	0,8	55,1	2,1	5,0	3,7
	thousand Terajoules											
Primary production	5 629,0	5 595,5	1 376,1	601,7	209,8	966,2	81,6	0,3	2 332,9	23,1	3,7	33,5
Imports	7 343,0	7 108,7	1 775,4	1 642,3	1 390,2	758,8	600,8	35,3	639,7	68,3	197,9	234,3
Exports	2 503,4	2 362,1	238,9	181,5	136,4	944,9	185,1	0,4	656,0	0,1	17,9	141,3
INLAND CONSUMPTION	10 736,2	10 581,0	2 913,5	2 201,6	1 513,2	798,6	515,7	35,0	2 308,0	87,8	207,5	155,2
	1982											
	(1)											en millions de tonnes d'équivalent pétrole
Production primaire	134,8	133,6	33,0 (1)	15,4 (1)	5,4	20,5	1,9 (1)	0,0	56,4	0,7	0,2	1,3
Importations	168,0	163,7	39,4	34,8	33,1	20,6	13,6	0,9	15,7	1,3	4,3	4,3
Variations des stocks (3)	+ 13,2	+ 13,1	+ 2,5	+ 4,9	+ 1,9	+ 1,4	+ 0,4	+ 0,0	+ 0,9	+ 0,2	+ 0,8	+ 0,1
Exportations	58,0	56,4	5,2	4,2	3,6	22,9	3,4	0,0	16,9	0,0	0,2	1,7
Consommation brute	258,0	253,9	69,7	50,9	36,9	19,7	12,6	0,9	56,1	2,2	5,1	4,1
Soutes	6,5	6,2	0,8	0,8	1,2	2,3	0,7	-	0,4	0,0	0,1	0,2
CONSOMM. INTERIEURE	251,5	247,6	68,9	50,1	35,7	17,4	11,9	0,9	55,6	2,1	5,0	3,8
	en milliers de Térājoules											
Production primaire	5 644,3	5 590,4	1 380,3	646,7	227,9	859,0	79,4	0,3	2 360,4	28,8	7,7	53,9
Importations	7 032,2	6 851,6	1 649,4	1 455,3	1 384,1	863,9	569,7	35,7	658,4	54,7	180,8	180,7
Exportations	2 429,5	2 360,1	217,3	175,1	149,8	959,1	141,9	0,6	707,6	0,0	8,6	69,4
CONSOMM. INTERIEURE	10 526,6	10 365,5	2 884,2	2 097,4	1 494,7	726,6	497,0	35,7	2 329,4	89,8	210,6	161,1

(1) including hard coal recovered

(2) including intra-community trade

(3) + decrease of stocks; - increase of stocks

(1) y compris houille récupérée

(2) y compris échanges intra-communautaires

(3) + reprises aux stocks, - mises aux stocks

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
 POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

 SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
 AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

 VENTILATION DES PRINCIPAUX
 AGGREGATS DU BILAN DE L'ÉNERGIE

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er trimestre

10⁶ t RÖE/toe/tep

	EUR 10			EUR 9			BR DEUTSCHLAND			FRANCE		
	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81
1. Inlandsverbrauch	256,5	251,6	- 1,9%	252,8	247,6	- 2,1%	69,6	68,9	- 1,0%	52,6	50,1	- 4,8%
davon :												
11 Steinkohle (1)	51,0	50,5	- 1,0%	50,9	50,4	- 1,0%	14,8	15,4	+ 4,1%	8,5	7,5	- 11,8%
12 Braunkohle (und Torf) (1)	8,3	8,6	+ 3,6%	7,6	7,7	+ 1,3%	6,9	7,0	+ 1,4%	0,3	0,3	-
13 Rohöl (1)	124,1	116,5	- 6,1%	121,3	113,8	- 6,2%	29,6	28,1	- 5,1%	28,5	25,2	- 11,6%
14 Naturgas	54,6	55,4	+ 1,5%	54,6	55,4	+ 1,5%	13,9	13,5	- 2,9%	6,9	7,4	+ 7,2%
15 Kernenergie	14,6	16,6	+ 13,7%	14,6	16,6	+ 13,7%	3,7	4,1	+ 10,8%	6,9	8,1	+ 17,4%
16 Primärelektrizität und sonstiges	3,8	3,9	+ 2,6%	3,7	3,8	+ 2,7%	0,7	0,7	-	1,4	1,6	+ 14,3%
2. Netto-Einfuhren (2)	115,6	110,0	- 4,8%	113,4	107,3	- 5,4%	36,7	34,2	- 6,8%	34,9	30,6	- 12,3%
darunter :												
21 Steinkohle	10,8	10,4	- 3,7%	10,8	10,4	- 3,7%	0,6	0,1		4,3	3,0	- 30,2%
22 Rohöl	92,0	77,6	- 15,7%	88,6	74,2	- 16,3%	21,6	17,4	- 19,4%	26,1	22,6	- 13,4%
23 Naturgas	10,1	11,4	+ 12,9%	10,1	11,4	+ 12,9%	9,1	9,0	- 1,1%	4,6	4,3	- 6,5%
24 Mineralölprodukte	2,2	10,3		3,4	11,1		6,9	8,0	+ 1,1%	- 0,2	0,5	
3. Erzeugung von Primärenergieträgern	134,5	134,8	+ 0,2%	133,7	133,6	- 0,1%	32,9	33,0	+ 0,3%	14,4	15,4	+ 6,9%
davon :												
31 Steinkohle (3)	40,4	40,0	- 1,0%	40,4	40,0	- 1,0%	16,5	16,9	+ 2,4%	3,3	3,1	- 6,1%
32 Braunkohle (und Torf)	8,0	8,3	+ 3,8%	7,3	7,4	+ 1,4%	6,7	6,8	+ 1,5%	0,3	0,3	-
33 Rohöl und Kondensate	25,5	26,3	+ 3,1%	25,5	26,0	+ 2,0%	1,1	1,1	-	0,6	0,6	-
34 Naturgas	42,6	40,2	- 5,6%	42,6	40,2	- 5,6%	4,4	3,4	- 22,7%	1,6	1,6	-
35 Kernenergie	14,6	16,6	+ 13,7%	14,6	16,6	+ 13,7%	3,7	4,1	+ 10,8%	6,9	8,1	+ 17,4%
36 Primärelektrizität und sonstiges	3,4	3,6	+ 5,9%	3,3	3,5	+ 6,1%	0,6	0,6	-	1,6	1,8	+ 12,5%
4. Netto-Einfuhren (2)												
Inlandsverbrauch + Bunker												
Total	44,0%	42,6%		43,8%	42,3%		52,2%	49,1%		65,0%	60,1%	
dont : pétrole	35,8%	34,1%		35,5%	33,6%		40,6%	36,5%		48,2%	45,4%	

- (1) Einschliesslich Austauschsaldo des Aussenhandels und Bestandsveränderung abgeleiteter Produkte
 (2) Einfuhr - Ausfuhr
 (3) einschliesslich Wiedergewinnung

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
 POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

 SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
 AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

 VENTILATION DES PRINCIPAUX
 AGGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er trimestre

10⁶ t ROE/toe/tep

	ITALIA			NEDERLAND			BELGIQUE-BELGIE			LUXEMBOURG		
	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81
1. Consommation intérieure	36,2	35,7	- 1,4%	19,1	17,4	- 8,9%	12,3	11,9	- 3,3%	0,8	0,9	+ 12,5%
soit :												
11 houille (1)	2,5	2,8	+ 12,0%	1,1	1,1	-	2,7	3,1	+ 14,8%	0,4	0,4	-
12 lignite (et tourbe) (1)	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
13 pétrole brut (1)	25,2	23,8	- 5,6%	7,5	6,1	- 18,7	5,9	5,7	- 3,4%	0,3	0,3	-
14 gaz naturel	7,0	7,5	+ 7,1%	10,3	9,9	- 3,9	3,0	2,4	- 20,0%	0,1	0,1	-
15 énergie nucléaire	0,1	0,5		0,1	0,1	-	0,7	0,6	- 14,3%	-	-	-
16 énergie électrique primaire et autres	1,1	1,0	- 9,1%	0,1	0,1	-	0,0	0,1		0,1	0,1	-
2. Importations nettes (2)	30,0	29,5	- 1,7%	- 4,4	- 2,3	- 47,7%	9,9	10,2	+ 3,0%	0,8	0,8	-
dont :												
21 houille	2,7	3,1	+ 14,8%	1,1	1,1	-	1,4	2,0	+ 42,9%	0,1	0,1	-
22 pétrole brut	22,9	22,5	- 1,7%	10,5	9,4	- 10,5%	7,6	6,1	- 19,7%	-	-	-
23 gaz naturel	2,8	2,8	-	-12,2	-10,1	- 17,2%	3,0	2,4	- 20,0%	0,1	0,1	-
24 produits pétroliers	1,4	1,0	- 28,6%	- 3,9	- 2,7	- 30,8%	- 2,1	- 0,3	- 85,7%	0,3	0,3	-
3. Production primaire	5,0	5,4	+ 8 %	23,1	20,5	- 11,3%	2,0	1,9	- 5,0%	0,0	0,0	-
soit :												
31 houille (3)	-	-	-	-	-	-	1,2	1,2	-	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	0,5	0,4	- 20,0%	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-
34 gaz naturel	3,5	3,6	+ 2,9%	22,5	19,9	- 11,6%	0,0	0,0	-	-	-	-
35 énergie nucléaire	0,1	0,5		0,1	0,1	-	0,7	0,6	- 14,3%	-	-	-
36 énergie électrique primaire et autres	0,8	0,8	-	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
4. Importations nettes (2)												
Consommation intérieure + soutes												
Total	80,6%	80,0%		- 20,9%	- 11,6%		76,5%	81,2%		99,6%	98,2%	
dont : pétrole	65,3%	63,9%		31,3%	34,1		42,5%	46,2%		32,6%	31,6%	

(1) y compris solde du commerce extérieur et mouvement des stocks des produits dérivés

(2) importations moins exportations

(3) y compris récupération

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
 POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

 SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
 AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

 VENTILATION DES PRINCIPAUX
 AGGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er trimestre

10⁶ t RÖE/toe/tep

	UNITED KINGDOM			IRELAND			DANMARK			ELLAS		
	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81
1. Inlandconsumption	55,1	55,6	+ 0,9%	2,1	2,1	-	5,0	5,0	-	3,7	3,8	+ 2,7%
of which :												
11 hardcoal (1)	19,3	18,2	- 5,7%	0,3	0,3	-	1,4	1,7	+ 21,4%	0,1	0,0	
12 lignite (and peat) (1)	-	-	-	0,2	0,2	-	-	-	-	0,7	0,9	+ 28,6%
13 crude oil (1)	19,5	20,2	+ 3,6%	1,3	1,2	- 7,7%	3,4	3,3	- 2,9%	2,8	2,8	-
14 natural gas	13,2	14,1	+ 6,8%	0,3	0,4	+33,3%	-	-	-	-	-	-
15 nuclear energy	3,1	3,0	- 3,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 primary electrical energy and others	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	-
2. Net imports (2)	- 0,4	- 1,2		1,6	1,3	-18,8%	4,3	4,1	- 4,7%	2,2	2,7	+ 22,7%
among which :												
21 hard coal	0,4	- 0,0		0,3	0,2	-33,3%	1,2	0,9	- 25,0%	0,0	0,0	-
22 crude oil	- 2,3	- 5,1		0,4	-		1,8	1,2	- 33,3%	3,4	3,4	-
23 natural gas	2,8	2,9	+ 3,6%	-	-		-	-		-	-	
24 petroleum products	- 1,2	1,3		0,9	1,1	+22,2%	1,3	1,9	+ 46,2%	- 1,2	- 0,8	- 33,3%
3. Production of primary energy	55,7	56,4	+ 1,3%	0,6	0,7	+16,7%	0,1	0,2	:	0,8	1,3	+ 62,5%
of which :												
31 hard coal (3)	19,4	18,7	- 3,6%	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
32 lignite (and peat)	-	-	-	0,2	0,2	-	-	-	-	0,7	0,9	+ 28,6%
33 crude oil+condensates	22,8	23,3	+ 2,2	-	-	-	0,1	0,2		-	0,3	
34 natural gas	10,3	11,2	+ 8,7	0,3	0,4	+33,3%	-	-	-	-	-	-
35 nuclear energy	3,1	3,0	- 3,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 primary electrical energy and others	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,1	0,1	-
4. Net imports (2)												
Inland consumption + bunker												
Total	- 0,7%	- 2,1%		75,8%	60,3%		84,6%	80,0%		57,0%	65,6%	
among which : petroleum	- 6,3%	- 6,8%		61,6%	51,0%		61,0%	60,5%		56,5%	64,9%	

(1) including the balance of foreign trade and stock changes of derived products

(2) imports minus exports

(3) including recovered products

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

Belgique — België

Moniteur belge — Belgisch Staatsblad
Rue de Louvain 40-42 — Leuvensestraat 40-42
1000 Bruxelles — 1000 Brussel
Tél. 512 00 26

Sous-dépôts — Agentschappen :

Librairie européenne — Europese Boekhandel
Rue de la Loi 244 — Wetstraat 244
1040 Bruxelles — 1040 Brussel

CREDOC

Rue de la Montagne 34 - Bte 11
Bergstraat 34 - Bus 11
1000 Bruxelles — 1000 Brussel

Danmark

Schultz Forlag

Møntergade 21
1116 København K
Tlf. (01) 12 11 95

Underagentur :

Europa Bøger
Gammel Torv 6 — Postbox 137
1004 København K
Tlf. (01) 15 62 73

BR Deutschland

Verlag Bundesanzeiger

Breite Straße — Postfach 10 80 06
5000 Köln 1
Tel. (0221) 20 29-0
(Fernschreiber : Anzeiger Bonn 8 882 595)

Greece

G.C. Eleftheroudakis S.A.

International bookstore
4 Nikis street
Athens (126)
Telex 219410 elef gr

Sub-agent for Northern Greece :

Molho's Bookstore
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

« Service de documentation »

D.E.P.P. — Maison de l'Europe
37, rue des Francs-Bourgeois
75004 Paris
Tél. 887 96 50

Ireland

Government Publications

Sales Office
G.P.O. Arcade
Dublin 1

or by post

Stationery Office

Dublin 4
Tel. 78 96 44

Italia

Libreria dello Stato

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

Nederland

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

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

United Kingdom

H.M. Stationery Office

P.O. Box 569
London SE1 9NH
Tel. (01) 928 69 77. ext. 365

Sub-agent :

Alan Armstrong & Associates
8 Queen Victoria Street
Reading, Berks. RG1 1TG
Tel. (01) 258 37 40
(01) 723 3902

España

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castello 37
Madrid 1
Tel. (91) 275 46 55

Portugal

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

Rua João de Deus — Venda Nova
Amadora
Tél. 97 45 71
Télex 12 709 — litran — p.

Schweiz - Suisse - Svizzera

Librairie Payot

6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50

Sverige

Librairie C.E. Fritzes

Regeringsgatan 12
Box 16356
103 27 Stockholm
Tél. 08-23 89 00

United States of America

European Community Information Service

2100 M Street, N.W.
Suite 707
Washington, D.C. 20 037
Tel. (202) 862 95 00

Canada

Renouf Publishing Co., Ltd.

2184 St. Catherine Street West
Montreal, Quebec H3H 1M7
Tel. (514) 937 3519

Grand-Duché de Luxembourg

**

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

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

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	1	40	2,40	6	0,70	0,60	1,10
Abonnement ● Subscription	8,84	360	21,50	54	6	5,20	10,30
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electric energy Charbon + Hydrocarbures + Energie électricité	33,15	1350	81	202	22,50	19,60	38,50



AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
 OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
 OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES



CA-AQ-82-007-3A-C