



STATISTISCHES TELEGRAMM

STATISTICAL TELEGRAM

TELEGRAMME STATISTIQUE

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.

ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGREGE DE L' "ENERGIE FINALE"

	EUR 10	EUR 9	BR DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
1982												
	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

1983												
	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 Térajoules											
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
10⁸ t ROE/toe/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
10⁶ t RÖE/toe/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
10⁶t RÖE/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. Net imports (2)												
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.	
I. INDICES (1975 = 100)										I. INDICES (1975 = 100)
- 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 intérieure 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
II. ANNUAL VARIATION (compared to previous year)										II. VARIATIONS ANNUELLES (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 intérieure 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
III. NET IMPORTS (1) GROSS INLAND CONSUMPTION + BUNKERS										III. IMPORTATIONS NETTES (1) 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