

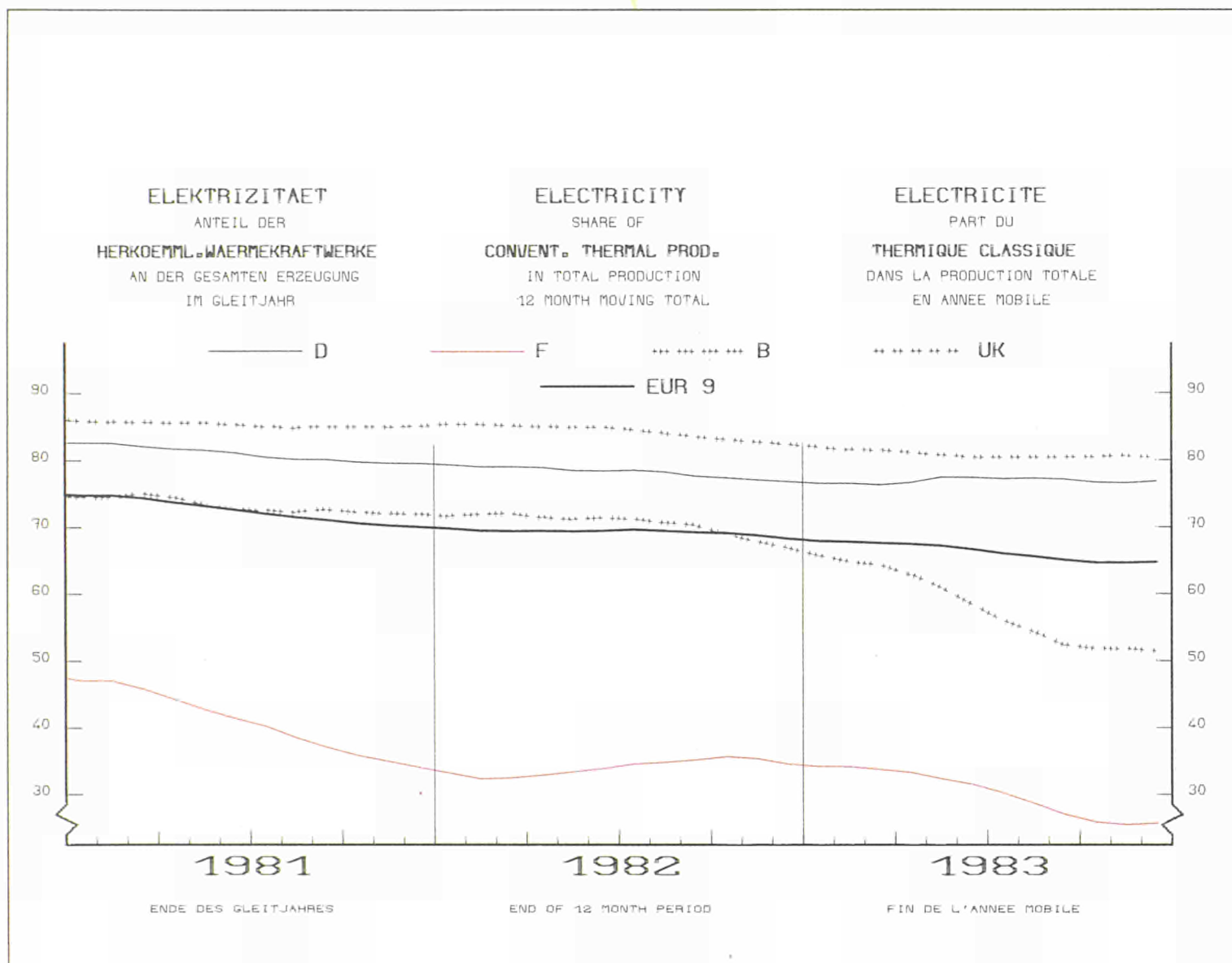
# ELEKTRIZITÄT

## ELECTRICAL ENERGY

### ENERGIE ELECTRIQUE



Monatlich  Monthly  Mensuel



ANLAGE : DIE ENERGIEWIRTSCHAFT 1983 AUS STATISTISCHER SICHT

ANNEX : STATISTICAL ASPECTS OF THE ENERGY ECONOMY IN 1983

ANNEXE : ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE 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	1299817	1275830	373832	296629	182702	59639	52688	837	276160	11161	22182	23987	
1982 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	
MAR	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	
MAI	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	109288	107318	32911	24828	15517	5146	4784	60	21434	846	1692	1970	
NOV	119153	117118	35833	27426	16726	5523	4883	60	23593	999	2075	2035	
DEC	132173	129873	37569	31692	16631	4770	4883	71	30013	1014	2251	2300	
1984 JAN	:	128147	37880	32866	17325	5522	5079	73	25974	1153	2275	:	
84/83 JAN %	:	8,7	9,7	14,0	3,0	5,4	7,2	14,1	6,5	12,2	1,4	:	
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	1229418	1207135	351812	283600	174462	57015	49911	801	258125	10685	20724	22283	
1982 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	4635	4185	48	24377	947	2090	1893	
MAR	115944	114024	32714	25840	15864	5015	4026	58	23786	968	2153	1920	
APR	98298	96568	27851	23300	13756	4777	3900	79	20037	886	1982	1730	
MAI	94196	92478	26837	21780	13751	4652	4182	71	18650	885	1670	1718	
JUN	92016	90303	24931	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	103267	101443	30935	23680	14769	4926	4528	57	20068	904	1576	1824	
NOV	112583	110691	33683	26130	15925	5285	4630	57	22087	952	1942	1892	
DEC	125322	123180	35735	30230	15825	5612	4521	68	28120	970	2099	2142	
1984 JAN	:	121327	35725	31420	16480	5288	4823	70	24343	1042	2136	:	
84/83 JAN %	:	8,6	9,9	13,8	2,8	5,5	7,2	12,9	6,5	5,6	1,6	:	
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1982	146071	142520	19346	71045	43809	-	1036	472	5597	1189	26	3551	
1983	144786	142458	18657	70700	43965	-	1160	437	6364	1159	16	2328	
1982 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	3348	-	112	35	791	172	1	257	
FEB	12133	11947	1349	6640	3135	-	68	20	605	129	1	186	
MAR	12665	12425	1626	6440	3437	-	80	26	709	106	1	240	
APR	12771	12569	1742	6460	3608	-	103	47	500	108	1	202	
MAI	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	9201	9068	1177	4270	2744	-	91	24	645	115	2	133	
NOV	8936	8771	993	4350	2697	-	78	24	549	78	2	165	
DEC	10202	9957	1246	5100	2546	-	104	34	781	144	2	245	
1984 JAN	:	11222	1445	5810	2835	-	129	37	791	172	3	:	
84/83 JAN %	:	-13,3	-15,0	-14,4	-15,3	-	15,2	5,7	-	-	200,0	:	
INDEX ERZEUG.MOEGlichkeit 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	-	-	0,61	
1982 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	
MAR	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	
MAI	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	0,74	0,95	0,66	0,67	-	-	-	1,47	-	-	0,41	
NOV	0,62	0,62	0,76	0,59	0,57	-	-	-	0,90	-	-	0,70	
DEC	0,87	0,88	1,07	0,93	0,71	-	-	-	0,92	-	-	0,77	
1984 JAN	:	1,03	1,22	1,11	0,77	-	-	-	1,25	-	-	:	

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	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	274982	274982	62396	136919	5561	3376	22818	-	43912	-	-	-	
1982 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	633	-	4622	-	-	-	
APR	19075	19075	3711	10004	131	143	1539	-	3547	-	-	-	
MAI	18155	18155	2700	9068	698	322	2377	-	2990	-	-	-	
JUN	19965	19965	4030	8742	674	357	2383	-	3779	-	-	-	
JUL	21493	21493	4830	10397	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	29740	29740	5869	16004	660	372	1933	-	4902	-	-	-	
1984 JAN	31020	31020	6780	17175	379	264	2559	-	3863	-	-	-	
84/83 JAN %	22,6	22,6	10,6	31,0	82,2	-20,5	43,2	-	3,5	-	-	-	
HERKOEMM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1982	827186	808974	265503	92226	122946	53903	32148	430	210182	9250	22386	18212	
1983	807044	787089	270759	75981	122330	53639	25933	364	207849	9526	20708	19955	
1982 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	
MAI	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	67994	66303	22546	6997	11176	4564	2400	33	16224	789	1574	1691	
NOV	77762	76035	26033	9032	12365	4926	2672	33	18160	874	1940	1727	
DEC	85152	83255	28620	9126	12391	5240	2484	34	22437	826	2097	1897	
1984 JAN	:	78849	27500	8435	13030	5024	2135	33	19689	870	2133	:	
84/83 JAN %	:	7,7	11,4	9,2	6,3	7,4	-17,9	22,2	7,4	6,7	1,5	:	
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS												IMPORTATIONS TOTALES
1982	59130	59130	20214	9452	10169	5729	4826	3551	-	-	4418	771	
1983	68864	68864	23681	7283	13967	6131	4084	3669	-	-	8136	1913	
1982 NOV	4230	4147	1039	1055	513	572	274	340	-	-	354	83	
DEC	4512	4366	1352	700	589	644	427	308	-	-	366	146	
1983 JAN	5016	4876	1555	745	711	683	362	312	-	-	508	140	
FEB	4949	4813	1439	1073	565	543	451	288	-	-	454	136	
MAR	5489	5349	1712	677	770	649	647	308	-	-	506	140	
APR	5325	5166	2065	604	957	243	476	314	-	-	507	159	
MAI	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	5376	5212	1432	674	1238	435	497	336	-	-	600	164	
1984 JAN	:	5048	1365	605	1359	346	427	341	-	-	605	:	
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS												EXPORTATIONS TOTALES
1982	39767	39767	13422	13288	3018	2864	4327	409	-	-	2390	49	
1983	47071	47071	13296	20708	2882	1487	4359	370	-	-	3937	32	
1982 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	-	
MAI	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	4977	4974	1461	2386	246	258	354	28	-	-	241	3	
1984 JAN	:	4829	1470	2509	152	50	416	25	-	-	207	:	

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	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	1321610	1295742	384217	283204	193787	64283	52413	4136	276160	11161	26381	25868
1982 NOV	112192	110140	32872	24299	16177	5597	4471	380	23011	989	2344	2052
1982 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
1983 FEB	118241	116073	33496	26965	16367	5190	4464	328	25981	988	2294	2168
1983 MAR	124105	121913	35037	26391	17198	5574	4656	352	29248	1001	2406	2192
1983 APR	105729	103708	30754	23430	15261	5114	4296	360	21449	927	2117	2021
1983 MAI	102171	100171	30291	21487	15763	5115	4258	336	19953	922	2046	2000
1983 JUN	100071	98058	28010	19993	15616	5009	4091	316	22259	835	1929	2013
1983 JUL	93466	91379	27511	19581	16032	4881	3540	348	16965	818	1703	2087
1983 AUG	89563	87470	27341	17300	12925	5163	3902	311	17148	800	2080	2093
1983 SEP	104535	102429	30028	20260	15827	5165	4146	333	23727	883	2060	2106
1983 OCT	110372	108224	33204	23259	16585	5591	4609	355	21434	946	2241	2148
1983 NOV	119560	117303	35686	26379	17295	5793	4756	367	23593	999	2435	2257
1983 DEC	132572	130111	37540	29980	17623	6039	4913	379	30013	1014	2610	2461
1984 JAN	:	128366	37775	30962	18532	5818	5090	389	25974	1153	2673	:
84/83 JAN %	:	8,0	8,6	9,9	7,2	3,0	6,4	10,8	6,5	12,2	8,7	:
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	12949	12949	2589	2075	3745	-	1101	526	2328	585	-	-
1982 NOV	975	975	245	85	294	-	94	80	127	50	-	-
1982 DEC	969	969	190	122	271	-	92	56	186	52	-	-
1983 JAN	888	888	145	140	300	-	89	39	122	53	-	-
1983 FEB	724	724	105	95	247	-	47	20	163	47	-	-
1983 MAR	829	829	130	111	298	-	49	24	165	52	-	-
1983 APR	946	946	170	95	284	-	72	53	220	52	-	-
1983 MAI	1211	1211	260	156	414	-	113	43	173	52	-	-
1983 JUN	1179	1179	270	213	352	-	103	37	155	49	-	-
1983 JUL	1315	1315	335	229	308	-	110	76	208	49	-	-
1983 AUG	1116	1116	303	191	222	-	112	92	162	29	-	-
1983 SEP	1078	1078	235	163	247	-	102	36	246	49	-	-
1983 OCT	1133	1133	220	211	325	-	113	33	180	51	-	-
1983 NOV	1239	1239	208	233	392	-	92	35	228	51	-	-
1983 DEC	1291	1291	203	238	356	-	99	38	306	51	-	-
1984 JAN	1258	1258	170	256	374	-	118	38	251	51	-	-
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)												
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)												
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR (2)(3)												
1982	1211580	1189095	349337	261445	179410	60442	47493	3467	253228	9833	24440	22485
1983	1238262	1214098	359608	268100	181802	61659	48535	3574	255797	10100	24923	24164
1982 NOV	105132	103201	30654	23100	15164	5368	4125	297	21392	898	2203	1931
1982 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
1983 FEB	111348	109325	31456	25750	15367	4985	4192	304	24214	900	2157	2023
1983 MAR	116661	114609	32880	25150	16116	5348	4389	325	27221	916	2264	2052
1983 APR	99163	97274	28799	22310	14325	4898	4000	304	19817	834	1987	1889
1983 MAI	95701	93831	28345	20390	14756	4896	3915	289	18477	833	1930	1870
1983 JUN	93545	91680	26134	18850	14714	4797	3768	277	20565	750	1825	1865
1983 JUL	87137	85177	25591	18400	15136	4672	3221	269	15537	731	1620	1960
1983 AUG	83488	81535	25902	16260	12170	4951	3571	216	15758	733	1974	1953
1983 SEP	97842	95875	28047	19130	14943	4973	3812	294	21919	796	1961	1967
1983 OCT	103218	101216	31008	21900	15512	5371	4240	319	19888	853	2125	2002
1983 NOV	111751	109637	33328	24850	16102	5555	4411	329	21859	901	2302	2114
1983 DEC	124430	122127	35503	28280	16461	5789	4565	338	27814	919	2458	2303
1984 JAN	:	120268	35450	29260	17313	5584	4716	348	24092	991	2534	:
82/81 NOV %	-	-	-4,1	-0,7	-4,5	-3,5	-1,4	-4,4	-1,8	-	-	-0,5
82/81 DEC %	-	-	-5,3	-2,8	-2,2	-3,2	-0,7	-11,1	-7,9	-	-	3,0
83/82 JAN %	-	-	-6,1	-0,9	-1,6	-4,8	-3,5	-4,9	-8,6	-	-	4,1
83/82 FEB %	-	-	1,8	9,4	-1,0	0,2	0,4	-	4,4	-	-	1,5
83/82 MAR %	-	-	-0,4	4,1	-2,8	-0,6	1,4	0,2	0,3	-	-	1,0
83/82 APR %	-	-	0,3	3,0	-1,9	2,4	0,9	1,6	6,0	-	-	3,6
83/82 MAI %	-	-	3,3	2,8	-1,8	4,5	4,6	8,6	5,3	-	-	8,6
83/82 JUN %	-	-	1,7	-0,6	1,6	5,6	0,5	2,2	1,4	-	-	6,7
83/82 JUL %	-	-	2,1	0,4	0,8	2,4	2,2	0,7	0,7	-	-	8,5
83/82 AUG %	-	-	2,1	1,5	4,6	3,5	4,5	-11,2	-0,3	-	-	9,5
83/82 SEP %	-	-	6,0	1,2	2,4	0,8	1,1	6,1	3,2	-	-	9,7
83/82 OCT %	-	-	5,5	0,4	5,3	-	4,8	7,6	2,4	-	-	10,6
83/82 NOV %	-	-	8,7	6,4	6,0	3,5	5,0	10,5	2,2	-	-	9,3
83/82 DEC %	-	-	8,5	7,0	5,0	2,2	-	18,8	-0,7	-	-	9,1
84/83 JAN %	-	-	7,6	7,6	5,6	3,2	6,5	11,3	6,0	-	-	-
1984/83 %	:	:	8,7	9,1	6,9	2,9	6,0	12,3	6,0	6,1	9,2	:

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE					
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON STEINKOHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE												
	1000 T											
1982	164881	164881	41217	16795	6994	4412	6544	-	80019	41	8859	-
1983	164635	164635	42694	14629	7023	4580	5767	-	81470	45	8427	-
1982 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	17284	17284	4253	1745	695	425	605	-	8680	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	546	-
JUL	9490	9490	2421	610	414	325	284	-	5046	6	384	-
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	15723	15723	4275	1756	760	451	551	-	7139	5	786	-
DEC	18094	18094	4790	1778	770	469	575	-	8805	3	904	-
1984 JAN	:	:	:	1681	742	:	548	-	7705	3	925	-
1983/82 %	-0,1	-0,1	3,6	-12,9	0,4	3,8	-11,9	-	1,8	9,8	-4,9	-
VERBRAUCH VON STEINKOHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE												
	TJ (HJ) TJ (NCV) TJ (PCI)											
1982	3952795	3952795	1028437	407434	182778	115669	151087	-	1845767	883	220740	-
1983	4029007	4029007	1124357	365725	186821	120863	133144	-	1884316	964	212817	-
1982 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	421490	421490	111799	42229	18561	11220	14018	-	201376	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	386715	386715	112495	43900	20281	11903	12898	-	164911	107	20220	-
DEC	441970	441970	125525	44450	19909	12373	13203	-	203396	64	23050	-
1984 JAN	:	:	:	42025	19327	:	12734	-	177986	54	23250	-
1983/82 %	1,9	1,9	9,3	-10,2	2,2	4,5	-11,9	-	2,1	9,2	-3,6	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOHLE LIGNITE CONSUMPTION CONSOMMATION DE LIGNITE												
	TJ (HJ) TJ (NCV) TJ (PCI)											
1982	1125708	990782	941492	10834	13248	-	-	-	-	25208	-	134926
1983	1143361	981639	936215	7535	11908	-	-	-	-	25981	-	161722
1982 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	89225	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	100573	87530	83052	1007	1093	-	-	-	-	2378	-	13043
DEC	108278	93831	89964	1152	1164	-	-	-	-	1601	-	14397
1984 JAN	:	:	:	1083	904	-	-	-	-	2916	-	:
1983/82 %	1,6	-0,9	-0,6	-30,6	-10,1	-	-	-	-	3,1	-	19,9
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	31216	29657	1755	2494	17739	615	1577	-	4713	542	222	1559
1982 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	3414	3262	187	264	1832	224	251	-	446	38	20	152
APR	2542	2430	147	273	1350	34	145	-	399	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	3058	2908	159	331	1752	15	165	-	408	58	20	150
DEC	3079	2906	199	331	1667	8	164	-	488	33	16	173
1984 JAN	:	:	:	218	1708	:	93	-	448	47	16	:
1983/82 %	-21,9	-22,7	-30,0	-51,8	-1,0	-75,7	-44,8	-	-24,7	-22,8	-48,7	-3,1

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM			
			LAND									
WAERMEKRAFTW.DER DEFFENTL.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)			
1982	774524	774524	320003	30847	106470	238221	17522	-	18	61443	-	-
1983	864187	864187	313179	18101	118876	312461	34301	-	35	67234	-	-
1982 NOV	80039	80039	32341	2903	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	-	-
MAI	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	88112	88112	32635	2192	14791	29414	3840	-	6	5234	-	-
DEC	99212	99212	37639	2192	18051	32079	3681	-	9	5561	-	-
1984 JAN	:	:	:	3480	23051	:	2336	-	5	6976	-	-
1983/82 %	11,6	11,6	-2,1	-41,3	11,7	31,2	95,8	-	94,4	9,4	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN				DERIVED GAS CONSUMPTION					CONSUMMATION DE GAZ DERIVES			
TJ (HO)				TJ (GCV)					TJ (PCS)			
1982	68367	68367	24899	13904	1006	11537	17021	-	-	-	-	-
1983	59955	59955	15738	13999	442	12855	16921	-	-	-	-	-
1982 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	-	-	-	-	-
MAI	5584	5584	1460	1448	32	1234	1410	-	-	-	-	-
JUN	5042	5042	1150	1438	42	1049	1363	-	-	-	-	-
JUL	5191	5191	1168	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	5290	5290	1395	1182	23	1042	1648	-	-	-	-	-
DEC	4987	4987	987	1215	19	1189	1577	-	-	-	-	-
1984 JAN	:	:	:	1285	47	:	1674	-	-	-	-	-
1983/82 %	-12,3	-12,3	-36,8	0,7	-56,1	11,4	-0,6	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH				TOTAL CONSUMPTION					CONSUMMATION TOTALE			
TJ (HU)				TJ (NCV)					TJ (PCI)			
1982	7473885	7273590	2406458	666595	1015762	439369	298391	-	2097260	111125	238630	200295
1983	7291275	7066107	2442386	510415	1024782	439939	242002	-	2074639	110198	221746	225168
1982 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	224663	61491	99815	37975	25607	-	199060	9784	22745	19234
MAR	732282	713322	228106	58135	103740	41293	30295	-	219617	9141	22995	18960
APR	595820	578969	203000	46030	81183	38271	20905	-	158022	10596	20962	16851
MAI	542807	525949	199985	30235	67448	35638	15565	-	151357	7997	17724	16858
JUN	511005	492602	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	73032	22508	-	162062	10048	17277	19063
NOV	695496	676349	233593	61302	105177	40028	24455	-	181318	9441	21035	19147
DEC	767772	746273	259297	62030	104345	42740	23126	-	223022	8023	23690	21499
1984 JAN	:	:	:	47520	109811	:	20220	-	196001	11175	23890	:
1983/82 %	-2,4	-2,9	1,5	-23,4	0,9	0,1	-18,9	-	-1,1	-0,8	-7,1	12,4
GESAMTER VERBRAUCH				TOTAL CONSUMPTION					CONSUMMATION TOTALE			
1000 T ROE				1000 TOE					1000 TEP			
1982	178545	173760	57488	15924	24266	10496	7128	-	50102	2655	5701	4785
1983	174182	168803	58347	12193	24481	10510	5781	-	49561	2633	5297	5379
1982 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	17494	17041	5449	1389	2478	986	724	-	5246	218	549	453
APR	14234	13831	4850	1100	1939	914	499	-	3775	253	501	403
MAI	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	16615	16157	5580	1464	2513	956	584	-	4332	226	503	457
DEC	18341	17828	6194	1482	2493	1021	552	-	5328	192	566	514
1984 JAN	:	:	:	1135	2623	:	483	-	4682	267	571	:
1983/82 %	-2,4	-2,9	1,5	-23,4	0,9	0,1	-18,9	-	-1,1	-0,8	-7,1	12,4

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW. DER OEFFENTL. VERSORGUNG												
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY												
CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.												
STEINKOHLBESTAENDE * HARD COAL STOCKS * STOCKS DE HOUILLE *												
	1000 T											
1982	53718	53718	12793	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1983	56051	56051	13858	2027	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1982 NOV	55867	55867	14150	3724	988	916	757	-	29046	-	6286	-
1982 DEC	53718	53718	12793	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1983 JAN	51565	51565	12453	3776	984	858	853	-	26866	-	5775	-
1983 FEB	49483	49483	12000	3374	877	748	799	-	26251	-	5434	-
1983 MAR	48655	48655	11664	3258	616	557	840	-	26425	-	5295	-
1983 APR	48918	48918	11517	3330	697	543	829	-	26762	-	5240	-
1983 MAI	51019	51019	11592	3833	843	523	841	-	27989	-	5398	-
1983 JUN	53545	53545	11850	4190	1094	559	749	-	29523	-	5580	-
1983 JUL	55932	55932	11988	4144	1320	525	790	-	31317	-	5848	-
1983 AUG	56893	56893	12130	4000	1640	480	803	-	31993	-	5847	-
1983 SEP	58289	58289	12833	3793	1764	374	702	-	32933	-	5890	-
1983 OCT	58942	58942	13448	3095	1427	466	699	-	33705	-	6102	-
1983 NOV	57437	57437	13305	2444	1196	428	761	-	33280	-	6023	-
1983 DEC	56051	56051	13858	2027	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1984 JAN	:	:	:	1954	708	:	781	-	28778	-	5746	-
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	140128	140128	34645	5068	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1982 NOV	139668	139668	35375	9310	2470	2290	1893	-	72615	-	15715	-
1982 DEC	134295	134295	31983	8950	2620	2283	2063	-	70728	-	15670	-
1983 JAN	128913	128913	31133	9440	2460	2145	2133	-	67165	-	14438	-
1983 FEB	123708	123708	30000	8435	2193	1870	1998	-	65628	-	13585	-
1983 MAR	121638	121638	29160	8145	1540	1393	2100	-	66063	-	13238	-
1983 APR	122295	122295	26793	8325	1743	1358	2073	-	66905	-	13100	-
1983 MAI	127548	127548	26890	9583	2108	1308	2103	-	69973	-	13495	-
1983 JUN	133863	133863	29625	10475	2735	1398	1873	-	73808	-	13950	-
1983 JUL	139830	139830	29970	10360	3300	1313	1975	-	78293	-	14620	-
1983 AUG	142233	142233	30325	10000	4100	1200	2008	-	79983	-	14618	-
1983 SEP	145723	145723	32083	9483	4410	935	1755	-	82333	-	14725	-
1983 OCT	147355	147355	33620	7738	3568	1165	1748	-	84263	-	15255	-
1983 NOV	143593	143593	33263	6110	2990	1070	1903	-	83200	-	15058	-
1983 DEC	140128	140128	34645	5068	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1984 JAN	:	:	:	4885	1770	:	1953	-	71945	-	14365	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE * STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT * STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *												
	1000 T											
1982	11538	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	297
1983	9029	8796	2262	1108	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1982 NOV	11321	11006	2662	1723	2185	950	617	-	1480	256	1133	315
1982 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
1983 FEB	10761	10472	2526	1545	2482	722	578	-	1250	230	1139	289
1983 MAR	9812	9534	2453	1537	1905	504	545	-	1230	242	1118	278
1983 APR	9293	9003	2408	1455	1685	482	540	-	1130	201	1102	290
1983 MAI	9410	9127	2369	1352	2150	473	527	-	1010	166	1080	283
1983 JUN	9799	9460	2384	1409	2420	471	529	-	1050	132	1065	339
1983 JUL	9677	9380	2373	1502	2177	468	549	-	1120	138	1053	297
1983 AUG	9693	9400	2379	1484	2115	465	547	-	1250	124	1036	293
1983 SEP	9618	9318	2360	1446	2031	468	527	-	1330	135	1021	300
1983 OCT	9459	9217	2362	1342	1959	467	522	-	1410	154	1001	242
1983 NOV	8981	8764	2251	1128	1965	452	511	-	1330	122	985	237
1983 DEC	9029	8796	2262	1108	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1984 JAN	:	:	:	1022	2120	:	525	-	1290	166	953	:
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	37621	36650	9425	4617	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1982 NOV	47171	45858	11092	7179	9104	3958	2571	-	6167	1067	4721	1313
1982 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
1983 FEB	44837	43633	10525	6438	10342	3008	2408	-	5208	958	4746	1204
1983 MAR	40883	39725	10221	6404	7938	2100	2271	-	5125	1008	4658	1158
1983 APR	38721	37513	10033	6063	7021	2008	2250	-	4708	838	4592	1208
1983 MAI	39208	38029	9871	5633	8958	1971	2196	-	4208	692	4500	1179
1983 JUN	40829	39417	9933	5871	10033	1963	2204	-	4375	550	4438	1413
1983 JUL	40321	39083	9888	6258	9071	1950	2288	-	4667	575	4388	1238
1983 AUG	40387	39167	9913	6183	8813	1938	2279	-	5208	517	4317	1221
1983 SEP	40075	38825	9833	6025	8463	1950	2196	-	5542	563	4254	1250
1983 OCT	39412	38404	9842	5592	8163	1946	2175	-	5875	642	4171	1008
1983 NOV	37421	36433	9379	4700	8188	1883	2129	-	5542	508	4104	988
1983 DEC	37621	36650	9425	4617	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1984 JAN	:	:	:	4258	8833	:	2188	-	5375	692	3971	:



## ERLÄUTERUNGEN

### ELEKTRIZITÄT

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

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

### BRENNSTOFFVERBRAUCH

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

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

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

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

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

## EXPLANATORY NOTES

### ELECTRICITY

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

- (1) The total generation and the total net production include geothermal production of Italy.
- (2) The electric energy 'available for internal market' covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross total consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- (3) The given percentages indicate the increase of the consumption when referred to the same month of the preceding year, after correction for difference in working days (This does not refer to the cumulative data)

### CONSUMPTION OF FUELS

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

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

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

The different fuels are covered by the following definitions :

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

## NOTES EXPLICATIVES

### ENERGIE ELECTRIQUE

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

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

### CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

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

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

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

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

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

ERFASSUNGSGRAD DES  
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE  
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA  
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

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 %

## DIE ENERGIEWIRTSCHAFT 1983 AUS STATISTISCHER SICHT

Zum viertenmal in aufeinander folgenden Jahren ist ein Rückgang des Bruttoinlandsverbrauchs der Gemeinschaft gegenüber dem Vorjahr (um 7 Mio t Rohöläquivalente entsprechend 0,8 %) festzustellen, während gleichzeitig das Bruttoinlandsprodukt um 0,8 % zugenommen hat und der private und öffentliche Verbrauch um 0,9 % bzw. um 1,1 % angestiegen sind. Die Industrieproduktion der Gemeinschaft wuchs demgegenüber nur um 0,6 %.

Der Rückgang des Energieverbrauchs hat im Jahre 1983 nachgelassen, woraus zu entnehmen ist, dass er sich einem Schwellenwert nähert, der ohne rationellere Energieverwendung schwer zu unterschreiten ist. Seit 1980 waren nämlich bereits Verbrauchsrückgänge gegenüber dem Vorjahr zu verzeichnen, die in der Reihenfolge 4,2 %, 3,6 %, 2,9 % und 0,8 % betragen hatten.

In Millionen Tonnen Rohöleinheiten hat sich der Bruttoinlandsverbrauch auf 876 Mio t RÖE belaufen, darunter 411 Mio t RÖE Mineralöl, dessen Anteil im Jahre 1983 auf 46,9 % gegenüber 48,7 % im Jahre 1982 und 49,7 % im Jahre 1981 zurückfiel.

Unter den Veränderungen im Bruttoinlandsverbrauch der einzelnen Energieträger gegenüber 1982 ist vor allem ein weiterer Rückgang bei Steinkohle und Erdöl um 3 % bzw. 4,5 % hervorzuheben, sowie die Zunahme beim Naturgas von 158,2 auf 164,9 Mio t RÖE, entsprechend + 4,2 %, und insbesondere die Zunahme bei der Kernenergie von 63,9 auf 75,5 Mio RÖE, entsprechend + 18 %. Diese unterschiedlichen Veränderungen haben eine Verschiebung der auf die einzelnen Energieträger im Gesamtenergieverbrauch entfallenden Anteile ergeben, und zwar eine Verminderung um einen halben Prozentpunkt bei der Kohle, um einen Punkt beim Mineralöl sowie eine Steigerung um einen Prozentpunkt beim Naturgas und um eineinhalb Prozentpunkte bei der Kernenergie.

Die Zunahme der Primärenergieerzeugung um rund 15 Mio t RÖE, das sind 3 %, ist in erster Linie auf die Kernenergie mit einem Zuwachs von 18,2 %, auf Rohöl mit einem Zuwachs von 9,4 % und auf Naturgas mit einem Zuwachs von 3,3 % zurückzuführen. Die Primärerzeugung der Gemeinschaft hat damit die Rekordhöhe von 509 Mio t RÖE erreicht.

Mässige Nachfrage, verbunden mit stärkerem Gemeinschaftsaufkommen und massivem Bestandsabbau (von 7,7 bzw. 10,1 Mio t RÖE) bei Rohöl und Mineralölprodukten, haben zu einer weiteren Verminderung der Importabhängigkeit geführt, was für die Gesamtenergie im Jahre 1983 einen Rückgang von 46 % auf 42 % und für die Erdölabhängigkeit eine Verminderung von 36 % auf 32 % bedeutet. Die Nettoenergieeinfuhr (Einfuhr abzüglich Ausfuhr), wovon 39 Mio t RÖE auf Mineralöl entfallen, ist um 41 Mio t RÖE (-9,9 %) erheblich gesunken.

Nach Mitgliedstaaten ist der Bruttoinlandsverbrauch fast ausnahmslos rückläufig, wobei die Niederlande und Griechenland mit Änderungen von + 1,1 % bzw. + 2,6 % die einzigen Ausnahmen bilden. In den übrigen Mitgliedstaaten liegt der Verbrauchsrückgang in den Grenzen von 0,2 % bei Italien und 6,7 % beim Grossherzogtum Luxemburg.

Die einzigen Folgerungen, die sich angesichts noch fehlender Ergebnisse für den Verbrauch nach Sektoren jetzt schon ergeben, sind zwangsläufig allgemeinerer Natur. Zunächst ist eine von Schwierigkeiten freie Versorgungslage und eine etwas schwache Energienachfrage festzustellen, was insbesondere die neun ersten Monate des Jahres 1983 betrifft. Daneben ist eine verringerte Energieintensität (Relation Energieverbrauch/BIP) augenfällig: der Energieverbrauch je 1 000 ECU des Bruttoinlandsprodukts zu Preisen und Wechselkursen des Jahres 1975, der im Jahre 1982 671 Kilogramm Rohöläquivalente betrug, ist auf 662 Kilogramm Rohöläquivalente im Jahre 1983 gesunken. Der Verbrauch je Einwohner hat sich ebenfalls von 3 255 kg Rohöläquivalente im Jahre 1982 auf 2 315 Kilogramm Rohöläquivalente im Jahre 1983 geändert. Der Rückgang beider genannten Indikatoren lässt vermuten, dass es sich um die Auswirkung einer besseren Energienutzung handelt; diese Wirkung kann jedoch nicht von bestimmten Strukturveränderungen getrennt werden, wie z.B. der Krise in energieintensiven Produktionsbereichen der Industrie.

#### ANMERKUNG

1. Zu beachten ist, dass die im Anhang aufgeführten Angaben nach den Definitionen der Endenergiebilanz verarbeitet worden sind, in der alle Transaktionen auf der Basis des realen Energieinhalts jedes Energieträgers verbucht werden. Daraus folgt, dass die primäre Elektrizität (aus Wasserkraft und Erdwärme) mit 3 600 kJ je kWh (86 Gramm Rohöläquivalente) umgerechnet wird. Ausserdem wird die Kernenergie, die als einheimischer Energieträger des Mitgliedstaates gilt, als im Reaktor erzeugte Primärwärme auf der Basis der thermischen (und nicht der elektrischen) Erzeugung verbucht.
2. Die Tonne Rohöläquivalente (t RÖE) wird als Rohöleinheit mit einem unteren Heizwert von 41,8 kJoule (10 Mio Kilokalorien) je Tonne definiert.

## STATISTICAL ASPECTS OF THE ENERGY ECONOMY IN 1983

For the fourth consecutive year the Community's gross domestic energy consumption fell (a drop of 7 million tonnes oil equivalent, or 0.8%, in comparison with 1982), while the GDP rose by 0.8% and private and public consumption rose by 0.9% and 1.1% respectively. Industrial production rose by only 0.6%.

The reduction in energy consumption in 1983 was much less marked than in previous years, indicating that consumption is approaching a level beyond which it seems unlikely to fall any further unless there is a more rational use of energy. The annual reductions in energy consumption since 1980 have been, successively, -4.2%, -3.6%, -2.9% and -0.8%.

Gross domestic energy consumption in 1983 was 876 million toe, of which oil accounted for 411 million toe, its share having fallen to 46.9% as against 48.7% in 1982 and 49.7% in 1981.

As regards trends in gross domestic consumption of the various energy sources, coal and oil consumption again fell, by 3% and 4.5% respectively in comparison with 1982, while natural gas increased from 158.2 to 164.9 million toe (i.e. +4.2%) and nuclear energy increased from 63.9 to 75.5 million toe (+18%). As a result of these differing trends there has been a change in the proportions of the various energy sources which go to make up total energy consumption, with reductions of 0.5% for coal and 1% for oil and increases of 1% for natural gas and 1.5% for nuclear energy. This continues the trend of recent years.

The increase of approximately 15 million toe (+3.0%) in primary energy production is largely attributable to nuclear energy (+18.2%), crude oil (+9.4%) and natural gas (+3.3%). The Community's primary production thus reached a new record of 509 million toe.

Modest demand, combined with an increase in Community resources and a significant running down of stocks of crude oil and petroleum products (7.7 and 10.1 million toe respectively) resulted in a further reduction in energy dependence, with overall dependence dropping from 46% in 1982 to 42% in 1983 and dependence on oil dropping from 36% to 32%. Net imports of energy (imports minus exports) fell by 41 million toe (-9.9%), of which 39 million toe were accounted for by oil.

At the level of individual countries there was a general decline in gross domestic energy consumption, the two exceptions being Greece and the Netherlands, where consumption increased by 1.1% and 2.6% respectively. In the other countries the drop in consumption ranges from 0.2% for Italy to 6.7% for Luxembourg.

The only conclusions which can be drawn at the present stage, in the absence of the results for sectorial consumption, are necessarily of a very general nature. Firstly, there were no supply problems and demand was relatively low, particularly in the first nine months of 1983. Secondly, there was a reduction in energy intensity (ratio of energy consumption to GDP): energy consumption per 1000 ECU of GDP at 1975 prices and exchange rates fell from 671 kg oe in 1982 to 662 kg oe in 1983. Likewise, per capita consumption fell from 3255 kg oe to 3215 kg oe. The drop in these two indicators indicates a more rational use of energy, although this is also linked up with certain structural effects, such as the crisis in those industrial sectors which are major energy consumers.

**N.B.**

1. The figures given in the appendix were drawn up according to the definitions of the "energy supply" balance sheet, in which all operations are treated on the basis of the real content of each energy source. Consequently, primary electrical energy (hydroelectric and geothermal power) is converted at 3600 kJ per kWh (86 g of oil equivalent). Furthermore, nuclear power, which is considered a national resource, is treated as primary heat produced by the reactor (on the basis of thermal and not electrical output).
2. The tonne of oil equivalent (toe) is defined as a standard unit of oil with a net calorific value of 41.8 million kilojoules (10 million kilocalories) per tonne.

## ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE EN 1983

Pour la quatrième année consécutive, on constate une diminution de la consommation intérieure brute d'énergie de la Communauté par rapport à l'année précédente (– 7 millions de tonnes d'équivalent pétrole, soit – 0,8 %), alors même que le produit intérieur brut a progressé de + 0,8 % et que les consommations privées et publiques se sont accrues de + 0,9 % et + 1,1 % respectivement. La production industrielle, quant à elle, n'a augmenté que de + 0,6 %.

En 1983, on assiste à un tassement de la réduction de la consommation d'énergie, ce qui signifie qu'on est en train d'atteindre un seuil qu'il semble difficile de franchir sans une utilisation plus rationnelle de l'énergie. En effet, depuis 1980, les diminutions de la consommation d'énergie par rapport à l'année précédente ont été successivement de – 4,2 %, – 3,6 %, – 2,9 % et – 0,8 %.

Exprimée en millions de tonnes d'équivalent pétrole, la consommation intérieure brute s'est élevée à 876 millions de tep, dont 411 millions de tep de pétrole, sa part tombant en 1983 à 46,9 % contre 48,7 % en 1982 et 49,7 % en 1981.

En ce qui concerne les évolutions de la consommation intérieure brute des différentes sources d'énergie, par rapport à 1982, il faut signaler, en particulier, une nouvelle régression du charbon et du pétrole de – 3 % et – 4,5 % respectivement et la progression du gaz naturel de 158,2 à 164,9 millions de tep, soit + 4,2 % et surtout du nucléaire de 63,9 à 75,5 millions de tep, soit + 18 %. Ces évolutions divergentes ont entraîné une modification des parts des diverses sources d'énergie dans la consommation globale d'énergie, continuant les tendances des dernières années, à savoir, réduction d'un demi point pour la houille et d'un point pour le pétrole et accroissement d'un point pour le gaz naturel et d'un point et demi pour le nucléaire.

La progression de la production d'énergie primaire de 15 millions de tep environ, soit + 3,0 % est à attribuer principalement à l'énergie nucléaire + 18,2 %, au pétrole brut + 9,4 % et au gaz naturel + 3,3 %. La production primaire de la Communauté a ainsi atteint le niveau record de 509 millions de tep.

Une demande modeste, conjuguée à des ressources communautaires plus abondantes et à un déstockage important de pétrole brut et de produits pétroliers (7,7 et 10,1 millions de tep chacun) ont eu pour effet une nouvelle réduction de la dépendance énergétique qui est passée, pour l'ensemble de l'énergie, de 46 % à 42 % en 1983, la dépendance pétrolière tombant elle aussi de 36 % à 32 %. En effet, les importations nettes d'énergie (importations moins exportations) ont accusé une baisse sensible de 41 millions de tep (– 9,9 %) dont 39 imputables au pétrole.

Au niveau des pays, la baisse de la consommation intérieure brute a été quasi générale, les deux seules exceptions étant les Pays-Bas et la Grèce avec des évolutions positives de 1,1 % et 2,6 % respectivement. Quant aux autres pays, les diminutions s'échelonnent de - 0,2 % pour l'Italie à - 6,7 % pour le Grand-Duché de Luxembourg.

Les seules conclusions que l'on puisse dégager, dès à présent, en l'absence des résultats des consommations sectorielles, restent forcément du domaine général. En premier lieu, il faut signaler une situation d'approvisionnement sans difficultés et une demande énergétique caractérisée par une certaine faiblesse, surtout pour les neuf premiers mois de 1983. Par ailleurs, on enregistre une diminution de l'intensité énergétique (rapport consommation d'énergie/PIB) : la consommation d'énergie par 1 000 ECU de produit intérieur brut aux prix et aux taux de change de 1975, qui était de 671 kilogrammes d'équivalent pétrole en 1982 est tombée à 662 kilogrammes d'équivalent pétrole en 1983. La consommation par habitant également est passée de 3 255 kilogrammes d'équivalent pétrole en 1982 à 3 215 kilogrammes d'équivalent pétrole en 1983. La baisse de ces deux indicateurs laisse supposer l'incidence d'une meilleure utilisation de l'énergie, incidence qui, cependant, ne peut être dissociée de certains effets de structure, telle la crise dans des branches industrielles fortes consommatrices d'énergie.

#### NOTA

1. Il est rappelé que les données figurant en annexe ont été élaborées suivant les définitions du bilan de l'énergie finale, dans lequel toutes les opérations sont comptabilisées sur la base du contenu énergétique réel de chaque source. Il s'ensuit que l'énergie électrique primaire (hydraulique et géothermique) est convertie à 3 600 kJ par kWh (86 grammes d'équivalent pétrole). En outre, l'énergie nucléaire, considérée comme une ressource nationale, est comptabilisée en tant que chaleur primaire produite par le réacteur sur la base de la production thermique (et non électrique).
2. La tonne d'équivalent pétrole (tep) est définie comme une unité standard de pétrole ayant un pouvoir calorifique inférieur de 41,8 millions de kilojoules (10 millions de kilocalories) par tonne.



## ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

## SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

## BILAN AGREGÉ DE L' "ENERGIE FINALE"

	EUR 10	EUR 9	BR DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIÉ	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	1 9 8 2											
	millions of tonnes of oil equivalent											
Primary production	494,4 (1)	489,6 (1)	124,8 (1)	54,8 (1)	19,9	55,5	8,8 (1)	0,0	221,3 (1)	2,7	1,7	4,9
Imports	651,7 (2)	632,2 (2)	151,1	133,1	127,4	83,9	52,4	3,0	58,3	5,4	17,6	19,5
Changes in stocks (3)	- 4,6	- 5,0	- 4,0	+ 4,2	- 2,8	+ 0,5	- 0,6	+ 0,0	- 2,7	+ 0,1	+ 0,2	+ 0,4
Exports	233,4 (2)	224,7 (2)	21,0	13,9	15,2	74,9	17,0	0,0	80,5	0,0	2,1	8,7
Gross consumption	908,2	892,1	250,9	178,2	129,3	65,0	43,7	3,0	196,5	8,2	17,4	16,1
Bunkers	24,7	23,8	2,7	2,9	4,0	8,7	2,5	-	2,6	0,0	0,5	0,8
INLAND CONSUMPTION	883,5	868,3	248,2	175,3	125,3	56,4	41,2	3,0	193,9	8,1	16,9	15,2
	thousand Terajoules											
Primary production	20 701,3	20 497,3	5 223,8	2 293,2	834,8	2 325,6	367,0	1,3	9 265,4	114,9	71,2	204,0
Imports	27 285,7	26 470,7	6 325,2	5 572,0	5 333,4	3 513,6	2 195,8	125,8	2 442,1	225,4	737,3	815,0
Exports	9 771,5	9 406,5	877,4	582,0	635,9	3 135,7	710,8	2,4	3 368,5	4,1	89,7	365,0
INLAND CONSUMPTION	36 990,6	36 352,3	10 392,0	7 339,1	5 244,7	2 360,2	1 724,6	124,8	8 119,6	340,5	706,7	638,3
	1 9 8 3											
	en millions de tonnes d'équivalent pétrole											
Production primaire	509,2 (1)	503,8 (1)	119,5 (1)	62,6 (1)	18,8	59,4	10,2 (1)	0,0	228,3 (1)	2,8	2,2	5,4
Importations	619,5 (2)	602,4 (2)	147,7	123,1	117,4	85,2	49,0	2,9	53,8	5,4	18,1	17,1
Variations des stocks (3)	+ 13,1	+ 12,6	+ 1,7	+ 4,8	+ 5,4	+ 1,2	+ 1,3	+ 0,0	- 2,0	+ 0,1	+ 0,1	+ 0,4
Exportations	242,6 (2)	236,4 (2)	20,4	14,1	13,2	80,4	17,1	0,1	87,3	0,4	3,4	6,3
Consommation brute	899,2	882,5	248,5	176,4	128,3	65,3	43,4	2,8	192,7	7,9	17,1	16,7
Soutes	22,9	21,8	2,5	2,6	3,3	8,3	2,6	-	1,9	0,0	0,4	1,1
CONSOMM. INTERIEURE	876,3	860,7	245,9	173,7	125,0	57,0	40,8	2,8	190,8	7,9	16,6	15,6
	en milliers de Terajoules											
Production primaire	21 315,2	21 089,2	5 002,3	2 620,4	787,0	2 486,5	427,0	0,1	9 556,6	117,2	92,1	226,0
Importations	25 940,7	25 224,9	6 182,7	5 153,0	4 914,4	3 566,5	2 051,1	121,4	2 252,1	226,0	757,7	715,8
Exportations	10 158,2	9 894,5	853,9	590,2	552,6	3 365,5	715,8	2,3	3 654,4	17,5	142,3	263,7
CONSOMM. INTERIEURE	36 673,6	36 020,6	10 293,4	7 271,1	5 232,5	2 386,0	1 707,9	117,2	7 986,9	330,7	694,9	653,0

(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  
 AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE
10<sup>6</sup>t ROE/ton/tep

	EUR 10			EUR 9			BR DEUTSCHLAND			FRANCE		
	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82
1. Inlandsverbrauch	883,5	876,3	- 0,8 %	868,3	860,7	- 0,9 %	248,2	245,9	- 0,9 %	175,3	173,3	- 1,1 %
davon: 11 Steinkohle (1)	183,3	177,0	- 3,4 %	182,9	176,2	- 3,7 %	54,5	53,8	- 1,3 %	27,4	23,3	- 15,0 %
12 Braunkohle (und Torf)	32,6	32,5	- 0,3 %	29,1	28,6	- 1,7 %	26,8	26,3	- 1,9 %	0,8	0,9	+ 12,5 %
13 Rohöl (1)	430,2	411,0	- 4,5 %	419,2	400,5	- 4,5 %	109,0	106,5	- 2,3 %	91,4	84,6	- 7,4 %
14 Naturgas	158,2	164,9	+ 4,2 %	158,2	164,8	+ 4,2 %	38,3	39,6	+ 3,4 %	21,1	22,6	+ 7,1 %
15 Kernenergie	63,9	75,5	+ 18,2 %	63,9	75,5	+ 18,2 %	16,5	16,5	-	28,6	37,4	+ 30,8 %
16 Primärelektrizität und sonstiges	15,4	15,4	-	15,0	15,0	-	3,0	3,3	+ 10,0 %	5,9	5,0	- 15,3 %
2. Netto-Einfuhren (2)	418,3	376,9	- 9,9 %	407,6	366,0	- 10,2 %	130,1	127,3	- 2,2 %	119,2	109,0	- 8,6 %
darunter: 21 Steinkohle	45,9	39,5	- 13,9 %	45,5	38,8	- 14,7 %	0,6	- 0,8	-	14,2	11,4	- 19,7 %
22 Rohöl	305,8	273,1	- 10,7 %	292,1	261,0	- 10,4 %	85,8	80,9	- 5,7 %	81,3	72,3	- 11,1 %
23 Naturgas	44,3	47,9	+ 8,1 %	44,3	47,9	+ 8,1 %	25,8	26,5	+ 2,7 %	16,2	18,9	+ 16,7 %
24 Mineralölprodukte	20,4	14,1	- 30,9 %	23,8	16,3	- 31,5 %	18,3	20,9	+ 14,2 %	7,1	7,1	-
3. Erzeugung von Primärenergieträgern	494,4	509,2	+ 3,0 %	489,6	503,8	+ 2,9 %	124,8	119,5	- 4,2 %	54,8	62,6	+ 14,2 %
31 Steinkohle (3)	151,4	140,6	- 7,1 %	151,4	140,6	- 7,1 %	63,2	58,0	- 8,2 %	10,9	10,3	- 5,5 %
32 Braunkohle (und Torf)	31,4	30,8	- 1,9 %	28,0	27,0	- 3,6 %	25,8	24,9	- 3,5 %	0,9	0,8	- 11,1 %
33 Rohöl und Kondensate	117,8	128,9	+ 9,4 %	116,8	127,6	+ 9,2 %	4,3	4,2	- 2,3 %	2,5	2,3	- 8,0 %
34 Naturgas	116,0	119,8	+ 3,3 %	115,9	119,7	+ 3,3 %	12,5	13,5	+ 8,0 %	5,5	5,6	+ 1,8 %
35 Kernenergie	63,9	75,5	+ 18,2 %	63,9	75,5	+ 18,2 %	16,5	16,5	-	28,6	37,4	+ 30,8 %
36 Primärelektrizität und sonstiges	13,8	13,6	- 1,4 %	13,4	13,3	- 0,7 %	2,4	2,4	-	6,2	6,2	-
4. Netto-Einfuhren (2)												
Inlandsverbrauch + Bunker												
Total	46,1 %	41,9 %		45,7 %	41,5 %		51,9 %	51,2 %		66,9 %	61,8 %	
davon : Rohöl	35,9 %	31,9 %		35,4 %	31,4 %		41,5 %	41,0 %		49,6 %	45,0 %	

(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  
 AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE
10<sup>6</sup> t RÖE/ton/tep

	ITALIA			NEDERLAND			BELGIQUE-BELGIE			LUXEMBOURG		
	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82
1. Consommation intérieure	125,3	125,0	- 0,2%	56,4	57,0	+ 1,1%	41,2	40,8	- 1,0%	3,0	2,8	- 6,7%
soit: 11 houille (1)	12,9	11,7	- 9,3%	4,8	5,9	+ 22,9%	10,8	8,8	- 18,5%	1,3	1,3	-
12 lignite (et tourbe) (1)	0,3	0,3	-	0,0	0,0	-	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-
13 pétrole brut (1)	83,6	84,0	+ 0,5%	22,7	20,5	- 9,7%	19,6	18,6	- 5,1%	1,0	1,0	-
14 gaz naturel	22,0	22,4	+ 1,8%	27,4	29,1	+ 5,8%	6,8	7,1	+ 4,4%	0,3	0,3	-
15 énergie nucléaire	1,9	1,6	- 15,8%	1,0	0,9	- 10,0%	3,8	6,1	+ 60,5%	-	-	-
16 énergie électrique primaire et autres	4,6	5,0	+ 8,7%	0,4	0,6	+ 50,0%	0,1	0,1	-	0,3	0,3	-
2. Importations nettes (2)	112,2	104,2	- 7,1%	9,0	4,8	- 46,7%	35,5	31,8	- 10,4%	2,9	2,8	- 7,4%
dont: 21 houille	13,4	12,0	- 10,4%	6,1	5,2	- 14,8%	6,5	4,6	- 29,2%	0,2	0,1	-
22 pétrole brut	84,9	76,4	- 10,0%	37,7	39,6	+ 5,0%	24,8	22,9	- 7,7%	-	-	-
23 gaz naturel	11,1	12,1	+ 9,0%	-25,0	-26,2	+ 4,8%	7,0	7,2	+ 2,9%	0,3	0,3	-
24 produits pétroliers	2,4	3,1	+ 29,2%	- 9,8	-14,4	+ 46,9%	- 3,0	-2,9	- 3,3%	1,0	1,0	-
3. Production primaire	19,9	18,8	- 5,5%	55,5	59,4	+ 7,0%	8,2	10,2	+ 24,4%	0,0	0,0	-
soit: 31 houille (3)	-	-	-	-	-	-	4,8	4,0	- 16,7%	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	1,8	2,2	+ 22,2%	1,9	2,9	+ 52,6%	-	-	-	-	-	-
34 gaz naturel	12,0	10,6	- 11,7%	52,4	55,3	+ 5,5%	0,0	0,0	-	-	-	-
35 énergie nucléaire	1,9	1,6	- 15,8%	1,0	0,9	- 10,0%	3,8	6,1	+ 29,5%	-	-	-
36 énergie électrique primaire et autres	4,0	4,0	-	0,2	0,2	-	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-
4. Importations nettes (2)												
Consommation intérieure + soutes												
Total	86,8%	81,2%		13,9%	7,3%		81,2%	73,3%		98,9%	98,7%	
dont : pétrole	67,6%	61,9%		42,8%	38,7%		50,0%	46,0%		34,8%	34,5%	

(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  
 AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE
10<sup>6</sup>t ROE/toe/tep

	UNITED KINGDOM			IRELAND			DANMARK			ELLAS		
	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82
1. Inlandconsumption	194,0	190,8	- 1,6 %	8,1	7,9	- 2,5 %	16,9	16,6	- 1,8 %	15,2	15,6	+ 2,6 %
of which :												
11 hardcoal (1)	64,6	64,5	- 0,2 %	1,0	1,0	-	5,7	6,0	+ 5,3 %	0,4	0,8	
12 lignite (and peat) (1)	-	-	-	0,9	1,0	+ 11,0 %	-	-	-	3,4	3,9	+ 14,7 %
13 crude oil (1)	76,3	71,0	- 6,9 %	4,6	4,1	- 10,9 %	11,0	10,3	- 6,4 %	11,0	10,4	- 5,5 %
14 natural gas	40,7	42,0	+ 3,2 %	1,7	1,8	+ 5,9 %	-	-	-	0,1	0,1	-
15 nuclear energy	12,0	13,0	+ 8,3 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 primary electrical energy and others	0,4	0,4	-	0,1	0,1	-	0,2	0,4		0,4	0,4	-
2. Net imports (2)	- 22,1	- 33,6	+ 52,0 %	5,3	5,0	- 5,7 %	15,5	14,8	- 4,5 %	10,8	10,8	-
among which :												
21 hard coal	- 2,0	- 0,7	- 65,0 %	0,8	1,0	+ 25,0 %	5,7	5,9	+ 3,5 %	0,4	0,7	+ 75,0 %
22 crude oil	- 27,2	- 37,2	+ 36,8 %	0,5	1,2		4,3	4,9	+ 14,0 %	13,7	12,1	- 11,7 %
23 natural gas	8,9	9,2	+ 3,4 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 petroleum products	- 1,2	- 5,0		3,9	2,8	- 28,2 %	5,2	3,6	- 30,8 %	- 3,4	- 2,2	- 35,3 %
3. Production of primary energy	221,3	228,3	+ 3,2 %	2,7	2,8	+ 3,7 %	1,7	2,2	+ 29,4 %	4,9	5,4	+ 10,2 %
of which :												
31 hard coal (3)	72,5	68,3	- 5,8 %	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
32 lignite (and peat)	-	-	-	1,0	1,0	-	-	-	-	3,4	3,9	+ 14,7 %
33 crude oil and condensates	104,6	113,8	+ 8,8 %	-	-	-	1,7	2,2	+ 29,4 %	1,0	1,3	+ 30,0 %
34 natural gas	31,8	32,8	+ 3,1 %	1,7	1,8	+ 5,9 %	-	-	-	0,1	0,1	-
35 nuclear energy	12,0	13,0	+ 8,3 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 primary electrical energy and others	0,4	0,4	-	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,3	0,2	- 33,3 %
4. <u>Net imports (2)</u>												
Inlandconsumption + bunker												
Total	- 11,3 %	- 17,4 %		64,7 %	62,6 %		89,1 %	86,6 %		66,9 %	64,9 %	
among which : petroleum	- 14,5 %	- 21,9 %		54,3 %	50,4 %		54,9 %	49,9 %		64,1 %	59,4 %	

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

(2) Imports minus exports

(3) Including recovered products



## EVOLUTION OF THE PRINCIPAL ENERGY AGGREGATES

EUR 10

## EVOLUTION DES PRINCIPAUX AGREGATS DE L'ENERGIE

	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983 prov.	
<b>I. INDICES (1975 = 100)</b>										<b>I. INDICES (1975 = 100)</b>
- Gross domestic product	100	105	108	111	115	116	116	117	118	- Produit intérieur brut
- Gross inland consumption of energy	100	106	106	109	114	110	106	103	102	- Consommation intérieur brute d'énergie
among which : petroleum	100	106	104	107	110	101	92	88	84	dont : pétrole
- Production of primary energy	100	104	112	114	124	125	131	133	137	- Production d'énergie primaire
among which : petroleum	100	183	400	525	732	745	834	970	1 061	dont : pétrole
- Net imports (1)	100	108	102	102	106	100	84	79	71	- Importations nettes (1)
among which : petroleum	100	108	100	98	100	89	73	66	58	dont : pétrole
<b>II. ANNUAL VARIATION</b> (compared to previous year)										<b>II. VARIATIONS ANNUELLES</b> (par rapport à l'année précédente)
- Gross domestic product		+ 5,0 %	+ 2,8 %	+ 3,2 %	+ 3,3 %	+ 1,1 %	- 0,4 %	+ 0,5 %	+ 0,8 %	- Produit intérieur brut
- Gross inland consumption of energy		+ 6,3 %	- 0,3 %	+ 3,1 %	+ 4,9 %	- 4,2 %	- 3,6 %	- 2,9 %	- 0,8 %	- Consommation intérieur brute d'énergie
among which : petroleum		+ 6,0 %	- 2,1 %	+ 3,5 %	+ 2,4 %	- 8,0 %	- 8,5 %	- 5,5 %	- 4,5 %	dont : pétrole
- Production of primary energy		+ 4,1 %	+ 7,5 %	+ 2,1 %	+ 8,3 %	+ 0,9 %	+ 4,8 %	+ 2,1 %	+ 3,0 %	- Production d'énergie primaire
among which : petroleum		+ 83,2 %	+ 118,8 %	+ 30,9 %	+ 39,6 %	+ 1,8 %	+ 11,9 %	+ 16,3 %	+ 9,4 %	dont : pétrole
- Net imports (1)		+ 7,8 %	- 5,6 %	+ 0,5 %	+ 3,5 %	- 5,6 %	- 15,7 %	- 5,9 %	- 9,9 %	- Importations nettes (1)
among which : petroleum		+ 7,6 %	- 7,2 %	- 1,5 %	+ 2,1 %	- 11,4 %	- 18,3 %	- 8,8 %	- 11,9 %	dont : pétrole
<b>III. NET IMPORTS (1)</b> GROSS INLAND CONSUMPTION + BUNKERS										<b>III. IMPORTATIONS NETTES (1)</b> CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE + SOUTES
- TOTAL	59,3 %	60,2 %	57,1 %	55,7 %	55,2 %	54,4 %	47,5 %	46,1 %	41,9 %	- TOTAL
among which : petroleum	55,2 %	55,9 %	52,2 %	49,9 %	48,2 %	45,2 %	38,2 %	35,9 %	31,9 %	dont : pétrole

(1) Imports minus exports

(1) Importations moins exportations

**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 Tsamiski 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-Prrensa 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  
Shinjuuku-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 + Énergie électrique	38,85	1780	88	265	28.25	22.50	34



KONTORÉT 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-84-004-3A-C