

1990 □ 8

Statistical aspects of the energy economy in 1989[†]

During 1989 gross inland consumption of energy in the Community (not adjusted to take account of weather) reached 1082.2 million tonnes oil equivalent (toe).

Consumption was 20.4 million tonnes oil equivalent (1.9%) up on 1988. This increase in consumption must be seen in the context of:

- a 3.8% rise in the industrial production index
- an increase in the Community's gross domestic product of approximately 3.4%
- the exceptionally mild weather conditions; the number of degree-days^{**} fell from 2 242 in 1988 to 2 187 in 1989.

Consumption in the individual Member States was :

- well up in Greece (+9.5%), Spain (+9.4%), Portugal (+7.0%) and Luxembourg (+6.1%)
- up in France (+4.2%), Italy (+3.1%) and the United Kingdom (+1.2%)
- down in Denmark (-3.9%) and the Federal Republic of Germany (-1.7%).

* The figures for 1987, 1988 and 1989 are the totals for the twelve months of each year

** calculated from the average for the EEC Member States weighted with their population.

Trends for the various energy sources were as follows :

- an increase in the consumption of each source except primary electrical energy
- increased consumption of nuclear energy by 7.9%, lignite by 5.5% and natural gas by 4.5%. Lastly, the increases in consumption of coal and oil were less than 1% (+0.8% and +0.5% respectively).

Production of primary energy, at 574.7 million tonnes oil equivalent, was 2.3% down on 1988. This decrease was due to a drop in the production of oil (-16.5%), coal (-3.2%) and primary electrical energy (-25.3%); the latter was the direct result of the 1989 drought in the Community. By contrast, production of lignite, natural gas and nuclear energy increased by 5.4%, 4.6% and 7.9% respectively.

Nuclear energy production continued to increase : +4.1% in the Federal Republic of Germany, +11.9% in Spain, +10.6% in France, +9.2% in the Netherlands and +9.6% in the United Kingdom.

As a result of the divergent trends in consumption and primary energy production, net imports increased by approximately 40 million tonnes oil equivalent (+7.9%). This trend applied to all energy sources. Imports of coal, oil, natural gas and petroleum products went up by 7.7%, 18.2%, 7.0% and 10.2% respectively.

The figures for the individual Member States show very significant increases in net imports to Spain (+11.2%), Italy (+9.0%) and Portugal (+20.4%). It should also be noted that in 1989 the United Kingdom became a net importer (8.3 million tonnes oil equivalent), having been a net exporter in 1988; this was due to a drop in net oil exports of approximately 27 million tonnes oil equivalent.

The Community's external energy dependence rose from 46.0% in 1988 to 48.8% in 1989. The increase for oil was from 33.6% to 35.7%.

NB. The tonne oil equivalent is a standardized conventional unit defined on the basis of a tonne of oil with a net calorific value of 41 860 kilojoules per kilogram.

ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"
MILLIONEN TONNEN ROHOELEINHEITEN
JANUAR-DEZEMBER 1989

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET
MILLIONS OF TONNES OF OIL EQUIVALENT
JANUARY-DECEMBER 1989

BILAN AGREGE DE "L'ENERGIE FINALE"
MILLIONS DE TONNES D'EQUIVALENT PETROLE
JANVIER-DECEMBRE 1989

1988

	EUR12	B	DK	D	GR	E	F	IRL	I	L	NL	P	UK
PRIMARY PRODUCTION (1)	589,0	12,9	6,9	127,1	7,7	30,0	91,1	3,4	23,8	0,0	54,9	1,3	229,9
TOTAL IMPORTS (2)	766,2	55,3	16,8	158,3	19,6	64,4	127,6	6,5	131,1	3,2	98,3	12,6	72,4
CHANGE IN STOCKS (3)	1,7	0,7	0,7	-0,6	-0,3	-0,5	-0,3	0,1	3,4	0,0	-0,5	0,3	-1,0
TOTAL EXPORTS (2)	263,2	18,9	5,8	15,5	6,4	13,1	16,9	0,6	15,7	0,1	77,8	1,0	91,4
GROSS CONSUMPTION	1093,7	50,0	18,6	269,2	20,6	80,8	201,4	9,4	142,6	3,2	74,9	13,2	209,8
BUNKERS	31,9	3,8	0,9	2,3	2,4	3,7	2,3	0,0	3,2	-	10,9	0,2	2,0
GROSS INLAND CONSUMPTION	1061,8	46,2	17,7	266,9	18,2	77,1	199,1	9,4	139,4	3,2	64,0	13,0	207,7

1989

	EUR12	B	DK	D	GR	E	F	IRL	I	L	NL	P	UK
PRODUCTION PRIMAIRE (1)	574,7	12,1	8,1	127,0	7,9	31,2	95,4	3,6	23,3	0,0	59,1	0,7	206,1
IMPORTATIONS TOTALES (2)	795,1	59,2	16,9	152,8	19,9	69,0	131,1	6,3	140,8	3,4	101,2	15,9	78,5
VARIATIONS DE STOCKS (3)	-4,1	-0,1	-0,6	1,6	0,7	-0,6	0,3	0,0	-2,4	0,0	-0,3	-0,5	-1,8
EXPORTATIONS TOTALES (2)	252,4	20,7	6,5	17,3	6,2	12,0	17,0	0,5	15,0	0,1	85,1	1,9	70,2
CONSOMMATION BRUTE	1113,2	50,4	18,0	264,1	22,3	87,5	209,9	9,4	146,7	3,4	74,8	14,2	212,6
SOUTES	31,1	4,0	0,9	2,0	2,4	3,2	2,4	0,0	3,0	-	10,6	0,3	2,3
CONSOM. INTERIEURE BRUTE	1082,2	46,4	17,0	262,1	19,9	84,3	207,5	9,4	143,7	3,4	64,2	13,9	210,3

(1) Einschliesslich aufbereitete Steinkohle
(2) Einschliesslich innergemeinschaftlicher Austausch
(3) + Bestandsabnahme
- Bestandszunahme

(1) Including hard coal recovered
(2) Including intra-community trade
(3) + Decrease of stocks
- Increase of stocks

(1) Y compris houille recuperee
(2) Y compris echange intra-communautaire
(3) + Reprise aux stocks
- Mise aux stocks

PRIMAERENERGIETRAEGER

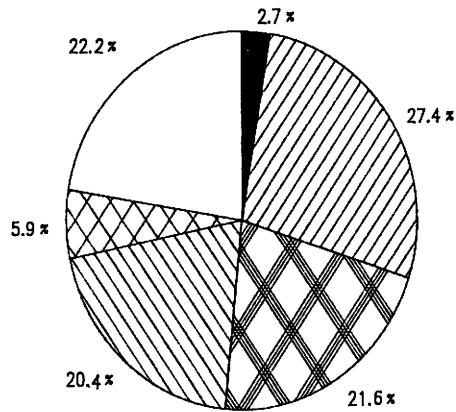
PRIMARY ENERGY
EUR 12
1989

ENERGIE PRIMAIRE

ERZEUGUNG

PRODUCTION
574.7 MIO TROE/TOE/TEP

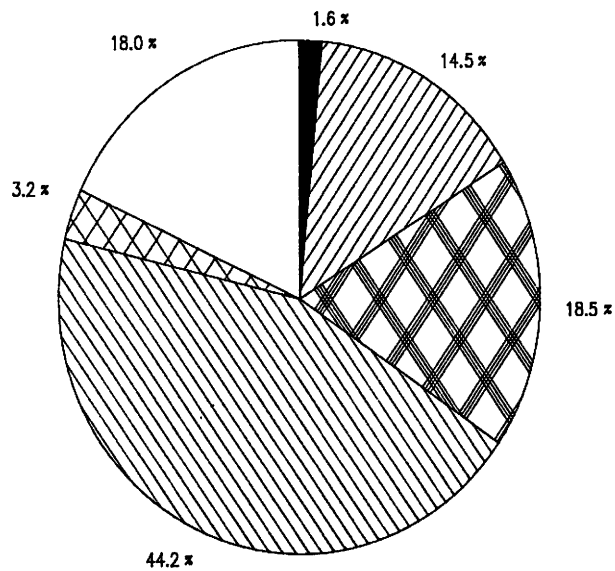
PRODUCTION



VERBRAUCH

CONSUMPTION
1082.2 MIO TROE/TOE/TEP

CONSOMMATION



STEINKOHL
HARDCOAL
HOUILLE



BRAUNKOHL
LIGNITE
LIGNITE



ROHOL
CRUDE OIL
PETROLE BRUT



NATURGAS
NATURAL GAS
GAZ NATUREL



KERNENERGIE
NUCLEAR ENERGY
ENERGIE NUCLEAIRE



PRIMAERELEKTRIZITÄT
PRIMARY ELECTRICITY
ELECTRICITE PRIMAIRE

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

	EUR 12					
	1987	1988	1989	88/87	89/88	1989
1. GROSS INLAND CONSUMPTION	1059,0	1061,8	1082,2	0,3%	1,9%	100 %
OF WHICH :						
HARD COAL (1)	198,8	193,4	195,0	-2,6%	0,8%	18,0%
LIGNITE (1)	33,1	32,9	34,7	-0,6%	5,5%	3,2%
CRUDE OIL (1)	471,7	476,3	478,5	1,0%	0,5%	44,2%
NATURAL GAS	199,0	191,1	199,8	-3,9%	4,5%	18,5%
NUCLEAR ENERGY	135,9	145,7	157,3	7,3%	7,9%	14,5%
PRIMARY ELECTRICAL ENERGY AND OTHERS	20,6	22,3	17,0	8,4%	-24,0%	1,6%
2. NET IMPORTS (2)	489,6	503,0	542,7	2,7%	7,9%	100 %
AMONG WHICH :						
HARD COAL	59,5	61,4	66,2	3,2%	7,7%	12,2%
CRUDE OIL	317,9	344,1	372,5	8,3%	8,2%	68,6%
NATURAL GAS	71,8	72,9	78,0	1,6%	7,0%	14,4%
PETROLEUM PRODUCTS	38,1	22,2	24,5	-41,6%	10,2%	4,5%
3. PRODUCTION OF PRIMARY ENERGY	600,1	589,0	574,7	-1,8%	-2,3%	100 %
OF WHICH :						
HARD COAL (3)	136,4	131,9	127,5	-3,2%	-3,2%	22,2%
LIGNITE	32,2	32,0	33,7	-0,7%	5,4%	5,9%
CRUDE OIL AND CONDENSATES	148,2	140,3	117,0	-5,2%	-16,5%	20,4%
NATURAL GAS	128,5	118,4	123,9	-7,7%	4,6%	21,6%
NUCLEAR ENERGY	135,9	145,7	157,3	7,3%	7,9%	27,4%
PRIMARY ELECTRICAL ENERGY AND OTHERS	19,0	20,6	15,3	8,2%	-25,3%	2,7%
4. <u>NET IMPORTS (2)</u> <u>INLAND CONSUMPTION + BUNKER</u>						
TOTAL	45,0%	46,0%	48,8%			
AMONG WHICH :						
PETROLEUM	32,7%	33,6%	35,7%			
5. CONSUMPTION PER CAPITA IN KG OF OIL EQUIVALENT						
GROSS INLAND CONSUMPTION	3277,1	3277,0	3326,6			

(1) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products.
(2) Imports minus exports.
(3) Including recovered products.

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

MILLIONS TONNEN ROHOELEINHEITEN	MILLIONS OF TONNES OF OIL EQUIVALENT									MILLIONS DE TONNES D'EQUIVALENT PETROLE		
	BELGIQUE/BELGIE			DANMARK			BR DEUTSCHLAND			ELLAS		
	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88
1. BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	46,2	46,4	0,6%	17,7	17,0	-3,9%	266,9	262,1	-1,7%	18,2	19,9	9,5%
DAVON :												
STEINKOHLE (1)	8,9	9,5	6,7%	6,9	5,8	-15,6%	52,2	52,1	0,0%	0,9	0,8	-8,6%
BRAUNKOHLE (1)	0,0	0,0	-	-	-	-	21,8	22,1	1,4%	6,2	6,7	7,5%
ROHOEL (1)	19,2	18,6	-3,2%	9,0	8,8	-2,0%	111,4	102,9	-7,6%	10,7	12,1	12,7%
NATURGAS	7,2	8,0	11,4%	1,4	1,5	6,9%	43,4	45,7	5,3%	0,1	0,1	2,6%
KERNENERGIE	10,8	10,4	-4,0%	-	-	-	35,3	36,7	4,1%	-	-	-
PRIMAER ELECTRIZITAET UND SONSTIGES	0,1	0,0	-69,8%	0,4	0,9	20,0%	2,8	2,6	-7,4%	0,2	0,2	-14,2%
2. NETTO EINFUHRN (2)	36,4	38,5	6,0%	11,0	10,5	-5,1%	142,8	135,4	-5,0%	13,2	13,7	3,6%
DARUNTER :												
STEINKOHLE	6,8	8,0	17,1%	6,3	6,6	4,4%	1,5	0,2	-87,4%	0,8	0,8	-5,1%
ROHOEL	25,7	26,8	4,2%	3,1	3,0	-4,3%	71,6	66,4	-7,2%	14,4	14,3	-1,0%
NATURGAS	7,0	8,0	14,7%	-0,6	-0,7	10,9%	32,2	35,4	9,8%	-	-	-
MINERALOELPRODUKTE	-2,9	-3,9	35,8%	2,0	0,9	-53,7%	38,5	35,2	-8,3%	-2,0	-1,3	-31,9%
3. ERZEUGUNG VON PRIMAERENERGIETRAEGERN	12,9	12,1	-6,1%	6,9	8,1	17,4%	127,1	127,0	0,0%	7,7	7,9	2,9%
DAVON :												
STEINKOHLE (3)	1,8	1,5	-18,6%	-	-	-	52,4	51,1	-2,3%	-	-	-
BRAUNKOHLE	-	-	-	-	-	-	21,0	21,2	1,2%	6,2	6,7	7,5%
ROHOEL UND KONDENSATE	-	-	-	4,8	5,6	16,8%	4,0	3,8	-3,8%	1,1	0,9	-18,2%
NATURGAS	0,0	0,0	-27,8%	2,1	2,5	17,9%	11,7	11,5	-1,2%	0,1	0,1	2,6%
KERNENERGIE	10,8	10,4	-4,0%	-	-	-	35,3	36,7	4,1%	-	-	-
PRIMAER ELEKTIZITAET UND SONSTIGES	0,2	0,2	-1,9%	0,0	0,1	65,6%	2,8	2,7	-4,6%	0,2	0,2	-19,5%
4. NETTO EINFUHRN (2)												
INLANDSVERBRAUCH + BUNKERS												
TOTAL	72,8%	76,4%		59,3%	58,3%		53,1%	51,3%		64,3%	61,6%	
DAVON :												
ROHOEL + MINERALOELPRODUKTE	45,6%	45,2%		27,4%	21,7%		40,9%	38,5%		60,0%	57,9%	
5. PRO-KOPF-VERBRAUCH IN KG/RDE												
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	4674	4678		3458	3320		4358	4247		1818	1985	

(1) Einschliesslich Austauschsaldo des Aussenhandels und bestandsveraenderung 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

	MILLIONS TONNES ROHOEINHEITEN			MILLIONS OF TONNES OF OIL EQUIVALENT			MILLIONS DE TONNES D'EQUIVALENT PETROLE								
				ESPANA			FRANCE			IRELAND			ITALIA		
	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88
1. CONSOM. INTERIEURE BRUTE	77,1	84,3	9,4%	199,1	207,5	4,2%	9,4	9,4	0,4%	139,4	143,7	3,1%			
SOIT :															
HOUILLE (1)	13,4	16,3	21,8%	17,3	19,3	11,4%	2,3	2,1	-7,2%	14,0	13,1	-6,5%			
LIGNITE (1)	2,3	3,0	33,3%	0,6	0,9	44,3%	1,7	1,7	-	0,3	0,3	-4,1%			
PETROLE (1)	41,8	44,2	5,7%	84,5	85,4	1,1%	3,7	3,7	-0,3%	82,8	85,6	3,4%			
GAZ NATUREL	3,6	4,7	30,4%	23,5	24,3	3,5%	1,6	1,9	14,2%	34,1	36,9	8,1%			
ENERGIE NUCLEAIRE	13,0	14,6	11,9%	69,6	76,9	10,6%	-	-	-	-	-	-			
ENERGIE ELECTRIQUE PRIMAIRE ET AUTRES	3,0	1,6	-47,6%	3,6	0,6	-82,2%	0,1	0,1	-19,6%	8,2	7,8	-4,5%			
2. IMPORTATIONS NETTES (2)	51,3	57,0	11,2%	110,7	114,1	3,1%	5,9	5,8	-2,8%	115,4	125,8	9,0%			
DONT :															
HOUILLE	5,2	6,3	20,5%	6,9	10,2	47,0%	2,3	2,1	-10,4%	13,5	14,1	4,8%			
PETROLE BRUT	48,0	51,3	6,9%	74,4	73,0	-1,8%	1,4	1,6	14,4%	74,3	76,4	2,8%			
GAZ NATUREL	2,8	3,4	19,5%	21,5	22,3	3,8%	-	-	-	20,0	23,5	17,5%			
PRODUITS PETROLIERS	-4,7	-3,9	-16,4%	10,4	11,5	10,9%	2,3	2,1	-5,6%	5,1	9,1	77,1%			
3. PRODUCTION PRIMAIRE	30,0	31,2	4,1%	91,1	95,4	4,7%	3,4	3,6	6,5%	23,8	23,3	-1,9%			
SOIT :															
HOUILLE (3)	9,0	9,2	1,6%	7,9	7,4	-6,0%	0,0	0,0	14,3%	0,0	-	-			
LIGNITE	2,3	3,0	33,3%	0,6	0,9	48,0%	1,7	1,7	-	0,3	0,3	-4,1%			
PETROLE BRUT ET CONDENSATS	1,8	1,4	-22,1%	3,7	3,7	-2,2%	-	-	-	4,5	4,4	-3,2%			
GAZ NATUREL	0,8	1,4	69,0%	2,5	2,3	-9,4%	1,6	1,9	14,2%	13,5	13,8	2,1%			
ENERGIE NUCLEAIRE	13,0	14,6	11,9%	69,6	76,9	10,6%	-	-	-	-	-	-			
ENERGIE ELECTRIQUE PRIMAIRE ET AUTRES	3,1	1,7	-44,5%	6,8	4,3	-37,0%	0,1	0,1	-19,6%	5,5	4,9	-10,5%			
4. IMPORTATIONS NETTES (2)															
CONSOMMATION INTERIEURE + SOUTES															
TOTAL	63,5%	65,1%		55,0%	54,4%		63,3%	61,3%		81,0%	85,8%				
DONT :															
PETROLE	53,6%	54,2%		42,1%	40,3%		38,8%	39,4%		55,8%	58,3%				
5. CONSOMMATION PAR HABITANT EN KG D'EQUIVALENT PETROLE															
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	1990	2174		3571	3704		2645	2624		2428	2498				

(1) Y compris solde du commerce extérieur et mouvement de stocks des produits dérivés.
(2) Importations moins exportations.
(3) Y compris récupérations.

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

	MILLIONS TONNES ROHOEINHEITEN			MILLIONS OF TONNES OF OIL EQUIVALENT			MILLIONS DE TONNES D'EQUIVALENT PETROLE					
	LUXEMBOURG			NEDERLAND			PORTUGAL			UNITED KINGDOM		
	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88	1988	1989	89/88
1. GROSS INLAND CONSUMPTION	3,2	3,4	6,1%	64,0	64,2	0,4%	13,0	13,9	7,0%	207,7	210,3	1,2%
OF WHICH :												
HARD COAL (1)	1,1	1,2	5,1%	8,0	7,8	-2,8%	2,0	2,3	16,0%	66,5	64,8	-2,6%
LIGNITE (1)	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CRUDE OIL (1)	1,3	1,4	6,2%	24,0	23,8	-0,9%	9,6	10,8	13,0%	78,1	81,2	3,9%
NATURAL GAS	0,4	0,4	13,8%	30,4	31,1	2,3%	-	-	-	45,4	45,2	-0,4%
NUCLEAR ENERGY	-	-	-	0,9	1,0	9,2%	-	-	-	16,2	17,7	9,6%
PRIMARY ELECTRICAL ENERGY AND OTHERS	0,4	0,4	1,1%	0,6	0,6	-11,8%	1,4	0,7	-46,5%	1,5	1,5	-1,1%
2. NET IMPORTS (2)	3,1	3,4	7,3%	20,5	16,1	-21,5%	11,6	14,0	20,4%	-18,9	8,3	-43,8%
AMONG WHICH :												
HARD COAL	0,1	0,1	21,9%	8,5	8,2	-2,7%	1,8	2,1	18,1%	7,7	7,5	-1,7%
CRUDE OIL	-	-	-	50,7	50,4	-0,5%	8,6	10,0	15,9%	-28,1	-0,6	-97,4%
NATURAL GAS	0,4	0,4	13,8%	-19,0	-22,9	20,5%	-	-	-	8,9	8,9	-0,3%
PETROLEUM PRODUCTS	1,3	1,4	8,7%	-19,6	-19,6	-0,3%	1,0	1,8	78,3%	-8,7	-8,4	-2,7%
3. PRODUCTION OF PRIMARY ENERGY	0,0	0,0	-11,1%	54,9	59,1	7,6%	1,3	0,7	-42,7%	229,9	206,1	-10,2%
OF WHICH :												
HARD COAL (3)	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	-6,5%	60,7	58,3	-3,9%
LIGNITE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CRUDE OIL AND CONDENSATES	-	-	-	4,3	3,8	-10,6%	-	-	-	116,1	93,4	-19,4%
NATURAL GAS	-	-	-	49,5	54,1	9,2%	-	-	-	36,5	36,3	-0,4%
NUCLEAR ENERGY	-	-	-	0,9	1,0	9,2%	-	-	-	16,2	17,7	9,6%
PRIMARY ELECTRICAL ENERGY AND OTHERS	0,0	0,0	-11,1%	0,1	0,1	2,5%	1,2	0,6	-45,7%	0,4	0,4	-2,1%
4. NET IMPORTS (2)												
INLAND CONSUMPTION + BUNKER												
TOTAL	98,3%	99,5%		27,5%	21,6%		88,0%	98,4%		-9,0%	4,0%	
AMONG WHICH :												
PETROLEUM	41,7%	42,7%		41,4%	41,2%		72,8%	82,9%		-17,6%	-4,3%	
5. CONSUMPTION PER CAPITA IN KG OF OIL EQUIVALENT												
GROSS INLAND CONSUMPTION	8551	8993		4349	4338		1262	1346		3644	3681	

(1) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products.
(2) Imports minus exports.
(3) Including recovered products.