



KOHLENWASSERSTOFFE
HYDROCARBONS
HYDROCARBURES

Monatsbulletin
Monthly bulletin
Bulletin mensuel

ANLAGE STATISTISCHE ASPEKTE DER NATURGASWIRTSCHAFT 1982

IN ANNEX STATISTICAL ASPECTS OF THE NATURAL GAS ECONOMY IN 1982

EN ANNEXE ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE DU GAZ NATUREL EN 1982

Letzter Stand
Up to date
Mise à jour

4. 3. 1983

2-1983



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

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

Hinweis

1. Das Statistische Amt veröffentlicht drei gesonderte Monatsbulletins für die Energiebereiche:
Kohle – Kohlenwasserstoffe – Elektrizität

Jedes dieser Bulletins enthält:

- einen unveränderlichen Teil mit den auf den neuesten Stand gebrachten monatlichen Hauptreihen
- einen veränderlichen Teil über wichtige Aspekte der neuesten Entwicklung, der in der Anlage auch die vorläufigen Angaben der jährlichen Bilanzen enthält, sobald sie verfügbar sind

2. Der Leser findet auf Seite 21 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Kohlenwasserstoffe:

R. GOLINVAUX – Tel. 43011, App. 3801

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 22 the explanatory notes for the monthly tables

3. For any information dealing with hydrocarbons, please contact:

R. GOLINVAUX – Tel. 43011, ext. 3801

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 23 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.

3. Pour toute information concernant les statistiques des hydrocarbures, s'adresser à:

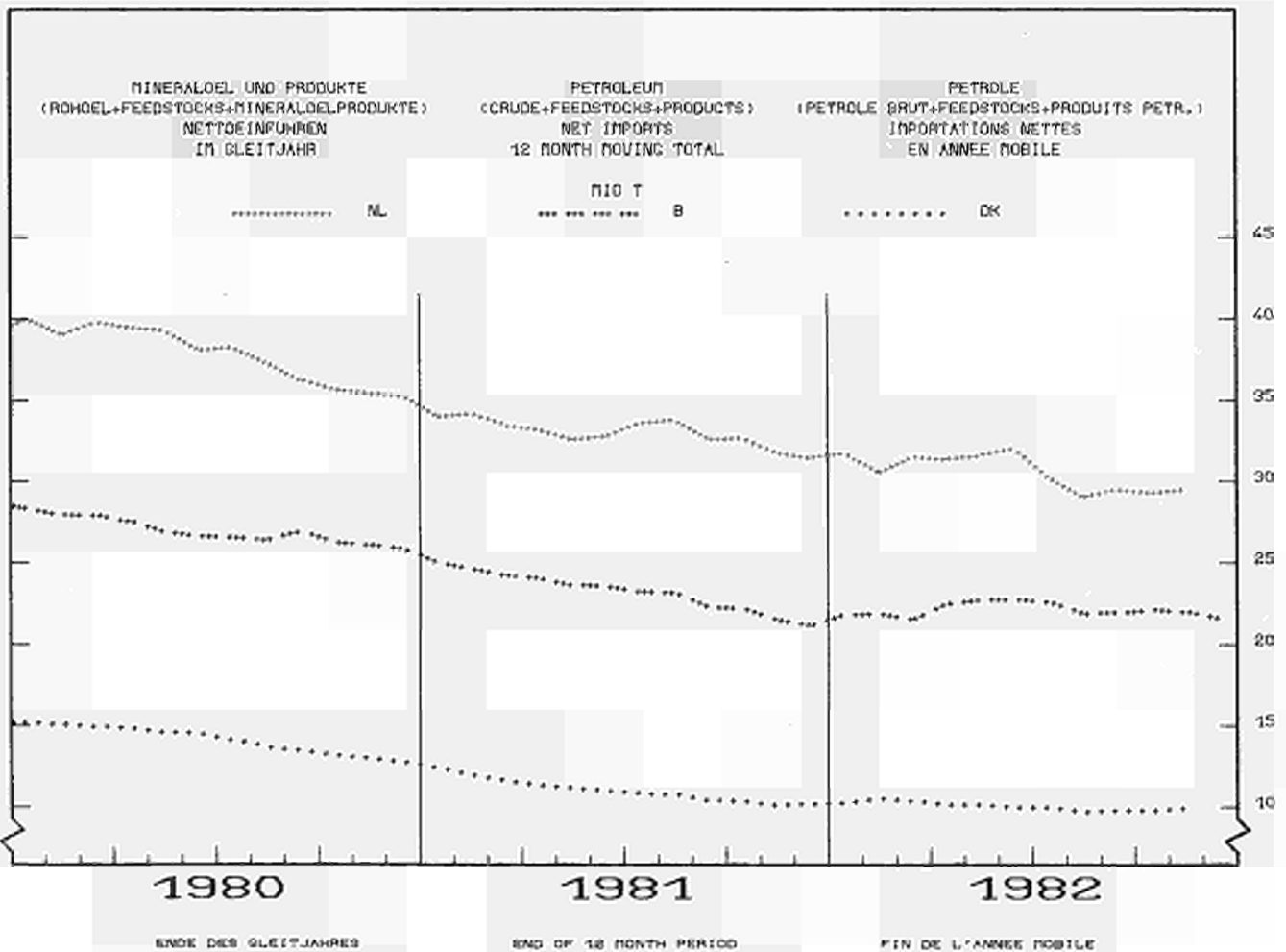
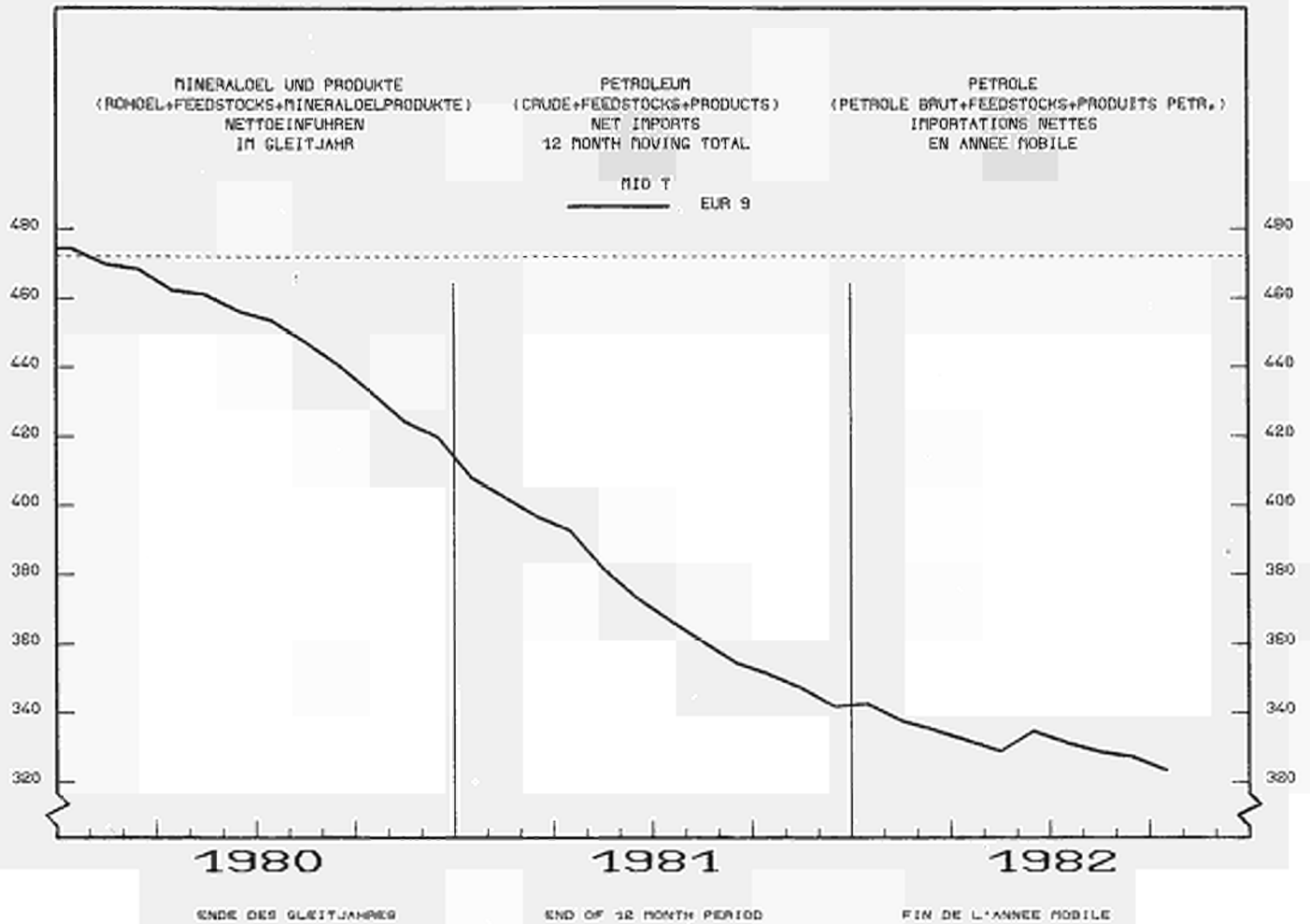
R. GOLINVAUX – Tél. 43011, poste 3801

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1983

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

Printed in the FR of Germany

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ROHOEL UND FEEDSTOCKS												
CRUDE OIL AND FEEDSTOCKS												
PETROLE BRUT ET FEEDSTOCKS												
1000 T												
BEZUEGE AUS DER GEMEINSCHAFT				SUPPLIES FROM THE COMMUNITY				RECEPTIONS EN PROV. DE LA COMMUNAUTE				
1980	30194	30125	15563	2871	1039	3872	1985	-	2247	140	2408	69
1981	33604	33604	17478	3227	1069	4282	2659	-	2315	80	2494	-
1981 SEP	3113	3113	1716	334	121	155	256	-	323	-	208	-
OCT	2697	2697	1621	92	165	157	200	-	296	-	166	-
NOV	3080	3080	1697	314	65	351	154	-	276	-	223	-
DEC	4043	4043	2518	61	60	775	92	-	254	-	283	-
1982 JAN	2918	2918	1329	373	48	669	130	-	203	-	166	-
FEB	3064	3064	1323	601	80	493	179	-	245	-	143	-
MAR	2345	2345	1235	242	-	469	61	-	120	-	218	-
APR	3233	3233	1612	424	89	763	93	-	157	-	95	-
MAI	3297	3297	1552	403	20	739	146	-	132	-	305	-
JUN	2928	2928	1371	380	60	714	26	-	307	-	70	-
JUL	3109	3109	1396	187	75	611	245	-	235	-	360	-
AUG	3363	3363	1549	489	21	552	260	-	364	-	128	-
SEP	3296	3296	1332	368	30	822	94	-	311	108	231	-
OCT	2385	2385	670	299	102	398	188	-	420	110	198	-
NOV	:	:	740	474	:	861	45	-	439	121	203	-
BEZUEGE AUS VEREINIGTEM KOENIGREICH				SUPPLIES FROM UNITED KINGDOM				RECEPTIONS EN PROV. DU ROYAUME-UNI				
1980	25805	25736	14809	2834	335	3815	1395	-	-	140	2408	69
1981	27173	27173	16154	2336	44	4146	1962	-	-	80	2451	-
1981 SEP	2505	2505	1647	334	-	120	196	-	-	-	208	-
OCT	2059	2059	1524	92	-	155	122	-	-	-	166	-
NOV	2530	2530	1558	314	-	348	87	-	-	-	223	-
DEC	3400	3400	2398	4	-	737	6	-	-	-	255	-
1982 JAN	2621	2621	1329	358	-	666	128	-	-	-	140	-
FEB	2627	2627	1323	571	-	487	103	-	-	-	143	-
MAR	2148	2148	1235	227	-	465	3	-	-	-	218	-
APR	3017	3017	1612	407	68	758	77	-	-	-	95	-
MAI	3043	3043	1552	388	-	702	116	-	-	-	285	-
JUN	2465	2465	1371	347	-	677	-	-	-	-	70	-
JUL	2465	2465	1396	166	-	538	5	-	-	-	360	-
AUG	2823	2823	1549	440	-	515	191	-	-	-	128	-
SEP	2772	2772	1332	334	-	819	38	-	-	108	141	-
OCT	1797	1797	670	265	-	393	161	-	-	110	198	-
NOV	:	:	722	440	:	861	15	-	-	11	203	-
81 JAN-NOV	23898	23898	13755	2490	44	3408	1956	-	-	82	2163	-
82 JAN-NOV	:	:	14091	3943	:	6881	837	-	-	229	1981	-
1982/81 X	:	:	2,4	58,4	:	101,9	-57,2	-	-	179,3	-8,4	-
EINFUEHREN AUS DRITTEN LAENDERN				IMPORTS FROM THIRD PARTY COUNTRIES				IMPORTATIONS EN PROV. DES PAYS TIERS				
1980	432805	415168	84056	110686	92224	46042	31488	-	44470	1893	4309	17637
1981	364632	346137	64991	91906	90004	34462	26261	-	34536	588	3389	18495
1981 SEP	27203	25840	4962	5780	7567	2534	2329	-	2509	-	159	1363
OCT	29487	28373	4626	7409	8001	3004	2218	-	2850	-	265	1114
NOV	28350	26933	5401	6335	7378	2719	1986	-	3019	-	95	1417
DEC	30961	29048	4312	8654	6989	3130	2289	-	3397	-	277	1913
1982 JAN	30285	29492	5161	8086	8054	2772	2263	-	2954	-	202	793
FEB	25829	24115	4170	6562	6656	2346	1581	-	2475	-	325	1714
MAR	26830	25794	4214	6767	7812	2619	2021	-	2141	-	220	1036
APR	26065	24610	4382	5856	7099	2371	2416	-	2215	56	215	1455
MAI	24955	23973	5006	4866	6626	2614	2184	-	2523	-	154	982
JUN	27715	27112	5400	6748	6071	2784	2198	-	3603	-	308	603
JUL	25991	24621	3930	6558	7930	1781	2003	-	2212	-	207	1370
AUG	25262	23665	4568	5011	7131	1782	2076	-	2904	-	193	1597
SEP	25709	24650	4949	5746	7028	2823	1682	-	2280	-	142	1059
OCT	25928	24903	5438	5396	6665	2629	1779	-	2693	11	192	1125
NOV	:	:	5056	5223	:	3087	2034	-	2489	110	209	1454
81 JAN-NOV	328102	311520	60674	78687	82336	31330	23972	-	31139	587	2795	16582
82 JAN-NOV	:	:	52274	66819	:	27608	22237	-	28489	177	2367	13188
1982/81 X	:	:	-13,8	-15,1	:	-11,9	-7,2	-	-8,5	-69,9	-15,3	-20,5
EINFUEHREN AUS DER WESTL. HEMISPHAERE				IMPORTS FROM THE WESTERN HEMISPHERE				IMPORT. EN PROV. HEMISPHERE OCCIDENTALE				
1980	11188	11188	1532	2395	3313	682	1185	-	2058	-	23	-
1981	18323	18057	1955	5249	5781	1537	1258	-	2162	-	115	266
1981 SEP	1478	1478	185	404	404	196	120	-	169	-	-	-
OCT	1312	1218	123	360	369	125	71	-	170	-	-	94
NOV	1289	1289	226	274	433	105	45	-	206	-	-	-
DEC	1999	1963	183	640	456	413	15	-	256	-	-	36
1982 JAN	738	738	69	193	270	75	72	-	59	-	-	-
FEB	1209	1209	85	205	655	144	51	-	69	-	-	-
MAR	1844	1844	180	488	777	155	102	-	142	-	-	-
APR	1777	1777	105	235	957	6	164	-	310	-	-	-
MAI	1248	1248	134	316	403	154	21	-	220	-	-	-
JUN	1840	1840	265	190	512	399	147	-	327	-	-	-
JUL	1594	1594	79	563	732	60	63	-	97	-	-	-
AUG	1513	1513	163	329	568	205	93	-	155	-	-	-
SEP	1664	1664	106	404	442	360	80	-	272	-	-	-
OCT	1611	1611	367	309	436	104	125	-	270	-	-	-
NOV	:	:	256	509	:	363	100	-	132	-	-	-



EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
----------	---------	------------------	--------	--------	-----------	-----------------	------------	----------------	---------	---------	-------

ROHOEL UND FEEDSTOCKS

CRUDE OIL AND FEEDSTOCKS

PETROLE BRUT ET FEEDSTOCKS

1000 T

ROHOELVERARBEITUNG IN DEN RAFFINERIEEN

REFINERY THROUGHPUT

PETROLE BRUT TRAITE DS. LES RAFFINERIES

	1981	1982	1981	1982	1981	1982	1981	1982	1981	1982	1981	1982
	454919	438985	96348	97285	92570	40711	29257	-	75850	735	6229	15934
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15146
1981 OCT	37412	35996	7681	8105	7353	3439	2380	-	6597	-	441	1416
NOV	39490	38116	8260	8086	8106	3994	2438	-	6717	-	515	1374
DEC	40673	39172	8458	9078	7990	3875	2333	-	6855	-	583	1501
1982 JAN	39478	38171	8700	8595	7943	3526	2292	-	6593	-	522	1307
FEB	33252	32010	6556	7178	7220	3179	1889	-	5595	-	393	1242
MAR	35251	33950	7283	7020	7926	3119	2103	-	6004	-	495	1301
APR	36441	35085	8026	6996	7302	3502	2480	-	6297	-	482	1356
MAY	34276	32939	8263	5924	6244	3452	2346	-	6293	-	417	1337
JUN	33823	33072	7949	6960	6344	3253	2131	-	5844	-	591	751
JUL	35661	34262	7135	7451	7591	3114	2194	-	6229	-	548	1399
AUG	35614	34166	7848	6376	7845	3183	2283	-	6044	-	587	1448
SEP	33524	32279	7801	5884	7030	3503	1761	-	5701	105	494	1245
OCT	33772	32705	7041	6248	7018	3219	2041	-	6534	126	478	1067
NOV	:	:	7472	6473	:	3418	1768	-	6576	122	558	1292
DEC	:	:	:	:	:	:	:	-	:	:	:	1401
81 JAN-NOV	414649	400216	37889	88488	84703	36836	26924	-	68993	737	5646	14433
82 JAN-NOV	:	:	84074	75105	:	36468	23288	-	67710	353	5565	13745
1982/81 %	:	:	-4,3	-15,1	:	-1,0	-13,5	-	-1,9	-52,1	-1,4	-4,8

KERFRACHTEN

TANKER FREIGHT RATES

TAUX DE FRETS PETROLIEF

	A F R A (WORDSCALE)					SINGLE DIRTY MULLION	S I N G L E D I R T Y												
	16500 - 24999 DWT	25000 - 44999 DWT	45000 - 79999 DWT	80000 - 159999 DWT	+ 160000 DWT		PERSIAN GULF - 45000 DWT		EUROPE + 45000 DWT		CARIBS - EUROPE		W. AFRICA - EUROPE		MEDITERR. - UK/CONT.		INTER MEDITERR.		
	W	W	W	W	W		N	W	N	W	N	W	N	W	N	W	N	W	
1																			
	AUG	168.6	119.0	68.0	49.0	36.2	58.5	0	0.0	30	25.6	3	47.5	4	70.0	16	57.8	33	55.0
	SEP	161.4	122.6	67.6	48.5	36.3	58.5	0	0.0	17	32.2	9	60.2	10	49.2	12	69.7	29	59.7
	OCT	167.7	120.5	66.4	49.6	36.6	55.0	0	0.0	23	36.7	10	49.3	8	49.6	8	42.4	21	62.2
	NOV	162.4	122.8	67.0	50.5	36.4	58.5	0	0.0	17	28.8	14	58.7	12	74.1	8	55.4	30	56.3
	DEC	180.6	137.1	76.1	54.2	39.5	60.7	1	86.0	13	25.3	6	54.2	12	57.8	17	66.1	45	78.0
2																			
	JAN	184.8	138.3	77.9	54.8	39.6	63.5	0	0.0	6	31.6	16	64.4	15	58.2	17	58.2	37	65.7
	FEB	177.6	130.7	73.2	51.8	39.0	53.7	0	0.0	9	28.4	14	60.7	11	39.9	7	58.5	24	64.6
	MAR	169.5	130.9	71.1	49.8	38.4	53.5	0	0.0	14	51.5	14	61.9	9	44.1	9	71.0	23	69.7
	APR	169.2	125.7	69.9	49.3	38.7	54.0	0	0.0	15	37.8	9	50.7	6	37.4	22	72.2	19	81.5
	MAY	164.8	125.2	69.2	50.7	38.0	57.0	0	0.0	12	41.7	11	57.2	12	62.0	17	70.5	20	96.9
	JUN	177.7	130.7	73.2	52.5	38.1	56.4	0	0.0	19	41.4	4	56.6	8	55.6	18	71.3	22	67.8
	JUL	172.5	126.0	72.6	50.6	37.4	55.5	0	0.0	15	46.9	9	39.7	9	49.3	24	62.7	30	67.1
	AUG	170.0	125.6	71.2	50.1	37.5	59.3	0	0.0	18	41.9	4	51.2	4	52.4	11	58.9	25	67.4
	SEP	165.3	127.7	70.0	49.1	37.4	58.5	0	0.0	17	60.7	10	51.7	7	43.3	23	69.4	31	71.5
	OCT	172.6	128.5	70.9	48.3	41.1	56.7	0	0.0	14	35.2	4	43.7	11	56.0	37	62.8	43	67.7
	NOV	178.2	131.9	73.6	48.1	40.8	59.3	0	0.0	14	32.8	10	74.1	7	43.6	23	67.4	34	72.6
	DEC	175.0	136.5	75.3	48.7	38.4	54.5	0	0.0	12	50.6	13	53.6	16	37.5	26	56.5	45	65.1
		W = WORDSCALE						N = NUMBER											

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
--	----------	---------	------------------	--------	--------	-----------	-----------------	------------	----------------	---------	---------	-------

ALLE MINERALOELPRODUKTE ALL PETROLEUM PRODUCTS TOUS PRODUITS PETROLIERS

1000 T

NETTOERZEUGUNG IN DEN RAFFINERIEEN

NET PRODUCTION IN REFINERIES

PRODUCTION NETTE DANS LES RAFFINERIES

1980	478224	464532	102264	107034	90595	47628	31508	-	77222	1956	6325	13692
1981	423805	408512	89421	91008	86806	37734	27415	-	69520	707	5901	15293
1981 SEP	35031	33593	7519	7118	7650	2924	2405	-	5502	-	475	1438
OCT	34720	33359	7126	7476	6933	3163	2244	-	5996	-	421	1361
NOV	36935	35621	7674	7661	7647	3730	2299	-	6124	-	486	1314
DEC	37781	36344	7822	8471	7516	3601	2127	-	6247	-	560	1437
1982 JAN	36738	35478	8056	8045	7445	3222	2181	-	6033	-	496	1260
FEB	30908	29714	6023	6707	6740	2973	1810	-	5093	-	368	1194
MAR	32666	31417	6727	6537	7424	2804	1966	-	5492	-	467	1249
APR	33963	32661	7487	6545	6855	3215	2332	-	5773	-	454	1302
MAI	31824	30538	7718	5517	5819	3152	2202	-	5741	-	389	1286
JUN	31361	30641	7414	6466	5909	2938	2020	-	5330	-	564	720
JUL	33121	31782	6599	7004	7085	2828	2035	-	5714	-	517	1339
AUG	33056	31673	7336	5905	7296	2897	2154	-	5529	-	556	1383
SEP	31226	30033	7296	5515	6556	3243	1646	-	5216	94	467	1193
OCT	31348	30324	6528	5839	6537	2938	1937	-	5971	124	450	1024
NOV	:	:	6995	6027	:	3159	1656	-	6038	118	544	1236

FLUESSIG-UND RAFFINERIEGAS

LPG AND REFINERY GAS

GPL ET GAZ DE RAFFINERIES

1000 T

NETTOERZEUGUNG

NET PRODUCTION

PRODUCTION NETTE

1980	13029	12847	3101	3150	2117	2346	547	-	1458	19	109	182
1981	11968	11703	2572	2808	1860	2399	487	-	1466	1	110	265
1981 SEP	980	957	182	230	162	212	41	-	123	-	7	23
OCT	952	926	183	224	126	211	36	-	140	-	6	26
NOV	965	946	192	245	142	206	28	-	123	-	10	19
DEC	1032	1007	197	250	180	218	41	-	110	-	11	25
1982 JAN	1053	1034	231	243	180	209	35	-	127	-	9	19
FEB	935	915	185	206	156	239	31	-	91	-	7	20
MAR	1032	1008	198	231	168	255	34	-	114	-	8	24
APR	1128	1101	230	243	163	278	36	-	140	-	11	27
MAI	985	960	228	223	118	205	37	-	139	-	10	25
JUN	961	943	242	214	117	198	36	-	124	-	12	18
JUL	1039	986	224	257	150	161	39	-	144	-	11	23
AUG	1024	1006	245	227	156	194	41	-	132	-	11	18
SEP	915	896	217	190	141	197	23	-	116	2	10	19
OCT	839	839	196	195	133	173	27	-	107	-	8	20
NOV	:	:	201	186	:	182	39	-	112	1	11	21

MOTORENBENZIN

MOTOR SPIRIT

ESSENCES MOTEUR

1000 T

NETTOERZEUGUNG

NET PRODUCTION

PRODUCTION NETTE

1980	88459	87317	22478	18150	14845	8074	5506	-	16669	489	1106	1142
1981	83883	82324	20024	17420	14963	6671	4773	-	17197	186	1090	1559
1981 SEP	7181	6971	1693	1433	1266	590	393	-	1513	-	83	210
OCT	7055	6903	1575	1585	1153	588	362	-	1566	-	74	152
NOV	7215	7067	1691	1603	1190	595	344	-	1546	-	98	148
DEC	7333	7206	1712	1515	1236	584	446	-	1611	-	102	127
1982 JAN	6980	6841	1651	1449	1257	647	246	-	1525	-	66	139
FEB	6067	5942	1413	1194	1240	530	261	-	1247	-	57	125
MAR	7019	6877	1646	1447	1332	650	305	-	1438	-	59	142
APR	6828	6682	1699	1296	1202	613	351	-	1437	-	84	146
MAI	6921	6752	1774	1254	1150	593	351	-	1556	-	74	169
JUN	7223	7103	1851	1454	1128	614	352	-	1603	-	101	120
JUL	7914	7752	1672	1722	1394	666	409	-	1801	-	88	162
AUG	7654	7503	1687	1496	1490	678	391	-	1668	-	93	151
SEP	6947	6822	1693	1373	1341	598	159	-	1572	15	71	125
OCT	7193	7068	1564	1409	1408	619	239	-	1719	30	80	125
NOV	:	:	1535	1327	:	585	310	-	1821	30	92	148

PETROLEUM UND FLUGTURBINENKRAFTSTOFFE

KEROSENE AND JET FUELS

PETROLE LAMPANT ET CARBUREACTEURS

1000 T

NETTOERZEUGUNG

NET PRODUCTION

PRODUCTION NETTE

1980	24046	22636	1347	4719	3856	3691	1730	-	7238	19	36	1410
1981	23352	21677	1505	4520	4111	3242	1816	-	6463	7	13	1675
1981 SEP	2170	2083	149	440	443	343	185	-	523	-	-	87
OCT	2025	1867	134	367	322	306	166	-	571	-	1	158
NOV	2026	1899	123	334	408	288	174	-	570	-	2	127
DEC	1950	1817	122	349	376	299	145	-	526	-	-	133
1982 JAN	1861	1757	122	331	320	212	161	-	608	-	3	104
FEB	1890	1776	124	335	264	293	200	-	560	-	-	114
MAR	1974	1813	116	337	345	315	123	-	573	-	4	161
APR	1978	1808	136	345	300	290	141	-	594	-	2	170
MAI	1902	1742	125	337	274	323	188	-	494	-	1	160
JUN	1675	1610	145	289	292	289	111	-	475	-	9	65
JUL	1908	1770	120	395	370	311	89	-	478	-	7	138
AUG	1984	1844	125	377	401	285	139	-	514	-	3	140
SEP	2006	1865	257	336	373	350	121	-	428	-	-	141
OCT	1994	1764	97	335	339	275	170	-	548	-	-	230
NOV	:	:	132	361	:	320	124	-	489	-	2	130

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ROHBOENZIN												
NAPHTAS												
1000 T												
NETTOERZEUGUNG												
NET PRODUCTION												
PRODUCTION NETTE												
1980	16328	15439	4267	3025	2854	872	1378	-	2936	-	107	889
1981	13857	13075	4160	1484	1888	1291	1392	-	2784	-	76	782
1981 SEP	1324	1265	312	381	252	62	102	-	151	-	5	59
OCT	654	554	302	-219	199	4	119	-	139	-	10	100
NOV	1130	1073	319	57	260	116	126	-	187	-	8	57
DEC	1346	1312	339	407	184	86	43	-	243	-	10	34
1982 JAN	1173	1096	390	253	178	6	106	-	155	-	8	77
FEB	783	693	164	211	138	54	6	-	114	-	6	90
MAR	938	832	174	213	263	-53	83	-	136	-	16	76
APR	1233	1141	169	286	306	77	136	-	158	-	9	92
MAI	1124	1062	330	129	140	239	145	-	70	-	9	62
JUN	867	854	277	76	240	151	71	-	34	-	5	13
JUL	809	763	166	86	227	209	53	-	14	-	8	46
AUG	941	863	223	79	264	90	89	-	110	-	8	78
SEP	1099	1060	257	133	172	255	92	-	140	2	9	39
OCT	762	759	190	24	152	167	58	-	161	-	7	3
NOV	:	:	180	153	:	212	48	-	163	-	11	86
DIESELKRAFTST.UND DESTILLATHEIZOLE												
GAS DIESEL OIL												
1000 T												
NETTOERZEUGUNG												
NET PRODUCTION												
PRODUCTION NETTE												
1980	165774	162125	41976	41405	26531	15869	10864	-	22153	539	2788	3649
1981	141452	137507	36108	32711	25246	11488	8777	-	20411	189	2577	3945
1981 SEP	11217	10853	3103	2411	2196	707	678	-	1551	-	207	364
OCT	11454	11088	2863	2648	1986	991	683	-	1727	-	190	366
NOV	12149	11835	3210	2657	2210	1128	691	-	1716	-	223	314
DEC	13378	12942	3422	3108	2263	1206	795	-	1900	-	248	436
1982 JAN	13528	13151	3593	3191	2368	1122	784	-	1864	-	229	377
FEB	10892	10547	2625	2525	2017	990	582	-	1634	-	174	345
MAR	11449	11140	2850	2686	2098	885	724	-	1685	-	212	309
APR	11658	11352	3106	2343	2010	1088	791	-	1808	-	206	306
MAI	10648	10306	3031	2024	1630	1024	678	-	1740	-	179	342
JUN	10377	10156	2897	2240	1765	890	679	-	1461	-	224	221
JUL	10833	10437	2550	2474	2067	794	702	-	1613	-	237	396
AUG	11266	10852	2969	2196	2181	934	728	-	1620	-	224	414
SEP	10593	10243	2970	2043	2060	925	490	-	1533	31	191	350
OCT	10613	10357	2765	2003	1893	993	592	-	1879	35	197	256
NOV	:	:	2884	2346	:	1061	643	-	1918	37	208	321
RUECKSTANDSHEIZOLE												
RESIDUAL FUEL OIL												
1000 T												
NETTOERZEUGUNG												
NET PRODUCTION												
PRODUCTION NETTE												
1980	145090	138865	20803	31023	36667	15007	10148	-	22300	890	2027	6225
1981	126481	119595	18319	26814	35059	11232	9001	-	17205	324	1641	6886
1981 SEP	9954	9300	1387	1726	2917	875	869	-	1408	-	118	654
OCT	10424	9887	1383	2399	2818	863	772	-	1531	-	121	537
NOV	11719	11075	1576	2376	3116	1348	828	-	1710	-	121	644
DEC	11276	10611	1583	2478	3024	1109	625	-	1625	-	172	665
1982 JAN	11046	10514	1699	2294	3002	948	791	-	1604	-	176	532
FEB	8887	8396	1147	1747	2718	723	697	-	1268	-	96	491
MAR	9026	8506	1276	1581	3007	616	624	-	1255	-	147	520
APR	9411	8862	1612	1637	2616	748	750	-	1370	-	129	549
MAI	8529	8016	1534	1416	2205	610	681	-	1458	-	112	513
JUN	7736	7514	1368	1413	2014	603	661	-	1276	-	179	272
JUL	8455	7897	1189	1597	2501	466	658	-	1343	-	143	558
AUG	8481	7921	1417	1446	2474	516	673	-	1216	-	179	560
SEP	7798	7296	1343	1113	2094	713	654	-	1190	41	148	502
OCT	7909	7545	1110	1291	2286	572	758	-	1334	50	144	364
NOV	:	:	1303	1478	:	634	405	-	1334	50	167	549
VERSCHIEDENE PRODUKTE												
SUNDRY PRODUCTS												
1000 T												
NETTOERZEUGUNG												
NET PRODUCTION												
PRODUCTION NETTE												
1980	25498	25303	8292	5562	3725	1769	1335	-	4308	-	152	195
1981	22812	22631	6733	5251	3679	1411	1169	-	3993	-	394	181
1981 SEP	2207	2166	693	498	414	136	137	-	233	-	55	41
OCT	2151	2129	686	473	329	194	106	-	322	-	19	22
NOV	1732	1727	563	389	321	50	108	-	272	-	24	5
DEC	1468	1451	447	363	253	101	38	-	232	-	17	17
1982 JAN	1096	1084	370	284	140	78	59	-	148	-	5	12
FEB	1458	1449	365	490	207	144	33	-	182	-	28	9
MAR	1257	1240	467	42	211	135	73	-	291	-	21	17
APR	1729	1717	535	395	258	124	126	-	266	-	13	12
MAI	1714	1699	696	134	302	157	122	-	284	-	4	15
JUN	2470	2459	634	779	353	193	109	-	357	-	34	11
JUL	2195	2179	678	473	376	222	86	-	321	-	23	16
AUG	1706	1684	670	84	330	201	92	-	269	-	38	22
SEP	2039	1992	704	328	375	203	107	-	237	-	38	17
OCT	2037	1981	606	583	326	137	92	-	223	-	14	26
NOV	:	:	760	176	:	164	87	-	201	-	53	25

INLANDSLIEFERUNGEN EUR 9

INLAND DELIVERIES EUR 9

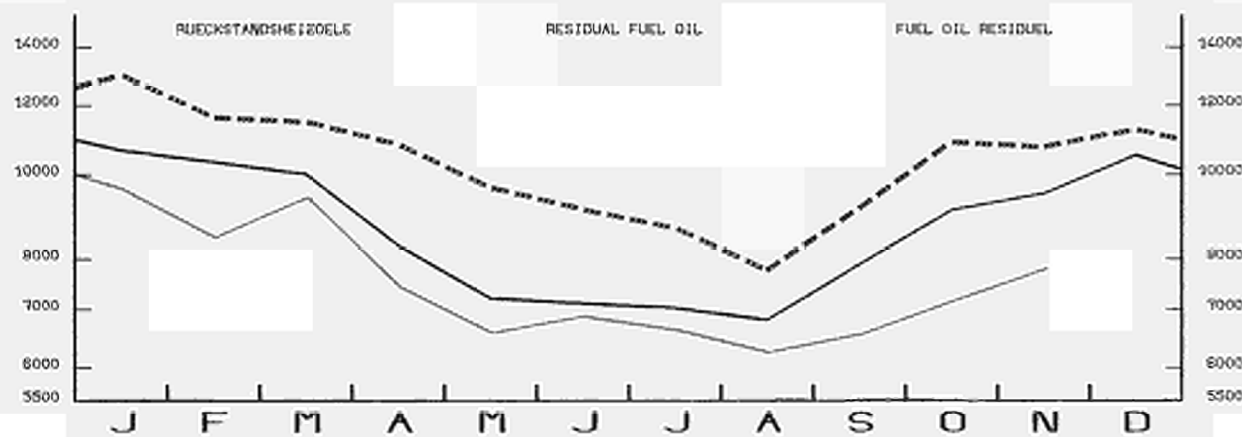
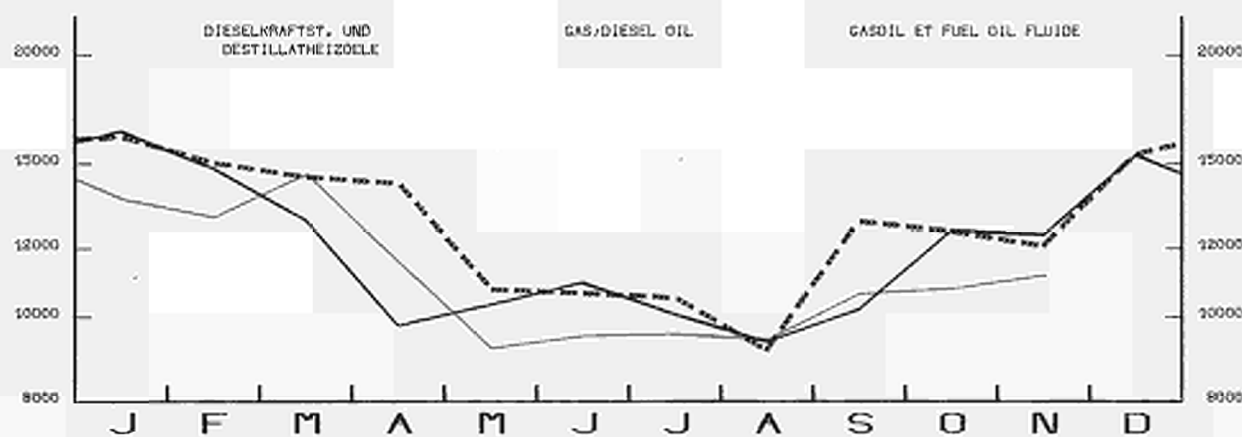
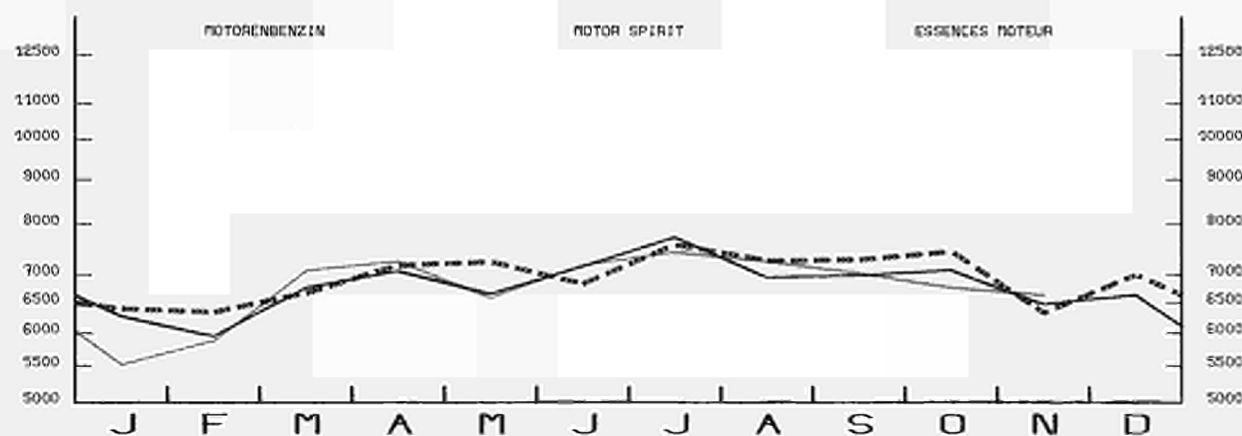
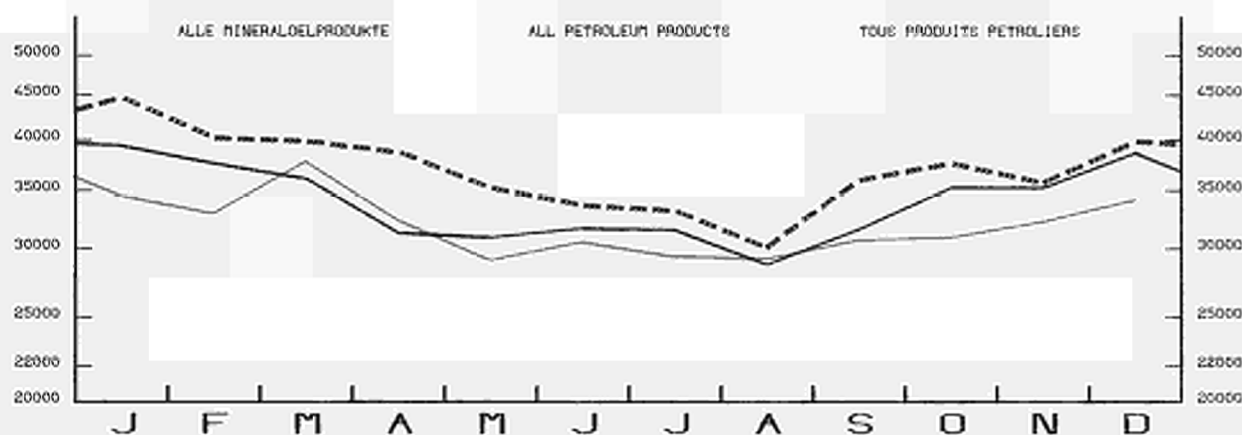
LIVRAISONS INTERIEURES EUR 9

1000 T

1980

1981

1982



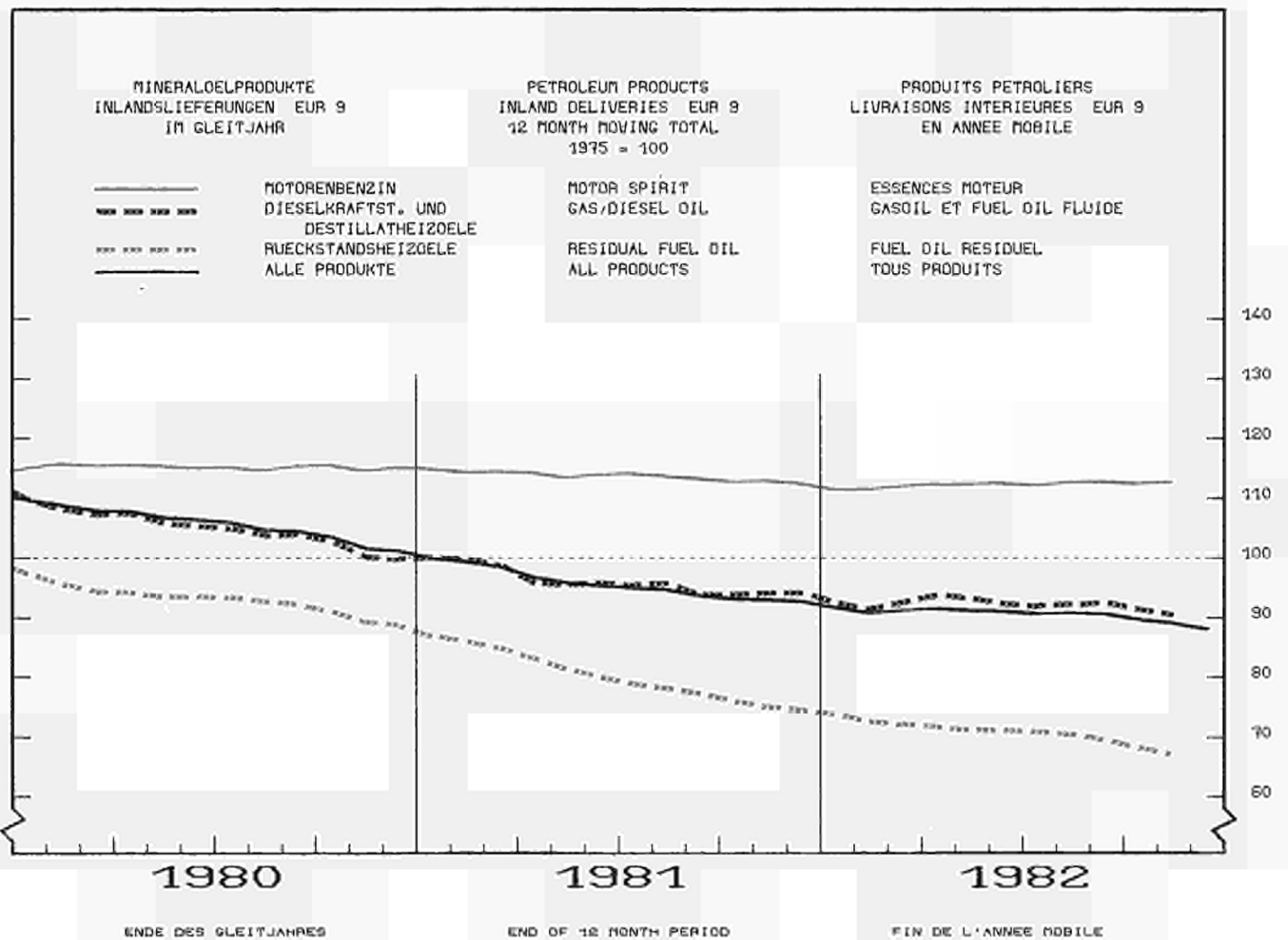
EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

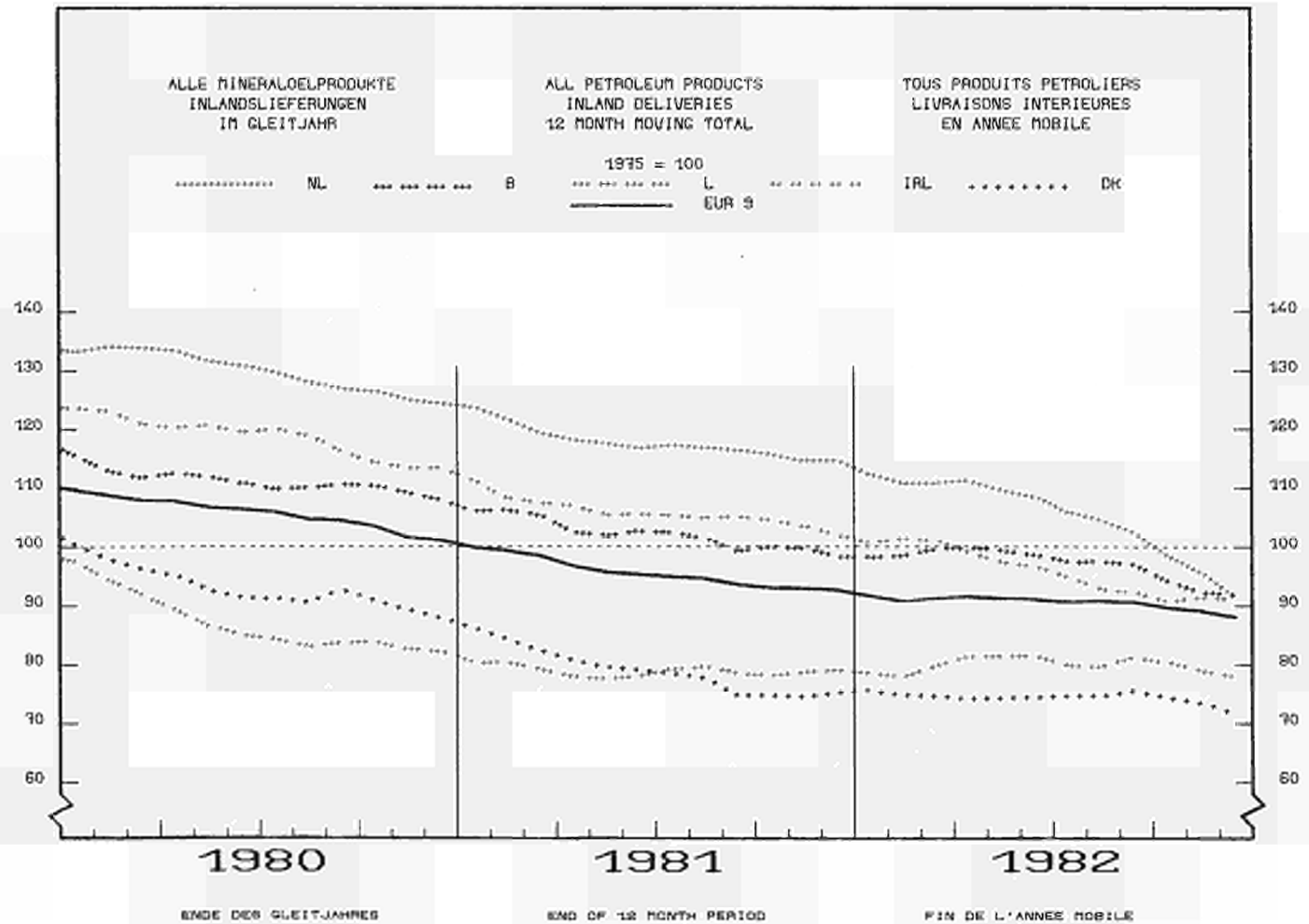
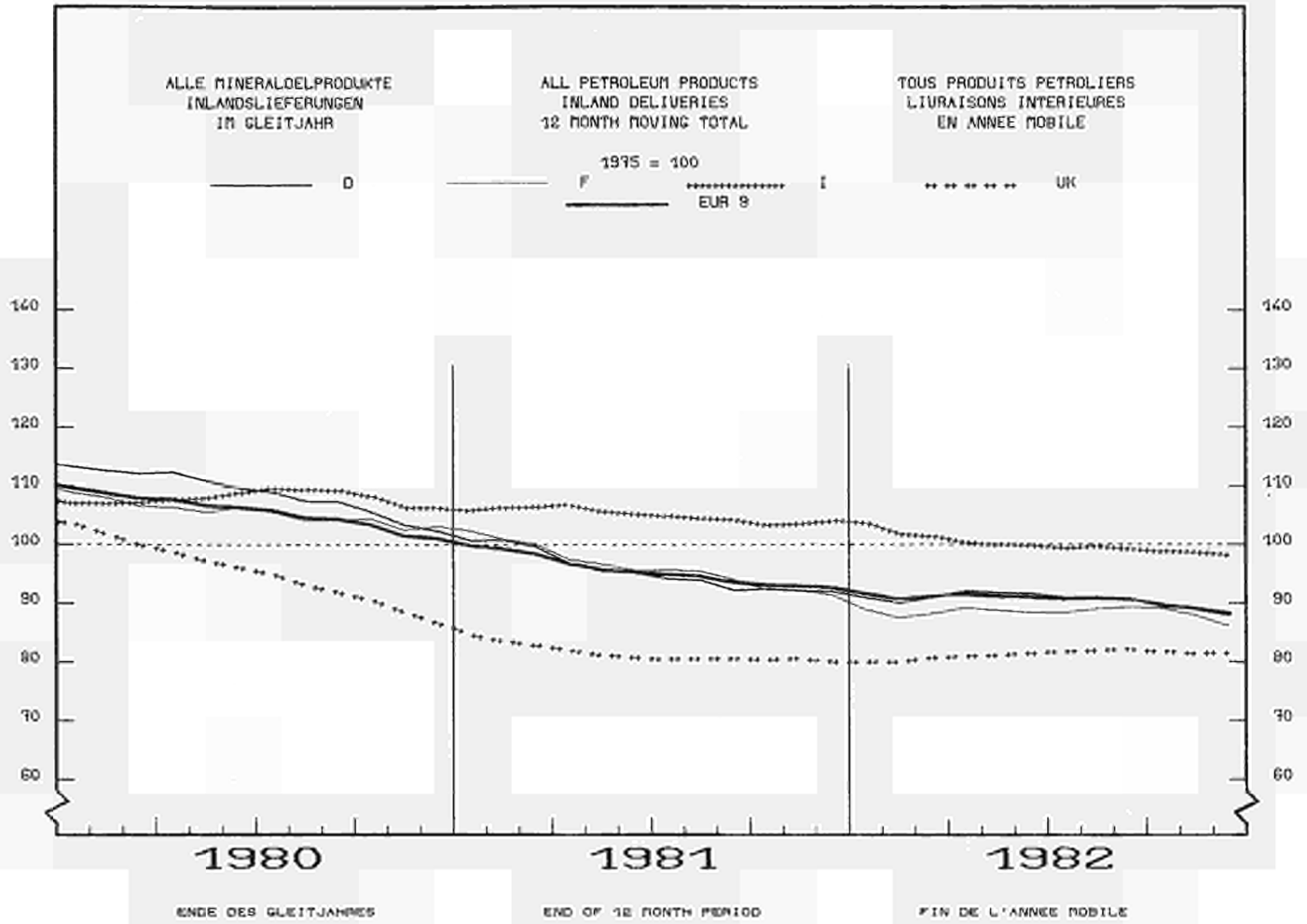
SEMI-LOGARITHMIC SCALE

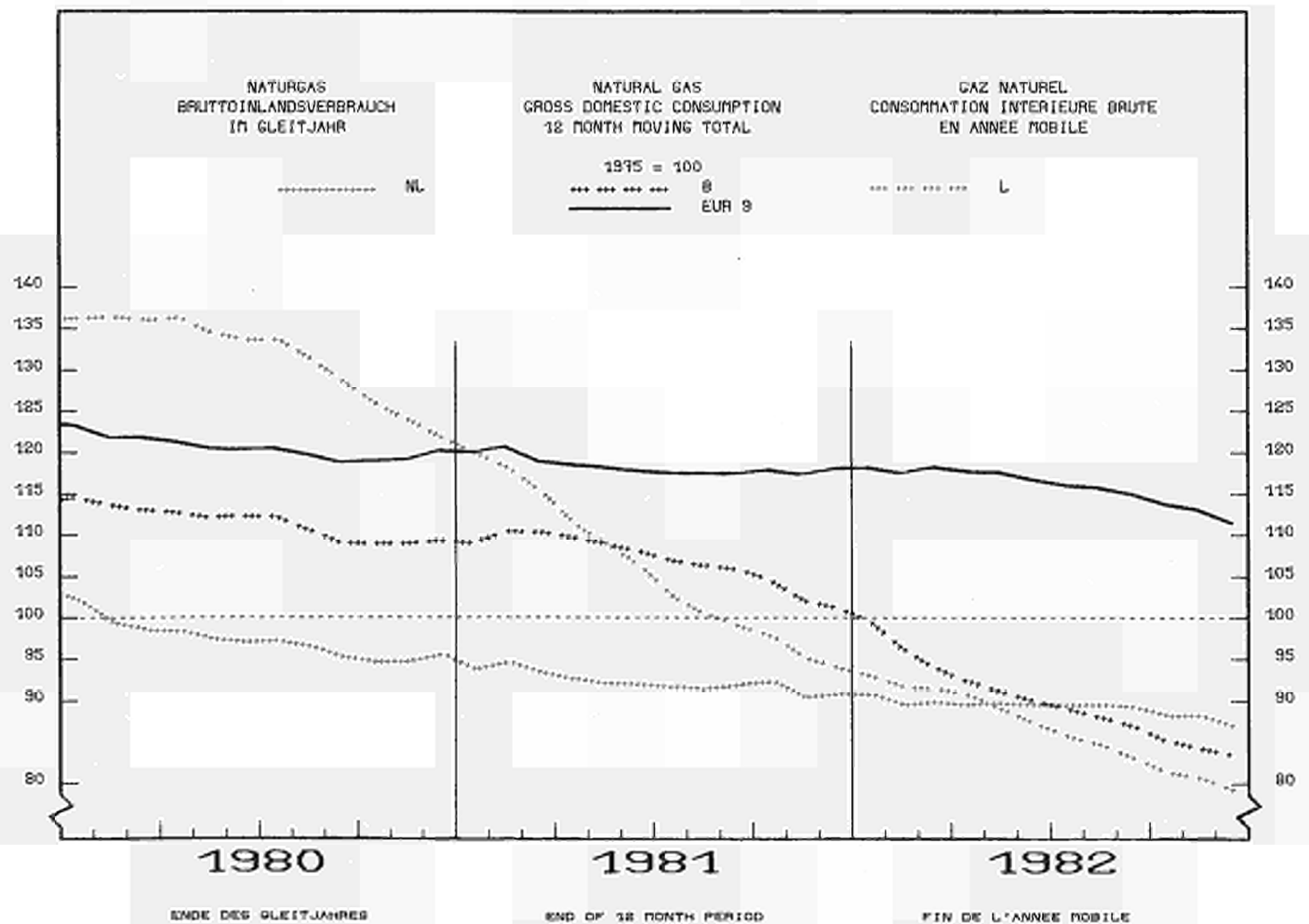
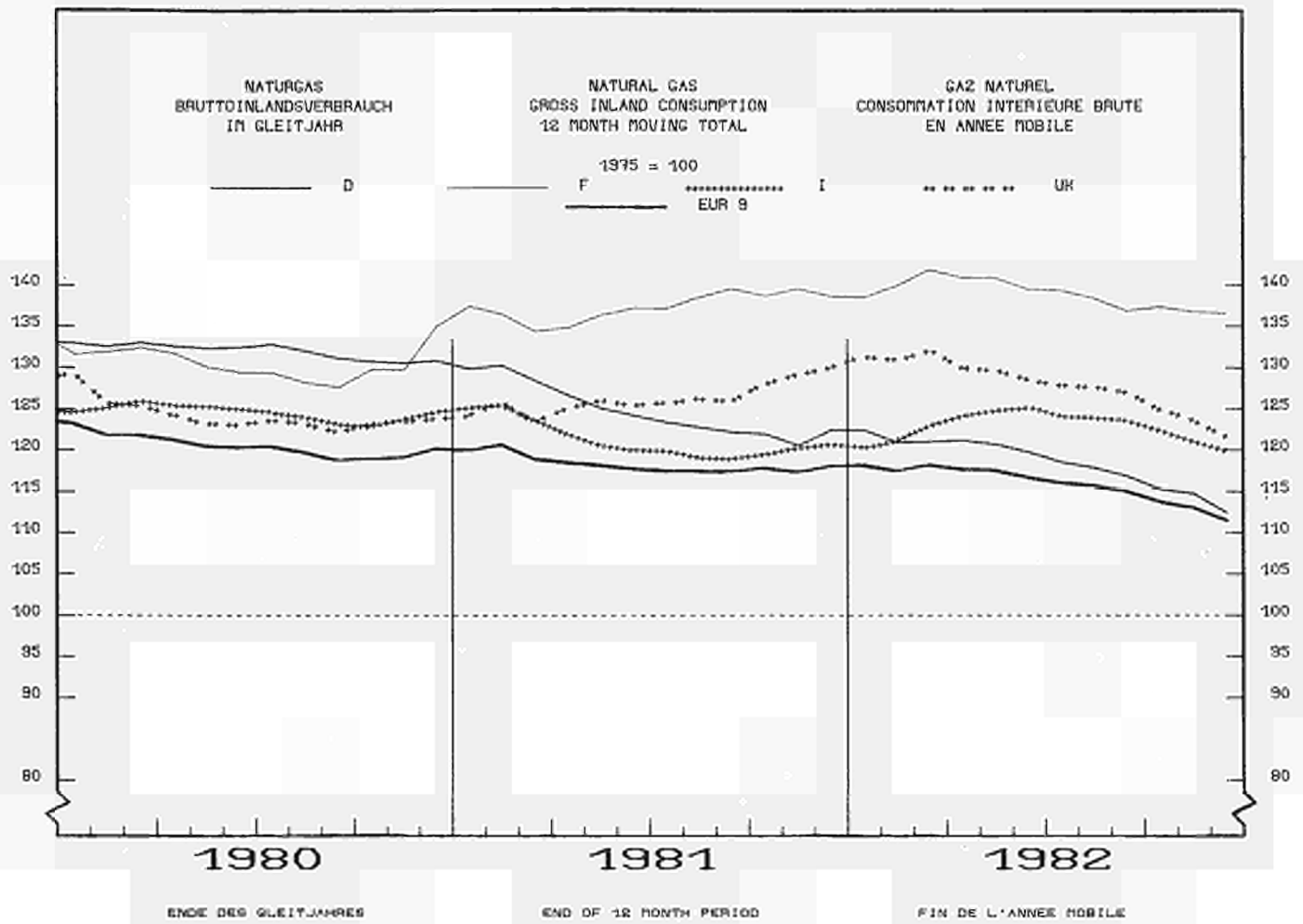
ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM			
			LAND									
MOTORENBENZIN			MOTOR SPIRIT									
1000 T												
INLANDSLIEFERUNGEN			INLAND DELIVERIES							LIVRAISONS INTERIEURES		
1981	82459	81012	22731	18160	12181	3690	2722	311	18750	1021	1446	1447
1982	-	-	-	18161	12162	3594	2699	308	-	-	-	1513
1981 OCT	7152	7027	2019	1517	1022	332	253	28	1643	85	128	125
NOV	6546	6436	1876	1394	915	266	214	25	1551	80	115	110
DEC	6721	6593	1806	1570	1094	299	138	26	1452	81	127	128
1982 JAN	5658	5553	1536	1186	866	277	201	17	1306	73	91	105
FEB	6026	5917	1698	1251	853	263	217	21	1443	69	102	109
MAR	7223	7111	2108	1495	1039	309	260	24	1662	92	122	112
APR	7413	7280	2062	1643	1087	358	239	27	1655	85	124	133
MAI	6734	6618	1901	1435	993	299	221	25	1551	77	116	116
JUN	7327	7199	2011	1643	1064	317	235	27	1678	87	137	128
JUL	7596	7446	1991	1798	1159	303	221	34	1722	95	123	150
AUG	7423	7269	2024	1712	1093	310	226	30	1667	84	123	154
SEP	7171	7040	1994	1581	1029	313	228	27	1658	85	125	131
OCT	6902	6778	1933	1531	970	273	224	26	1633	78	110	124
NOV	6790	6666	1935	1387	972	297	212	25	1637	80	121	124
DEC	:	:	:	1499	1037	275	215	25	:	:	:	127
81 JAN-NOV	75856	74538	21077	16575	11083	3392	2584	284	17289	939	1315	1318
82 JAN-NOV	76263	74877	21193	16662	11125	3319	2484	283	17612	905	1294	1386
1982/81 X	0,5	0,5	0,6	0,5	0,4	-2,2	-3,9	-0,4	1,9	-3,6	-1,6	5,2
PETROLEUM UND FLUGTURBINENKRAFTSTOFFE			KEROSENES AND JET FUELS							PETROLE LAMPANT ET CARBUREACTEURS		
1000 T												
INLANDSLIEFERUNGEN			INLAND DELIVERIES							LIVRAISONS INTERIEURES		
1981	17653	16545	3086	2350	2186	1089	525	58	6403	276	572	1108
1982	-	-	3165	2360	2004	1139	449	52	-	-	-	1190
1981 OCT	1545	1440	256	200	181	95	40	5	587	25	51	105
NOV	1390	1317	203	176	208	95	36	4	529	20	46	73
DEC	1452	1378	198	184	216	105	43	4	551	23	54	74
1982 JAN	1524	1460	266	182	205	96	40	4	592	21	54	64
FEB	1281	1223	220	168	174	81	36	3	468	21	52	58
MAR	1424	1348	239	183	182	90	36	4	543	24	47	76
APR	1419	1315	282	193	142	106	40	4	485	19	44	104
MAI	1420	1308	252	204	140	87	39	5	511	24	46	112
JUN	1482	1367	295	204	154	94	38	5	504	25	48	115
JUL	1543	1404	263	231	164	109	38	5	512	29	53	139
AUG	1517	1398	284	223	165	99	45	5	492	31	54	119
SEP	1563	1451	276	219	182	107	39	5	545	26	52	112
OCT	1564	1420	268	199	196	88	33	5	554	23	54	144
NOV	1306	1231	269	172	112	82	31	4	488	21	52	75
DEC	:	:	251	182	188	100	34	3	:	:	:	72
81 JAN-NOV	15870	14853	2681	2168	1937	980	483	55	5780	250	519	1017
82 JAN-NOV	16043	14925	2914	2178	1816	1039	415	49	5694	264	556	1118
1982/81 X	1,1	0,5	8,7	0,5	-6,2	6,0	-14,1	-10,9	-1,5	5,6	7,1	9,9
DIESELKRAFTST UND DESTILLATHEIZOLE			GAS DIESEL OIL							GASOIL ET FUEL-OIL FLUIDE		
1000 T												
INLANDSLIEFERUNGEN			INLAND DELIVERIES							LIVRAISONS INTERIEURES		
1981	149113	146102	50083	35290	23788	5461	7723	494	17104	1243	4916	3011
1982	-	-	47223	31823	23113	4451	-	490	-	-	-	3319
1981 OCT	12711	12488	4791	2499	1947	396	802	49	1496	112	396	223
NOV	12716	12362	3653	3123	2117	461	627	49	1717	105	510	354
DEC	15613	15282	4611	4166	2743	606	817	47	1592	106	594	331
1982 JAN	14085	13760	3991	3490	2456	398	895	53	1763	122	592	325
FEB	13501	13121	4332	3165	2248	398	841	46	1510	112	469	380
MAR	14990	14678	5041	3538	2259	495	957	58	1715	127	488	312
APR	11815	11605	3933	3033	1687	445	607	51	1374	86	389	210
MAI	9383	9207	2948	2494	1389	263	494	28	1191	85	315	176
JUN	9704	9515	3625	2015	1518	330	396	33	1185	99	314	189
JUL	9790	9573	3776	2013	1610	310	385	27	1089	91	272	217
AUG	9637	9426	4165	1582	1279	332	568	24	1119	77	280	211
SEP	10878	10656	3870	2115	1888	391	520	49	1313	109	401	222
OCT	11033	10787	3585	2502	2069	285	500	42	1407	89	308	246
NOV	11679	11257	3636	2513	2097	404	553	35	1492	102	425	422
DEC	:	:	4321	3363	2613	400	:	44	:	:	:	409
81 JAN-NOV	131913	129267	45472	29680	20724	4847	7342	448	15297	1137	4320	2646
82 JAN-NOV	126495	123585	42932	28460	20500	4051	6716	446	15158	1099	4253	2910
1982/81 X	-4,1	-4,4	-5,7	-4,1	-1,1	-16,4	-8,5	-0,4	-0,9	-3,3	-1,6	10,0

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
RUECKSTANDSHEIZOELE												
RESIDUAL FUEL OIL												
FUEL-OIL RESIDUEL												
1000 T												
INLANDSLIEFERUNGEN												
INLAND DELIVERIES												
LIVRAISONS INTERIEURES												
1981	110455	106332	15955	19233	37876	6498	5225	101	15917	2102	3425	4123
1982	-	-	14120	15674	31033	5235	-	108	-	-	-	3724
1981 OCT	9459	9072	1471	1849	2600	668	644	9	1383	171	277	367
NOV	9811	9455	1419	2032	2650	609	718	12	1491	181	343	356
DEC	10823	10481	1518	2308	3310	689	371	14	1673	155	443	342
1982 JAN	10016	9692	1442	1780	3150	388	728	12	1636	134	422	324
FEB	8840	8513	1338	1480	2700	417	571	10	1522	153	322	327
MAR	9816	9467	1419	1507	3100	453	619	12	1929	119	309	349
APR	7746	7432	1100	1258	2600	394	461	11	1272	111	225	314
MAY	6872	6584	1066	1125	2170	350	431	11	1085	145	201	288
JUN	7188	6888	1211	1100	2350	283	456	9	1167	136	196	300
JUL	6316	6043	972	1099	2150	151	298	7	1088	115	163	273
AUG	6519	6257	1122	897	2500	201	348	7	946	76	160	262
SEP	6885	6558	1003	1060	2500	171	496	6	1022	102	198	327
OCT	7469	7168	1194	1389	2350	160	461	7	1271	133	203	301
NOV	8159	7840	1177	1515	2600	127	492	8	1433	219	269	299
DEC			1076	1464	2863	160		8				360
81 JAN-NOV	97281	93508	14423	16622	32180	5722	5580	86	13968	1947	2980	3773
82 JAN-NOV	15806	82442	13044	14210	28170	3075	5361	100	14371	1443	2668	3364
1982/81 %	-11,8	-11,8	-9,6	-14,5	-12,5	-46,3	-3,9	16,3	2,9	-25,9	-10,5	-10,8







NATURAL GAS EUR 10
1000 T.J.(M3)

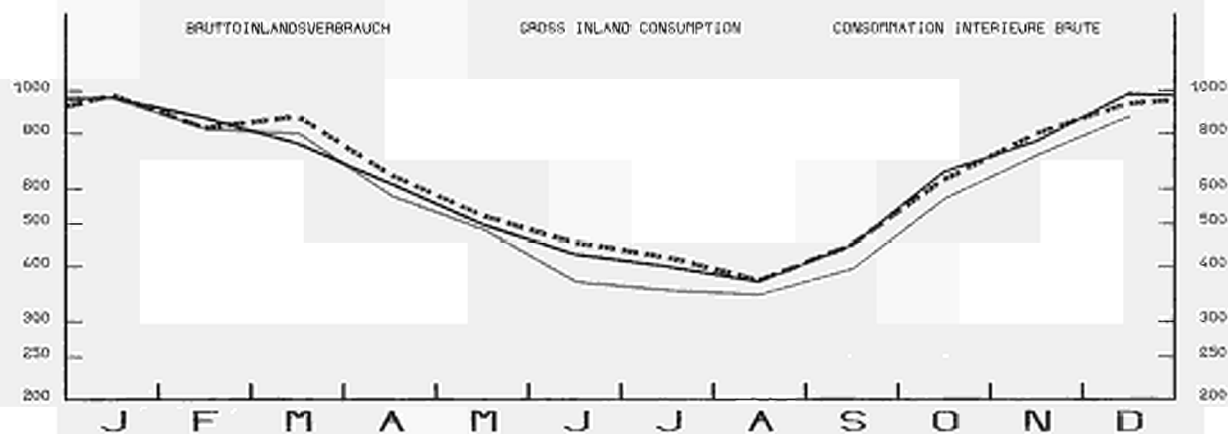
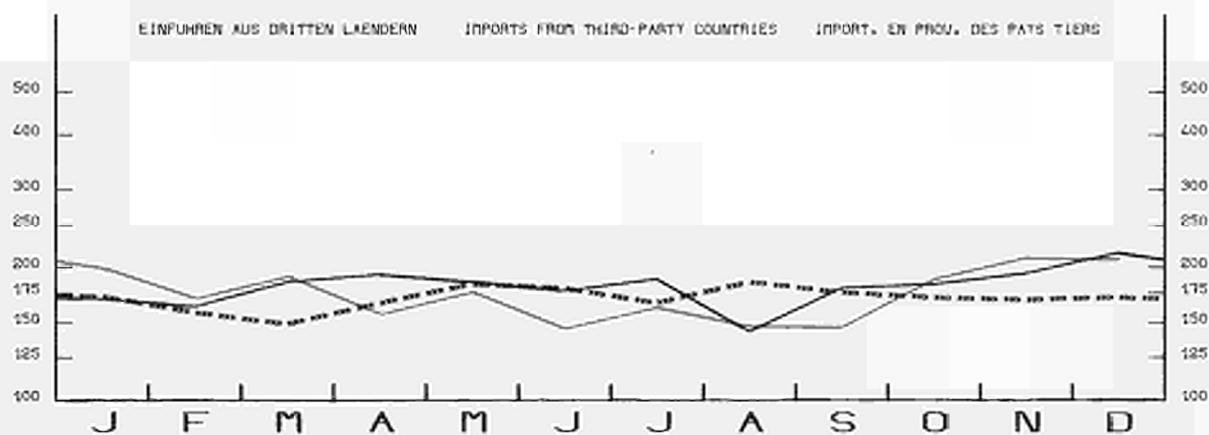
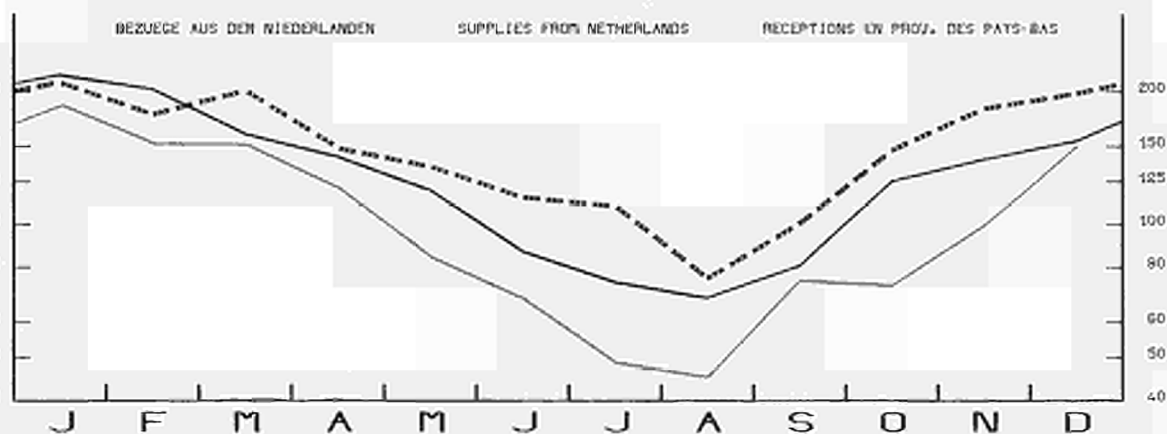
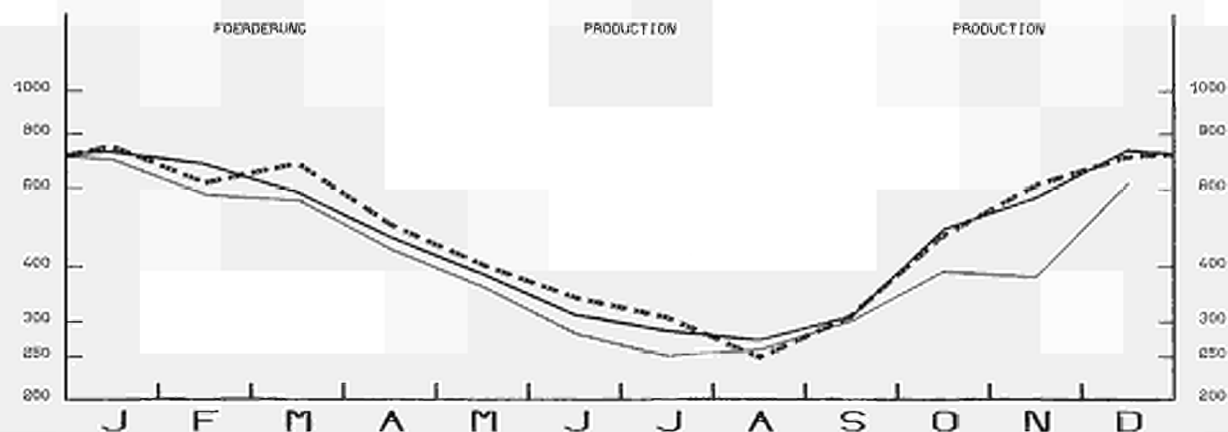
NATURAL GAS EUR 10
1000 T.J.(GCV)

GAZ NATUREL EUR 10
1000 T.J. (PCS)

1980

1981

1982



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ERLÄUTERUNGEN UND BEGRIFFSBESTIMMUNGEN

I. ROHÖL UND FEEDSTOCKS

Alle Angaben lauten auf 1 000 metrische Tonnen.

- **Förderung:** Die Rohölförderung umfaßt die Kondensate, die bei den Rohölvorkommen auftreten, die Naturbenzine sowie andere Kondensate, die bei der Gewinnung, Reinigung und Stabilisierung von Naturgas anfallen, sofern sie in den Raffinerien umgewandelt werden.
- **Einfuhren:** So wie für alle Außenhandelsposten der Energiebilanz beruht die Ermittlung der Einfuhren auf Begriffen, wie sie für den Generalhandel üblich sind. Demnach umfassen die Einfuhren von Rohöl und Feedstocks (letztere sind Mineralölserzeugnisse, die zur späteren Destillation bestimmt sind) sämtliche in das Hoheitsgebiet eines jeden Landes eingeführten Mengen, einschließlich derjenigen, die
 - zur Weiterverarbeitung für ausländische Rechnung bestimmt,
 - vorübergehend eingeführt,
 - auf Zollausschlußlager eingeführt,
 - auf Speziallager für ausländische Rechnung eingeführt,
 - aus nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten eingeführt sind.
 Nicht dazu gehören jedoch diejenigen Mengen, die im Transitwege – insbesondere durch Rohrfernleitungen – das nationale Hoheitsgebiet durchqueren. Die Angaben stammen meistens aus den Einfuhrmeldungen, die nicht unbedingt mit den Zollerklärungen, auf die sich die Außenhandelsstatistik stützt, übereinstimmen müssen. Die Länderaufteilung der Einfuhren erfolgt nach ihrer Herkunftsbezeichnung.
- **Rohölverarbeitung:** Dieser Posten umfaßt den Raffineriedurchsatz an Rohöl und Feedstocks einschließlich der für fremde Rechnung verarbeiteten Mengen. Die Zahlen sind um die aus der petrochemischen Industrie stammenden Rückläufe sowie um die Wiedereinsatzerzeugnisse aus dem Raffineriekreislauf bereinigt worden.
- **Ausfuhren:** Die Ausfuhren von Rohöl und Feedstocks enthalten gemäß dem Außenhandelsbegriff alle aus dem nationalen Hoheitsgebiet eines jeden Landes ausgeführten Mengen. Sie entsprechen u.a. denjenigen Mengen, die
 - im Ausland verarbeitet oder umgewandelt werden sollen,
 - nach Verarbeitung oder Umwandlung reexportiert,
 - nur vorübergehend exportiert,
 - nach nationalen überseeischen Landesteilen oder Hoheitsgebieten exportiert,
 - an nationale oder ausländische, im Ausland stationierte Streitkräfte geliefert (soweit keine Geheimhaltungsvorschriften entgegenstehen) werden.
 Ausgeschlossen sind jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transit durchqueren oder der Versorgung der Hochseeschifffahrt (Bunkermengen) dienen.

II. MINERALÖLZERZEUGNISSE

Alle Angaben erfolgen in 1 000 metrischen Tonnen.

- **Nettoerzeugung der Raffinerien:** Dieser Posten umfaßt die Raffinerieerzeugung aller Mineralölserzeugnisse (einschließlich der nicht-energetischen) mit Ausnahme des Raffinerieeigenverbrauchs und der Raffinerieverluste. Die Zahlen sind um die aus dem Raffineriekreislauf stammenden Wiedereinsatzerzeugnisse sowie um die Rückläufe aus der petrochemischen Industrie bereinigt worden. Für eine detaillierte Aufzählung der Erzeugnisse wird auf den Anhang zum Bulletin 3/1976 "Energistatistik" verwiesen.
- **Ein- und Ausfuhren:** Es gelten hierfür die Begriffsbestimmungen, die für Einfuhren und Ausfuhren im vorherigen Kapitel I, Rohöl und Feedstocks aufgeführt worden sind.
- **Bunker:** Betrifft ausschließlich die an die Hochseeschifffahrt aller Flaggen gelieferten Bunkermengen, und zwar einschließlich der aus Beständen der Zollausschluß- und Sonderlager entnommenen Mengen. Ausgenommen sind dagegen die Liefermengen für den Bedarf des internationalen Flugverkehrs.
- **Inlandslieferungen:** Dieser Posten erfaßt alle in den Ländern für energetische Zwecke ausgelieferten Mengen. Dazu gehören die Umwandlungsmengen (Kraftwerke) sowie der Endverbrauch (Haushalte, Industrie, Verkehr). Der Eigenbedarf der Energieerzeuger fällt nicht hierunter. Der Verbrauch der petrochemischen Industrie wird als Nettozahl verbucht, d.h. ohne Rückläufe aus der petrochemischen Industrie. Für Frankreich enthalten die Zahlen nicht den Militärverbrauch.

III. GAS

Die Angaben erfolgen in Terajoule (TJ) auf Basis des oberen Heizwertes (HO).

- **Naturgas:** Naturgas ist hauptsächlich Methan. Es kann aber auch geringe Bestandteile anderer Gase enthalten. Es schließt auch dem Naturgas verwandte und nichtverwandte Gase, an den Gasabsaugstationen gewonnenes Methan sowie Gruben- und Klärgas mit ein. Äthan, Propan, Butan, soweit gereinigt, bleiben unberücksichtigt.
- **Erzeugung:** Es handelt sich hier um gereinigtes Naturgas nach Aussonderung der im Gas enthaltenen unbrauchbaren Stoffe. Ausgeschlossen sind solche Mengen, die durch Abblasen, Fackeln und Produktionsversuche eliminiert werden; ferner die in den Lagerstätten eingepreßten Mengen. Der Eigenverbrauch der Erzeuger ist eingeschlossen. Die Erzeugung von Synthesegas ist nicht enthalten.
- **Ein- und Ausfuhren:** Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet auf dem Transitwege durchqueren, insbesondere in Rohrfernleitungen, sind ausgeschlossen. Die Angaben über die monatliche Erzeugung für das Vereinigte Königreich beziehen sich auf Zeiträume von 4 oder 5 Wochen (4 Wochen bei den beiden ersten Monaten eines jeden Quartals, 5 Wochen beim letzten Quartalsmonat).
- **Bruttoinlandsverbrauch an Naturgas:** Dieser Posten errechnet sich nach der Formel: Naturgasproduktion + Bezüge aus den Niederlanden + sonstige nicht veröffentlichte Bezüge aus der Gemeinschaft + Einfuhren aus Drittländern ± Bestandsveränderungen (unveröffentlicht) = Bruttoinlandsverbrauch an Naturgas.

EXPLANATORY NOTES AND DEFINITIONS

I. CRUDE OIL AND FEEDSTOCKS

All data is expressed in 1 000 metric tonnes.

- **Production:** Production of crude oil includes condensates 'associated' with crude oil deposits, natural gasolines, and other condensates obtained on production, purification and stabilization of natural gas only when these materials undergo transformation in refineries.
- **Imports:** As for all trade aggregates relative to the energy balance sheets, the definition of imports is based on a general trade concept. Hence imports of crude oil include all quantities of crude and feedstocks (petroleum products for further distillation) imported into the national territory and therefore includes those quantities: (i) destined for treatment on behalf of other countries; (ii) only imported on a temporary basis, (iii) imported and deposited in uncleared bonded warehouses; (iv) imported and placed in special warehouses on behalf of foreign countries, (v) imported from regions and/or from territories overseas under national sovereignty. However, those quantities passing through the national territory in transit, mainly via oil-pipelines, are excluded. The data is generally based on direct declarations submitted by importers and may differ from data supplied by the customs services and published in the foreign trade statistics. The breakdown of imports by country is given by the country of origin of the product.
- **Refinery Throughput:** This aggregate covers the total quantities of crude oil and feedstocks transformed in refineries including those quantities destined for treatment on behalf of other countries. The data is net of backflows of petroleum products from petrochemical installations for re-distillation and also net of petroleum products recycled within refineries.
- **Exports:** Exports of crude oil and feedstocks similarly follow a general trade definition and covers all quantities exported from the national territory and therefore includes those quantities: (i) destined to undergo treatment or transformation aboard, (ii) re-exported after treatment or transformation; (iii) exported on a temporary basis, (iv) exported to regions or territories overseas under national sovereignty, (v) supplied to national or foreign troops stationed aboard (in so far as secrecy permits this). Quantities passing through the national territory in transit or which serve to supply bunkers of sea going ships, are not included.

II. PETROLEUM PRODUCTS

All data is expressed in 1 000 metric tonnes.

- **Net production in refineries:** This aggregate covers the refinery production of all petroleum products (including products for non-energy use), net of refinery own consumption and losses. The data is also net of recycled products within refineries and backflows from the petrochemical industry. For the definitions of petroleum products see 'Energy statistics' supplement - Bulletin 3/1976.
- **Imports and Exports:** These are defined in the same way as for the imports and exports of 'crude oil and feedstocks' listed above.
- **Bunkers:** This represents the deliveries to bunkers for sea-going ships of all flags, including those quantities deposited in uncleared bonded warehouses and in special warehouses. However, deliveries for the needs of international air traffic are excluded (these are included in inland deliveries).
- **Inland deliveries:** These are the total quantities of petroleum products delivered in the national territory for both energy and non-energy use. Included, therefore, are deliveries of all products for transformation (e.g. to electrical power stations) and for final 'consumption' (deliveries to households, industry or for transport). The energy producers own consumption is not included. Deliveries to the petrochemical industry are accounted for on a net basis (i.e. net of backflows from the petrochemical industry). For France, deliveries for military consumption are not included.

III. GAS

All data is expressed in Terajoules (TJ) on the basis of gross calorific value (GCV).

- **Natural Gas:** Natural gas is essentially methane but contains small proportions of other gases. It covers both 'associated' and 'non-associated' natural gas, methane stripped at casing heads, recovered in coal mines and sewage gas. Separated methane, propane, butane and other liquid condensate yields, as far as they are separated, are excluded.
- **Production:** Covers only purified natural gas after operations for removal of inert matter contained in the gas. The amounts indicated are those after deduction of quantities used for blow-offs, flaring, production tests and the amounts reinjected into the strata. The producers own consumption is included. The production of substitute natural gas is not included.
- **Imports/Exports:** Quantities passing through the national territory in transit are excluded (mainly through gas pipelines).
- **Gross Inland Consumption:** This series is calculated as follows:
Production of natural gas + supplies from the Netherlands + other supplies from the Community (not shown) + imports from third party countries ± stock change (not shown) = gross inland consumption. The United Kingdom monthly data refers to periods of 4 or 5 weeks (4 weeks for the first two months of each quarter, 5 for the last month).

NOTES EXPLICATIVES ET DEFINITIONS

I. PÉTROLE BRUT ET FEEDSTOCKS

Toutes les données sont exprimées en 1 000 tonnes métriques.

- **Production:** La production de pétrole brut comprend les condensats 'associés' dans les gisements de pétrole brut, les essences naturelles et d'autres condensats obtenus lors de la production, de l'épuration et de la stabilisation du gaz naturel, seulement dans les cas où ces produits subissent une transformation dans les raffineries.
- **Importations:** Comme pour tous les agrégats du commerce extérieur relatifs au bilan d'énergie, la définition des importations repose sur le concept de commerce général. Ainsi les importations de pétrole brut et de feedstocks (produit pétroliers semi-raffinés destinés à une distillation ultérieure) englobent toutes les quantités importées dans le territoire national, y compris les quantités: (i) destinées au traitement à façon pour compte étranger, (ii) importées à titre temporaire, (iii) importées et mises en entrepôts spéciaux pour compte étranger, (v) importées en provenance de régions ou de territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale. Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par oléoducs. Les données sont, en général, basées sur les déclarations des importateurs et peuvent de ce fait différer des données douanières, publiées dans les statistiques du commerce extérieur. La ventilation des importations par pays suit la notion d'origine des produits.
- **Pétrole brut traité:** Cet agrégat englobe toutes les quantités de pétrole brut et de feedstocks entrées en traitement dans les raffineries (y compris le traitement à façon pour le compte étranger). Les chiffres sont nets des restitutions de produits pétroliers en provenance de l'industrie pétrochimique, ainsi que des produits pétroliers recyclés à l'intérieur des raffineries.
- **Exportations:** Les exportations de pétrole brut et de feedstocks suivent la notion de commerce général et couvrent donc toutes les quantités exportées à partir du territoire national. Elles comprennent entre autres les quantités: (i) destinées à subir un traitement ou une transformation à l'étranger; (ii) réexportées après traitement ou transformation; (iii) exportées à titre temporaire; (iv) exportées à destination de régions ou de territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale, (v) fournies aux troupes nationales ou étrangères stationnées à l'étranger (dans la mesure où des dispositions concernant le secret ne s'y opposent pas). Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit ou qui sont destinées au soutage des navires de haute mer.

II. PRODUITS PÉTROLIERS

Toutes les données sont exprimées en 1 000 tonnes métriques.

- **Production nette dans les raffineries:** Cet agrégat représente la production en raffineries de tous les produits pétroliers (y compris les produits à usage non énergétique), à l'exclusion de la consommation propre des raffineries et des pertes de raffinage. Les chiffres sont nets des produits recyclés à l'intérieur des raffineries, ainsi que des produits restitués de l'industrie pétrochimique. Pour la définition des produits pétroliers, voir le document ad hoc paru en supplément au bulletin 3/1976 «Statistiques de l'énergie».
- **Importations et Exportations:** Définies par analogie aux importations/exportations de pétrole brut et de feedstocks ci-dessus.
- **Soutes:** Concerne l'approvisionnement des navires de haute mer, quel que soit leur pavillon, y compris les quantités prélevées dans les entrepôts hors douane et dans les entrepôts spéciaux. Sont exclues les fournitures pour les besoins du trafic aérien international.
- **Livraisons intérieures:** Cet agrégat correspond au total des quantités livrées dans le pays pour l'ensemble des usages énergétiques et non-énergétiques. Cette rubrique englobe les livraisons pour transformations (aux centrales électriques) et pour consommation 'finale' (livraisons aux foyers domestiques, aux industries ou pour le transport). La consommation propre des producteurs d'énergie n'est pas comprise. Les livraisons à l'industrie pétrochimique sont comptabilisées sur une base nette (c.à.d. nette des produits restitués par l'industrie pétrochimique). Pour la France les chiffres ne comprennent pas la consommation militaire.

III. GAZ

Les données sont exprimées en Terajoules (TJ) – sur la base du pouvoir calorifique supérieur (PCS).

- **Gaz naturel:** Le gaz naturel est essentiellement du méthane, mais contient également une faible proportion d'autres gaz. Il couvre à la fois le gaz naturel 'non-associé' et le gaz naturel 'associé', le méthane récupéré aux têtes de tubages et recueilli dans les mines de charbon, ainsi que les gaz de fermentation des boues d'égoûts. L'éthane, le propane, le butane et les autres condensats dans la mesure où ils sont épurés, sont exclus.
- **Production:** Ne concerne que le gaz naturel épuré après élimination des matières inertes contenues dans le gaz. Les chiffres indiqués sont ceux relevés après déduction des quantités utilisées pour les lèchers, les brûlés à la torche, les essais de production et des quantités réinjectées dans le gisement. La consommation propre des producteurs est incluse. Les données de production mensuelle du Royaume-Uni concernent des périodes de 4 ou 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre et 5 pour le dernier mois).
- **Importations/Exportations:** Les quantités qui traversent le territoire national en transit (par exemple par gazoduc) sont exclues.
- **Consommation intérieure brute de gaz naturel:** Cet agrégat est calculé à partir de la formule suivante: production de gaz naturel + réceptions en provenance Pays-Bas + autres réceptions en provenance de la Communauté (non-publiées) + importations en provenance des pays tiers ± variations des stocks (non-publiées) = consommation intérieure brute de gaz naturel.

ANLAGE

Orig. franz.

DIE NATURGASWIRTSCHAFT IM JAHRE 1982 AUS STATISTISCHER SICHT

Die vorläufigen Angaben für das Jahr 1982 weisen einen Bedarfsrückgang bei Naturgas von 6% aus, was dazu führte, dass die Förderung in der Gemeinschaft um 8,8% zurückging. Die Einfuhr aus Drittländern sank ebenfalls erstmals seit Bestehen des Naturgas-Aussenhandels.

Struktur der Versorgung

- Vom Förderrückgang wurden hauptsächlich die Niederlande (-13,9%) und die BR Deutschland (-12,8%) betroffen. Daher ging die Naturgasausfuhr der Niederlande in die übrigen Länder der Gemeinschaft 1982 (-17,2%) stärker als 1981 (-11,1%) zurück.
- Die Einfuhr aus Drittländern dagegen fiel um 2% (die Zahlen für die einzelnen Mitgliedstaaten sind: Vereinigtes Königreich-14,5%, BR Deutschland-8,3%, Italien + 15,4%). Auf Gemeinschaftsebene betragen die Lieferanteile der einzelnen Herkunftsländer: Norwegen 46,6%, UdSSR 40,0%, Algerien 13,2%. Für algerisches Gas ergibt sich damit gegenüber 1981 eine Steigerung um 5%, für norwegisches und russisches Gas dagegen ein Rückgang um 3% bzw. 2%.
- Trotz des Rückgangs der Einfuhr aus Drittländern wuchs der Einfuhranteil an den verfügbaren Gesamtmengen um 1,3%. Der Bedarf wird jedoch immer noch zu 71,4% aus einheimischen Quellen gedeckt.

Verbrauchstendenzen

Eine erste Analyse des sektoralen Verbrauchs im Jahre 1982 zeigt, dass sich der 6%ige Rückgang zum Teil durch die Ersetzung des Naturgases durch Rückstand-Heizöle oder Kohle in den Kraftwerken der öffentlichen Versorgung und teils durch das milde Winterwetter erklärt. Dadurch wurden insbesondere die gemeinschaftlichen Vorkommen, (niederländisches Gas) geschont.

ANNEX

Orig. french

STATISTICAL ASPECTS OF THE NATURAL GAS ECONOMY IN 1982

The provisional data for 1982 reveal that total requirements of natural gas fell by 6%, which resulted in an 8.8% decline in Community production and a fall in imports from third party countries, something which had never happened before in external trade in natural gas.

Supply structure

- The fall in production mainly affected the Netherlands (-13.9%) and the Federal Republic of Germany (-12.8%). As a result, Dutch exports of natural gas to other Community countries fell sharply by 17.2% in 1982, as compared with a fall of 11.1% in 1981.
- Imports from third party countries similarly fell by 2% which includes a drop of 14.5% in the United Kingdom imports and 8.3% in the Federal Republic of Germany, though there was a rise of 15.4% in Italy. For the Community as a whole, the breakdown of main supplier countries was as follows: 46.6% from Norway, 40.0% from the USSR and 13.2% from Algeria. This breakdown shows an increase of 5% over the 1981 figure in the case of Algerian gas, with a corresponding 3% fall for Norwegian gas and a 2% fall for Russian gas.
- Nevertheless, in spite of the fall in imports from third party countries, the share of these imports in total availabilities increased by 1.3%. Demand continues to be satisfied principally by indigenous gas, which accounts for 71.4%.

Consumption trends

An initial analysis of sectoral consumption trends in 1982 shows that the 6% fall may be partly explained by the substitution of natural gas by residual fuel oil or coal in state-owned power stations, and partly by the mild winter weather. In particular, this factor has made it possible to economize on the Community's resources of Dutch natural gas.

ANNEXE**ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE DU GAZ NATUREL EN 1982**

Les données provisoires pour l'année 1982 montrent que les besoins totaux en gaz naturel ont chuté de 6%, ce qui a conduit à une diminution de 8,8% de la production communautaire, ainsi qu'à un recul des importations en provenance des pays tiers, phénomène enregistré pour la première fois dans le commerce extérieur du gaz naturel.

Structure de l'approvisionnement

- La baisse de la production a affecté principalement celle des Pays-Bas (-13,9%) et de la R.F. d'Allemagne (-12,8%). De ce fait, les exportations de gaz naturel néerlandais à destination des autres pays de la Communauté ont diminué avec un taux accentué de 17,2% en 1982 contre 11,1% en 1981.
- De leur côté, les importations en provenance des pays tiers ont chuté de 2%, dont 14,5% pour le Royaume-Uni et 8,3% pour la R.F. d'Allemagne avec, cependant, une hausse de 15,4% pour l'Italie; ceci a conduit, au niveau communautaire, à la répartition suivante, selon les principaux pays d'origine: 46,6% en provenance de la Norvège, 40,0% en provenance de l'URSS et 13,2% en provenance de l'Algérie. Cette structure enregistre, par rapport à celle de 1981, un accroissement de 5 points en faveur du gaz algérien avec, en contrepartie, une baisse de 3 points pour le gaz norvégien et de 2 points pour le gaz russe.
- Cependant, malgré la chute des importations en provenance des pays tiers, la contribution de celle-ci dans la disponibilité totale s'est accrue de 1,3 point. La demande reste majoritairement assurée par le gaz indigène à raison de 71,4%.

Tendances de la consommation

Une première analyse de l'évolution de la consommation sectorielle en 1982 indique que la diminution de 6% s'explique, d'une part, par la substitution du gaz naturel par du fuel résiduel ou du charbon dans les centrales électriques des services publics et, d'autre part, par la clémence de l'hiver. Ceci a permis en particulier d'économiser les ressources communautaires constituées par le gaz néerlandais.

NATURGAS

NATURAL GAS

GAZ NATUREL

Vorläufige Angaben 1982

Provisional data 1982

Résultats provisoires 1982

	EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland
Gewinnung				Production			Production		
1 000 Terajoule (Ho)				1 000 Terajoule (GCV)			1 000 Térajoules (PCS)		
1980	6 013,4	667,6	294,2	477,3	3 101,6	1,5	-	1 436,9	34,3
1981	5 826,0	673,1	276,9	534,9	2 833,8	1,3	-	1 453,9	52,2
1982	5 311,2	587,2	257,3	556,3	2 439,8	1,3	-	1 392,9	76,4
1981/80	- 3,1%	+ 0,8%	- 5,9%	+ 12,1%	- 8,6%	- 13,3%	-	+ 1,2%	+ 52,2%
1982/81	- 8,8%	- 12,8%	- 7,1%	+ 4,0%	- 13,9%	-	-	- 4,2%	+ 46,4%

Bezüge aus der Gemeinschaft (1)	Supplies from the Community (1)			Réceptions en prov. de la Communauté (1)					
1 000 Terajoule (Ho)	1 000 Terajoule (GCV)			1 000 Térajoules (PCS)					
1980	1 756,0	795,7	359,7	252,7	-	328,1	19,7	-	-
1981	1 561,4	662,0	340,9	246,3	-	297,0	15,1	-	-
1982	1 293,6	617,9	243,4	187,1	-	232,5	12,7	-	-
1981/80	- 11,1%	- 16,8%	- 5,2%	- 2,5%	-	- 9,5%	- 23,4%	-	-
1982/81	- 17,2%	- 6,7%	- 28,6%	- 24,0%	-	- 21,7%	- 15,9%	-	-

Einfuhren aus Drittländern	Imports from third-party countries			Importations en prov. des pays tiers					
1 000 Terajoule (Ho)	1 000 Terajoule (GCV)			1 000 Térajoules (PCS)					
1980	2 043,4	719,8	391,7	294,6	133,2	85,5	-	418,6	-
1981	2 132,1	729,4	468,6	282,9	117,9	86,0	-	447,3	-
1982	2 092,4	668,8	503,3	326,4	119,2	92,1	-	382,6	-
1981/80	+ 4,3%	+ 1,3%	+ 19,6%	- 4,0%	- 11,5%	+ 0,6%	-	+ 6,9%	-
1982/81	- 1,9%	- 8,3%	+ 7,4%	+ 15,4%	+ 1,1%	+ 7,1%	-	- 14,5%	-

VERFÜGBARKEIT *)	GAS AVAILABLE *)			DISPONIBILITÉS *)					
1 000 Terajoule (Ho)	1 000 Terajoule (GCV)			1 000 Térajoules (PCS)					
1980	7 900,1	2 090,2	1 045,6	1 024,6	1 415,1	415,1	19,7	1 855,5	34,3
1981	7 807,1	1 957,9	1 086,4	1 064,1	1 345,8	384,3	15,1	1 901,2	52,2
1982	7 328,9	1 790,5	1 004,0	1 069,8	1 274,1	325,9	12,7	1 775,5	76,4
1981/80	- 1,2%	- 6,3%	+ 3,9%	+ 3,9%	- 4,9%	- 7,4%	- 23,4%	+ 2,5%	+ 52,2%
1982/81	- 6,1%	- 8,5%	- 7,6%	+ 0,5%	- 5,3%	- 15,2%	- 15,9%	- 6,6%	+ 46,4%

Anteil gedeckt von	Proportion accounted for by			Part couverte par					
- binnenländischem Gas	- indigenous gas			- le gaz indigène					
1980	74,1%	29,3%	28,1%	46,6%	90,6%	0,3%	-	77,4%	100%
1981	72,7%	30,8%	25,5%	50,3%	91,2%	0,3%	-	76,5%	100%
1982	71,4%	30,1%	25,6%	52,0%	90,6%	0,4%	-	78,5%	100%
- Bezüge aus der Gemeinschaft (1)	- Supplies from the Community (1)			- Réceptions en prov. de la Communauté (1)					
1980	39,3%	38,1%	34,4%	24,7%	(90,6%)	79,1%	100%	-	-
1981	36,3%	33,8%	31,4%	23,1%	(91,2%)	77,3%	100%	-	-
1982	33,3%	34,5%	24,3%	17,5%	(90,6%)	71,3%	100%	-	-
Einfuhren aus Drittländern	- Imports from third-party countries			- Importations en prov. des pays tiers					
1980	25,9%	32,6%	37,5%	28,7%	9,4%	20,6%	-	22,6%	-
1981	27,3%	35,4%	43,1%	26,6%	8,8%	22,4%	-	23,5%	-
1982	28,6%	35,4%	50,1%	30,5%	9,4%	28,3%	-	21,5%	-

*) Gewinnung + Einfuhren - Ausfuhren

*) Production + imports - exports

*) Production + importations - exportations

(1) Bezüge aus den Niederlanden und der BR Deutschland

(1) Supplies from the Netherlands and FR Germany

(1) Réceptions en prov. des Pays Bas et RF d'Allemagne

NATURGAS

NATURAL GAS

GAZ NATUREL

Einführen aus Drittländern
1000 Terajoules (Ho)

Imports from third-party countries
1000 Terajoule (GCV)

Importations en prov. des pays tiers
1000 Térailles (PCS)

	EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	United Kingdom
--	--------	-------------------	--------	--------	-----------	--------------------	-------------------

1980

NORWAY	1 050,4	51,4%	340,6	104,8	-	133,2	85,5	386,3
USSR	859,4	42,1%	379,2	204,7	243,2	-	-	32,3
ALGERIA	82,2	4,0%	-	82,2	-	-	-	-
LIBYA	51,4	2,5%	-	-	51,4	-	-	-
OTHERS	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2 043,4	100%	719,8	391,7	294,6	133,2	85,5	418,6

1981

NORWAY	1 052,9	49,4%	313,0	105,8	-	117,9	86,0	430,2
USSR	901,0	42,3%	416,4	201,7	282,9	-	-	-
ALGERIA	178,2	8,3%	-	161,1	-	-	-	17,1
LIBYA	-	-	-	-	-	-	-	-
OTHERS	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2 132,1	100%	729,4	468,6	282,9	117,9	86,0	447,3

1982

NORWAY	975,7	46,6%	299,6	96,5	-	119,2	78,5	381,9
USSR	857,0	40,0%	369,5	143,5	324,3	-	-	-
ALGERIA	276,5	13,2%	-	262,2	-	-	13,6	0,7
LIBYA	2,1	0,1%	-	-	2,1	-	-	-
OTHERS	1,1	0,1%	-	1,1	-	-	-	-
TOTAL	2 092,4	100%	668,8	503,3	326,4	119,2	92,1	382,6

NATURGAS

Vorläufige Bilanz 1982

NATURAL GAS
Provisional balance sheet 1982

GAZ NATUREL

Bilan provisoire 1982

1000 Terajoule (Ho)

1000 Terajoule (GCV)

1000 Térailles (PCS)

		EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	
1. Primary production	1981	5 826,1	673,1	276,9	534,9	2 833,8	1,3	-	1 453,9	52,2	1981 1. Production primaire
	1982	5 311,2	587,2	257,3	556,3	2 439,8	1,3	-	1 392,9	76,4	1982
2. Supplies from EUR 10	1981	1 561,4	662,1	340,9	246,3	-	297,0	15,1	-	-	1981 2. Recept. en prov. EUR 10
	1982	1 293,6	617,9	243,4	187,1	-	232,5	12,7	-	-	1982
3. Imports from third-party countries	1981	2 132,1	729,4	468,6	282,9	117,9	86,0	-	447,3	-	1981 3. Importations en prov. des pays tiers
	1982	2 092,4	668,8	503,3	326,4	119,2	92,1	-	382,6	-	1982
of which: Norway	1981	1 052,9	313,0	105,8	-	117,9	86,0	-	430,2	-	1981 soit: Norvège
	1982	975,7	299,6	96,5	-	119,2	78,5	-	381,9	-	1982
USSR	1981	901,0	416,4	201,7	282,9	-	-	-	-	-	1981 URSS
	1982	837,0	369,5	143,5	324,3	-	-	-	-	-	1982
Algeria	1981	178,2	-	161,1	-	-	-	-	17,1	-	1981 Algérie
	1982	276,5	-	262,2	-	-	13,6	-	0,7	-	1982
Libya	1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1981 Libye
	1982	2,1	-	-	2,1	-	-	-	-	-	1982
Other Countries	1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1981 Autres pays
	1982	1,1	-	1,1	-	-	-	-	-	-	1982
RESOURCES	1981	9 519,6	2 064,6	1 086,4	1 064,1	2 951,7	384,3	15,1	1 901,2	52,2	1981 RESSOURCES
	1982	8 697,2	1 873,9	1 004,0	1 069,8	2 559,0	325,9	12,7	1 775,5	76,4	1982
4. Stock change (*)	1981	-92,9	+21,5	-68,2	-43,8	-0,4	-2,0	-	-	-	1981 4. Variations des stocks(*)
	1982	-86,7	-5,9	-17,6	-53,4	+0,1	-9,9	-	-	-	1982
5. Deliveries to EUR-10	1981	1 712,5	106,7	-	-	1 605,8	-	-	-	-	1981 5. Livraisons à EUR-10
Exports to third-party countries	1982	1 368,3	83,4	-	-	1 284,9	-	-	-	-	1982 Exportations vers les pays tiers
Gross inland consumption (1 + 2 + 3 + 4 - 5)	1981	7 714,2	1 979,4	1 8,2	1 020,3	1 345,5	382,3	15,1	1 901,2	52,2	1981 Consommation intérieure brute
	1982	7 242,2	1 784,6	986,4	1 016,4	1 274,2	316,0	12,7	1 775,5	76,4	1982 (1 + 2 + 3 + 4 - 5)
	1982/ 81	-6,1%	-9,8%	-3,1%	-0,4%	-5,3%	-17,3%	-15,9%	-6,6%	+6,4%	1982/81

(*) (+) Decrease of Stocks; (-) increase of stocks

(*) (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

PRESS NOTICE AND PUBLICATIONS

'ENERGY STATISTICS'

Edition 1983

NOTES ET PUBLICATIONS

"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"

Edition 1983

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)
- Analysis of energy input—output tables (e/f)
- Electricity prices 1978 — 1983 (d/e/f/i)
- Gas prices 1978 — 1983 (d/e/f/i)

NOTE :

1) Non periodical publications — program 1982

- Useful energy balance—sheets 1980 (e/f)
- Energy balance—sheets 1980 based on the input—output tables (e+f)

2) Internal documents — program 1982

- * — Gas prices 1980 — 1982 (e/f)
- * — Electricity prices 1980 — 1982 (e/f)

3) 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)
- Exploitation des centrales nucléaires (e/f)
- Analyse des tableaux entrées—sorties de l'énergie (e/f)
- Prix de l'énergie électrique 1978 — 1983 (d/e/f/i)
- Prix du gaz 1978 — 1983 (d/e/f/i)

NOTA :

1) Publications non—périodiques — programme 1982

- Bilans de l'énergie utile 1980 (e/f)
- Les bilans d'énergie 1980 d'après les tableaux entrées—sorties (e+f)

2) Documents internes — programme 1982

- * — Prix du gaz 1980 — 1982 (e/f)
- * — Prix de l'énergie électrique 1980 — 1982 (e/f)

3) Le calendrier des publications est indiqué tri—mestriellement dans "Informations de l'Eurostat"

* parues et disponibles

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

Belgique — België

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

Sous-dépôts — Agentschappen :
Librairie européenne — Europese Boekhandel
Rue de la Loi 244 — Wetstraat 244
1040 Bruxelles — 1040 Brussel

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

Danmark

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

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

BR Deutschland

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

Greece

G.C. Eleftheroudakis S.A.
International bookstore
4 Nikis street
Athens (126)
Telex 219410 elef gr

Sub-agent for Northern Greece :
Molho's Bookstore
10 Tsimiski Street
Thessaloniki
Tel. 275 271
Telex 412885 limo

France

*Service de vente en France des publications des
Communautés européennes*
Journal officiel
26, rue Desaix
75732 Paris Cedex 15
Tél. (1) 578 61 39

Ireland

Government Publications
Sales Office
G.P.O. Arcade
Dublin 1
or by post
Stationery Office
Dublin 4
Tel. 78 96 44

Italia

Libreria dello Stato
Piazza G. Verdi, 10
00198 Roma
Tel. (6) 8508
Telex 611008 ipzsro i

Licosa S.p.A.
Via Lamarmora, 45
Casella postale 552
50121 Firenze
Tel. 57 97 51
Telex 570466 licosa i
CCP 343509

Nederland

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

United Kingdom

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

Sub-agent :
Alan Armstrong & Associates Ltd.
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
Télex 12709-litran-p.

Schweiz - Suisse - Svizzera

FOMA
5, avenue de Longemalle
Case postale 367
CH 1020 Renens - Lausanne
Tél. (021) 35 13 61
Télex 25416

Sous-dépôt:
Librairie Payot
6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50

Sverige

Librairie C.E. Fritzes
Regeringsgatan 12
Box 16356
103 27 Stockholm
Tél. 08-23 89 00

United States of America

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

Canada

Renouf Publishing Co., Ltd.
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

Grand-Duché de Luxembourg

♦♦

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

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

EUROSTAT

AVAILABLE ON REQUEST

"GAS PRICES 1980 — 1982"

Internal document

80 pages

FREE OF CHARGE

English Edition

French Edition

This document gives the results of a harmonized inquiry on consumer prices of gas for industrial and domestic use in the countries of the Community for the years 1980 to 1982. There is a breakdown according to regions or locations, and by standard consumers, and prices are shown at three levels : without taxes, without VAT and including all taxes. An extensive text explains for each country the pattern of gas sales, the tariffs in force, the taxes levied and the price movements. It is concluded by an international comparison of price levels both in Purchasing Power Standards and in ECU.

DISPONIBLE SUR DEMANDE

"PRIX DU GAZ 1980 — 1982"

Document interne

80 pages

GRATUIT

Edition française

Edition anglaise

Ce document donne les résultats d'une enquête harmonisée sur les prix à la consommation du gaz pour usage industriel et domestique, dans les pays de la Communauté, de 1980 à 1982. Une ventilation présente les résultats par régions ou par place, par consommateur-type et selon trois niveaux de prix : hors taxe, hors TVA et toutes taxes comprises. Un texte explique pour chaque pays le schéma des ventes, les tarifs en vigueur, les taxes perçues et les mouvements de prix. En conclusion, est présentée une comparaison internationale des niveaux de prix en Standard de Pouvoir d'Achat et en ECU.

Please send me / Prière de m'envoyer :

..... copy(ies)

"GAS PRICES 1980 — 1982"

..... exemplaire(s)

"PRIX DU GAZ 1980 — 1982"

Name/Nom :

Firm/Firme :

Address/Adresse :

.....

Date :

Return to / A retourner à :

Office Statistique des Communautés Européennes
Division Énergie
Boîte postale 1907
L — 2920 LUXEMBOURG

EUROSTAT

AVAILABLE ON REQUEST

"ELECTRICITY PRICES 1980 - 1982"

Internal document

54 pages

FREE OF CHARGE

English/French Edition

This document gives the results of a harmonized inquiry on consumer prices of electricity for industrial and domestic use in the ten countries of the Community for the years 1980 to 1982. There is a breakdown according to regions or locations, and by standard consumers, and prices are shown at three levels : without taxes, without VAT and including all taxes. A text explains definitions, methods and taxes levied on electricity. It is concluded by an international comparison of price levels both in Purchasing Power Standards and in ECU.

DISPONIBLE SUR DEMANDE

"PRIX DE L'ENERGIE ELECTRIQUE 1980 - 1982"

Document interne

54 pages

GRATUIT

Edition anglais/français

Ce document donne les résultats d'une enquête harmonisée sur les prix à la consommation de l'électricité pour usage industriel et domestique dans les dix pays de la Communauté, de 1980 à 1982. Une ventilation présente les résultats par régions ou places, par consommateur-type et selon trois niveaux de prix : hors taxe, hors TVA et toutes taxes comprises. Un texte expose les définitions, les méthodes et la fiscalité. En conclusion, est présentée une comparaison internationale des niveaux de prix en Standard de Pouvoir d'Achat et en ECU.

Please send me / Prière de m'envoyer : **ELECTRICITY PRICES** 1980 - 1982
..... copy(ies) / exemplaire(s) **PRIX DE L'ENERGIE ELECTRIQUE**

Name/Nom :

Firm/Firme :

Address/Adresse :

Date :

Return to / A retourner à :

Office Statistique des Communautés Européennes
Division Energie
Boîte postale 1907
L - 2920 LUXEMBOURG

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	2,20	100	5,50	15	1.60	1.30	2.50
Abonnement ● Subscription	18,84	860	45	125	13	11	18
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electric energy Charbon + Hydrocarbures + Energie électricité	35,50	1620	85	235	25	20	33



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



CA-A0-83-002-3A-C