

ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE



Monatlich Monthly Mensuel

ELEKTRIZITÄT
ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE
VERBRAUCH VON BRENNSTOFFEN
IM GLEITJAHR

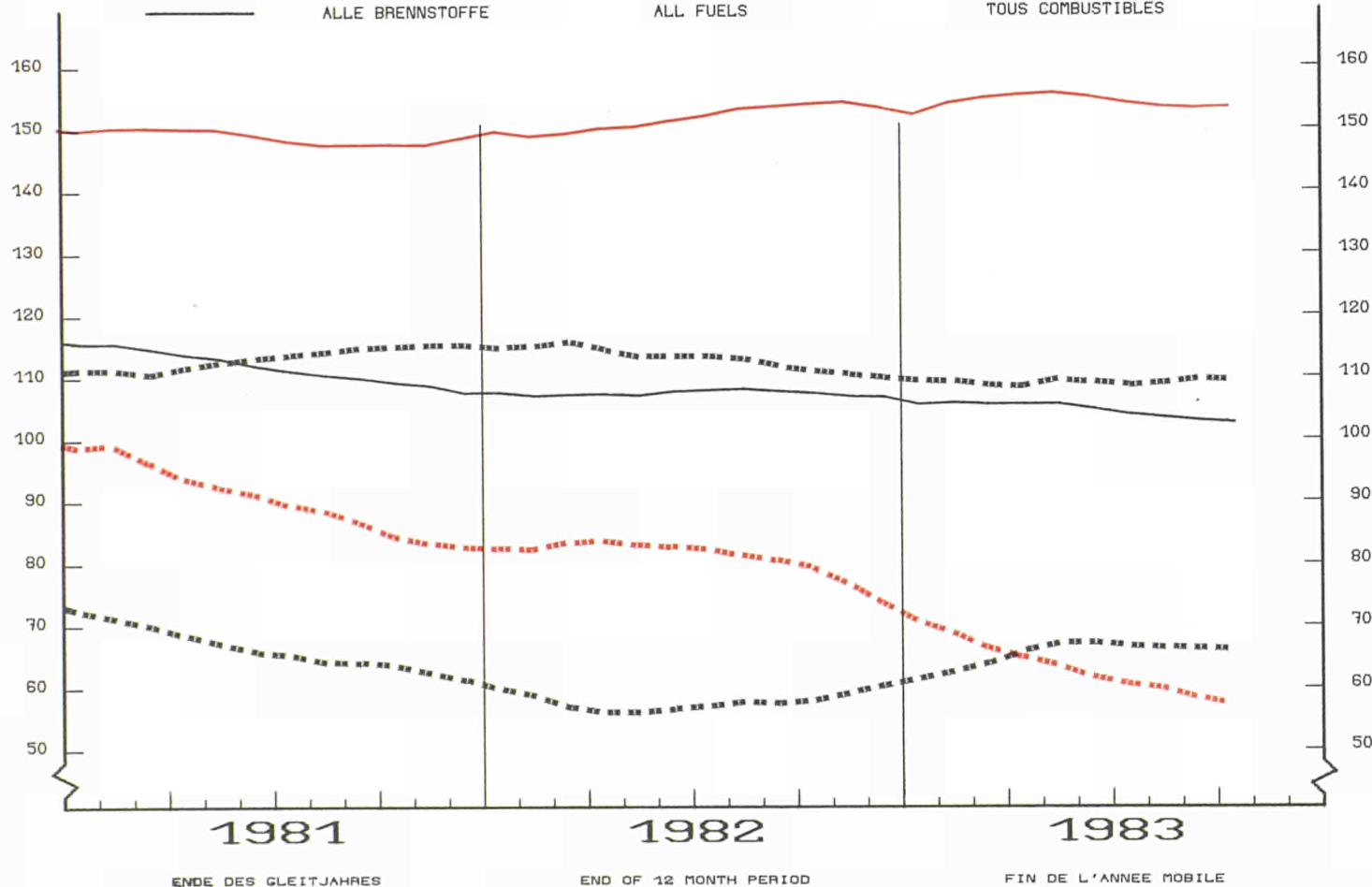
ELECTRICAL ENERGY
POWER STATIONS OF THE PUBLIC SUPPLY
CONSUMPTION OF FUELS
12 MONTH MOVING TOTAL
EUR 9 1975 = 100

ENERGIE ELECTRIQUE
CENTRALES DES SERVICES PUBLICS
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES
EN ANNEE MOBILE

— STEINKOHLE
- - - BRAUNKOHLE UND TORF
- - - MINERALÖLPRODUKTE
- - - ERDGAS
— ALLE BRENNSTOFFE

— HARD COAL
- - - LIGNITE AND PEAT
- - - PETROLEUM PRODUCTS
- - - NATURAL GAS
— ALL FUELS

— HOUILLE
- - - LIGNITE ET TOURBE
- - - PRODUITS PETROLIERS
- - - GAZ NATUREL
— TOUS COMBUSTIBLES



ANLAGE : Energieverbrauch zur Stromerzeugung 1983

IN ANNEX : Energy consumption for the electricity production in 1983

EN ANNEXE : Consommation d'énergie pour la production d'énergie électrique en 1983

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. ANGELINI – Tel. 430 11, App. 2294

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. ANGELINI – Tel. 430 11, ext. 2294

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. ANGELINI – Tél. 430 11, poste 2294

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM			
			LAND									
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY											ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH											MILLIONS DE KWH
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)											PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)
1982	1272664	1249392	366877	279288	184444	60312	50693	942	272162	10931	23743	23272
1983	-	1274984	373313	296629	182702	59606	52688	837	275866	11161	22182	-
1982 OCT	105628	103758	31500	22767	15592	5147	4590	107	21111	924	2020	1870
NOV	111562	109588	33214	24124	16026	5216	4708	98	23011	989	2202	1974
DEC	125041	122969	34625	28390	16229	5338	4812	82	30105	1023	2365	2072
1983 JAN	120060	117875	34516	28830	16827	5237	4740	64	24390	1028	2243	2185
FEB	116989	114951	33355	26980	16118	4840	4410	52	25981	988	2227	2038
HAR	122559	120499	34791	26970	16648	5241	4244	61	29248	1001	2295	2060
APR	103918	102056	29636	24325	14408	4993	4124	82	21449	927	2112	1862
HAI	99455	97607	28523	22721	14344	4871	4412	75	19953	922	1786	1848
JUN	97363	95502	26537	21180	14290	4615	4250	63	22259	835	1473	1861
JUL	89967	88040	25341	21002	14673	4333	3787	94	16965	818	1027	1927
AUG	87341	85363	26186	18949	12152	4428	4085	94	17148	800	1521	1978
SEP	101553	99630	28635	21727	14368	4550	4199	61	23727	883	1480	1923
OCT	109220	107250	32911	24828	15517	5146	4784	60	21366	946	1692	1970
NOV	119058	117023	35833	27426	16726	5510	4883	60	23511	999	2075	2035
DEC	-	129190	37050	31692	16631	5842	4770	71	29869	1014	2251	-
1983/82 X	:	2.0	1.8	6.2	-0.9	-1.2	3.9	-11.1	1.4	2.1	-6.6	:
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL NET PRODUCTION (1)											PRODUCTION TOTALE NETTE (1)
1982	1202772	1181009	344936	266339	175968	57577	47936	902	254500	10439	22412	21763
1983	-	1206015	350997	283600	174462	56988	49911	801	257847	10685	20724	-
1982 OCT	99819	98074	29630	21720	14889	4911	4318	103	19731	884	1888	1745
NOV	105477	103624	31241	23010	15307	4987	4456	95	21519	948	2061	1853
DEC	118343	116405	32595	27190	15506	5100	4549	79	28190	984	2212	1938
1983 JAN	113699	111670	32506	27620	16032	5012	4498	62	22850	987	2103	2029
FEB	110820	108927	31420	25860	15365	4655	4185	48	24377	947	2090	1893
HAR	115944	114024	32714	25840	15864	5015	4026	58	27386	968	2153	1920
APR	98298	96568	27851	23300	13756	4777	3900	79	20037	886	1982	1730
HAI	94196	92478	26837	21780	13751	4652	4182	71	18650	885	1670	1718
JUN	92016	90303	24951	20250	13740	4403	4030	61	20720	799	1369	1713
JUL	84953	83153	23756	20050	14085	4124	3578	91	15745	780	944	1800
AUG	82382	80544	24555	18100	11619	4216	3866	91	15920	762	1415	1838
SEP	95938	94154	26889	20760	13731	4358	3967	58	22165	845	1381	1784
OCT	103203	101379	30935	23680	14769	4926	4528	57	20004	904	1576	1824
NOV	112495	110603	33683	26130	15925	5275	4630	57	22009	952	1942	1892
DEC	-	122212	34920	30230	15825	5595	4521	68	27984	970	2099	-
1983/82 X	:	2.1	1.8	6.5	-0.9	-1.0	4.1	-11.2	1.3	2.4	-7.5	:
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION											PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1982	146071	142520	19346	71045	43809	-	1036	472	5597	1189	26	3551
1983	-	142457	18681	70700	43965	-	1160	437	6339	1159	16	-
1982 OCT	12480	12257	1522	6190	3718	-	111	73	545	96	2	223
NOV	12749	12440	1281	6230	3934	-	100	66	666	161	2	309
DEC	14309	13939	1444	7380	3976	-	107	51	805	174	2	370
1983 JAN	13207	12950	1701	6790	3349	-	112	55	791	177	1	257
FEB	12133	11947	1349	6640	3135	-	68	20	605	129	1	186
HAR	12665	12425	1626	6440	3437	-	80	26	709	106	1	240
APR	12771	12569	1742	6460	3608	-	103	47	500	108	1	202
HAI	15649	15442	1970	8070	4685	-	126	43	429	118	1	207
JUN	15121	15006	1929	7220	5246	-	113	30	404	63	1	115
JUL	13917	13746	1730	6380	5150	-	104	58	281	42	1	171
AUG	10343	10126	1647	4350	3676	-	94	69	261	28	1	217
SEP	10641	10451	1547	4630	3693	-	87	27	409	56	2	190
OCT	9193	9060	1177	4270	2744	-	91	24	637	115	2	133
NOV	8929	8764	993	4350	2697	-	104	24	542	78	2	165
DEC	-	9971	1270	5100	2546	-	104	34	771	144	2	-
1983/82 X	:	-0.0	-3.4	-0.5	0.4	-	12.0	-7.4	13.3	-2.5	-38.5	:
INDEX ERZEUG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.	HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR											INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE
1982	1.07	1.07	1.17	1.12	0.97	-	-	-	1.14	-	-	0.90
1983	0.98	0.99	1.09	1.02	0.94	-	-	-	1.13	-	-	0.58
1982 OCT	1.34	1.35	1.26	1.52	1.14	-	-	-	1.48	-	-	0.75
NOV	1.23	1.24	1.04	1.31	1.16	-	-	-	1.52	-	-	0.97
DEC	1.37	1.38	1.23	1.52	1.22	-	-	-	1.18	-	-	1.22
1983 JAN	1.05	1.08	1.50	1.06	0.88	-	-	-	1.54	-	-	0.44
FEB	0.94	0.97	1.23	0.92	0.90	-	-	-	1.16	-	-	0.70
HAR	1.06	1.09	1.18	1.13	0.94	-	-	-	1.18	-	-	0.60
APR	1.14	1.16	1.13	1.29	0.96	-	-	-	1.08	-	-	0.54
HAI	1.14	1.16	1.11	1.25	1.02	-	-	-	1.39	-	-	0.42
JUN	1.10	1.10	1.15	1.12	1.06	-	-	-	1.35	-	-	0.78
JUL	1.15	1.15	1.00	1.18	1.18	-	-	-	0.86	-	-	0.99
AUG	0.90	0.90	0.96	0.90	0.90	-	-	-	0.70	-	-	0.76
SEP	0.96	0.97	1.08	0.91	1.02	-	-	-	0.70	-	-	0.56
OCT	0.73	0.96	1.06	0.66	0.67	-	-	-	1.47	-	-	0.41
NOV	0.62	0.62	0.78	0.59	0.57	-	-	-	0.90	-	-	0.70
DEC	-	0.38	1.07	0.93	0.71	-	-	-	0.92	-	-	-

	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
1982	226889	226889	60087	103068	6587	3674	14752	-	38721	-	-	-
1983	274963	274963	62377	136919	5561	3376	22818	-	43912	-	-	-
1982 OCT	16975	16975	4938	6211	545	368	1645	-	3268	-	-	-
NOV	19022	19022	5451	7770	327	354	1751	-	3369	-	-	-
DEC	25643	25643	6198	12325	493	367	1735	-	4525	-	-	-
1983 JAN	25293	25293	6128	13106	208	332	1787	-	3732	-	-	-
FEB	21089	21089	5364	10380	97	41	1361	-	3846	-	-	-
MAR	21968	21968	5774	10777	93	19	683	-	4622	-	-	-
APR	19075	19075	3711	10004	131	143	1539	-	3547	-	-	-
MAY	18155	18155	2700	9068	698	322	2377	-	2990	-	-	-
JUN	19965	19965	4030	8742	674	357	2383	-	3779	-	-	-
JUL	21493	21493	4830	10597	632	363	2403	-	2868	-	-	-
AUG	22192	22192	4330	11481	487	357	2367	-	3170	-	-	-
SEP	24496	24496	5791	11799	610	349	2068	-	3879	-	-	-
OCT	25850	25850	7212	12413	627	362	2037	-	3199	-	-	-
NOV	25666	25666	6657	12748	644	359	1880	-	3378	-	-	-
DEC	29721	29721	5850	16004	660	372	1933	-	4902	-	-	-
1983/82 X	21.2	21.2	3.8	32.8	-15.6	-8.1	54.7	-	13.4	-	-	-
HERKOEMH.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION											PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1982	827186	808974	265503	92226	122946	53903	32148	430	210182	9250	22386	18212
1983	-	785989	269939	75981	122330	53612	25933	364	207596	9526	20708	-
1982 OCT	70149	68627	23170	9319	10411	4543	2562	30	15918	788	1886	1522
NOV	73492	71948	24509	9010	10832	4633	2605	29	17484	787	2059	1544
DEC	78162	76594	24953	7485	10808	4733	2707	28	22860	810	2210	1568
1983 JAN	74976	73204	24677	7724	12253	4680	2599	27	18327	815	2102	1772
FEB	77406	75699	24707	8840	11941	4594	2756	28	19926	818	2089	1707
MAR	81089	79409	25314	8623	12112	4996	3263	32	22055	862	2152	1680
APR	66236	64708	22398	6836	9801	4634	2258	32	15990	778	1981	1528
MAY	60168	58657	22167	4642	8144	4330	1679	28	15231	767	1669	1511
JUN	56714	55116	18972	4288	7604	4046	1534	31	16537	736	1368	1598
JUL	49330	47701	17196	3273	8090	3761	1071	33	12596	738	943	1629
AUG	49631	48010	18578	2269	7240	3859	1405	22	12489	734	1414	1621
SEP	60586	58992	19551	4331	9213	4009	1812	31	17877	789	1379	1594
OCT	67938	66247	22546	6997	11176	4564	2400	33	16168	789	1574	1691
NOV	77681	75954	26033	9032	12365	4916	2672	33	18089	874	1940	1727
DEC	-	82292	27800	9126	12391	5223	2484	34	22311	826	2097	-
1983/82 X	-	-2.8	1.7	-17.6	-0.5	-0.5	-19.3	-15.3	-1.2	3.0	-7.5	-
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS											IMPORTATIONS TOTALES
1982	59130	58448	20214	9452	10169	5729	4826	3551	-	-	4418	771
1983	-	66891	23649	7283	13967	6103	4084	3669	-	-	8136	-
1982 OCT	5175	5124	1432	1320	553	669	436	356	-	-	358	51
NOV	4230	4147	1039	1055	513	572	274	340	-	-	354	83
DEC	4512	4366	1352	700	589	644	427	308	-	-	346	146
1983 JAN	5016	4876	1555	745	711	683	362	312	-	-	508	140
FEB	4949	4833	1439	1073	565	543	451	288	-	-	454	136
MAR	5489	5349	1712	677	770	649	647	308	-	-	586	140
APR	5325	5166	2065	604	957	243	476	314	-	-	507	159
MAY	6727	6573	2705	733	1486	341	252	294	-	-	762	154
JUN	6064	5911	2275	524	1395	413	239	276	-	-	789	153
JUL	6795	6634	2849	324	1524	550	166	310	-	-	911	161
AUG	6147	6030	2519	264	1159	737	225	286	-	-	840	117
SEP	6747	6562	2459	368	1762	654	215	298	-	-	806	185
OCT	5193	5013	1425	449	1372	496	199	317	-	-	755	180
NOV	5036	4812	1246	848	1028	387	355	330	-	-	618	224
DEC	-	5152	1400	674	1238	407	497	336	-	-	600	-
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS											EXPORTATIONS TOTALES
1982	39767	39676	13422	13288	3018	2864	4327	409	-	-	2390	49
1983	-	47050	13335	20708	2882	1459	4359	370	-	-	3937	-
1982 OCT	3582	3579	1326	881	235	314	565	69	-	-	189	3
NOV	3600	3595	1381	880	362	191	511	58	-	-	212	5
DEC	3884	3884	1370	1398	348	205	296	41	-	-	226	-
1983 JAN	3849	3846	1301	1395	243	271	320	25	-	-	291	3
FEB	3697	3691	1298	1088	316	193	397	12	-	-	387	6
MAR	3943	3935	1416	1256	220	316	235	17	-	-	475	8
APR	3514	3514	947	1499	104	122	304	36	-	-	502	-
MAY	4011	4009	937	1967	67	97	406	33	-	-	502	2
JUN	3356	3355	802	1711	69	19	398	23	-	-	333	1
JUL	3296	3295	679	1745	165	2	413	56	-	-	235	1
AUG	3925	3923	864	1913	386	2	408	69	-	-	281	2
SEP	3765	3763	1066	1835	303	39	268	26	-	-	226	2
OCT	4109	4107	1132	2018	304	51	374	22	-	-	206	2
NOV	4629	4627	1393	1895	459	117	482	23	-	-	258	2
DEC	-	4985	1500	2386	246	230	354	28	-	-	241	-

	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		
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION									CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE		
1982	1292027	1268033	373669	275452	191595	63177	51192	4084	272162	10931	25771	23994
1983	-	1294825	383627	283204	193787	64250	52413	4136	275866	11161	26381	-
1982 OCT	107221	105303	31606	23206	15910	5502	4461	394	21111	924	2189	1918
NOV	112192	110140	32872	24299	16177	5597	4471	380	23011	989	2344	2052
DEC	125669	123451	34607	27692	16470	5777	4943	349	30105	1023	2485	2218
1983 JAN	121227	118905	34770	28180	17295	5649	4782	351	24390	1028	2460	2322
FEB	118241	116073	33496	26965	16367	5190	4464	328	25981	988	2294	2168
MAR	124105	121913	35087	26391	17198	5574	4656	352	29248	1001	2406	2192
APR	105729	103708	30754	23430	15261	5114	4296	360	21449	927	2117	2021
MAI	102171	100171	30291	21487	15763	5115	4258	336	19953	922	2046	2000
JUN	100071	98058	28010	19993	15616	5009	4091	316	22259	835	1929	2013
JUL	93466	91379	27511	19581	16032	4881	3540	348	16965	818	1703	2087
AUG	89563	87470	27841	17300	12925	5163	3902	311	17148	800	2080	2093
SEP	104535	102429	30028	20260	15827	5165	4146	333	23727	883	2060	2106
OCT	110304	108156	33204	23259	16585	5591	4609	355	21366	946	2241	2148
NOV	119465	117208	35686	26379	17295	5780	4756	367	23511	999	2435	2257
DEC	-	129357	36950	29980	17623	6019	4913	379	29869	1014	2610	-
1983/82 X	:	2.1	2.7	2.8	1.1	1.7	2.4	1.3	1.4	2.1	2.4	:
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING									ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE		
1982	10555	10555	2391	1058	3709	-	942	577	1272	606	-	-
1983	12946	12946	2586	2075	3745	-	1101	526	2328	585	-	-
1982 OCT	971	971	272	79	252	-	101	93	123	51	-	-
NOV	975	975	245	85	294	-	94	80	127	50	-	-
DEC	969	969	190	122	271	-	92	56	186	52	-	-
1983 JAN	888	888	145	140	300	-	89	39	122	53	-	-
FEB	724	724	105	95	247	-	47	20	163	47	-	-
MAR	829	829	130	111	298	-	49	24	165	52	-	-
APR	946	946	170	95	284	-	72	53	220	52	-	-
MAI	1211	1211	260	156	414	-	113	43	173	52	-	-
JUN	1179	1179	270	213	352	-	103	37	155	49	-	-
JUL	1315	1315	335	229	308	-	110	76	208	49	-	-
AUG	1116	1116	308	191	222	-	112	92	162	29	-	-
SEP	1078	1078	235	163	247	-	102	36	246	49	-	-
OCT	1133	1133	220	211	325	-	113	33	180	51	-	-
NOV	1239	1239	208	233	392	-	92	35	228	51	-	-
DEC	1288	1288	200	238	356	-	99	38	306	51	-	-
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)									DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)(3)		
1982	1211580	1189095	349337	261445	179410	60442	47493	3467	253228	9833	24440	22485
1983	-	1212910	358725	268100	181802	61632	48535	3574	255519	10100	24923	-
1982 OCT	100441	98648	29464	22080	14955	5266	4088	297	19608	833	2057	1793
NOV	105132	103201	30654	23100	15164	5368	4125	297	21392	898	2203	1931
DEC	118002	115918	32387	26370	15476	5539	4588	290	28004	932	2332	2084
1983 JAN	113978	111812	32615	26830	16200	5424	4451	310	22728	934	2320	2166
FEB	111348	109325	31456	25750	15367	4985	4192	304	24214	900	2157	2023
MAR	116661	114609	32800	25150	16116	5348	4389	305	27271	916	2264	2052
APR	99166	97274	28797	22310	14325	4876	4000	288	19817	834	1967	1837
MAI	95701	93831	28345	20390	14756	4896	3915	289	18477	833	1930	1870
JUN	93545	91680	26134	18850	14714	4797	3768	277	20565	750	1825	1865
JUL	87137	85177	25591	18400	15136	4672	3221	269	15537	731	1620	1960
AUG	83488	81535	25902	16260	12170	4951	3571	216	15758	733	1974	1953
SEP	97842	95875	28047	19130	14943	4973	3812	294	21919	796	1961	1967
OCT	103154	101152	31008	21900	15512	5371	4240	319	19824	853	2125	2002
NOV	111663	109549	33328	24850	16102	5545	4411	329	21781	901	2302	2114
DEC	-	121091	34620	28280	16461	5772	4565	338	26778	919	2458	-
82/81 OCT X	-	-	-4.9	-0.7	-1.5	-2.5	-4.7	-2.2	-2.6	-	-	-1.7
NOV X	-	-	-4.1	-0.7	-4.5	-3.5	-1.4	-4.4	-1.8	-	-	-0.5
DEC X	-	-	-5.3	-2.8	-2.2	-3.2	-0.7	-11.1	-7.9	-	-	3.0
83/82 JAN X	-	-	-6.1	-0.9	-1.6	-4.8	-3.5	-4.9	-8.6	-	-	4.1
FEB X	-	-	1.8	9.4	-1.0	0.2	0.4	-	4.4	-	-	1.5
MAR X	-	-	-0.4	4.1	-2.8	-0.6	1.4	0.2	0.3	-	-	1.0
APR X	-	-	0.3	3.0	-1.9	2.4	0.9	1.6	6.0	-	-	3.6
MAI X	-	-	3.3	2.8	-1.8	4.5	4.6	8.6	5.3	-	-	8.6
JUN X	-	-	1.7	-0.6	1.6	5.6	0.5	2.2	1.4	-	-	6.7
JUL X	-	-	2.1	0.4	0.8	2.4	2.2	0.7	0.7	-	-	8.5
AUG X	-	-	2.1	1.5	4.6	3.5	4.5	-11.2	-0.3	-	-	9.5
SEP X	-	-	6.0	1.2	2.4	0.8	1.1	6.1	3.2	-	-	9.7
OCT X	-	-	5.5	0.4	5.3	-	4.8	7.6	1.1	-	-	10.6
NOV X	-	-	8.7	6.4	6.0	3.3	5.0	10.5	1.8	-	-	9.3
DEC X	-	-	6.9	7.0	5.0	1.9	0.5	18.8	1.2	-	-	-
1983/82 X	:	2.0	2.7	2.5	1.3	2.0	2.2	3.1	0.9	2.7	2.0	:

	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 STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION 1000 T CONSOMMATION DE HOUILLE												
1982	164881	164881	41217	16795	6994	4412	6544	-	80019	41	8859	-
1983	-	-	-	14563	7023	4580	5767	-	81562	45	8427	-
1982 OCT	13831	13831	3713	1693	645	370	561	-	6105	4	740	-
NOV	14978	14978	4004	1800	638	375	533	-	6812	6	810	-
DEC	16445	16445	3713	1404	587	447	580	-	8832	3	879	-
1983 JAN	15134	15134	4051	1467	618	387	545	-	7213	3	850	-
FEB	16000	16000	4073	1753	593	410	541	-	7759	5	866	-
MAR	17376	17376	4253	1745	695	425	605	-	8772	3	878	-
APR	13295	13295	3550	1265	630	421	479	-	6148	1	801	-
MAI	11894	11894	3346	725	604	330	386	-	5837	-	666	-
JUN	11603	11603	2771	728	473	205	362	-	6514	4	586	-
JUL	9490	9490	2421	610	414	325	284	-	5046	6	344	-
AUG	9712	9712	2668	436	266	378	396	-	5022	4	542	-
SEP	12644	12644	2898	839	502	354	476	-	7017	5	553	-
OCT	13696	13696	3598	1461	698	425	567	-	6290	6	651	-
NOV	-	-	-	1756	760	451	551	-	7139	5	786	-
DEC	-	-	-	1778	770	469	575	-	8805	3	904	-
82 JAN-NOV	147576	147576	36604	15394	6407	3974	6026	-	71187	38	7946	-
83 JAN-NOV	-	-	-	12785	6253	4111	5192	-	72757	42	7523	-
1983/82 %	-	-	-	-16.9	-2.4	3.4	-13.8	-	2.2	10.5	-5.3	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE												
TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)												
1982	3952795	3952795	1028437	407434	182778	115669	151087	-	1845767	883	220740	-
1983	-	-	-	358511	186821	120863	133144	-	1886450	964	212817	-
1982 OCT	331630	331630	91000	40971	16945	9537	12655	-	141636	86	18800	-
NOV	360039	360039	98838	43560	16966	9895	12028	-	158038	129	20585	-
DEC	406812	406812	105058	33977	15630	11801	13140	-	204902	64	22240	-
1983 JAN	370964	370964	107044	35501	16874	10228	12356	-	167342	64	21555	-
FEB	391344	391344	107516	42423	16371	10818	12461	-	180001	107	21647	-
MAR	423624	423624	111799	42229	18561	11220	14018	-	203510	64	22223	-
APR	325535	325535	93290	30613	16962	11106	11133	-	142019	21	20391	-
MAI	290176	290176	87631	17545	15861	8706	8796	-	134835	-	16802	-
JUN	281751	281751	73053	18200	12382	5401	8322	-	150473	86	13834	-
JUL	232169	232169	64228	15250	11134	8592	6506	-	116563	129	9767	-
AUG	237103	237103	70068	10900	7104	9967	9089	-	116008	86	13881	-
SEP	306107	306107	76505	20975	13173	9341	11017	-	162093	107	12896	-
OCT	336469	336469	95203	36525	18209	11208	13345	-	145299	129	16551	-
NOV	-	-	-	43900	20281	11903	12898	-	164911	107	20220	-
DEC	-	-	-	44450	19909	12373	13203	-	203396	64	23050	-
82 JAN-NOV	3556508	3556508	924802	371074	167169	104694	138270	-	1651537	819	198143	-
83 JAN-NOV	-	-	-	314061	166912	108490	119941	-	1683054	900	189767	-
1983/82 %	-	-	-	-15.4	-0.2	3.6	-13.3	-	1.9	9.9	-4.2	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE LIGNITE CONSUMPTION CONSOMMATION DE LIGNITE												
TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)												
1982	1125708	990782	941492	10834	13248	-	-	-	-	25208	-	134926
1983	-	-	-	7521	11908	-	-	-	-	25981	-	-
1982 OCT	98349	86807	82324	1283	1373	-	-	-	-	1827	-	11542
NOV	98314	87119	82482	1173	1109	-	-	-	-	2355	-	11195
DEC	101037	89056	85955	683	712	-	-	-	-	1706	-	11981
1983 JAN	101054	86856	82412	966	1080	-	-	-	-	2398	-	14198
FEB	93743	80508	75797	1256	971	-	-	-	-	2484	-	13235
MAR	94412	81643	77085	1139	1021	-	-	-	-	2398	-	12769
APR	92560	80268	76421	559	728	-	-	-	-	2560	-	12292
MAI	97241	85563	82624	14	1067	-	-	-	-	1858	-	11678
JUN	89125	74596	71832	-	896	-	-	-	-	1868	-	14529
JUL	84940	70731	67488	-	1017	-	-	-	-	2226	-	14209
AUG	90376	76558	74083	-	699	-	-	-	-	1776	-	13818
SEP	92285	78798	75488	490	1063	-	-	-	-	1757	-	13487
OCT	98760	84693	79969	938	1109	-	-	-	-	2677	-	14067
NOV	-	-	-	1007	1093	-	-	-	-	2378	-	13043
DEC	-	-	-	1152	1164	-	-	-	-	1601	-	-
82 JAN-NOV	1014234	891854	845260	10157	12935	-	-	-	-	23502	-	122380
83 JAN-NOV	-	-	-	6369	10744	-	-	-	-	24380	-	147325
1983/82 %	-	-	-	-37.3	-16.9	-	-	-	-	3.7	-	20.4
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS												
1000 T												
1982	39990	38381	2506	5173	17921	2532	2859	-	6255	702	433	1609
1983	-	-	-	2467	17739	615	1577	-	4703	542	222	-
1982 OCT	3143	3013	141	531	1508	70	221	-	467	45	30	130
NOV	3212	3067	174	441	1633	34	218	-	475	58	34	145
DEC	3127	2987	188	271	1620	34	177	-	622	37	38	140
1983 JAN	3134	2986	199	222	1889	64	152	-	394	38	28	148
FEB	3496	3348	263	352	1784	214	194	-	466	48	27	148
MAR	3404	3252	187	264	1832	224	251	-	436	38	20	152
APR	2541	2429	147	273	1350	34	145	-	398	68	14	112
MAI	2164	2037	116	241	1093	15	102	-	411	35	24	127
JUN	1931	1840	93	177	1025	13	97	-	369	53	13	91
JUL	1931	1819	92	88	1274	11	43	-	259	41	11	112
AUG	1672	1561	94	28	1095	7	51	-	234	34	18	111
SEP	2213	2100	96	68	1369	6	84	-	422	42	13	113
OCT	2555	2433	110	92	1609	4	129	-	417	54	18	122
NOV	-	-	-	331	1752	15	165	-	408	58	20	150
DEC	-	-	-	331	1667	8	164	-	489	33	16	-
82 JAN-NOV	36865	35392	2300	4862	16404	2505	2684	-	5579	665	393	1473
83 JAN-NOV	-	-	-	2136	16072	607	1413	-	4214	509	206	1386
1983/82 %	-	-	-	-56.1	-2.0	-75.8	-47.4	-	-24.5	-23.5	-47.6	-5.9

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM			
			LAND									
WAERMEKRAFTW.DER OFFENTL.VERSORGUNG												
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY												
CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON NATURGAS												
NATURAL GAS CONSUMPTION												
CONSUMPTION DE GAZ NATUREL												
TJ (HO)												
1982	774524	774524	320003	30847	106470	238221	17522	-	18	61443	-	-
1983	-	-	-	26477	118876	312461	34301	-	35	67234	-	-
1982 OCT	73500	73500	29414	2292	9642	26449	1001	-	-	4702	-	-
NOV	80039	80039	32341	2293	7479	28390	2278	-	6	6642	-	-
DEC	81832	81832	30496	3285	10851	27964	3467	-	3	5766	-	-
1983 JAN	81719	81719	29640	2886	9865	27341	4930	-	-	7057	-	-
FEB	76763	76763	32157	3198	11451	19443	4687	-	-	5827	-	-
MAR	77266	77266	32351	3432	8189	22102	5471	-	20	5701	-	-
APR	76950	76950	27675	3159	9962	27276	3040	-	-	5838	-	-
HAI	69143	69143	25329	1911	7288	27897	1495	-	-	5223	-	-
JUN	60978	60978	19961	1625	4204	29617	1139	-	-	4432	-	-
JUL	52889	52889	15274	1701	5981	23094	582	-	-	6257	-	-
AUG	57685	57685	19061	1157	8745	22428	995	-	-	5299	-	-
SEP	60429	60429	19089	1436	8605	24492	1589	-	-	5218	-	-
OCT	71417	71417	22368	1588	11744	27278	2852	-	-	5587	-	-
NOV	:	:	:	2192	14791	29414	3840	-	6	5234	-	-
DEC	:	:	:	2192	18051	32079	3681	-	9	5561	-	-
82 JAN-NOV	690829	690829	286476	27840	95918	210900	14003	-	15	55677	-	-
83 JAN-NOV	:	:	:	24285	100825	280382	30620	-	26	61673	-	-
1983/82 X	:	:	:	-12,8	5,1	32,9	118,7	-	73,3	10,8	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN												
DERIVED GAS CONSUMPTION												
CONSUMPTION DE GAZ DERIVES												
TJ (HO)												
1982	68367	68367	24899	13904	1006	11537	17021	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	14757	442	12855	16921	-	-	-	-	-
1982 OCT	5088	5088	2103	970	168	853	994	-	-	-	-	-
NOV	4795	4795	1721	1175	93	907	899	-	-	-	-	-
DEC	4439	4439	1161	1045	28	835	1370	-	-	-	-	-
1983 JAN	4587	4587	1148	1088	32	913	1406	-	-	-	-	-
FEB	4093	4093	1111	863	19	909	1191	-	-	-	-	-
MAR	5133	5133	1599	1135	33	970	1396	-	-	-	-	-
APR	5265	5265	1555	1114	47	1218	1331	-	-	-	-	-
HAI	5584	5584	1460	1448	32	1234	1410	-	-	-	-	-
JUN	5042	5042	1150	1438	42	1049	1363	-	-	-	-	-
JUL	5191	5191	1188	1356	46	1162	1439	-	-	-	-	-
AUG	4509	4509	972	1070	46	1072	1349	-	-	-	-	-
SEP	5408	5408	1429	1713	47	939	1280	-	-	-	-	-
OCT	5620	5620	1744	1131	56	1158	1531	-	-	-	-	-
NOV	:	:	:	1182	23	1042	1648	-	-	-	-	-
DEC	:	:	:	1219	19	1189	1577	-	-	-	-	-
82 JAN-NOV	66119	66119	23282	14555	978	10644	16660	-	-	-	-	-
83 JAN-NOV	:	:	:	13538	423	11666	15344	-	-	-	-	-
1983/82 X	:	:	:	-7,0	-56,7	9,6	-7,9	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH												
TOTAL CONSUMPTION												
CONSUMPTION TOTALE												
TJ (HU)												
1982	7473885	7273590	2406458	666595	1015762	439369	298391	-	2097260	111125	238630	200295
1983	-	-	-	503542	1024782	439939	242002	-	2076419	110198	221746	-
1982 OCT	629310	612510	208342	66514	87831	37056	23363	-	160736	8686	19982	16800
NOV	666166	649040	220482	66045	90702	37703	23702	-	177470	11003	21933	17126
DEC	706478	688781	221502	49486	91439	39175	24597	-	230345	8462	23775	17697
1983 JAN	681173	660995	229402	49021	102834	38357	24181	-	183457	11078	22665	20178
FEB	700574	681340	224863	61491	99815	37975	25607	-	199060	9784	22745	19234
MAR	734025	715065	228106	58135	103740	41293	30295	-	221360	9141	22995	18960
APR	595817	578966	203000	46030	81183	38271	20905	-	158019	10596	20962	16851
HAI	542807	525949	199985	30235	67448	35638	15565	-	151357	7997	17724	16858
JUN	511005	492802	168557	28164	60040	33621	14633	-	165307	8116	14364	18203
JUL	448312	429584	151200	21618	68782	30986	10156	-	126945	9667	10230	18728
AUG	451949	433606	166836	14247	59734	31478	13270	-	125415	8025	14601	18343
SEP	547581	529477	175233	26604	77022	32520	17301	-	179057	8282	13458	18104
OCT	609749	590686	202314	44783	94662	37032	22508	-	162062	10048	17277	19063
NOV	:	:	:	61302	105177	40028	24455	-	181318	9441	21035	19147
DEC	:	:	:	61912	104345	42740	23126	-	223062	8023	23690	:
82 JAN-NOV	6751669	6569583	2151683	615011	924232	407822	274977	-	1878762	102663	214433	182086
83 JAN-NOV	:	:	:	441630	920437	397199	218876	-	1853357	102175	198056	203669
1983/82 X	:	:	:	-28,2	-0,4	-2,6	-20,4	-	-1,4	-0,5	-7,6	11,9
GESAMTER VERBRAUCH												
TOTAL CONSUMPTION												
CONSUMPTION TOTALE												
1000 T ROE												
1982	178545	173760	57488	15924	24266	10496	7128	-	50102	2655	5701	4785
1983	-	-	-	12029	24481	10510	5781	-	49604	2633	5297	-
1982 OCT	15034	14632	4977	1589	2098	885	558	-	3840	208	477	401
NOV	15914	15505	5267	1578	2167	901	566	-	4240	263	524	409
DEC	16877	16454	5291	1182	2184	936	588	-	5503	202	568	423
1983 JAN	16273	15791	5480	1171	2457	916	578	-	4383	265	541	482
FEB	16736	16277	5372	1469	2384	907	612	-	4755	234	543	459
MAR	17535	17082	5449	1389	2478	986	724	-	5288	218	549	453
APR	14234	13831	4850	1100	1939	914	499	-	3775	253	501	403
HAI	12967	12564	4777	722	1611	851	372	-	3616	191	423	403
JUN	12207	11773	4027	673	1434	803	350	-	3949	194	343	435
JUL	10710	10262	3612	516	1643	740	243	-	3033	231	244	447
AUG	10797	10358	3986	340	1427	752	317	-	2996	192	349	438
SEP	13081	12649	4186	636	1840	777	413	-	4278	198	322	432
OCT	14566	14111	4833	1070	2261	885	538	-	3872	240	413	455
NOV	:	:	:	1464	2513	956	584	-	4332	226	503	457
DEC	:	:	:	1479	2493	1021	552	-	5329	192	566	:
82 JAN-NOV	161291	156942	51402	14692	22079	9743	6569	-	44882	2453	5123	4350
83 JAN-NOV	:	:	:	10550	21988	9489	5229	-	44275	2441	4731	4865
1983/82 X	:	:	:	-28,2	-0,4	-2,6	-20,4	-	-1,4	-0,5	-7,6	11,9

	E U R	E U R	B. R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS												
	1 0	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE																	
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG	THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY												CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.											
STEINKOHLBESTAENDE *	HARD COAL STOCKS *												STOCKS DE HOUILLE *											
	1000 T																							
1982	53718	53718	12793	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-												
1983	-	-	-	2027	913	345	785	-	31907	-	6216	-												
1982 OCT	55392	55392	13980	4265	975	925	786	-	28474	-	5987	-												
NOV	55867	55867	14150	3724	988	916	757	-	29046	-	6286	-												
DEC	53718	53718	12793	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-												
1983 JAN	51565	51565	12453	3776	984	858	853	-	26866	-	5775	-												
FEB	49483	49483	12000	3374	877	748	799	-	26251	-	5434	-												
HAR	48655	48655	11664	3258	616	557	840	-	26425	-	5295	-												
APR	48918	48918	11517	3330	697	543	829	-	26762	-	5240	-												
MAI	51019	51019	11592	3833	843	523	841	-	27989	-	5398	-												
JUN	53545	53545	11850	4190	1094	559	749	-	29523	-	5580	-												
JUL	55932	55932	11988	4144	1320	525	790	-	31317	-	5848	-												
AUG	56893	56893	12130	4000	1640	480	803	-	31993	-	5847	-												
SEP	58289	58289	12833	3793	1764	374	702	-	32933	-	5890	-												
OCT	58942	58942	13448	3095	1427	466	699	-	33705	-	6102	-												
NOV	:	:	:	2444	1196	428	761	-	33280	-	6023	-												
DEC	:	:	:	2027	913	345	785	-	31907	-	6216	-												
NETTOSTEINKOHLRESERVEN	NET HARD COAL RESERVES												RESERVES NETTES DE HOUILLE											
	MILLIONEN KWH												MILLIONS OF KWH											
	MILLIONS DE KWH																							
1982	134295	134295	31983	8950	2620	2283	2063	-	70728	-	15670	-												
1983	-	-	-	5068	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-												
1982 OCT	138480	138480	34950	10663	2438	2313	1965	-	71185	-	14968	-												
NOV	139668	139668	35375	9310	2470	2290	1893	-	72615	-	15715	-												
DEC	134295	134295	31983	8950	2620	2283	2063	-	70728	-	15670	-												
1983 JAN	128913	128913	31133	9440	2460	2145	2133	-	67165	-	14438	-												
FEB	123708	123708	30000	8435	2193	1870	1998	-	65628	-	13585	-												
HAR	121638	121638	29160	8145	1540	1393	2100	-	66063	-	13238	-												
APR	122295	122295	28793	8325	1743	1358	2073	-	66905	-	13100	-												
MAI	127548	127548	28980	9583	2108	1308	2103	-	69973	-	13495	-												
JUN	133863	133863	29625	10475	2735	1398	1873	-	73808	-	13950	-												
JUL	139830	139830	29970	10360	3300	1313	1975	-	78293	-	14620	-												
AUG	142233	142233	30325	10000	4100	1200	2008	-	79983	-	14618	-												
SEP	145723	145723	32083	9483	4410	935	1755	-	82333	-	14725	-												
OCT	147355	147355	33620	7738	3568	1165	1748	-	84263	-	15255	-												
NOV	:	:	:	6110	2990	1070	1903	-	83200	-	15058	-												
DEC	:	:	:	5068	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-												
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*	STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *												STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *											
	1000 T																							
1982	11538	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	297												
1983	-	-	-	1108	2015	450	527	-	1310	155	969	-												
1982 OCT	11737	11395	2668	1851	2415	954	660	-	1500	260	1087	342												
NOV	11321	11006	2662	1723	2185	950	617	-	1480	256	1133	315												
DEC	11538	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	297												
1983 JAN	11361	11073	2630	1639	2556	905	591	-	1380	247	1125	288												
FEB	10761	10472	2526	1545	2482	722	578	-	1250	230	1139	289												
HAR	9812	9534	2453	1537	1905	504	545	-	1230	242	1118	278												
APR	9293	9003	2408	1455	1685	482	540	-	1130	201	1102	290												
MAI	9410	9177	2349	1352	2150	473	527	-	1010	166	1080	283												
JUN	9799	9460	2384	1409	2000	471	529	-	1050	152	1065	259												
JUL	9677	9360	2373	1502	2177	468	549	-	1120	153	1053	297												
AUG	9693	9400	2379	1484	2115	465	547	-	1250	124	1036	293												
SEP	9618	9318	2360	1446	2031	468	527	-	1330	135	1021	300												
OCT	9459	9217	2362	1342	1959	467	522	-	1410	154	1001	242												
NOV	:	:	:	1128	1965	452	511	-	1330	122	985	237												
DEC	:	:	:	1108	2015	450	527	-	1310	155	969	-												
NETTOMINERALOELRESERVEN	NET PETROLEUM RESERVES												RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS											
	MILLIONEN KWH												MILLIONS OF KWH											
	MILLIONS DE KWH																							
1982	48075	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4563	1238												
1983	-	-	-	4617	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	-												
1982 OCT	48904	47479	11117	7713	10063	3975	2750	-	6250	1083	4529	1425												
NOV	47171	45858	11092	7179	9104	3958	2571	-	6167	1067	4721	1313												
DEC	48075	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4563	1238												
1983 JAN	47337	46138	10958	6829	10650	3771	2463	-	5750	1029	4688	1200												
FEB	44837	43633	10525	6438	10342	3008	2408	-	5208	958	4746	1204												
HAR	40883	39725	10221	6404	7938	2100	2271	-	5125	1008	4658	1158												
APR	38721	37513	10033	6063	7021	2008	2250	-	4708	838	4592	1208												
MAI	39208	38029	9871	5633	8958	1971	2196	-	4208	692	4500	1179												
JUN	40829	39417	9933	5871	10083	1963	2204	-	4375	550	4438	1413												
JUL	40321	39083	9888	6258	9071	1950	2288	-	4667	575	4388	1238												
AUG	40387	39167	9913	6183	8813	1938	2279	-	5208	517	4317	1221												
SEP	40075	38825	9833	6025	8463	1950	2196	-	5542	563	4254	1250												
OCT	39412	38404	9842	5592	8163	1946	2175	-	5875	642	4171	1008												
NOV	:	:	:	4700	8188	1883	2129	-	5542	508	4104	988												
DEC	:	:	:	4617	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	-												

(*) (JE bzw. NE),

(*) (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 :

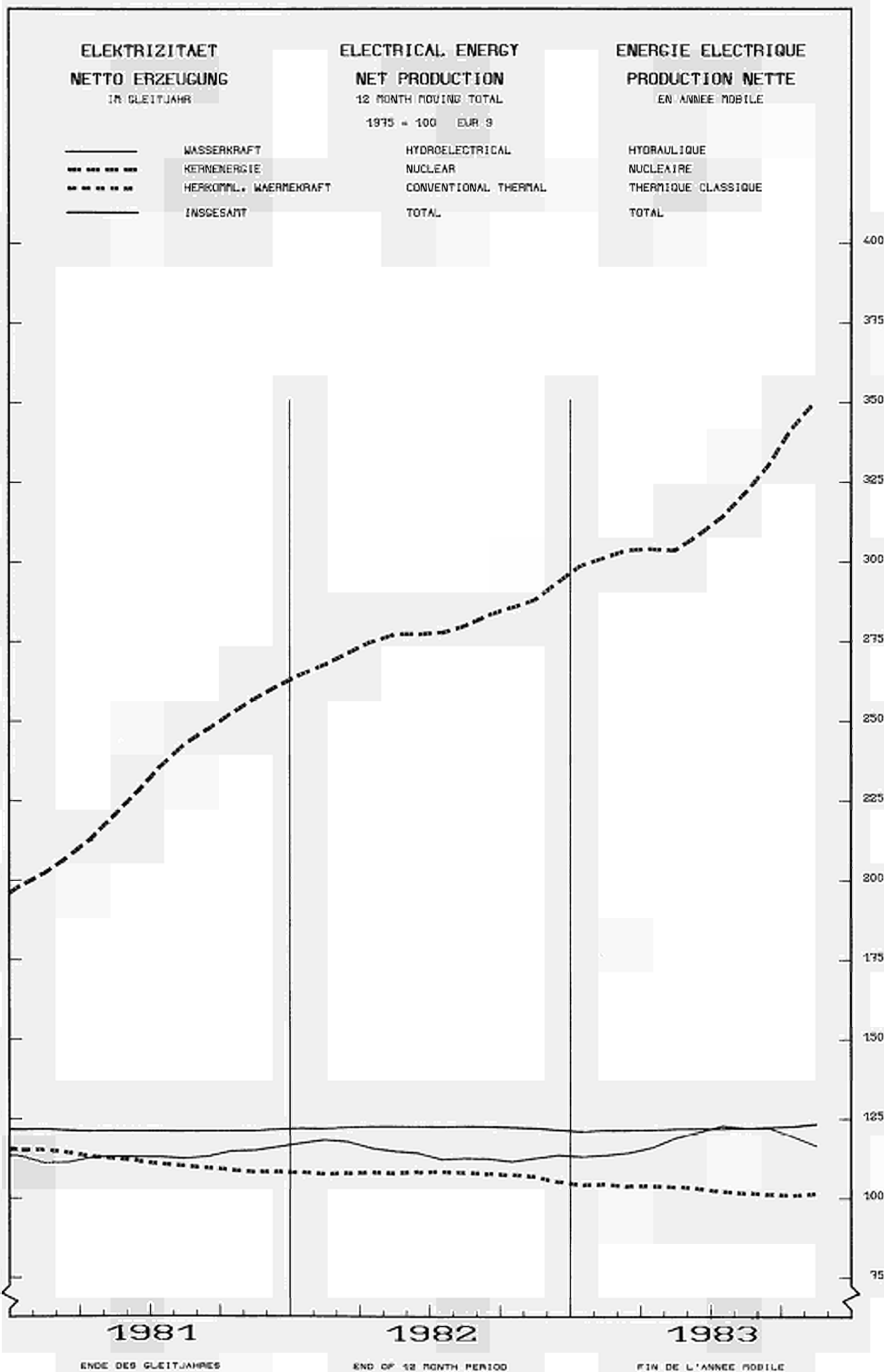
- la consommation de houille comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les produits de récupération. De plus, elle inclut la consommation de coke pour le Royaume-Uni;
- la consommation de lignite couvre le lignite ancien, le lignite récent et les briquettes 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

EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
87,4 %	85, 8 %	72,4 %	84,8 %	88,6 %	90,6 %	-	93,7 %	99,0 %	99,0 %	99,0 %



ENERGIEVERBRAUCH FÜR DIE ELEKTRIZITÄTHERZEUGUNG IM JAHR 1983

Eine Analyse des Energieverbrauchs der Kraftwerke der Gemeinschaft bestätigt für das Jahr 1983 die Fortdauer der in den vergangenen Jahren beobachteten Tendenzen. Die Gemeinschaftsgesichtspunkte verbergen jedoch die in den einzelnen Mitgliedstaaten feststellbaren Abweichungen. Es dürfte sich daher empfehlen, die Tendenzen in den Mitgliedstaaten von den Gesamtergebnissen getrennt zu betrachten.

Über die wichtigsten Energieträger der Kraftwerke ist folgendes zu berichten :

A – KERNENERGIE

Der Einsatz an Kernenergie stieg in Frankreich und Belgien gegenüber 1982 um + 11 bzw. um + 2,3 Mio t RÖE, wodurch in diesen beiden Ländern ein Rückgang des übrigen Brennstoffverbrauchs der herkömmlichen Wärme-kraftwerke hervorgerufen wurde. Davon waren sowohl die Mineralölprodukte, (– 2,4 bzw. – 1,3 Mio t RÖE) als auch die Steinkohle (– 1,2 bzw. – 0,4 Mio t RÖE) betroffen.

Auf Gemeinschaftsebene entfielen in 1983 auf die Kernenergie 26 % des Gesamteinsatzes der Kraftwerke gegen- über 23 % im Jahre 1982.

B – FESTE BRENNSTOFFE UND MINERALÖLPRODUKTE

In Mitgliedstaaten mit mässig steigendem oder unverändertem Kernenergieeinsatz steigt die Tendenz, Mineralöl- produkte (– 5,6 Mio t RÖE) durch feste Brennstoffe (+ 4,6 Mio t RÖE) zu ersetzen.

C – NATURGAS

Der Einsatz dieses Brennstoffes , der in den Niederlanden, in Belgien und in Irland um insgesamt + 2,1 Mio t RÖE stieg, war im übrigen rückläufig. Andererseits weist die Gemeinschaft gegenüber 1982 einen Anstieg des Naturgas- einatzes in Kraftwerken von 1 Mio RÖE auf.

Schliesslich ist zu erwähnen, dass der im Jahre 1983 in der Gemeinschaft auf herkömmliche Wärmekraftwerke entfallende Anteil 69 % betrug gegenüber 73 % im Jahre 1982.

Die auf feste Brennstoffe und Kernenergie entfallenden Anteile haben sich von 69,5 % in 1982 auf 73 % im Jahre 1983 erhöht, wobei in der Gemeinschaft in Dänemark und im Vereinigten Königreich Höchstwerte von 95 % bzw. 90 % zu verzeichnen waren.

ENERGY CONSUMPTION FOR THE PRODUCTION OF ELECTRIC POWER IN 1983

An analysis of energy consumption in Community power stations in 1983 shows a continuation of the trends already apparent in previous years. The overall figures tend, however, to disguise and even out the differences observed between individual States. Consequently, national and overall trends should be considered separately.

A review of power station energy sources gives the following results :

A – NUCLEAR ENERGY

The increased use of nuclear energy in France and Belgium (+11 and + 2.3 million toe respectively as compared with the figures for 1982) brought about a corresponding decrease in consumption by conventional thermal power stations in these two countries, with a fall in the consumption of both petroleum products (– 2.4 and – 1.3 million toe) and coal (–1.2 and – 0,4 million toe).

Nuclear energy grew from 23 % of total energy consumed by power stations in 1982 to 26 % in 1983.

B - SOLID FUELS AND PETROLEUM PRODUCTS

In the countries where electro-nuclear capacities were absent or were not developed, there was a trend to replace petroleum products (– 5.6 million toe in eight Member States) by solid fuels (+ 4.6 million toe).

C - NATURAL GAS

The consumption of natural gas is rising in the Netherlands, in Belgium and Ireland (+ 2.1 million toe overall) and falling elsewhere. Overall, the Community recorded an increase of 1 million toe compared with 1982.

Lastly, it should be noted that the percentage of energy consumed by conventional thermal power stations was 69 % of the total energy consumed by Community power stations in 1983, compared with 73 % in 1982.

The percentage for solid fuels + nuclear energy rose from 69.5 % in 1982 to 73 % in 1983 for the Community, with figures as high as 95 % and 90.2 % in Denmark and the United Kingdom respectively.

CONSOMMATION D'ENERGIE POUR LA PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE EN 1983

L'analyse des consommations d'énergie des centrales électriques de la Communauté en 1983 confirme les tendances déjà apparues au cours des années précédentes. Le bilan communautaire nivelle toutefois les variations constatées au niveau national. Il conviendra donc de distinguer les tendances nationales de l'évolution générale.

Le bilan énergétique des centrales se décompose comme suit :

A - NUCLEAIRE

Le recours à cette source d'énergie a été en progression en France et en Belgique (respectivement + 11 et + 2.3 millions de tep par rapport à 1982). La baisse qui en est résulté sur le fonctionnement des centrales thermiques classiques dans ces deux pays s'est traduite par une diminution de la consommation des produits pétroliers (– 2,4 et – 1,3 millions de tep) et du charbon (– 1,2 et – 0,4 million de tep).

La part de l'énergie nucléaire dans la consommation totale d'énergie des centrales s'est élevée à 26 % en 1983 contre 23 % en 1982.

B - COMBUSTIBLES SOLIDES ET PRODUITS PETROLIERS

Dans les pays où les capacités électronucléaires sont absentes ou n'ont pas évolué, on observe une tendance à remplacer les produits pétroliers (– 5,6 millions de tep dans huit Etats membres) par les combustibles solides (+ 4,6 millions de tep).

C - GAZ NATUREL

Cette source d'énergie a été en progression aux Pays-Bas, en Belgique et en Irlande (+ 2,1 millions de tep au total), elle a régressé par contre dans les autres pays. La Communauté dans son ensemble enregistre une augmentation de un million de tep par rapport à 1982.

La part de la consommation d'énergie des centrales thermiques classiques par rapport à celle de l'ensemble des centrales électriques communautaires a été de 69 % en 1983 contre 73 % en 1982.

L'ensemble "combustibles solides + énergie nucléaire" passe de 69,5 % en 1982 à 73 % en 1983 pour la Communauté avec des pointes de 95 et 90 % respectivement au Danemark et au Royaume-Uni.

ANLAGE

ENERGIEVERBRAUCH*
ZUR STROM-
ERZEUGUNG
(Alle Kraftwerke)

Erste Schätzungen 1983

ANNEX

ENERGY CONSUMPTION*
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION

(all power stations)

First estimates 1983

ANNEXE

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

(ensemble des centrales)

Premières estimations 1983

	1982	1983	1982	1983	1983/82	1982	1983
	Terajoules (Hu/NCV/PCI)		1000 t RDE/toe/tep		%	%	
EUR 10							
Hard coal	4 329 690	4 393 630	103 436	104 962	+ 1,5	36,8	36,6
Lignite **	1 181 206	1 193 300	28 128	28 508	+ 1,4	10,0	10,0
Petroleum products	1 943 214	1 557 374	46 423	37 206	- 19,9	16,5	13,0
Natural gas	834 181	878 607	19 928	20 990	+ 5,3	7,1	7,3
Derived gases & other products	258 795	237 668	6 183	5 677	- 8,2	2,2	2,0
<u>Total conventional fuels</u>	8 547 086	8 260 579	204 188	197 343	- 3,4	72,6	68,9
Nuclear energy	2 674 374	3 161 890	63 887	75 537	+ 18,2	22,7	26,4
Hydro & geothermal	514 166	512 466	12 281	12 244	- 0,3	4,4	4,3
Energy absorbed for pumping	37 998	47 345	908	1 129	+ 24,3	0,3	0,4
TOTAL	11 773 614	11 982 280	281 264	286 253	+ 1,8	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	8 185 270	8 748 820	195 541	209 007	+ 6,9	69,5	73,0
BR DEUTSCHLAND							
Steinkohle	1 201 165	1 283 000	28 696	30 651	+ 6,8	33,7	36,0
Braunkohle	979 822	974 000	23 408	23 269	- 0,6	27,4	27,4
Mineralölprodukte	167 873	124 000	4 010	2 962	- 26,1	4,7	3,5
Naturgas	345 631	319 000	8 257	7 621	- 7,7	9,7	9,0
Abgeleitete Gase und andere Brennst.	109 404	101 000	2 614	2 413	- 7,7	3,1	2,8
<u>Insgesamt herkömmliche Brennstoffe</u>	2 803 895	2 801 000	66 985	66 916	- 0,1	78,6	78,7
Kernenergie	691 582	689 250	16 521	16 466	- 0,3	19,4	19,3
Wasserkraft	64 429	61 950	1 539	1 480	- 3,8	1,8	1,7
Energieverbrauch d. Pumpspeicherwerke	8 608	9 400	206	224	+ 8,7	0,2	0,3
INSGESAMT	3 568 514	3 561 600	85 251	85 086	- 0,2	100	100
darunter :							
feste Brennst. + Kernenergie	2 872 569	2 946 250	68 625	70 386	+ 2,6	80,5	82,7
FRANCE							
Houille	556 294	504 200	13 290	12 045	- 9,4	23,3	19,5
Lignite	28 002	22 100	669	528	- 21,1	1,2	0,9
Produits pétroliers	247 162	149 200	5 905	3 564	- 39,7	10,4	5,8
Gaz naturel	41 919	31 100	1 001	743	- 25,8	1,8	1,2
Gaz dérivés & autres produits	46 743	49 300	1 117	1 178	+ 5,5	2,0	1,9
<u>Total combustibles traditionnels</u>	920 120	755 900	21 982	18 058	- 17,9	38,7	29,3
Energie nucléaire	1 199 030	1 566 240	28 643	37 418	+ 30,6	50,4	60,6
Hydraulique	256 918	252 900	6 137	6 042	- 1,6	10,8	9,8
Energie absorbée pour le pompage	3 809	7 560	91	180	+ 97,8	0,1	0,3
TOTAL	2 379 877	2 582 600	56 853	61 698	+ 8,5	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	1 783 326	2 092 540	42 602	49 991	+ 17,3	74,9	81,0

ENERGIEVERBRAUCH*
ZUR STROM-
ERZEUGUNG
(Alle Kraftwerke)
Erste Schätzungen 1983

ENERGY CONSUMPTION*
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION
(all power stations)
First estimates 1983

CONSUMMATION D'ENERGIE*
POUR LA PRODUCTION
D'ENERGIE ÉLECTRIQUE
(ensemble des centrales)
Premières estimations 1983

	1982	1983	1982	1983	1983/82	1982	1983
	Terajoules (Hu/NCV/PCI)		1000 t ROE/toe/tep		%	%	
ITALIA							
Houille	183 191	187 000	4 376	4 467	+ 2,1	12,6	13,0
Lignite	13 248	11 200	316	268	- 15,5	0,9	0,
Produits pétroliers	850 420	840 800	20 317	20 087	- 1,1	58,7	58,6
Gaz naturel	110 586	108 000	2 642	2 580	- 2,3	7,6	7,5
Gaz dérivés & autres produits	40 605	37 500	970	896	- 7,6	2,8	2,6
<u>Total combustibles traditionnels</u>	1 198 050	1 184 500	28 621	28 298	- 1,3	82,7	82,5
Energie nucléaire	77 828	67 990	1 859	1 624	- 12,6	5,4	4,7
Hydraulique & géothermique	159 112	168 930	3 801	4 036	+ 6,2	11,0	11,8
Energie absorbée pour le pompage	13 352	14 040	319	335	+ 5,2	0,9	1,0
TOTAL	1 448 342	1 435 460	34 600	34 293	- 0,9	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	274 267	266 190	6 551	6 359	- 2,9	18,9	18,5
NEDERLAND							
Hard coal	105 490	122 000	2 520	2 914	+ 15,6	19,7	23,0
Petroleum products	127 998	46 500	3 058	1 111	- 63,7	23,8	8,7
Natural gas	241 049	308 500	5 758	7 370	+ 28,0	44,9	58,1
Derived gases & other products	21 632	16 400	517	392	- 24,2	4,0	3,1
<u>Total conventional fuels</u>	496 169	493 400	11 853	11 787	- 0,6	92,4	92,9
Nuclear energy	41 072	37 880	981	905	- 7,8	7,6	7,1
TOTAL	537 241	531 280	12 834	12 692	- 1,1	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	146 562	159 880	3 501	3 819	+ 9,1	27,3	30,1
BELGIQUE/BELGIE							
Houille	158 294	139 800	3 782	3 340	- 11,7	32,0	26,3
Produits pétroliers	121 521	68 400	2 903	1 634	- 43,7	24,5	12,8
Gaz naturel	23 574	39 300	563	939	+ 66,8	4,8	7,4
Gaz dérivés & autres produits	26 131	22 750	624	543	- 13,0	5,3	4,3
<u>Total combustibles traditionnels</u>	329 520	270 250	7 872	6 456	- 18,0	66,6	50,8
Energie nucléaire	160 826	256 940	3 842	6 138	+ 59,8	32,5	48,2
Hydraulique	1 199	1 206	29	29	0	0,2	0,2
Energie absorbée pour le pompage	3 391	3 971	81	95	+ 17,3	0,7	0,8
TOTAL	494 936	532 367	11 824	12 718	+ 7,6	100	100
dont :							
combustibles solides + nucléaire	319 120	396 740	7 624	9 478	+ 24,3	64,5	74,5
LUXEMBOURG							
Houille	735	630	18	15	- 14,3	8,5	8,1
Produits pétroliers	1 230	574	29	14	- 53,3	13,7	7,4
Gaz naturel	31	207	1	5	:	0,5	2,7
Gaz dérivés & autres produits	4 442	4 118	106	98	- 7,3	50,3	53,2
<u>Total combustibles traditionnels</u>	6 438	5 529	154	132	- 14,1	73,0	71,4
Hydraulique	313	320	7	8	+ 2,2	3,3	4,1
Energie absorbée pour le pompage	2 077	1 894	50	45	- 8,8	23,7	24,5
TOTAL	8 828	7 743	211	185	- 12,3	100	100
dont :							
combustibles solides	735	630	18	15	- 14,3	8,5	8,1

ENERGIEVERBRAUCH*
ZUR STROM-
ERZEUGUNG

(Alle Kraftwerke)

Erste Schätzungen 1983

ENERGY CONSUMPTION*
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION

(all power stations)

First estimates 1983

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

(ensemble des centrales)

Premières estimations 1983

	1982	1983	1982	1983	1983/82	1982	1983
	Terajoules (Hu/NCV/PCI)		1000 t ROE/toe/tep		%	%	
UNITED KINGDOM							
Hard coal	1 902 898	1 943 000	45 460	46 418	+ 2,1	68,9	70,5
Petroleum products	310 377	230 000	7 415	5 495	- 25,9	11,2	8,3
Natural gas	15 765	12 000	377	287	- 23,9	0,6	0,4
Derived gases and other products	8 213	5 000	196	119	- 39,3	0,3	0,2
<u>Total conventional fuels</u>	2 237 253	2 190 000	53 448	52 319	- 2,1	81,0	79,4
Nuclear energy	504 036	543 590	12 041	12 986	+ 7,8	18,3	19,7
Hydro	16 405	15 820	391	378	- 3,3	0,6	0,6
Energy absorbed for pumping	4 579	8 380	109	200	+ 83,5	0,1	0,3
TOTAL	2 762 273	2 757 790	65 989	65 883	- 0,2	100	100
of which :							
solid fuels + nuclear	2 406 934	2 486 590	57 501	59 404	+ 3,3	87,2	90,2
IRELAND							
Hard coal	883	1 000	21	24	+ 13,2	0,7	0,9
Peat	25 208	25 600	602	611	+ 1,5	21,5	22,1
Petroleum products	30 502	23 800	729	569	- 22,0	26,0	20,5
Natural gas	55 626	60 500	1 329	1 445	+ 8,7	47,5	52,2
<u>Total conventional fuels</u>	112 219	110 900	2 681	2 649	- 1,2	95,7	95,7
Hydro	2 876	2 800	69	67	- 2,6	2,4	2,4
Energy absorbed for pumping	2 182	2 100	52	50	- 3,8	1,9	1,9
TOTAL	117 277	115 800	2 802	2 766	- 1,3	100	100
of which :							
solid fuels	26 091	26 600	623	635	+ 2,0	23,2	23,0
DANMARK							
Steinkohle	220 740	213 000	5 273	5 089	- 3,5	91,6	95,0
Mineralölprodukte	20 280	11 100	484	265	- 45,3	8,4	5,0
<u>Insgesamt herkömmliche Brennstoffe</u>	241 020	224 100	5 757	5 354	- 7,0	100	100
Wasserkraft	94	90	2	2	0	0	0
INSGESAMT	241 114	224 190	5 759	5 356	- 7,0	100	100
darunter :							
feste Brennstoffen	220 740	213 000	5 273	5 089	- 3,5	91,6	95,0
ELLAS							
Lignite	134 926	160 400	3 223	3 832	+ 18,9	62,7	68,7
Produits pétroliers	65 831	63 000	1 573	1 505	- 4,3	30,6	27,0
Autres produits	1 625	1 600	39	38	- 1,5	0,7	0,7
<u>Total combustibles traditionnels</u>	202 402	225 000	4 835	5 375	+ 11,2	94,0	96,4
Hydraulique	12 820	8 450	306	202	- 34,1	6,0	3,6
TOTAL	215 222	233 450	5 141	5 577	+ 8,5	100	100
dont :							
combustibles solides	134 926	160 400	3 223	3 832	+ 18,9	62,7	68,7

* 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 (Wasserkraftwerke und Erdwärmekraftwerke) als auch für die abgeleitete Elektrizitätserzeugung (Kernkraftwerke 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. 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 und Erdwärme 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, Mineralölerzeugnisse, 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 Vorschritt 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 Wasser- und Erdwärmekraftwerken auf ca. 100%, bei den Pumpspeicherwerken auf 70%, bei den herkömmlichen Kraftwerken auf 38% und bei den Kernkraftwerken auf nur 32%.

.....
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 production (hydro-electric and geothermal) and for derived production of electrical energy (nuclear and conventional thermal). The different sources and forms of energy consumed by power stations are 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. Similarly, the consumption required for the production of hydro- and geo-thermal 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) would give different results because the different types of power station have different energy efficiencies. In fact, the average gross efficiency is about 100% for hydro-electric and geothermal power stations, 70% for pumped storage stations, 38% for conventional thermal power stations and only 32% for nuclear 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 et géothermique) que pour la production dérivée d'énergie électrique (nucléaire 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. De même, la consommation correspondant à la production d'énergie électrique hydraulique et géothermique 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% pour les centrales hydrauliques et géothermiques, 70% pour les centrales de pompage, 38% pour les centrales thermiques classiques et seulement 32% pour les centrales nucléaires.

**PRESS NOTICE AND PUBLICATIONS
'ENERGY STATISTICS'
Edition 1984**

**NOTES ET PUBLICATIONS
"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"
Edition 1984**

MONTHLY STATISTICS

A – Publications (d/e/f)

- Monthly bulletin Coal
- Monthly bulletin Hydrocarbons
- Monthly bulletin Electrical energy

B – Press notice (d/e/f)

- Energy supply aspects of the nuclear power stations (restricted diffusion)

ANNUAL STATISTICS

A – Statistical telegrams (d/e/f)

- * – Coal industry activity
- Oil market activity
- * – Natural gas supply economics
- * – Electricity supply economics
- Energy economy

B – Publications

- Energy statistics yearbook (d/e/f/i)
- Operations of nuclear power stations (e/f)
- Energy balance—sheets 1980 based on the input—output tables (e+f)
- Analysis of energy input—output tables (e+f)
- Electricity prices 1978 – 1984 (d,e,f/i)
- Gas prices 1978 – 1984 (d,e,f/i)

NOTE :

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

* published and available

STATISTIQUES MENSUELLES

A – Publications (d/e/f)

- Bulletin mensuel Charbon
- Bulletin mensuel Hydrocarbures
- Bulletin mensuel Energie électrique

B – Note rapide (d/e/f)

- Exploitation des centrales nucléaires (diffusion restreinte)

STATISTIQUES ANNUELLES

A – Télégrammes statistiques (d/e/f)

- * – L'activité charbonnière
- L'activité pétrolière
- * – L'économie du gaz naturel
- * – L'économie électrique
- L'économie de l'énergie

B – Publications

- Annuaire des statistiques de l'énergie (d,e,f,i)
- Exploitations des centrales nucléaires (e,f)
- Les bilans d'énergie 1980 d'après les tableaux entrées—sorties (e+f)
- Analyse des tableaux entrées—sorties de l'énergie (e+f)
- Prix de l'énergie électrique 1978 – 1984 (d,e,f/i)
- Prix du gaz 1978 – 1984 (d,e,f/i)

NOTA :

Le calendrier des publications est indiqué tri-mestriellement 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. 78 96 44

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 PUBLOF - Lu 1322
CCP 19190-81
CC bancaire BIL 8-109/6003/200

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
Madrid 1
Tel. (91) 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
2182 St Catherine Street West
Montreal
Quebec H3H 1M7
Tel. (514) 937 3519

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. Education 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	2,19	100	5	15	1.60	1.30	2
Abonnement ● Subscription	10,50	480	24	75	7.50	6	10
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electrical energy Charbon + Hydrocarbures + Energie électrique	38,85	1780	88	265	28.25	22.50	34



KONTOR ET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
 AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
 ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ 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-84-003-3A-C