



eurostat

INTERNE MEDDELELSE

HAUSMITTEILUNGEN

INTERNAL INFORMATION

INFORMATIONS INTERNES

INFORMAZIONI INTERNE

INTERNE MEDEDDELINGER

ELECTRICAL ENERGY STATISTICS

1974

STATISTIQUES DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY STATISTICS

1974

STATISTIQUES DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

In this paper:

Characteristical data

Summarized balance-sheets

Production

Transformations

Consumption

Power plant

Dans ce document:

Données caractéristiques

Bilans résumés

Production

Transformations

Consommation

Equipement

November 1975 Novembre

ELECTRICAL ENERGY STATISTICS

1974

PREFACE

This statistical publication serves two purposes :

- To provide sufficiently extensive data, most of which are definitive, in a single brochure devoted to electrical energy to enable the user to have a clear and concise picture of the electrical energy situation in 1974;
- To ensure that this information is published as quickly as possible, and almost at the same time as the specific national statistics, in standardised form, so that data from the various Member States can be compared.

All this could not have been achieved without the close collaboration of the specialised national bodies which kindly supplied us with the 1974 statistical data as they became available, even producing special breakdowns to make it easier to compare information from within the Community. We should like to say here how grateful we are for their help, which has made it possible for the Statistical Office to produce this information within the time limit required.

These statistics now cover the three new Member Countries and in order to ensure continuity with data supplied since 1966, Community data have been given for both the enlarged Community (EUR-9) and the six original members (EUR-6).

"Electrical Energy Statistics - 1974" consists of five parts :

- Part One : Electrical energy balance-sheets

These balance-sheets are intended to give a clear and concise picture of the main features of the electrical energy situation in 1974 and to show the connection between the basic elements of the power production economy.

Balance-sheets for the Community (EUR-9 and EUR-6) and for each Member Country have been drawn up, giving the 1974 data and comparing them with those for 1973. The statistical data in the subsequent chapters, providing exact and detailed information, are interconnected through the items in the summary balance-sheets.

- Part Two : Electrical energy production

These data show how the various types of power station contributed towards meeting the demand for electrical power in 1974. Production in the Community and in each of the nine Member Countries is broken down by categories of producers and source of energy used.

- Part Three : Conversions in conventional thermal power stations

Conversions of fuel into electrical energy production in conventional thermal power stations is shown in the form of a balance-sheet :

- on the one hand, fuel consumption expressed in terms of quantities converted and their heat equivalents;

- on the other, the corresponding electrical energy production is shown according to the type (or groups of types) of fuel used.

The heat equivalents of converted fuels are calculated on the basis of the net calorific value of each fuel, from measurements taken in the power stations.

Conversions for heat supply purposes are given separately and cover only those carried out by the authorities for the combined production of electrical energy and heat.

- Part Four : Electrical energy consumption

Overall data give the demand by major consumption sectors and show how it has moved compared with the previous year. In order to relate this trend with those of recent years, the growth between 1973 and 1974 is compared with the average annual growth rate for the ten year period 1963-73 in those countries for which uniform data are available.

A detailed breakdown of industrial consumption, presented in the same way for each of the nine Community countries, indicates the level and development in each branch of industry investigated.

Each activity is defined according to the NACE code (General Nomenclature of the Economic Activities of the European Communities). The subdivision used is such that it can be used in the statistics relating to each source of energy, so that the total power consumption in each branch of industry is shown in a clear and uniform manner. For instance, under the heading "Industry", consumption in the "Energy" sector is taken separately. The latter groups together the electrical energy consumed by primary energy producers and by all energy conversion industries (excluding internal consumption in electricity power stations).

Although the countries have, on the whole, been treated uniformly, there are still one or two discrepancies resulting from the different ways of grouping energy consumers in the various national statistics.

- Part Five : Electrical equipment

This chapter gives detailed technical data regarding the structure of the production resources at the end of 1974 for each of the nine countries and for the Community. Notably it contains lists of the plant commissioned during the year with the essential characteristics of the new generating capacity.

Moreover the situation at the end of the year is presented as broken down by type of producer, size of sets, type of sets and by type of fuel used.

As well as providing additional information, this documentation updates the historical data published in the "Energy statistics" yearbook, in the chapter on "Electrical energy".

S T A T I S T I Q U E S D E L ' E N E R G I E E L E C T R I Q U E

A N N E E 1 9 7 4

AVANT PROPOS

La publication du présent fascicule statistique répond à deux préoccupations :

- rassembler en une seule brochure, propre à l'énergie électrique, des données suffisamment étendues et en grande partie définitives, qui permettent à l'utilisateur d'avoir une vue à la fois précise et synthétique de l'aspect de l'année 1974 dans le domaine de l'énergie électrique;

- faire paraître cette documentation dans les meilleurs délais possibles et presque simultanément avec la parution des statistiques nationales spécifiques, dans une présentation harmonisée assurant la comparabilité des données entre Etats membres.

Un tel objectif n'aurait pu être atteint sans la collaboration étroite des organismes nationaux spécialisés qui ont bien voulu nous communiquer les données statistiques de l'année 1974 au fur et à mesure de leur élaboration, voire même en effectuant des dépouillements particuliers pour améliorer la comparabilité des renseignements à l'échelle communautaire. Qu'ils soient ici à nouveau remerciés pour leur fructueuse coopération qui a permis à l'Office Statistique de réaliser cette documentation dans les délais souhaités.

La présente statistique est désormais élargie aux trois nouveaux pays membres de la Communauté. De façon à assurer une continuité dans l'historicité des données usuellement fournies depuis 1966, les données communautaires ont été indiquées à la fois pour la Communauté élargie (EUR-9) et pour la Communauté des six pays originaires (EUR-6).

La publication "Statistiques de l'énergie électrique - Année 1974" est composée de cinq parties :

- Première partie : Bilans résumés d'énergie électrique

Ces bilans ont pour but de donner une vue rapide et suffisamment synthétique des principales caractéristiques qui ont marqué le domaine de l'énergie électrique au cours de 1974. Ils exposent, dans un cadre cohérent et homogène, les relations liant les termes fondamentaux de l'économie électrique.

Un bilan est effectué pour la Communauté (EUR-9 et EUR-6) et chacun des pays membres et fournit les données de 1974 comparées à celles de 1973. Les éléments statistiques présentés dans les chapitres qui suivent et qui constituent des sources de renseignements précises et détaillées se trouvent liés entre eux à travers les éléments du bilan résumé.

- Deuxième partie : Production d'énergie électrique

Les données qui y figurent illustrent la participation des diverses catégories de centrales à la couverture des besoins en énergie électrique au cours de 1974. Une répartition de la production par catégories de producteurs et selon la source d'énergie utilisée, est indiquée pour la Communauté et chacun des neuf pays membres.

- Troisième partie : Transformations dans les centrales thermiques classiques

Les transformations de combustibles en production d'énergie électrique dans les centrales thermiques classiques sont présentées sous forme de bilan :

- d'une part, la consommation de combustibles exprimée par les quantités transformées et leur équivalence calorifique

- d'autre part, la production d'énergie électrique correspondante selon les types (ou groupements de types) de combustibles retenus.

L'équivalence calorifique des combustibles transformés est évaluée sur la base du pouvoir calorifique inférieur de chaque combustible à partir des mesures relevées dans les centrales.

Les transformations pour fournitures de chaleur sont indiquées séparément et ne concernent que celles effectuées par les services publics, dans la production combinée d'énergie électrique et de chaleur.

- Quatrième partie : Consommation d'énergie électrique

Des données globales précisent la demande selon les grands secteurs de consommation et soulignent son évolution par rapport à l'année précédente. Pour permettre de situer cette évolution par rapport à celles enregistrées au cours du passé récent, l'accroissement 1974/73 est comparé à la moyenne des accroissements annuels de la période décennale 1963-73 pour les pays pour lesquels des données homogènes sont disponibles.

Une ventilation détaillée de la consommation industrielle, présentée de manière identique pour chacun des neuf pays de la Communauté, précise le niveau et l'évolution de chaque branche industrielle inventorierée.

Chaque activité est définie par sa correspondance avec le code NACE (Nomenclature générale des activités économiques dans les Communautés Européennes). Le découpage retenu est tel qu'il peut être utilisé dans les statistiques relatives à chaque source d'énergie et permet d'établir, dans un cadre cohérent et homogène, la consommation énergétique totale de chaque branche industrielle. C'est ainsi que sous la rubrique "Industrie" se trouve reprise séparément la consommation du secteur "Energie". Celui-ci groupe l'énergie électrique consommée par les producteurs d'énergie primaire et par toutes les industries de transformation d'énergie (autoconsommation des centrales électriques exclue).

Bien qu'en principe l'homogénéité entre pays ait été respectée, il demeure néanmoins quelques disparités dues aux divergences de groupement des consommateurs d'une statistique nationale à une autre.

- Cinquième partie : Equipement électrique

Ce chapitre donne des informations aussi détaillées que possible et le plus souvent techniques sur la structure des moyens de production à la fin de 1974 pour chacun des neuf pays et pour la Communauté. Il précise notamment les mises en service opérées au cours de l'année et fournit les caractéristiques essentielles de ces nouvelles installations.

Un effort particulier a été réalisé pour que l'utilisateur dispose dès à présent d'un découpage de la structure de l'équipement thermique par type de producteur et selon la tranche de puissance unitaire, la nature des groupes, le combustible à utiliser.

La présente documentation constitue, en même temps qu'un complément d'informations, une mise à jour des séries historiques publiées dans l'annuaire "Statistiques de l'énergie", chapitre Energie électrique.

CHARACTERISTICAL DATA

DONNÉES CARACTÉRISTIQUES

STATISTICAL ASPECTS OF THE ENERGY ECONOMY IN 1974

The increase in demand for electric power in the Community tailed off considerably in 1974.

After an annual growth rate of 6 - 8 % during the last decade which was well in line with the ten-year plan for the doubling of output, Community consumption increased at a rate of only 2 % in 1974. The growth rate has not been so low for the last 25 years. Net consumption, including losses, is now 991 thousand million kWh in the Community of Nine and 713 thousand million kWh in the Six.

This slowing down is explained first and foremost by the effects of the energy crisis which resulted in stagnation in the industrial sector as a whole and even a tendency towards regression at the end of the year. As regards household consumption and the tertiary sector, increased consumption was deliberately checked, at least temporarily and this was assisted by very favourable climatic conditions. Furthermore, in the United Kingdom there were social problems (miners' strike) during the first few months of the year, which explains the decrease in consumption in Britain and its effect at Community level. All the individual Member States, with the exception of Luxembourg where there was a boom in the iron and steel industry, were subject to considerable reduction in the growth rate in 1974. In fact these was negative growth for the first time in the United Kingdom and Denmark. In Denmark, the cut-back in consumption was aggravated by the doubling of the kWh price. The results available show a considerable reduction in growth rate of household demand in the majority of countries. The German electrical household-appliance market seems to have reached saturation point. In France, on the other hand, household consumption increased at a similar rate to that of previous years, although there was a definite regression in the tertiary sector, particularly where professional services' usage was concerned. As for industry, expansion continued only in the iron and steel and non-ferrous metals sector. On the whole, industrial consumption progressed at a lower rate than ever before. Maximum rates of 6 % were recorded even in countries with the highest increase in demand.

Production in 1974 was characterized by hydrological conditions which, though almost normal, were far better than in previous years. Hydro-electric power was thus 12 % higher than in 1973.

There was a satisfactory increase of 14 % in nuclear power production in the Community as against 11 % in the previous year. New power stations brought into operation include the Biblis power station in Germany, which now has the highest capacity in the world (installed capacity at over 1 200 MW). Nevertheless, nuclear power production is still relatively low and continues to represent only 6 % of total production in the Nine.

As a consequence, the traditional thermal power stations did not need to increase production. Thus the thermal stations' share of production was lower than in 1973, 81.4 % as against 83.2 % in the previous year. An improvement in thermal efficiency of 0.7 % has contributed to a reduction in fuel consumption of 1.0 %.

ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE ELECTRIQUE EN 1974

En 1974, la progression de la demande d'énergie électrique dans la Communauté s'est très nettement ralenti.

Après avoir enregistré au cours de la dernière décennie des taux d'accroissement annuel de 6 à 8 %, s'inscrivant favorablement dans la ligne du doublement décennal, la consommation communautaire s'est développée, en 1974, au rythme de 2,1 % seulement. Au cours des vingt-cinq dernières années, un taux d'accroissement aussi faible n'avait jamais été constaté. Le niveau de la consommation nette, pertes comprises, atteint maintenant 991 milliards de kWh pour la Communauté des Neuf et 713 milliards de kWh pour celle des Six.

Ce net ralentissement de la demande s'explique en majeure partie par les effets dus à la crise de l'énergie qui se sont traduits pour le secteur de l'industrie, pris dans son ensemble, par une stagnation de l'activité, voire même par une tendance à la régression en fin d'année. En ce qui concerne les foyers domestiques et le secteur tertiaire, l'expansion de la consommation a été volontairement freinée, au moins temporairement, aidée en cela par des conditions climatiques très clémentes. En outre sont venus s'ajouter au Royaume-Uni, pendant les premiers mois de l'année, les problèmes sociaux (grève des mineurs); ce qui explique la régression de la consommation dans ce pays et son incidence au niveau communautaire. Au niveau national, tous les pays de la Communauté, à l'exception du Luxembourg qui a bénéficié d'une haute conjoncture de son industrie sidérurgique, accusent un net fléchissement de leur taux d'accroissement en 1974. On constate même pour la première fois des régressions au Royaume-Uni et au Danemark. Dans ce dernier pays, le freinage de la consommation a été accentué par un doublement du prix du kWh. Les résultats disponibles font apparaître une diminution sensible du taux de croissance de la demande des foyers domestiques pour la majorité des pays. Il semblerait qu'en Allemagne, on assiste de plus à l'incidence d'une certaine saturation des équipements électriques ménagers. Par contre en France, les usages domestiques ont progressé à un taux voisin de celui des années précédentes, alors que le secteur tertiaire, notamment les usages professionnels, enregistre une nette régression. Dans l'industrie, seuls les secteurs de la sidérurgie et des métaux non-ferreux ont poursuivi leur expansion. Dans son ensemble, la consommation industrielle a évolué à des taux anormalement bas jamais enregistrés jusqu'à présent. Parmi les pays dont l'accroissement de la demande a été pourtant le moins faible, on n'enregistre que des taux au plus égaux à 6 %.

Sur le plan de la production, l'année 1974 a été caractérisée par des conditions hydrologiques voisines de la normale mais en nette amélioration par rapport aux années précédentes; de ce fait, la production hydraulique accuse une augmentation de plus de 11 % sur celle de 1973.

En ce qui concerne le nucléaire, on enregistre au niveau de la Communauté une progression satisfaisante de 14 % contre seulement 11 % pour l'année précédente. Parmi les nouvelles mises en service, il faut signaler le couplage de la centrale de Biblis en Allemagne, actuellement la plus puissante du monde avec une puissance installée de plus de 1 200 MW. Cependant le niveau de la production nucléaire est encore relativement faible et ne couvre toujours que 6 % de la production totale des Neuf.

Par conséquent, les centrales thermiques classiques n'ont pas été amenées à accroître leur production. Ainsi la participation de ces centrales à la couverture des besoins a été inférieure à celle de 1973, 81,4 % contre 83,2 % pour l'année précédente. Une amélioration du rendement thermique de 0,7 % a contribué à une baisse de la consommation de combustibles de 1,0 %.

DONNEES CARACTERISTIQUES DE L'ENERGIE ELECTRIQUE
EN 1974

	EUR-9	EUR-6	Deutschland	France	Italia
--	-------	-------	-------------	--------	--------

DONNEES GLOBALES

PRODUCTION TOTALE BRUTE	Milliards de kWh	1 049,0	749,0	311,7	188,2	148,9
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	"	1 057,8	757,9	317,6	188,0	151,2
CONSOMMATION DU MARCHE INTERIEUR	"	927,9	670,6	281,9	168,1	130,6
soit: Industrie	"	487,6	384,9	153,0	95,6	82,6
Transports	"	23,9	21,0	9,0	6,4	3,9
Foyers domestiques	"	245,6	143,0	63,8	33,0	27,3
Autres usages	"	.	121,6	56,1	33,1	16,8
<hr/>						
CONSOMMATION PAR HABITANT :						
Total du marché intérieur	kWh	3 599	3 463	4 542	3 201	2 357
Foyers domestiques	"	(952)	738	1 029	629	493

VARIATIONS 1974/73 en %

Produit intérieur brut (en volume)	+ 2,1	+ 2,4	+ 0,4	+ 3,9	+ 3,4
Indice de la production industrielle	+ 0,5	+ 1,2	- 1,1	+ 2,6	+ 4,0
Consommation d'énergie primaire	- 2,1	- 1,4	- 2,4	- 2,8	+ 3,0
<hr/>					
ENERGIE ELECTRIQUE :					
Consommation intérieure brute	+ 1,8	+ 3,7	+ 2,7	+ 4,7	+ 3,3
Consommation du marché intérieur	+ 2,1	+ 4,1	+ 3,0	+ 5,1	+ 4,1
soit: Industrie	+ 1,9	+ 3,6	+ 2,6	+ 4,1	+ 3,9
Transports	+ 1,5	+ 1,2	+ 1,3	-	+ 2,5
Foyers domestiques	+ 4,3	+ 6,7	+ 6,1	+ 9,5	+ 6,1
Autres usages	.	+ 3,3	+ 1,2	+ 4,7	+ 2,4

EQUIPEMENT FIN 1974

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE					
Productivité en année moyenne :					
Milliards de kWh	122,7	117,9	14,6	58,7	44,3
Variations 74/73 en %	+ 1,4	+ 1,4	+ 2,1	+ 1,5	+ 1,1
<hr/>					
EQUIPEMENT THERMIQUE (classique + nucléaire + géotherm.)					
Puissance maximale possible nette:					
Milliers de MW	214,8	135,2	61,4	28,3	23,5
Variations 74/73 en %	+ 7,1	+ 9,8	+ 14,2	+ 4,3	+ 6,9

CHARACTERISTIC FEATURES OF THE ELECTRICAL ENERGY
IN 1974

	Nederland	Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark
--	-----------	----------	------------	----------------	---------	---------

GLOBAL FIGURES

TOTAL GENERATION	Thousand millions of kWh	55,4	42,8	2,1	273,3	7,9	18,8
GROSS INLAND CONSUMPTION	"	53,9	42,4	4,8	273,4	7,9	18,7
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	"	48,8	37,8	3,4	235,2	6,4	15,7
of which: Industry	"	26,0	25,0	2,7	95,7	2,4	4,5
Transport	"	0,9	0,9	0	2,7	0	0,1
Households	"	11,2	7,3	0,2	92,5	2,7	(7,4)
Other uses	"	10,7	4,6	0,4	44,3	1,3	.
<hr/>							
CONSUMPTION PER CAPITA :							
Total internal market	kWh	3 601	3 865	9 588	4 196	2 077	3 112
Households	"	829	742	700	1 650	877	.

CHANGE 1974/73 in %

Gross domestic product (in volume)	+ 3,3	+ 3,8	+ 4,4	+ 0,8	+ 0,7	+ 0,5
Indice of industrial production	+ 2,5	+ 4,4	+ 3,5	- 2,6	+ 2,7	- .
Consumption of primary energy	- 1,8	- 3,0	+ 6,9	- 3,5	- 1,2	- 8,9
<hr/>						
ELECTRICAL ENERGY :						
Gross inland consumption	+ 5,0	+ 5,3	+ 12,7	- 3,1	+ 6,7	- 1,2
Consumption of internal market	+ 5,7	+ 5,5	+ 19,4	- 3,0	+ 2,9	- 1,2
of which: Industry	+ 5,8	+ 4,1	+ 16,5	- 5,0	+ 4,5	+ 5,9
Transport	+ 0,6	+ 4,3	+ 15,1	+ 3,8	-	- 11,2
Households	+ 2,6	+ 8,3	+ 14,7	+ 1,3	+ 0,4	(- 1,3)
Other uses	+ 9,3	+ 8,8	+ 8,3	- 7,7	+ 5,5	.

POWER PLANT END 1974

HYDROELECTRIC POWER PLANT Energy capability in an average year:						
Thousand millions of kWh	-	0,2	0,1	4,1	0,7	0,0
increase 74/73 in %	-	+ 0,0	+ 0,0	+ 1,6	0,0	0,0
<hr/>						
THERMAL POWER PLANT (conventional + nuclear + geothermal) Maximum output capacity:						
Thousands of MW	13,5	8,3	0,2	72,1	1,6	6,0
increase 74/73 in %	+ 8,8	+ 8,0	0,0	+ 2,5	0,0	+ 10,2

SUMMARIZED BALANCE-SHEETS OF ELECTRICAL ENERGY

BILANS RESUMES D'ENERGIE ELECTRIQUE

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

	1973	1974	GWh (millions of kWh)	
			Variation 1974-1973	
			absolute	relative
- BALANCE-SHEET -				
TOTAL GENERATION	1 031 518	1 048 989	+ 17 471	+ 1,7 %
Balance of exchanges(+ imports; - exports)	+ 8 024	+ 8 856	+ 832	+ 1,0 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	1 039 542	1 057 845	+ 18 303	+ 1,8 %
Consumption of auxiliary services	58 489	58 401	- 88	- 0,1 %
Consumption of pumped storage power stations	7 366	7 850	+ 484	+ 6,6 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	973 687	991 594	+ 17 907	+ 1,8 %
Network losses	65 197	63 693	- 1 504	- 2,3 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	908 490	927 901	+ 19 411	+ 2,1 %
by industry	478 671	487 583	+ 8 912	+ 1,9 %
by transportation	23 522	23 865	+ 343	+ 1,5 %
by domestic uses and assimilated ones	406 297	416 453	+ 10 156	+ 2,5 %
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	973 029	990 588	+ 17 559	+ 1,8 %
of which : Hydroelectric	108 344	120 962	+ 12 618	+ 11,6 %
Geothermal	2 319	2 340	+ 21	+ 0,9 %
Nuclear	53 488	61 076	+ 7 588	+ 14,2 %
Conventional thermal	808 878	806 210	- 2 668	- 0,3 %
from : hard coal and black lignite	301 380	278 011	- 23 369	- 7,8 %
brown coal and peat	73 278	78 971	+ 5 693	+ 7,8 %
non-gaseous petroleum products	301 841	285 942	- 15 899	- 5,3 %
natural gas and colliery methane	100 495	130 228	+ 29 733	+ 29,6 %
derivated gases and miscellaneous	31 884	33 058	+ 1 174	+ 3,7 %
of which : Public supply	796 074	814 347	+ 18 273	+ 2,3 %
Self producers	176 955	176 241	- 714	- 0,4 %
-----	-----	-----	-----	-----
Hydro-energy capability factor	0,89	0,97		
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	33 203	34 813	+ 1 610	+ 4,8 %
of which : Supplies from EUR-6	15 136	17 418	+ 2 282	+ 15,1 %
Supplies from new member countries	1 075	714	- 361	- 33,6 %
Imports from third-party countries	16 992	16 681	- 311	- 1,8 %
TOTAL EXPORTS	25 179	25 957	+ 778	+ 3,1 %
of which : Deliveries to EUR-6	16 151	17 448	+ 1 297	+ 8,0 %
Deliveries to new member countries	334	544	+ 210	+ 62,9 %
Exports to third-party countries	8 694	7 965	- 729	- 8,4 %

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1973	1974	Ecart 1974-1973	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	722 921	749 015	+ 26 094	+ 3,6 %
Solde des échanges (+ import; - export)	+ 8 140	+ 8 900	+ 760	+ 9,3 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	731 061	757 915	+ 26 854	+ 3,7 %
Consommation des services auxiliaires	37 737	38 050	+ 313	+ 0,8 %
Consommation des centrales de pompage	6 484	6 648	+ 164	+ 2,5 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR	686 840	713 217	+ 26 377	+ 3,8 %
Pertes sur les réseaux	42 952	42 655	- 297	- 0,7 %
CONSOMMATION DU MARCHE INTERIEUR	643 888	670 562	+ 26 674	+ 4,1 %
Total de l'industrie	371 436	384 975	+ 13 539	+ 3,6 %
Transports	20 802	21 057	+ 255	+ 1,2 %
Usages domestiques et assimilés	251 650	264 530	+ 12 880	+ 5,1 %
- P R O D U C T I O N N E T T E -				
TOTAL	685 184	710 965	+ 25 781	+ 3,8 %
soit : Hydraulique	103 157	115 161	+ 12 004	+ 11,6 %
Géothermique	2 319	2 340	+ 21	+ 0,9 %
Nucléaire	29 178	31 844	+ 2 666	+ 9,1 %
Thermique classique	550 530	561 620	+ 11 090	+ 2,0 %
à partir : de houille et lignite ancien	130 729	127 448	- 3 281	- 2,5 %
du lignite récent et dérivés	71 651	77 353	+ 5 702	+ 8,0 %
de produits pétroliers non gazeux	220 823	204 632	- 16 191	- 7,3 %
du gaz naturel et grisou	96 922	120 189	+ 23 267	+ 24,0 %
de gaz dérivés et divers	30 405	31 998	+ 1 593	+ 5,2 %
soit : Services publics	530 413	556 493	+ 26 080	+ 4,9 %
Autoproducteurs	154 771	154 472	- 299	- 0,2 %
-----	-----	-----	-----	-----
Indice de productibilité hydraulique	0,88	0,97		
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	31 950	33 855	+ 1 905	+ 6,0 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	14 921	17 024	+ 2 103	+ 14,1 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	955	583	- 372	- 39,0 %
Importations en provenance des pays tiers	16 074	16 248	+ 174	+ 1,1 %
EXPORTATIONS TOTALES	23 810	24 955	+ 1 145	+ 4,8 %
soit : Livraisons à EUR-6	15 192	16 868	+ 1 676	+ 11,0 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	213	413	+ 200	+ 94,0 %
Exportations vers les pays tiers	8 405	7 674	- 731	- 8,7 %

DEUTSCHLAND (BR)

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1973	1974	Variation 1974/1973	
			absolute	relative
- BALANCE-SHEET -				
TOTAL GENERATION	298 995	311 710	+ 12 715	+ 4,3 %
Balance of exchanges(+ imports; - exports)	+ 10 291	+ 5 916	- 4 375	- 42,5 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	309 286	317 626	+ 8 340	+ 2,7 %
Consumption of auxiliary services	18 847	19 110	+ 263	+ 1,4 %
Consumption of pumped storage power stations	2 215	2 247	+ 32	+ 1,4 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	288 224	296 269	+ 8 045	+ 2,8 %
Network losses	14 633	14 383	- 250	- 1,7 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	273 591	281 886	+ 8 295	+ 3,0 %
by industry	149 163	152 983	+ 3 820	+ 2,6 %
by transportation	8 874	8 991	+ 117	+ 1,3 %
by domestic uses and assimilated ones	115 554	119 912	+ 4 358	+ 3,8 %
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	280 148	292 600	+ 12 452	+ 4,4 %
of which : Hydroelectric	15 272	17 618	+ 2 346	+ 15,4 %
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	11 153	11 446	+ 293	+ 2,6 %
Conventional thermal	253 723	263 536	+ 9 813	+ 3,9 %
from : hard coal and black lignite	96 056	91 578	- 4 478	- 4,7 %
brown coal and deriv.	69 874	75 755	+ 5 881	+ 8,4 %
non-gaseous petroleum products	40 541	29 287	- 11 254	- 27,8 %
natural gas	33 836	52 212	+ 18 376	+ 54,3 %
derived gases and miscellaneous	13 416	14 704	+ 1 288	+ 9,6 %
of which : Public supply	204 556	217 658	+ 13 102	+ 6,4 %
Self producers	75 592	74 942	- 650	- 0,8 %
-----	-----	-----	-----	-----
Hydro-energy capability factor	1,0	1,15		
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	18 020	15 920	- 2 100	- 11,7 %
of which : Supplies from EUR-6	6 600	4 621	- 1 979	- 30,0 %
Supplies from new member countries	933	463	- 470	- 50,4 %
Imports from third-party countries	10 487	10 836	+ 349	+ 3,3 %
TOTAL EXPORTS	7 729	10 004	+ 2 275	+ 29,4 %
of which : Deliveries to EUR-6	3 605	6 048	+ 2 443	+ 67,8 %
Deliveries to new member countries	81	253	+ 172	+ 212 %
Exports to third-party countries	4 043	3 703	- 340	- 8,4 %

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

0Wh (millions de kWh)

	1973	1974	Ecart 1974/1973	
			absolu	relatif
- BILAN -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	182 528	188 211	+ 5 683	+ 3,1 %
Solde des échanges (+ import; - export)	- 2 966	- 186	+ 2 780	+ 93,7 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	179 562	188 025	+ 8 463	+ 4,7 %
Consommation des services auxiliaires	8 048	7 809	- 239	- 3,0 %
Consommation des centrales de pompage	224	380	+ 156	+ 69,6 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR	171 290	179 836	+ 8 546	+ 5,0 %
Pertes sur les réseaux	11 355	11 761	+ 406	+ 3,6 %
CONSOMMATION DU MARCHE INTERIEUR	159 935	168 075	+ 8 140	+ 5,1 %
Total de l'industrie	91 832	95 615	+ 3 783	+ 4,1 %
Transports	6 399	6 398	- 1	-
Usages domestiques et assimilés	61 704	66 062	+ 4 358	+ 7,1 %
- PRODUCTION NETTE -				
TOTAL	174 480	180 402	+ 5 922	+ 3,4 %
soit :				
Hydraulique	47 543	56 830	+ 9 287	+ 19,5 %
Géothermique	-	-	-	-
Nucléaire	13 969	13 932	- 37	- 0,3 %
Thermique classique	112 968	109 640	- 3 328	- 2,9 %
à partir : de houille et lignite ancien	26 592	25 487	- 1 105	- 4,2 %
du lignite récent	663	594	- 69	- 10,4 %
de produits pétroliers non gazeux	69 003	66 110	- 2 893	- 4,2 %
du gaz naturel et grisou	9 674	10 216	+ 542	+ 5,6 %
de gaz dérivés et divers	7 036	7 233	+ 197	+ 2,8 %
soit : Services publics	142 631	149 115	+ 6 484	+ 4,5 %
Autoproducteurs	31 849	31 287	- 562	- 1,8 %
-----	-----	-----	-----	-----
Indice de productibilité hydraulique	0,85	0,99	-	-
- ECHANGES -				
IMPORTATIONS TOTALES	4 654	6 394	+ 1 740	+ 37,4 %
soit :				
Réceptions en provenance de EUR-6	1 532	3 928	+ 2 396	+ 156 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	22	120	+ 98	+ 444 %
Importations en provenance des pays tiers	3 100	2 346	- 754	- 24,3 %
EXPORTATIONS TOTALES	7 620	6 580	- 1 040	- 13,6 %
soit :				
Livraisons à EUR-6	5 177	4 110	- 1 067	- 20,6 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	132	160	+ 28	+ 21,2 %
Exportations vers les pays tiers	2 311	2 310	- 1	-

ITALIA

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1973	1974	Ecart 1974/1973	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	145 518	148 905	+ 3 387	+ 2,3 %
Solde des échanges (+ import; - export)	+ 879	+ 2 293	+ 1 414	+ 60,9 %
CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE	146 397	151 198	+ 4 801	+ 3,3 %
Consommation des services auxiliaires	6 415	6 639	+ 224	+ 3,5 %
Consommation des centrales de pompage	2 320	2 231	- 89	- 3,8 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR	137 662	142 328	+ 4 666	+ 3,4 %
Pertes sur les réseaux	12 223	11 699	- 524	- 4,3 %
CONSUMMATION DU MARCHE INTERIEUR	125 439	130 629	+ 5 190	+ 4,1 %
Total de l'industrie	79 531	82 647	+ 3 116	+ 3,9 %
Transports	3 784	3 878	+ 94	+ 2,5 %
Usages domestiques et assimilés	42 124	44 104	+ 1 980	+ 4,7 %
- P R O D U C T I O N N E T T E -				
TOTAL	139 103	142 266	+ 3 163	+ 2,3 %
soit : Hydraulique	38 901	39 129	+ 228	+ 0,6 %
Géothermique	2 319	2 340	+ 21	+ 0,9 %
Nucléaire	2 973	3 227	+ 254	+ 8,5 %
Thermique classique	94 910	97 570	+ 2 660	+ 2,8 %
à partir : de houille et lignite ancien	1 737	2 643	+ 906	+ 52,2 %
du lignite récent	1 114	1 004	- 110	- 9,9 %
de produits pétroliers non gazeux	84 189	86 210	+ 2 021	+ 2,4 %
du gaz naturel	4 221	3 780	- 441	- 10,4 %
de gaz dérivés et divers	3 649	3 933	+ 284	+ 7,8 %
soit : Services publics	110 225	112 697	+ 2 472	+ 2,2 %
Autoproducteurs	28 878	29 569	+ 691	+ 2,4 %
-----	-----	-----	-----	-----
Indice de productibilité hydraulique	0,89	0,89		
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	3 248	4 214	+ 966	+ 29,7 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	761	1 148	+ 387	+ 50,8 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	-	-	-	-
Importations en provenance des pays tiers	2 487	3 066	+ 579	+ 23,3 %
EXPORTATIONS TOTALES	2 369	1 921	- 448	- 18,9 %
soit : Livraisons à EUR-6	318	260	- 58	- 18,2 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-
Exportations vers les pays tiers	2 051	1 661	- 390	- 19,0 %

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

	1973	1974	Variation 1974/73	
			absolute	relative
			GWh (millions of kWh)	
- BALANCE-SHEET -				
TOTAL GENERATION	52 627	55 350	+ 2 723	+ 5,2%
Balance of exchanges(+ imports; - exports)	- 1 345	- 1 479	- 134	+ 10,0%
GROSS INLAND CONSUMPTION	51 282	53 871	+ 2 589	+ 5,0%
Consumption of auxiliary services	2 400	2 423	+ 23	+ 1,0%
Consumption of pumped storage power stations	-	-	-	-
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	48 882	51 448	+ 2 566	+ 5,2%
Network losses	2 738	2 672	- 66	- 2,4%
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	46 144	48 776	+ 2 632	+ 5,7%
by industry	24 514	25 950	+ 1 436	+ 5,8%
by transportation	895	900	+ 5	+ 0,6%
by domestic uses and assimilated ones	20 735	21 926	+ 1 191	+ 5,7%
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	50 227	52 927	+ 2 700	+ 5,4%
of which : Hydroelectric	-	-	-	-
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	1 015	3 102	+ 2 087	+ 106%
Conventional thermal	49 212	49 825	+ 613	+ 1,2%
from : hard coal	1 459	777	- 682	- 46,7%
brown coal	-	-	-	-
non-gaseous petroleum products	6 376	3 904	- 2 472	- 38,8%
natural gas	39 815	43 424	+ 3 609	+ 9,1%
derived gases and miscellaneous	1 562	1 720	+ 158	+ 10,1%
of which : Public supply	43 540	46 457	+ 2 917	+ 6,7%
Self producers	6 687	6 470	- 217	- 3,2%
-----	-----	-----	-----	-----
Hydro-energy capability factor	-	-	-	-
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	1 551	1 243	- 308	- 2,0%
of which : Supplies from EUR-6	1 551	1 243	- 308	- 2,0%
Supplies from new member countries	-	-	-	-
Imports from third-party countries	-	-	-	-
TOTAL EXPORTS	2 896	2 724	- 172	- 5,9%
of which : Deliveries to EUR-6	2 896	2 724	- 172	- 5,9%
Deliveries to new member countries	-	-	-	-
Exports to third-party countries	-	-	-	-

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1973	1974	Ecart 1974/73	
			absolu	relatif
- BILAN -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	41 067	42 761	+ 1 694	+ 4,1 %
Solde des échanges (+ import; - export)	- 755	- 325	+ 430	- 43,0 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	40 312	42 436	+ 2 124	+ 5,3 %
Consommation des services auxiliaires	1 946	1 997	+ 51	+ 2,6 %
Consommation des centrales de pompage	639	634	- 8	- 1,3 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR	37 727	39 808	+ 2 081	+ 5,5 %
Pertes sur les réseaux	1 915	2 035	+ 120	+ 6,3 %
CONSOMMATION DU MARCHE INTERIEUR	35 812	37 773	+ 1 961	+ 5,5 %
Total de l'industrie	24 031	25 025	+ 994	+ 4,1 %
Transports	817	852	+ 35	+ 4,3 %
Usages domestiques et assimilés	10 964	11 896	+ 932	+ 8,5 %
- PRODUCTION NETTE -				
TOTAL	39 121	40 764	+ 1 643	+ 4,2 %
soit : Hydraulique	615	679	+ 64	+ 10,4 %
Géothermique	-	-	-	-
Nucléaire	68	137	+ 69	+ 101 %
Thermique classique	38 438	39 948	+ 1 510	+ 3,9 %
à partir : de houille	4 873	6 929	+ 2 056	+ 42,2 %
du lignite récent	-	-	-	-
de produits pétroliers non gazeux	20 345	18 754	- 1 591	- 7,8 %
du gaz naturel et grisou	9 240	10 443	+ 1 203	+ 13,0 %
de gaz dérivés et divers	3 980	3 822	- 158	- 4,0 %
soit : Services publics	28 635	29 661	+ 1 026	+ 3,6 %
Autoproducteurs	10 486	11 103	+ 617	+ 5,9 %
-----	-----	-----	-----	-----
Indice de productibilité hydraulique	-	-	-	-
- ECHANGES -				
IMPORTATIONS TOTALES	1 650	2 557	+ 907	+ 55,0 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	1 650	2 557	+ 907	+ 55,0 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	-	-	-	-
Importations en provenance des pays tiers	-	-	-	-
EXPORTATIONS TOTALES	2 405	2 882	+ 477	+ 19,8 %
soit : Livraisons à EUR-6	2 405	2 882	+ 477	+ 19,8 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-
Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1973	1974	Ecart 1974/73	
			absolu	relatif
- BILAN -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	2 186	2 078	- 108	- 4,9 %
Solde des échanges (+ import; - export)	+ 2 036	+ 2 681	+ 645	+ 31,7 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	4 222	4 759	+ 537	+ 12,7 %
Consommation des services auxiliaires	81	72	- 9	- 11,1 %
Cconsommation des centrales de pompage	1 086	1 159	+ 73	+ 6,7 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR	3 055	3 528	+ 473	+ 15,5 %
Pertes sur les réseaux	88	105	+ 17	+ 19,3 %
CONSOMMATION DU MARCHE INTERIEUR	2 967	3 423	+ 456	+ 15,4 %
Total de l'industrie	2 365	2 755	+ 390	+ 16,5 %
Transports	33	38	+ 5	+ 15,1 %
Usages domestiques et assimilés	569	630	+ 61	+ 10,7 %
- PRODUCTION NETTE -				
TOTAL	2 105	2 006	- 99	- 4,7 %
soit : Hydraulique	826	905	+ 79	+ 9,6 %
Géothermique	-	-	-	-
Nucléaire	-	-	-	-
Thermique classique	1 279	1 101	- 178	- 13,9 %
à partir : de houille	12	34	+ 22	+ 183 %
du lignite récent	-	-	-	-
de produits pétroliers non gazeux	369	367	- 2	- 0,5 %
du gaz naturel	136	114	- 22	- 16,2 %
de gaz dérivés et divers	762	586	- 176	- 23,1 %
soit : Services publics	826	905	+ 79	+ 9,6 %
Autoproducteurs	1 279	1 101	- 178	- 13,9 %
-----	-----	-----	-----	-----
Indice de productibilité hydraulique	-	-	-	-
- ECHANGES -				
IMPORTATIONS TOTALES	2 827	3 527	+ 700	+ 24,8 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	2 827	3 527	+ 700	+ 24,8 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	-	-	-	-
Importations en provenance des pays tiers	-	-	-	-
EXPORTATIONS TOTALES	791	846	+ 55	+ 7,0 %
soit : Livraisons à EUR-6	791	846	+ 55	+ 7,0 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-
Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-

UNITED KINGDOM

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1973	1974	Variation 1974/73	
			absolute	relative
- BALANCE-SHEET -				
TOTAL GENERATION	282 129	273 319	- 8 810	- 3,1 %
Balance of exchanges (+ imports; - exports)	+ 63	+ 50	- 13	- 20,6 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	282 192	273 369	- 8 823	- 3,1 %
Consumption of auxiliary services	19 250	18 842	- 408	- 2,1 %
Consumption of pumped storage power stations	882	896	+ 14	+ 1,6 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	262 060	253 631	- 8 429	- 3,2 %
Network losses	19 586	18 424	- 1 162	- 5,9 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	242 474	235 207	- 7 267	- 3,0 %
by industry	100 670	95 688	- 4 982	- 5,0 %
by transportation	2 613	2 713	+ 100	+ 3,8 %
by domestic uses and assimilated ones	139 191	136 806	- 2 385	- 1,7 %
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	262 879	254 477	- 8 402	- 3,2 %
of which : Hydroelectric	4 524	4 777	+ 253	+ 5,6 %
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	24 310	29 232	+ 4 922	+ 20,2 %
Conventional thermal	234 045	220 468	- 13 577	- 5,8 %
from : hard coal	164 158	145 293	- 18 865	- 11,5 %
brown coal	-	-	-	-
non-gaseous petroleum products	64 835	64 076	- 759	- 1,2 %
natural gas	3 573	10 039	+ 6 466	+ 181 %
derived gases and miscellaneous	1 479	1 060	- 419	- 28,3 %
of which : Public supply	241 255	233 298	- 7 957	- 3,3 %
Self producers	21 624	21 179	- 445	- 2,1 %
-----	-----	-----	-----	-----
Hydro-energy capability factor	1,0	1,08	-	-
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	177	225	+ 48	+ 27,1 %
of which : Supplies from EUR-6	131	154	+ 23	+ 17,6 %
Supplies from new member countries	46	71	+ 25	+ 54,3 %
Imports from third-party countries	-	-	-	-
TOTAL EXPORTS	114	175	+ 61	+ 53,5 %
of which : Deliveries to EUR-6	22	115	+ 93	+ 423 %
Deliveries to new member countries	92	60	- 32	- 34,8 %
Exports to third-party countries	-	-	-	-

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

	1973	1974	GWh (millions of kWh)	
			Absolute	relative
- BALANCE-SHEET -				
TOTAL GENERATION	7 348	7 899	+ 551	+ 7,5 %
Balance of exchanges(+ imports; - exports)	+ 45	- 11	- 56	-
GROSS INLAND CONSUMPTION	7 393	7 888	+ 495	+ 6,7 %
Consumption of auxiliary services	386	399	+ 13	+ 3,4 %
Consumption of pumped storage power stations	-	306	+ 306	-
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	7 007	7 183	+ 176	+ 2,5 %
Network losses	779	771	- 8	- 1,0 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	6 228	6 412	+ 184	+ 2,9 %
by industry	2 315	2 420	+ 105	+ 4,5 %
by transportation	-	-	-	-
by domestic uses and assimilated ones	3 913	3 992	+ 79	+ 2,0 %
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	6 962	7 500	+ 538	+ 7,7 %
of which : Hydroelectric	639	1 000	+ 361	+ 56,5 %
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	-	-	-	-
Conventional thermal	6 323	6 500	+ 177	+ 2,8 %
from : hard coal	70	66	- 4	- 5,7 %
brown coal (peat)	1 627	1 618	- 9	- 0,6 %
non-gaseous petroleum products	4 626	4 816	+ 190	+ 4,1 %
natural gas	-	-	-	-
derived gases and miscellaneous	-	-	-	-
of which : Public supply	6 795	7 327	+ 532	+ 7,8 %
Self producers	167	173	+ 6	+ 3,6 %
-----	-----	-----	-----	-----
Hydro-energy capability factor	-	-	-	-
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	74	60	- 14	- 18,9 %
of which : Supplies from EUR-6	-	-	-	-
Supplies from new member countries	74	60	- 14	- 18,9 %
Imports from third-party countries	-	-	-	-
TOTAL EXPORTS	29	71	+ 42	+ 145 %
of which : Deliveries to EUR-6	-	-	-	-
Deliveries to new member countries	29	71	+ 42	+ 145 %
Exports to third-party countries	-	-	-	-

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1973	1974	Variation 1974/1973	
			absolute	relative
- BALANCE-SHEET -				
TOTAL GENERATION	19 120	18 756	- 364	- 1,9 %
Balance of exchanges(+ imports; - exports)	- 224	- 83	+ 141	- 63,0 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	18 896	18 673	- 223	- 1,2 %
Consumption of auxiliary services	1 116	1 110	- 6	- 0,5 %
Consumption of pumped storage power stations	-	-	-	-
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	17 780	17 563	- 217	- 1,2 %
Network losses	1 880	1 843	- 37	- 2,0 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	15 900	15 720	- 180	- 1,2 %
by industry	4 250	4 500	+ 250	+ 5,9 %
by transportation	107	95	- 12	- 11,2 %
by domestic uses and assimilated ones	11 543	11 125	- 418	- 3,6 %
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	18 004	17 646	- 358	- 2,0 %
of which : Hydroelectric	24	24	-	-
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	-	-	-	-
Conventional thermal	17 980	17 622	- 358	- 2,0 %
from : hard coal	6 423	5 204	- 1 219	- 19,0 %
brown coal	-	-	-	-
non-gaseous petroleum products	11 557	12 418	+ 861	+ 7,5 %
natural gas	-	-	-	-
derived gases and miscellaneous	-	-	-	-
of which : Public supply	17 611	17 229	- 382	- 2,2 %
Self producers	393	417	+ 24	+ 6,1 %
-----	-----	-----	-----	-----
Hydro-energy capability factor	-	-	-	-
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	1 002	673	- 329	- 32,8 %
of which : Supplies from EUR-6	84	240	+ 156	+ 186 %
Supplies from new member countries	-	-	-	-
Imports from third-party countries	918	433	- 485	- 52,8 %
TOTAL EXPORTS	1 226	756	- 470	- 38,3 %
of which : Deliveries to EUR-6	937	465	- 472	- 50,4 %
Deliveries to new member countries	-	-	-	-
Exports to third-party countries	289	291	+ 2	+ 0,7 %

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION
YEAR 1974

BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	1 048 989	861 620	187 369	990 588	814 347	176 241	100	100	100
HYDROELECTRIC									
Total	122 352	109 248	13 104	120 962	107 970	12 992	12,2	13,2	7,4
from : natural flow	116 795	103 691	13 104	115 683	102 691	12 992	11,7	12,6	7,4
pumped-storage water	5 557	5 557	-	5 279	5 279	-	0,5	0,6	-
GEOThermal	2 502	2 502	-	2 340	2 340	-	0,2	0,3	2,0
NUCLEAR	67 298	63 076	4 222	61 076	57 449	3 627	6,2	7,1	-
CONVENTIONAL THERMAL	Total	856 837	686 794	170 043	806 210	646 588	159 622	81,4	79,4
from : hard coal and coke		294 241	234 578	59 663	274 663	219 358	55 305	27,7	26,9
black lignite		3 576	1 271	2 305	3 348	1 185	2 163	0,3	0,1
brown coal and peat		85 703	81 005	4 698	78 971	74 629	4 342	8,0	9,2
petroleum prod.(non-gas.)		302 179	247 434	54 745	285 942	234 291	51 651	29,9	28,8
natural gas		136 208	113 690	22 518	130 228	108 765	21 463	13,2	13,4
derived gases		29 303	7 632	21 671	27 748	7 296	20 462	2,8	0,9
other fuels		5 627	1 184	4 443	5 310	1 074	4 236	0,5	0,1
									2,4

BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal(1)	Total	Hydro	Thermal(1)
TOTAL	1 048 989	990 588	120 962	859 626	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	861 620	814 347	107 970	706 377	82,2	89,3	81,2
SELF PRODUCERS	Total	187 369	176 241	12 992	163 249	17,8	10,7
of which:							
common producers (2)		5 622	5 340	-	5 340	0,5	-
hard coal mines		38 974	36 103	1	36 102	3,7	-
brown coal mines		4 056	3 793	-	3 793	0,4	-
refineries		14 255	13 352	-	13 352	1,3	-
iron and steel		26 528	25 163	1 915	23 248	2,6	1,6
chemistry		50 617	47 420	4 260	43 160	4,8	3,5
non-ferrous metals		9 758	9 233	1 519	7 714	0,9	1,3
food, drink and tobacco		3 718	3 509	90	3 419	0,3	0
paper		14 048	13 265	830	12 435	1,3	0,1
textiles		4 097	3 898	972	2 926	0,4	0,8
other industries		8 152	7 703	860	6 843	0,8	0,7
railways		7 544	7 462	2 545	4 917	0,8	2,1
							0,6

(1) geothermal, nuclear and conventional thermal

(2) essentially coal mines and iron and steel plants

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1974

REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %			
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	
PRODUCTION TOTALE	749 015	585 100	163 915	710 965	556 493	154 472	100	100	100	
HYDRAULIQUE										
Total	116 522	103 987	12 535	115 161	102 735	12 426	16,2	18,5	8,0	
à partir de :										
Apports naturels	111 888	99 353	12 535	110 577	98 151	12 426	15,6	17,7	8,0	
Pompage	4 634	4 634		4 584	4 584		0,6	0,8		
GEOOTHERMIQUE	2 502	2 502		2 340	2 340		0,3	0,4	-	
NUCLEAIRES	33 681	33 681		31 844	31 844		4,5	5,7	-	
THERMIQUE CLASSIQUE	Total	596 310	444 930	151 380	561 620	419 574	142 046	79,0	75,4	92,0
à partir de :										
Houille	133 638	81 086	52 552	124 100	75 480	48 620	17,4	13,6	31,5	
Lignite ancien	3 576	1 271	2 305	3 348	1 185	2 163	0,5	0,2	1,4	
Lignite récent	83 960	79 262	4 698	77 353	73 011	4 342	10,9	13,1	2,8	
Produits pétroliers	215 605	170 224	45 381	204 632	161 816	42 815	28,8	29,1	27,7	
Gaz naturel	125 727	104 271	21 456	120 189	99 722	20 467	16,9	17,9	13,3	
Gaz dérivés	28 177	7 632	20 545	26 688	7 286	19 402	3,8	1,3	12,6	
Autres produits	5 627	1 184	4 443	5 310	1 074	4 236	0,7	0,2	2,7	

REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %			
		Total	Hydraul.	Therm.(1)	Total	Hydraul.	Therm.(1)	
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	749 015	710 965	115 161	595 804	100	100	100	
SERVICES PUBLICS	585 100	556 493	102 735	453 758	78,3	89,2	76,2	
AUTOPRODUCTEURS	Total	163 915	154 472	12 426	142 046	21,7	10,8	23,8
soit :								
Centrales communes (2)	5 610	5 328	-	5 328	0,7	-	0,9	
Mines de houille	38 536	35 691	1	35 690	5,0	-	6,0	
Mines de lignite	4 056	3 793	-	3 793	0,5	-	0,6	
Raffineries	11 748	10 995	-	10 995	1,6	-	1,8	
Sidérurgie	24 314	23 081	1 914	21 167	3,2	1,7	3,6	
Chimie	40 833	38 558	4 260	34 298	5,5	3,7	5,8	
Métaux non ferreux	7 098	6 701	957	5 744	0,9	0,8	1,0	
Dénrées alimentaires	3 008	2 834	90	2 744	0,4	0,1	0,5	
Papier	11 333	10 707	830	9 877	1,5	0,7	1,6	
Textile	3 594	3 426	972	2 454	0,5	0,9	0,4	
Autres industries	6 890	6 514	857	5 657	0,9	0,7	0,9	
Chemins de fer	6 895	6 844	2 545	4 299	1,0	2,2	0,7	

(1) thermique classique, nucléaire et géothermique

(2) essentiellement mines et sidérurgie

DEUTSCHLAND (BR)

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1974

BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	311 710	231 893	79 817	292 600	217 658	74 942	100	100	100
HYDROELECTRIC	17 875	15 475	2 400	17 618	15 252	2 365	6,0	7,0	3,2
from : natural flow	16 325	13 925	2 400	16 091	13 725	2 366	5,5	6,3	3,2
pumped-storage water	1 550	1 550	-	1 527	1 527	-	0,5	0,7	-
GEOHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAR	12 136	12 136	-	11 446	11 446	-	3,9	5,3	-
CONVENTIONAL THERMAL	281 699	204 282	77 417	263 536	190 960	72 576	90,1	87,7	96,8
from : hard coal	97 102	59 568	37 534	90 301	55 517	34 784	30,9	25,5	46,4
black lignite	1 369	1 271	98	1 277	1 185	92	0,4	0,5	0,1
brown coal and deriv.	82 184	77 486	4 698	75 755	71 413	4 342	25,9	32,8	5,8
petroleum prod.(non-gas.)	30 856	17 141	13 715	29 267	16 318	12 969	10,0	7,5	17,3
natural gas	54 695	45 213	9 482	52 212	43 158	9 054	17,9	19,8	12,1
derived gases	12 123	2 506	9 617	11 551	2 380	9 171	3,9	1,1	12,2
other fuels	3 370	1 097	2 273	3 153	989	2 164	1,1	0,5	2,9

BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal(1)	Total	Hydro	Thermal(1)
TOTAL	311 710	292 600	17 618	274 982	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	231 893	217 658	15 252	202 406	74,4	86,6	73,6
SELF PRODUCERS	79 817	74 942	2 366	72 576	25,6	13,4	26,4
of which:							
common producers	-	-	-	-	-	-	-
hard coal mines	21 062	19 424	1	19 423	6,6	-	7,0
brown coal mines	1 837	1 708	-	1 708	0,6	-	0,6
refineries	7 832	7 310	-	7 310	2,5	-	2,6
iron and steel	11 254	10 683	20	10 663	3,6	0,1	3,9
chemistry	18 570	17 425	760	16 665	6,0	4,3	6,1
non-ferrous metals	2 776	2 597	42	2 555	0,9	0,3	0,9
food, drink and tobacco	1 187	1 115	45	1 070	0,4	0,3	0,4
paper	5 382	5 067	184	4 863	1,7	1,0	1,8
textiles	924	875	160	715	0,3	0,9	0,3
other industries	3 733	3 505	220	3 285	1,2	1,2	1,2
railways	5 260	5 233	934	4 299	1,8	5,3	1,6

(1) Nuclear and conventional thermal

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1974

REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	188 211	154 893	33 318	180 402	149 115	31 287	100	100	100
HYDRAULIQUE									
Total	57 695	55 005	2 690	56 830	54 180	2 650	31,5	36,4	8,5
à partir de :									
Apports naturels	57 442	54 752	2 690	56 580	53 930	2 650	31,4	36,2	8,5
Pompage	253	253	-	250	250	-	0,1	0,2	-
GEOThERMIQUE									
NUCLEAIRE	14 710	14 710	-	13 932	13 932	-	7,7	9,3	-
THERMIQUE CLASSIQUE									
Total	115 805	85 178	30 628	109 640	81 003	28 637	60,8	54,3	91,5
à partir de :									
Houille	25 445	14 131	11 314	23 416	13 001	10 415	13,0	8,7	33,3
Lignite ancien	2 207	-	2 207	2 071	-	2 071	1,1	-	6,6
Lignite recent	680	680	-	594	594	-	0,3	0,4	-
Produits pétroliers	69 200	59 576	9 624	66 110	57 062	9 048	36,7	38,3	28,9
Gaz naturel	10 654	9 387	1 267	10 216	9 012	1 204	5,7	6,0	3,8
Gaz dérivés	7 172	1 404	5 768	6 785	1 334	5 451	3,8	0,9	17,5
Autres produits	448	-	449	448	-	448	0,2	-	1,4

REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %		
		Total	Hydraul.	Therm.(1)	Total	Hydraul.	Therm.(1)
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	188 211	180 402	56 830	123 572	100	100	100
SERVICES PUBLICS	154 893	149 115	54 180	94 935	82,7	95,3	76,2
AUTOPRODUCTEURS							
Total	33 318	31 287	2 650	28 637	17,3	4,7	23,2
soit :							
Centrales communes	-	-	-	-	-	-	-
Mines de houille	13 730	12 733	-	12 733	7,1	-	10,3
Mines de lignite	2 219	2 075	-	2 085	1,1	-	1,7
Raffineries	1 960	1 843	-	1 843	1,0	-	1,5
Sidérurgie	5 012	4 730	180	4 550	2,6	0,3	3,7
Chimie	3 452	3 260	40	3 220	1,8	0,1	2,6
Métaux non ferreux	549	532	332	200	0,3	0,6	0,2
Denrées alimentaires	692	653	28	625	0,4	0	0,5
Papier	2 323	2 197	230	1 967	1,2	0,4	1,6
Textile	582	551	75	476	0,3	0,1	0,1
Autres industries	1 154	1 092	154	938	0,6	0,3	0,7
Chemin de fer	1 625	1 611	1 611	-	0,9	2,9	-

(1) thermique classique et nucléaire

ITALIA

 PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE
 ANNEE 1974

REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	148 905	117 773	31 132	142 265	112 697	29 569	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	39 346	31 902	7 444	39 129	31 720	7 409	27,5	28,1	25,1
à partir de :									
Apports naturels	37 798	30 354	7 444	37 589	30 180	7 409	26,4	26,7	25,1
Pompage	1 548	1 548	-	1 540	1 540	-	1,1	1,4	-
GEOOTHERMIQUE	2 502	2 502	-	2 340	2 340	-	1,6	2,1	-
NUCLEAIRE	3 410	3 410	-	3 227	3 227	-	2,3	2,9	-
THERMIQUE CLASSIQUE Total	103 647	79 959	23 688	97 570	75 410	22 160	68,6	66,9	74,9
à partir de :									
Houille	2 817	2 655	162	2 643	2 500	143	1,9	2,2	0,5
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	1 096	1 096	-	1 004	1 004	-	0,7	0,9	-
Produits pétroliers	91 431	74 562	16 869	86 210	70 355	15 855	60,6	62,4	53,6
Gaz naturel	4 020	1 488	2 532	3 780	1 400	2 380	2,7	1,2	8,0
Gaz dérivés	2 707	98	2 609	2 451	93	2 358	1,7	0,1	8,0
Autres produits	1 576	60	1 515	1 492	58	1 424	1,0	0,1	4,8

REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %		
		Total	Hydraul.	Therm.(1)	Total	Hydraul.	Therm.(1)
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	148 905	142 266	39 129	103 137	100	100	100
SERVICES PUBLICS	117 773	112 697	31 720	80 977	79,2	81,1	78,5
AUTOPRODUCTEURS Total	31 132	29 569	7 409	22 160	20,8	18,9	21,5
soit :							
Centrales communes	-	-	-	-	-	-	-
Mines de houille	-	-	-	-	-	-	-
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	1 414	1 323	-	1 323	0,9	-	1,3
Sidérurgie	5 063	4 839	1 714	3 125	3,4	4,4	3,0
Chimie	15 027	14 265	3 460	10 805	10,1	8,8	10,5
Métaux non ferreux	3 290	3 112	583	2 529	2,2	1,5	2,4
Denrées alimentaires	632	592	17	575	0,4	0	0,6
Papier	2 405	2 275	415	1 860	1,6	1,1	1,8
Textile	1 925	1 845	737	1 109	1,3	1,9	1,1
Autres industries	1 376	1 318	483	835	0,9	1,2	0,8
Chemins de fer	-	-	-	-	-	-	-

(1) thermique classique, nucléaire et géothermique

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1974

BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	55 350	48 585	6 765	52 927	46 457	6 470	100	100	100
HYDROELECTRIC	Total	-	-	-	-	-	-	-	-
from : natural flow	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pumped-storage water	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GEOHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAR	3 277	3 277	-	3 102	3 102	-	5,9	6,7	-
CONVENTIONAL THERMAL	Total	52 073	45 308	6 765	49 825	43 355	6 470	94,1	93,3
from : hard coal	820	322	498	777	299	478	1,5	0,6	7,4
black lignite and deriv.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum prod.(non-gas.)	4 098	2 623	1 475	3 904	2 492	1 412	7,4	5,4	21,8
natural gas	45 362	40 745	4 517	43 424	39 011	4 413	82,0	84,0	68,2
derivatized gases	1 793	1 618	175	1 720	1 553	167	3,2	3,3	2,6
other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-

BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal(1)	Total	Hydro	Thermal(1)
TOTAL	55 350	52 927	-	52 927	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	45 585	46 457	-	46 457	87,8	-	87,8
SELF PRODUCERS	Total	6 765	6 470	-	6 470	12,2	-
of which:							
common producers	-	-	-	-	-	-	-
hard coal mines	1 687	1 620	-	1 620	3,0	-	3,0
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-
refineries	333	320	-	320	0,6	-	0,6
iron and steel	175	167	-	167	0,3	-	0,3
chemistry	2 732	2 609	-	2 609	4,9	-	4,9
non-ferrous metals	9	8	-	8	0	-	0
food, drink and tobacco	321	306	-	306	0,6	-	0,6
paper	871	832	-	832	1,6	-	1,6
textiles	40	38	-	38	0,1	-	0,1
other industries	597	570	-	570	1,1	-	1,1
railways	-	-	-	-	-	-	-

(1) Nuclear and conventional thermal

BELGIQUE

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE
ANNÉE 1974

REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	42 761	31 037	11 724	40 764	29 661	11 103	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	687	686	1	679	678	1	1,7	2,3	0
à partir de :									
Apports naturels	240	239	1	236	235	1	0,6	0,8	0
Pompage	447	447	-	443	443	-	1,1	1,5	0
GEOThERMIQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAIRE	148	148	-	137	137	-	0,3	0,5	0
THERMIQUE CLASSIQUE Total	41 926	30 203	11 723	39 948	28 846	11 102	98,0	97,2	100
à partir de :									
Houille	7 417	4 410	3 007	6 929	4 163	2 766	17,0	14,0	24,9
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	19 636	16 322	3 314	18 754	15 589	3 165	46,0	52,6	28,5
Gaz naturel	10 877	7 438	3 439	10 443	7 141	3 302	25,6	24,1	29,7
Gaz dérivés	3 767	2 006	1 761	3 599	1 926	1 573	8,8	6,5	15,1
Autres produits	229	27	202	223	27	196	0,6	0	1,8

REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %		
		Total	Hydraul.	Therm.(1)	Total	Hydraul.	Therm.(1)
ENSEMELE DES PRODUCTEURS	42 761	40 764	679	40 085	100	100	100
SERVICES PUBLICS	31 037	29 661	678	28 983	72,8	99,9	72,3
AUTOPRODUCTEURS Total	11 724	11 103	1	11 102	27,2	0,1	27,7
soit :							
Centrales communes	5 610	5 328	-	5 328	13,1	-	13,3
Mines de houille	2 057	1 914	-	1 914	4,7	-	4,8
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	209	199	-	199	0,5	-	0,5
Sidérurgie	1 785	1 693	-	1 693	4,2	-	4,2
Chimie	914	873	-	873	2,1	-	2,2
Métaux non ferreux	474	452	-	452	1,1	-	1,1
Denrées alimentaires	176	168	-	168	0,4	-	0,4
Papier	352	335	1	334	0,8	0,1	0,8
Textile	123	117	-	117	0,3	-	0,3
Autres industries	24	23	-	23	0	-	0,1
Chemin de fer	-	-	-	-	-	-	-

(1) thermique classique, nucléaire et géothermique

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE
ANNES 1974

REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	2 078	919	1 159	2 006	905	1 101	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	919	919	-	905	905	-	45,1	100	-
à partir de :									
Apports naturels	83	83	-	81	81	-	4,0	9,0	-
Pompage	836	836	-	824	824	-	41,1	91,0	-
GEOThERMIQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAIRE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
THERMIQUE CLASSIQUE Total	1 159	-	1 159	1 101	-	1 101	54,9	-	100
à partir de :									
Houille	37	-	37	34	-	34	1,7	-	3,1
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	384	-	384	367	-	367	18,3	-	33,3
Gaz naturel	119	-	119	114	-	114	5,7	-	10,3
Gaz dérivés	615	-	615	582	-	582	29,0	-	52,9
Autres produits	4	-	4	4	-	4	0,2	-	0,4

REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %		
		Total	Hydraul.	Therm.	Total	Hydraul.	Therm.
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	2 078	2 006	905	1 101	100	100	100
SERVICES PUBLICS	919	905	905	-	45,1	100	-
AUTOPRODUCTEURS Total	1 159	1 101	-	1 101	54,9	-	100
soit :							
Centrales communes	-	-	-	-	-	-	-
Mines de houille	-	-	-	-	-	-	-
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	-	-	-	-	-	-	-
Sidérurgie	1 025	969	-	969	48,3	-	68,0
Chimie	128	126	-	126	6,3	-	11,5
Métaux non ferreux	-	-	-	-	-	-	-
Denrées alimentaires	-	-	-	-	-	-	-
Papier	-	-	-	-	-	-	-
Textile	-	-	-	-	-	-	-
Autres industries	6	6	-	6	0,3	-	0,5
Chemin de fer	-	-	-	-	-	-	-

UNITED KINGDOM

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1974

BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	273 319	250 466	22 853	254 477	233 298	21 179	100	100	100
HYDROELECTRIC	Total	4 796	4 231	565	4 777	4 215	562	1,9	1,8
from : natural flow		4 099	3 534	565	4 082	3 520	562	1,6	1,6
pumped-storage water		697	697	-	695	695	-	0,3	0,2
GEOThermal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAR		33 617	29 395	4 222	29 232	25 605	3 627	11,5	11,0
CONVENTIONAL THERMAL	Total	234 906	216 840	18 066	220 468	203 478	16 990	86,6	87,2
from : hard coal and coke		154 976	147 865	7 111	145 293	138 608	6 685	57,1	59,4
black lignite		-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal		-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum prod.(non-gas.)		68 323	59 556	8 767	64 076	55 827	8 249	25,2	23,9
natural gas		10 481	9 419	1 062	10 039	9 043	996	3,9	3,9
derived gases		1 126	-	1 126	1 060	-	1 060	0,4	-
other fuels		-	-	-	-	-	-	-	5,0

BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal(1)	Total	Hydro	Thermal(1)
TOTAL	273 319	254 477	4 777	249 700	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	250 466	233 298	4 215	229 083	91,7	88,2	91,7
SELF PRODUCERS	Total	22 853	21 179	562	20 617	8,3	17,8
of which:		-	-	-	-	-	-
common producers		-	-	-	-	-	-
hard coal mines		438	412	-	412	0,2	-
brown coal mines		-	-	-	-	-	-
refineries		2 476	2 327	-	2 327	0,9	-
iron and steel		2 180	2 049	-	2 049	0,8	-
chemistry (1)		9 689	8 767	-	8 767	3,4	-
non-ferrous metals		2 660	2 532	562	1 970	1,0	17,8
food, drink and tobacco		521	490	-	490	0,2	-
paper		2 598	2 443	-	2 443	1,0	-
textiles		489	459	-	459	0,2	-
other industries		1 153	1 082	-	1 082	0,4	-
railways		649	618	-	618	0,2	-

(1) nuclear and conventional thermal

ELECTRIC ENERGY PRODUCTION

YEAR 1974

BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	7 899	7 715	184	7 500	7 327	173	100	100	100
HYDROELECTRIC	Total	1 010	1 006	4	1 000	996	4	13,3	13,6
from : natural flow		784	780	4	776	772	4	10,3	10,5
pumped-storage water		226	226	-	224	224	-	3,0	3,1
GEOOTHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONVENTIONAL THERMAL	Total	6 889	6 709	180	6 500	6 331	169	86,7	86,4
from : hard coal		71	71	-	66	66	-	0,9	0,9
black lignite		-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal (peat)		1 743	1 743	-	1 618	1 618	-	21,6	22,1
petroleum prod.(non-gas.)		5 075	4 895	180	4 816	4 647	169	64,2	63,4
natural gas		-	-	-	-	-	-	-	-
derived gases		-	-	-	-	-	-	-	-
other fuels		-	-	-	-	-	-	-	-

BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal	Total	Hydro	Thermal
TOTAL	7 899	7 500	1 000	6 500	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	7 715	7 327	996	6 331	97,7	99,6	97,4
SELF PRODUCERS	Total	184	173	4	169	2,3	0,4
of which:		-	-	-	-	-	-
common producers		-	-	-	-	-	-
hard coal mines		-	-	-	-	-	-
brown coal mines		-	-	-	-	-	-
refineries		14	13	-	13	0,2	-
iron and steel		22	21	1	20	0,3	0,1
chemistry		-	-	-	-	-	-
non-ferrous metals		-	-	-	-	-	-
food, drink and tobacco		69	65	-	65	0,8	-
paper		31	29	-	29	0,4	-
textiles		8	7	-	7	0,1	-
other industries		40	38	3	35	0,5	0,3
railways		-	-	-	-	-	-

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1974

BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	18 756	18 339	417	17 646	17 229	417	100	100	100
HYDROELECTRIC	Total	24	24	-	24	24	-	0,1	0,1
from : natural flow		24	24	-	24	24	-	0,1	0,1
pumped-storage water	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GEOThermal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONVENTIONAL THERMAL	Total	18 732	18 315	417	17 622	17 205	417	99,9	99,9
from : hard coal		5 556	5 556	-	5 204	5 204	-	29,5	30,2
black lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum prod.(non-gas.)	13 176	12 759	417	12 418	12 001	417	70,4	69,7	100
natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-
other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-

BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal	Total	Hydro	Thermal
TOTAL	18 756	17 646	24	17 622	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	18 339	17 229	24	17 205	97,6	100	97,6
SELF PRODUCERS	Total	417	417	-	417	2,4	-
of which:							2,4
common producers		12	12	-	12	0	-
hard coal mines	-	-	-	-	-	-	-
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-
refineries	(17)	(17)	-	(17)	0,1	-	0,1
iron and steel	(12)	(12)	-	(12)	0	-	0
chemistry	(95)	(95)	-	(95)	0,6	-	0,6
non-ferrous metals	.	.	-	.	-	-	-
food, drink and tobacco	(120)	(120)	-	(120)	0,7	-	0,7
paper	(86)	(86)	-	(86)	0,5	-	0,5
textiles	(6)	(6)	-	(6)	-	-	-
other industries	(69)	(69)	-	(69)	0,4	-	0,4
railways	-	-	-	-	-	-	-

**BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS**

**BILANS DES TRANSFORMATIONS DANS LES
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES**

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

	10 ³ metric tons	Public supply			Self-producers			TOTAL		
		1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	107 964	97 944	- 9,3 %	27 113	27 523	+ 1,5 %	135 077	125 467	- 7,1 %	
Coke	" 65	70	+ 7,7 %	98	88	- 10,2 %	162	158	- 2,5 %	
Black lignite	" 1 039	1 000	- 3,8 %	1 161	1 348	+ 16,1 %	2 200	2 348	+ 6,7 %	
Brown coal	" 101 492	108 479	+ 6,9 %	4 251	4 889	+ 15,0 %	105 743	113 368	+ 7,2 %	
Derivatives of lignite	" 929	942	+ 1,4 %	19	23	+ 21,0 %	948	965	+ 1,8 %	
Petroleum prod.(non gaseous)	" 62 138	59 483	- 4,3 %	12 285	11 095	- 9,7 %	74 423	70 578	- 5,2 %	
Nat.gas and coll.methane Tcal (GCV)	205 489	274 322	+ 33,5 %	46 638	51 943	+ 11,4 %	252 127	326 265	+ 29,4 %	
Blent furnace gas	" 8 129	8 698	+ 7,0 %	41 874	45 159	+ 7,8 %	50 003	53 857	+ 7,7 %	
Coke-oven gas	" 6 659	7 557	+ 16,5 %	15 169	14 927	- 1,6 %	21 828	22 434	+ 3,0 %	
Refinery gas	" 3 083	2 414	- 21,7 %	5 061	3 673	- 27,4 %	8 144	6 087	- 25,3 %	
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal (NCV)	619 125	556 184	- 10,2 %	153 491	148 833	- 3,0 %	772 616	705 017	- 8,7 %
Coke	" 460	443	- 3,7 %	618	558	- 9,7 %	1 078	1 001	- 7,1 %	
Lignites	" 191 425	203 826	+ 6,5 %	13 940	16 016	+ 15,0 %	205 365	219 842	+ 7,0 %	
Derivatives of lignite	" 4 336	4 396	+ 1,4 %	91	107	+ 17,6 %	4 427	4 503	+ 1,7 %	
Petroleum prod.(non gaseous)	" 606 192	579 916	- 4,3 %	120 102	108 723	- 9,5 %	726 294	688 639	- 5,2 %	
Natural gas and coll.methane	" 184 939	246 891	+ 33,5 %	41 979	46 748	+ 11,4 %	226 918	293 639	+ 29,4 %	
Derived gases	" 16 935	17 707	+ 4,6 %	60 080	61 897	+ 3,0 %	77 015	79 604	+ 3,4 %	
Other fuels	" 3 502	3 150	- 10,1 %	7 975	9 862	+ 23,7 %	11 477	13 012	+ 13,4 %	
T O T A L	"	626 914	1612 513	- 0,9 %	398 276	392 744	- 1,4 %	2 025 190	2 005 257	- 1,0 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	241 333	219 358	- 9,1 %	56 953	55 305	- 2,9 %	298 286	274 663	- 7,9 %
Black lignite and deriv.	"	70 685	75 814	+ 7,3 %	5 687	6 505	+ 14,4 %	76 372	82 319	+ 7,6 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	246 305	234 291	- 4,9 %	55 536	51 651	- 7,0 %	301 841	285 942	- 5,3 %
Natural gas and coll.methane	"	81 002	109 765	+ 34,3 %	19 493	21 463	+ 10,1 %	100 455	130 228	+ 29,6 %
Derived gases	"	6 962	7 286	+ 4,7 %	20 380	20 462	+ 0,4 %	27 342	27 748	+ 1,5 %
Other fuels	"	1 196	1 074	- 10,2 %	3 346	4 236	+ 26,6 %	4 542	5 310	+ 16,9 %
T O T A L	"	647 483	646 588	- 0,1 %	161 395	159 622	- 1,1 %	808 878	806 210	- 0,3 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (NCV) / kWh net		2 510	2 490	- 0,8 %	2 470	2 460	- 0,3 %	2 500	2 490	- 0,7 %
(*) Average net cal. value of hard coal		5 730	5 580		5 660	5 410		5 720	5 620	

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

	Services publics			Autoproducateurs			TOTAL			
	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	28 966	29 030	+ 0,2 %	24 144	24 511	+ 1,5 %	53 110	53 541	+ 0,8 %
Coke	"				7	5		7	5	
Lignite ancien	"	1 039	1 000	- 3,8 %	1 161	1 348	+ 16,1 %	2 200	2 348	+ 6,7 %
Lignite récent	"	98 895	105 703	+ 6,9 %	4 251	4 889	+ 15,0 %	103 146	110 592	+ 7,2 %
Dérivés de lignite	"	929	942	+ 1,4 %	19	23	+ 21,0 %	948	965	+ 1,8 %
Produits pétrol.(non gazeux)"		41 592	38 500	- 7,7 %	9 797	8 666	- 11,5 %	51 389	47 166	- 8,2 %
Gaz naturel et grisou Tcal (FCI)		198 225	249 517	+ 25,9 %	43 417	49 047	+ 13,0 %	241 642	298 564	+ 23,6 %
Gaz de hauts fourneaux	"	8 129	8 698	+ 7,0 %	36 221	40 160	+ 10,9 %	44 350	48 858	+ 10,2 %
Gaz de cokeries	"	6 659	7 557	+ 13,5 %	14 552	13 908	- 4,4 %	21 211	21 465	+ 1,2 %
Gaz de raffineries	"	3 083	2 414	- 21,7 %	5 061	3 673	- 27,4 %	8 144	6 087	- 25,3 %
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (FCI)	187 798	185 745	- 1,1 %	135 106	130 168	- 3,7 %	322 904	315 913	- 2,2 %
Coke	"				39	30		39	30	
Lignites	"	185 431	198 057	+ 6,8 %	13 940	16 016	+ 14,9 %	199 371	214 073	+ 7,4 %
Dérivés de lignite	"	4 336	4 396	+ 1,4 %	91	107	+ 17,6 %	4 427	4 503	+ 1,7 %
Produits pétroliers	"	405 520	375 576	- 7,4 %	95 624	84 815	- 11,3 %	501 144	460 391	- 8,1 %
Gaz naturel et grisou	"	178 402	224 566	+ 25,9 %	39 080	44 142	+ 13,0 %	217 482	268 708	+ 23,6 %
Gaz dérivés	"	16 935	17 707	+ 4,6 %	53 372	55 981	+ 3,9 %	70 807	73 688	+ 4,1 %
Autres combustibles	"	3 502	3 150	- 10,1 %	7 975	9 862	+ 23,7 %	11 477	13 012	+ 13,4 %
T O T A L	"	981 924	1009 197	+ 2,8 %	345 727	341 121	- 1,3 %	1327 651	1350 318	+ 1,8 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVÉE										
Houille et coke	Gwh	76 910	75 480	- 1,9 %	50 725	48 620	- 4,1 %	127 635	124 100	- 2,8 %
Lignites et dérivés	"	69 058	74 196	+ 7,4 %	5 687	6 505	+ 14,4 %	74 745	80 701	+ 8,0 %
Produits pétroliers	"	174 338	161 816	- 7,2 %	46 485	42 816	- 7,9 %	220 823	204 632	- 7,3 %
Gaz naturel et grisou	"	78 476	99 722	+ 27,1 %	18 446	20 467	+ 11,0 %	96 922	120 189	+ 24,0 %
Gaz dérivés	"	6 962	7 286	+ 4,7 %	18 901	19 402	+ 2,7 %	25 963	26 688	+ 3,2 %
Autres combustibles	"	1 196	1 074	- 10,2 %	3 346	4 236	+ 26,6 %	4 542	5 310	+ 16,9 %
T O T A L	"	406 940	419 574	+ 3,1 %	143 590	142 046	- 1,1 %	550 530	561 620	+ 2,0 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (FCI) / kWh net		2 410	2 400	- 0,3 %	2 410	2 400	- 0,3 %	2 410	2 400	- 0,3 %

(*) P.C.I. moyen de la houille : 6 490 | 6 400 | 5 600 | 5 310 | 6 080 | 5 900 |

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

	Public supply			Self-producers			TOTAL			
	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	21 510	20 608	- 4,2 %	15 166	16 042	+ 5,8 %	36 676	36 650	- 0,1 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	1 039	1 000	- 3,8 %	32	41	+ 28,1 %	1 071	1 041	- 2,8 %
Brown coal	"	95 550	102 733	+ 7,5 %	4 251	4 889	+ 15,0 %	99 801	107 622	+ 7,8 %
Derivatives of lignite	"	929	942	+ 1,4 %	19	23	+ 21,0 %	948	965	+ 1,8 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	5 599	3 838	- 31,5 %	3 305	2 383	- 27,9 %	8 904	6 221	- 30,1 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(OCV)	65 679	104 711	+ 59,4 %	14 705	19 017	+ 29,3 %	80 384	123 728	+ 53,9 %
Blast furnace gas	"	495	554	+ 11,9 %	15 904	18 046	+ 13,5 %	16 399	18 600	+ 13,4 %
Coke-oven gas	"	2 947	3 545	+ 20,3 %	7 620	7 476	- 1,9 %	10 567	11 021	+ 4,3 %
Refinery gas	"	2 028	2 022	- 0,3 %	1 140	1 101	- 3,4 %	3 168	3 123	- 1,4 %
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal (NCV)	144 935	137 424	- 5,2 %	93 492	91 735	- 1,9 %	238 427	229 159	- 3,9 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites	"	180 403	193 556	+ 7,3 %	8 971	10 265	+ 14,4 %	189 374	203 821	+ 7,6 %
Derivatives of lignite	"	4 336	4 396	+ 1,4 %	91	107	+ 17,6 %	4 427	4 503	+ 1,7 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	54 870	37 612	- 31,5 %	32 382	23 353	- 27,9 %	87 252	60 965	- 30,1 %
Natural gas and coll.methane	"	59 110	94 240	+ 59,4 %	13 238	17 115	+ 29,3 %	72 348	111 355	+ 53,9 %
Derived gases	"	5 011	5 608	+ 11,9 %	23 789	25 766	+ 8,3 %	28 800	31 374	+ 8,9 %
Other fuels	"	3 317	2 963	- 10,7 %	3 889	5 508	+ 41,6 %	7 206	8 471	+ 17,5 %
T O T A L	"	451 982	475 799	+ 5,3 %	175 852	173 849	- 1,1 %	627 834	649 648	+ 3,5 %
DERIVED NET VOLUME PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	59 112	55 517	- 6,1 %	35 661	34 784	- 2,5 %	94 773	90 301	- 4,7 %
Black lignite and deriv.	"	67 281	72 598	+ 7,9 %	3 876	4 434	+ 14,4 %	71 157	77 032	+ 8,3 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	24 123	16 318	- 32,4 %	16 418	12 969	- 21,0 %	40 541	29 287	- 27,8 %
Natural gas and coll.methane	"	26 400	43 158	+ 63,5 %	7 436	9 054	+ 21,8 %	33 836	52 212	+ 54,3 %
Derived gases	"	2 125	2 380	+ 11,9 %	8 613	9 171	+ 6,5 %	10 739	11 551	+ 7,6 %
Other fuels	"	1 110	989	- 11,0 %	1 567	2 164	+ 38,1 %	2 677	3 153	+ 17,8 %
T O T A L	"	180 152	190 960	+ 6,0 %	73 571	72 576	- 3,4 %	253 723	263 536	+ 3,9 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (NCV) / kWh net		2 510	2 490	- 0,7 %	2 390	2 400	+ 0,2 %	2 470	2 470	- 0,4 %

(*) Average net cal. value of hard coal | 6 740 | 6 670 | | 6 160 | 5 720 | | 6 500 | 6 250 |

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

	10 ³ t (tat)	Services publics			Autoproducteurs			TOTAL		
		1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 ³ t (tat)	5 159	5 233	+ 1,4 %	7 185	6 527	- 9,2 %	12 344	11 760	- 4,7 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	1 129	1 307	+ 15,8 %	1 129	1 307	+ 15,8 %
Lignite récent	"	1 304	1 155	- 11,4 %	-	-	-	1 304	1 155	- 11,4 %
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétrol.(non gazeux)"	10 ³ t (tat)	14 130	13 255	- 6,2 %	1 791	1 763	- 1,6 %	15 921	15 013	- 5,7 %
Gaz naturel et grisou Tcal (PCS)	10 ³ t (tat)	21 316	22 773	+ 6,8 %	1 904	1 978	+ 3,9 %	23 220	24 751	+ 6,6 %
Gaz de hauts fourneaux	"	2 248	2 728	+ 21,4 %	9 580	10 703	+ 12,6 %	11 828	13 511	+ 14,2 %
Gaz de cokeries	"	166	458	+ 176 %	4 666	3 798	- 18,6 %	4 632	4 256	- 11,9 %
Gaz de raffineries	"	-	-	-	1 402	1 084	- 32,7 %	1 402	1 084	- 32,7 %
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	30 130	30 544	+ 1,4 %	32 526	28 690	- 11,8 %	62 656	59 234	- 4,5 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites	"	2 058	1 788	- 13,1 %	4 969	5 751	+ 15,7 %	7 027	7 539	+ 7,3 %
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	137 290	128 692	- 6,3 %	17 295	17 217	- 0,5 %	154 585	145 909	- 5,6 %
Gaz naturel et grisou	"	19 184	20 496	+ 6,8 %	1 714	1 780	+ 3,9 %	20 898	22 276	+ 6,6 %
Gaz dérivés	"	2 398	3 140	+ 30,9 %	15 039	15 174	+ 0,9 %	17 437	18 314	+ 5,0 %
Autres combustibles	"	-	-	-	1 328	917	- 31,0 %	1 328	917	- 31,0 %
T O T A L	"	91 060	184 660	- 3,3 %	72 871	69 529	- 4,6 %	263 931	254 189	- 3,7 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVÉE										
Houille	Gwh	12 915	13 001	+ 0,7 %	11 866	10 415	- 12,2 %	24 781	23 416	- 5,5 %
Lignites	"	663	594	- 10,4 %	1 811	2 071	+ 14,4 %	2 474	2 665	+ 7,7 %
Produits pétroliers	"	60 124	57 062	- 5,1 %	8 879	9 048	+ 1,9 %	69 003	66 110	- 4,2 %
Gaz naturel et grisou	"	8 548	9 012	+ 5,4 %	1 126	1 204	+ 6,9 %	9 674	10 216	+ 5,6 %
Gaz dérivés	"	1 026	1 334	+ 30,0 %	5 489	5 451	- 0,7 %	6 515	6 785	+ 4,1 %
Autres combustibles	"	-	-	-	521	448	- 14,0 %	521	448	- 14,0 %
T O T A L	"	83 276	81 003	- 2,7 %	29 692	28 637	- 3,6 %	112 968	109 640	- 2,9 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		2 290	2 280	- 0,6 %	2 450	2 430	- 1,1 %	2 340	2 320	- 0,8 %

(*) P.C.I. moyen de la houille | 5 840 | 5 940 | | 4 530 | 4 400 | | 5 080 | 5 040 | |

ITALIA

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

	10 ³ t (t+e)	Services publics			Autoproducteurs			TOTAL		
		1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES FOUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 ³ t (t+e)	622	1 022	+ 64,3 %	27	26	- 3,7 %	649	1 048	+ 61,5 %
Coke	"									
Lignite ancien	"									
Lignite récent	"	2 041	1 815	- 11,1 %				2 041	1 815	- 11,1 %
Dérivés de lignite	"									
Produits pétrolier (non gazeux)"	10 ³ t (t+e)	16 330	16 922	+ 3,6 %	3 428	3 377	- 1,5 %	19 758	20 299	+ 2,7 %
Gaz naturel et grisou Tcal (PCS)	10 ³ t (t+e)	5 320	3 705	- 30,4 %	6 061	6 455	+ 6,5 %	11 381	10 160	- 10,7 %
Gaz de hauts fourneaux	"				4 139	4 630	+ 11,9 %	4 139	4 630	+ 11,9 %
Gaz de cokeries	"	255	228	- 10,6 %	1 613	1 931	+ 19,7 %	1 868	2 159	+ 15,6 %
Gaz de raffinerie	"				2 319	1 371	- 40,9 %	2 319	1 371	- 40,9 %
ÉQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	3 943	6 355	+ 61,2 %	199	194	- 2,5 %	4 142	6 549	+ 58,1 %
Coke	"									
Lignites	"	2 970	2 713	- 8,7 %	-	-	-	2 970	2 713	- 8,7 %
Dérivés de lignite	"									
Produits pétroliers	"	159 849	165 905	+ 3,8 %	33 540	33 086	- 1,4 %	193 389	198 991	+ 2,9 %
Gaz naturel et grisou	"	4 788	3 335	- 30,4 %	5 455	5 810	+ 6,5 %	10 243	9 145	- 10,7 %
Gaz dérivés	"	229	205	- 10,5 %	7 678	7 602	- 1,0 %	7 907	7 807	- 1,3 %
Autres combustibles	"	146	149	+ 2,0 %	2 490	3 110	+ 24,9 %	2 636	3 259	+ 23,6 %
TOTAL	"	171 925	178 662	+ 3,9 %	49 362	49 802	+ 0,9 %	221 287	228 464	+ 3,2 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DÉRIVÉE										
Houille	Gwh	1 590	2 500	+ 57,2 %	147	143	- 2,7 %	1 737	2 643	+ 52,2 %
Lignites	"	1 114	1 004	- 9,9 %				1 114	1 004	- 9,9 %
Produits pétroliers	"	68 256	70 355	+ 3,1 %	15 933	15 855	- 0,5 %	84 189	86 210	+ 2,4 %
Gaz naturel et grisou	"	1 914	1 400	- 26,9 %	2 307	2 380	+ 3,2 %	4 221	3 780	- 10,4 %
Gaz dérivés	"	103	93	- 9,7 %	2 423	2 358	- 2,7 %	2 526	2 451	- 3,0 %
Autres combustibles	"	57	58	+ 1,8 %	1 066	1 424	+ 33,6 %	1 123	1 482	+ 32,0 %
TOTAL	"	73 034	75 410	+ 3,3 %	21 876	22 160	+ 1,3 %	94 910	97 570	+ 2,8 %
CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MÉDIANE										
kcal (PCI) / kWh net		2 350	2 370	+ 0,6 %	2 260	2 250	- 0,4 %	2 330	2 340	+ 0,4 %

(*) P.C.I. moyen de la houille | 6 340 | 6 220 | | 7 370 | 7 460 | | 6 380 | 6 250 |

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

	Public supply			Self-producers			TOTAL		
	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY									
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	306	128	- 56,2 %	383	231	- 39,7 %	689	359 - 47,9 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	1 403	683	- 51,3 %	278	314	+ 12,9 %	1 681	997 - 40,7 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal (GCV)	89 870	100 095	+ 11,4 %	12 815	12 432	- 3,0 %	102 685	112 527 + 9,6 %
Blast furnace gas	"	2 940	3 225	+ 9,7 %	180	200	+ 11,1 %	3 121	3 425 + 9,8 %
Coke-oven gas	"	802	912	+ 13,7 %	-	-	-	802	912 + 13,7 %
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT									
Hard coal	Tcal (NCV)	2 142	896	- 58,2 %	2 110	1 372	- 35,0 %	4 252	2 268 - 46,7 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites	"	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	13 814	6 729	- 51,3 %	2 750	3 109	+ 13,0 %	16 564	9 838 - 40,6 %
Natural gas and coll.methane	"	80 884	90 085	+ 11,4 %	11 533	11 189	- 3,0 %	92 417	101 274 + 9,6 %
Derived gases	"	3 662	4 037	+ 10,2 %	180	200	+ 11,1 %	3 842	4 237 + 10,3 %
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	100 502	101 747	+ 1,2 %	16 573	15 870	- 4,2 %	117 075	117 617 + 0,5 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION									
Hard coal and coke	GWh	714	299	- 51,1 %	745	478	- 35,8 %	1 459	777 - 46,7 %
Black lignite and deriv.	"	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	5 116	2 492	- 51,3 %	1 260	1 412	+ 12,1 %	6 376	3 904 - 38,8 %
Natural gas and coll.methane	"	35 287	39 011	+ 10,6 %	4 525	4 413	- 2,5 %	39 815	43 424 + 9,1 %
Derived gases	"	1 408	1 553	+ 10,3 %	154	167	+ 8,4 %	1 562	1 720 + 10,1 %
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	42 525	43 355	+ 2,0 %	6 687	6 470	- 3,2 %	49 212	49 825 + 1,2 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION									
kcal (NCV) / kWh net		2 360	2 350	- 0,7 %	2 480	2 450	- 1,0 %	2 390	2 360 - 0,8 %

(*) Average net cal. value of hard coal | 7 000 | 7 000 | - | 5 510 | 5 940 | - | 6 170 | 6 320 | -

BELGIQUE
 B I L A N D E S T R A N S F O R M A T I O N S
 D A N S I E S C E N T R A L E S T H E R M I Q U E S C L A S S I Q U E S

	Services publics			Autoproducteurs			TOTAL			
	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 ³ t (t+)	1 369	2 039	+ 48,9 %	1 383	1 669	+ 20,7 %	2 752	3 708	+ 34,7 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétrol.(non gazeux)"	4 130	3 802	- 7,9 %	884	722	- 18,3 %	5 014	4 524	- 9,8 %	
Gaz naturel et grisou Tcal (PCSI)	16 040	18 233	+ 13,7 %	7 472	8 768	+ 17,3 %	23 512	27 001	+ 14,8 %	
Gaz de hauts fourneaux "	2 446	2 191	- 10,4 %	3 598	4 245	+ 18,0 %	6 044	6 436	+ 6,5 %	
Gaz de cokeries "	2 489	2 414	- 3,0 %	653	703	+ 7,7 %	3 142	3 117	- 0,8 %	
Gaz de raffineries "	1 055	392	- 62,8 %	200	117	- 41,5 %	1 255	509	- 59,4 %	
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille Tcal (PCI)	6 648	10 526	+ 58,3 %	6 779	8 077	+ 19,1 %	13 427	18 603	+ 38,5 %	
Coke "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Lignites "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Dérivés de lignite "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Produits pétroliers "	39 697	36 638	- 7,7 %	8 545	6 900	- 18,3 %	48 242	43 618	- 9,6 %	
Gaz naturel et grisou "	14 436	16 410	+ 13,7 %	6 725	7 891	+ 17,3 %	21 161	24 301	+ 14,8 %	
Gaz dérivés	5 635	4 717	- 16,3 %	4 366	4 983	+ 14,1 %	10 001	9 700	- 3,0 %	
Autres combustibles "	39	38	- 2,6 %	237	296	+ 24,9 %	276	334	+ 21,0 %	
TOTAL "	66 455	68 329	+ 2,8 %	26 652	28 227	+ 5,9 %	93 107	96 556	+ 3,7 %	
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVÉE										
Houille et coke Gwh	2 579	4 163	+ 61,4 %	2 294	2 766	+ 20,6 %	4 873	6 929	+ 42,2 %	
Lignites et dérivés "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Produits pétroliers "	16 719	15 589	- 6,8 %	3 626	3 165	- 12,7 %	20 345	18 754	- 7,8 %	
Gaz naturel et grisou "	6 327	7 141	+ 12,9 %	2 913	3 302	+ 13,5 %	9 240	10 443	+ 13,0 %	
Gaz dérivés	2 299	1 926	- 16,2 %	1 464	1 673	+ 14,3 %	3 763	3 599	- 4,4 %	
Autres combustibles "	29	27	- 6,9 %	188	196	+ 4,3 %	217	223	+ 2,6 %	
TOTAL "	27 953	28 846	+ 3,2 %	10 485	11 102	+ 5,9 %	38 438	39 948	+ 3,9 %	
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net	2 380	2 370	- 0,3 %	2 540	2 540	-	2 420	2 420	- 0,2 %	

(*) P.C.I. moyen de la houille 4 860 5 160 4 900 4 840 4 820 5 020

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

	10 ³ t (tat)	Services publics			Autoproducteurs			TOTAL		
		1973	1974	1973/74	1973	1974	1973/74	1973	1974	1973/74
CONSUMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 ³ t (tat)	-	-	-	-	16	-	-	16	-
Coke	"	-	-	-	7	5	- 28,6 %	7	5	- 28,6 %
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétrol.(non gazeux)"	"	-	-	-	111	107	- 3,6 %	111	107	- 3,6 %
Gaz naturel et grisou Tcal (PCG)	"	-	-	-	460	397	- 13,7 %	460	397	- 13,7 %
Gaz de hauts fourneaux	"	-	-	-	2 820	2 256	- 20,0 %	2 820	2 256	- 20,0 %
Gaz de cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (FCI)	-	-	-	-	100	-	-	100	-
Coke	"	-	-	-	39	30	- 25,1 %	39	30	- 25,1 %
Lignites	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	-	-	-	1 112	1 070	- 3,8 %	1 112	1 070	- 3,8 %
Gaz naturel et grisou	"	-	-	-	415	357	- 13,7 %	415	357	- 13,7 %
Gaz dérivés	"	-	-	-	2 820	2 256	- 20,0 %	2 820	2 256	- 20,0 %
Autres combustibles	"	-	-	-	31	31	-	31	31	-
T O T A L	"	-	-	-	4 417	3 844	- 13,0 %	4 417	3 844	- 13,0 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVÉE										
Houille et coke	Gwh	-	-	-	12	34	+ 183 %	12	34	+ 183 %
Lignites et dérivés	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	-	-	-	369	367	- 0,5 %	369	367	- 0,5 %
Gaz naturel et grisou	"	-	-	-	136	114	- 16,2 %	136	114	- 16,2 %
Gaz dérivés	"	-	-	-	758	582	- 23,2 %	758	582	- 23,2 %
Autres combustibles	"	-	-	-	4	4	-	4	4	-
T O T A L	"	-	-	-	1 279	1 101	- 13,9 %	1 279	1 101	- 13,9 %
CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE										
kcal (FCI) / kWh net		-	-	-	3 450	3 490	+ 1,1 %	3 450	3 490	+ 1,1 %

(*) P.C.I. moyen de la houille

UNITED KINGDOM

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

	10 ³ metric tons	Public supply			Self-producers			TOTAL		
		1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	76 514	66 856	- 12,6 %	2 969	3 012	+ 1,4 %	79 483	69 868	- 12,1 %	
Coke	"	65	70	+ 7,7 %	91	83	- 8,8 %	156	153	- 1,9 %
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	16 779	17 008	+ 1,4 %	2 374	2 309	- 2,7 %	19 153	19 317	+ 0,9 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal (GCV)	7 264	24 805	+ 241 %	3 221	2 896	- 10,1 %	10 485	27 701	+ 164 %
Blast furnace gas	"	-	-	-	5 653	4 999	- 11,6 %	5 653	4 999	- 11,6 %
Coke-oven gas	"	-	-	-	617	1 019	+ 65,1 %	617	1 019	+ 65,1 %
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal (MCV)	416 155	358 250	- 13,9 %	18 385	18 665	+ 1,5 %	434 540	376 915	- 13,3 %
Coke	"	460	443	- 3,3 %	579	528	- 8,8 %	1 039	971	- 6,6 %
Lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	163 897	165 869	+ 1,2 %	23 360	22 732	- 2,7 %	187 257	188 601	+ 0,7 %
Natural gas and coll.methane	"	6 537	22 325	+ 241 %	2 899	2 606	- 10,1 %	9 436	24 931	+ 164 %
Derived gases	"	-	-	-	6 208	5 916	- 4,7 %	6 208	5 916	- 4,7 %
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	587 049	546 887	- 6,8 %	51 431	50 447	- 1,9 %	638 480	597 334	- 6,5 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	157 930	138 608	- 12,2 %	6 228	6 685	+ 7,3 %	164 158	145 293	- 11,5 %
Black lignite and deriv.	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	56 340	55 827	- 0,9 %	8 495	8 249	- 2,9 %	64 835	64 076	- 1,2 %
Natural gas and coll.methane	"	2 526	9 043	+ 258 %	1 047	996	- 4,9 %	3 573	10 039	+ 181 %
Derived gases	"	-	-	-	1 479	1 060	- 28,3 %	1 479	1 060	- 26,3 %
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	216 796	203 478	- 6,1 %	17 249	16 990	- 1,5 %	234 045	220 468	- 5,8 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (MCV) / kWh net		2 710	2 690	- 0,7 %	2 980	2 970	- 0,4 %	2 730	2 710	- 0,7 %

(*) Average net cal. value of hard coal | 5 440 | 5 360 | | 6 190 | 6 200 | | 5 470 | 5 390 |

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

	10 ³ metric tons	Public supply			Self-producers			TOTAL		
		1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	50	49	- 2,0 %	-	-	-	50	49	- 2,0 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal (peat)	"	2 597	2 776	+ 6,9 %	-	-	-	2 597	2 776	+ 6,9 %
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	1 151	1 212	+ 5,3 %	50	52	+ 4,0 %	1 201	1 264	+ 5,2 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal (OCV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal (OCV)	245	245	-	-	-	-	245	245	-
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites (peat)	"	5 994	5 769	- 3,8 %	-	-	-	5 994	5 769	- 3,8 %
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	11 398	11 763	+ 3,2 %	488	507	+ 3,9 %	11 886	12 270	+ 3,2 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	17 637	17 777	+ 0,8 %	488	507	+ 3,9 %	18 125	18 284	+ 0,9 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	70	66	- 5,7 %	-	-	-	70	66	- 5,7 %
Lignites and deriv. (peat)	"	1 627	1 618	- 0,6 %	-	-	-	1 627	1 618	- 0,6 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	4 463	4 647	+ 4,1 %	163	169	+ 3,7 %	4 626	4 816	+ 4,1 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	6 160	6 331	+ 2,8 %	163	169	+ 3,7 %	6 323	6 500	+ 2,8 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (OCV) / kWh net		2 860	2 810	- 1,9 %	3 000	3 000	-	2 870	2 870	- 1,9 %

(*) Average net cal. value of hard coal | 4 900 | 5 000 | | - | - | | - | 4 900 | 5 000 |

DANMARK

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

	10 ³ metric tons	Public supply			Self-producers			TOTAL		
		1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	2 434	2 009	- 17,5 %	-	-	-	2 434	2 009	- 17,5 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	2 616	2 763	+ 5,6 %	64	68	+ 6,2 %	2 680	2 831	+ 5,6 %
Nat.gas and coll.methane Tcal (GCV)	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT										
hard coal	Tcal (NCV)	14 927	11 944	- 20,0 %	-	-	-	14 927	11 944	- 20,0 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	25 377	26 708	+ 5,2 %	630	669	+ 6,2 %	26 007	27 377	+ 5,3 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	40 304	38 652	- 4,1 %	630	669	+ 6,2 %	40 934	39 321	- 4,0 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	6 423	5 204	- 19,0 %	-	-	-	6 423	5 204	- 19,0 %
Black lignite and deriv.	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	11 164	12 001	+ 7,5 %	393	417	+ 6,1 %	11 557	12 418	+ 7,5 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	17 587	17 205	- 2,2 %	393	417	+ 6,1 %	17 980	17 622	- 2,0 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (NCV) / kWh net		2 290	2 250	- 2,0 %	1 600	1 600	-	2 280	2 230	- 2,0 %

(*) Average net cal. value of hard coal | 6 130 | 5 950 | - | - | - | - | 6 130 | 5 950 | - |

TRANSFORMATIONS, POUR FOURNITURES DE CHALEUR,
DANS LES CENTRALES MIXTES CHALEUR-ELECTRICITE
DES SERVICES PUBLICS

	EUR - 9			DEUTSCHLAND			FRANCE		
	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR FOURNITURES DE CHALEUR									
Houille	10 ³ t (t-t)	2 131	2 112	- 0,9 %	1 570	1 602	+ 2,0 %	25	25
Produits pétrol.(non gazeux)	"	1 385	1 084	- 21,7 %	904	664	- 26,6 %	3	-
Gaz naturel	Tcal(PCS)	9 155	10 588	+ 15,7 %	5 823	6 462	+ 11,0 %	-	-
Gaz de hauts fourneaux	"	200	178	- 11,0 %	190	171	- 10,0 %	-	-
Gaz de cokeries	"	940	1 091	+ 16,0 %	940	1 061	+ 12,9 %	-	-
Gaz de raffineries	"	343	252	- 26,5 %	311	252	- 19,0 %	-	-
EQUIVALENT CALORIFIQUE :									
Houille	Tcal (PCI)	14 441	14 184	- 1,6 %	10 990	11 214	+ 2,0 %	175	175
Produits pétrol.(non gazeux)	"	13 516	10 581	- 21,7 %	8 859	6 507	- 26,6 %	30	-
Gaz naturel	"	8 230	9 530	+ 15,8 %	5 232	5 816	+ 11,1 %	-	-
Gaz dérivés	"	1 375	1 397	+ 1,6 %	1 336	1 362	+ 1,9 %	-	-
T O T A L	"	37 562	35 692	- 5,0 %	26 417	24 899	- 5,7 %	205	175
PRODUCTION DERIVÉE DE CHALEUR									
T O T A L	Tcal	32 512	30 959	- 4,8 %	22 450	21 165	- 5,7 %	176	150
									- 14,8 %

TRANSFORMATIONS FOR HEAT SUPPLY
IN COMBINED HEAT AND POWER STATIONS
OF PUBLIC SUPPLY

	NEDERLAND			BELGIQUE			DANMARK			
	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	1973	1974	1974/73	
CONSUMPTION OF FUELS FOR HEAT SUPPLY										
Hard coal 10^3 metric tons	-	-	-	11	38	-	525	447	- 14,9 %	
Petroleum prod.(non gaseous) "	-	-	-	182	108	- 40,7 %	296	312	+ 5,4 %	
Natural gas Tcal(GCV)	1 445	1 365	- 5,5 %	1 887	2 761	+ 46,3 %	-	-	-	
Blast furnace gas	"	-	-	10	8	-	-	-	-	
Coke-oven gas	"	-	-	-	30	-	-	-	-	
Refinery gas	"	-	-	32	-	-	-	-	-	
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal Tcal(NCV)	-	-	-	52	170	-	3 224	2 625	- 18,6 %	
Petroleum prod.(non gaseous) "	-	-	-	1 751	1 049	- 40,1 %	2 876	3 025	+ 5,2 %	
Natural gas	"	1 300	1 229	- 5,5 %	1 698	2 485	+ 46,3 %	-	-	
Derived gases	"	-	-	-	39	35	-	-	-	
T O T A L	"	1 300	1 229	- 5,5 %	3 540	3 739	+ 5,6 %	6 100	5 650	- 7,4 %
DERIVED PRODUCTION OF HEAT										
T O T A L	Tcal	1 105	1 045	- 5,4 %	3 400	3 590	+ 5,6 %	5 381	5 009	- 6,9 %

ELECTRICAL ENERGY CONSUMPTION

CONSOMMATION D'ENERGIE ELECTRIQUE

INDUSTRIAL SECTORS CONS
DEFINITION IN REFERENCE WITH THE "GENERAL
WITHIN THE

(N A)

INDUSTRIAL SECTORS	Reference N A C E	
A. ENERGY		
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants		
Coal mines and patent fuel plants	111	Extraction and briquetting of hard coal
Lignite mines and briquetting plants	112	Extraction and briquetting of lignite
Gasworks and coke oven plants		
Gasworks	162	Gasworks and distribution of gas
Coke oven plants	12	Coke oven plants
Extraction and refining of hydrocarbures		
Petroleum and natural gas extraction	13	Extraction of petroleum and natural gas
Petroleum refineries	14	Petroleum refineries
B. INDUSTRY (excluding energy sector)		
Iron and steel industry		
221	Iron and steel industry	
222	Manufacture of steel tubes	
223	Drawing, cold rolling and cold folding of steel	
311.1	Casting of ferrous metals	
312	Forging, drop forging, closed die forging, deep drawing, stamping; embossing	
Non-ferrous metals		
224	Production and preliminary processing of non-ferrous metals	
311.2	Casting of non-ferrous metals	
Extraction of minerals other than energy-producing minerals		
21	Extraction and preparation of metalliferous ores	
23	Extraction of minerals other than metalliferous and energy-producing minerals	
Food, drink and tobacco		
41/42	Food, drink and tobacco industry	
Textile, clothing, leather and footwear:		
Textile and clothing		
43	Textile industry	
453)	Manufacture of clothing	
454)		
455)		
456)		
Leather and footwear		
44	Manufacture of leather goods	
451)	Manufacture of footwear	
452)		
Pulp and paper, printing and publishing:		
Pulp and paper		
471	Manufacture of pulp, paper and board	
472	Processing of paper and board	
Printing and publishing		
473	Printing and allied industries	
474	Publishing	
Chemistry		
15	Nuclear fuels industry	
25	Chemical industry	
26	Production of man-made fibres	

UKING ELECTRICAL ENERGY
INDUSTRIAL CLASSIFICATION OF ECONOMIC ACTIVITIES
EUROPEAN COMMUNITIES

C E)

INDUSTRIAL SECTORS	Reference NACE
Non-metallic mineral products	247 Manufacture of glass and glassware
Glass and glassware	242 Manufacture of cement, lime and plaster
Cement, lime and plaster	241)
Ceramic products and building material	243)
	244) Manufacture of non-metallic mineral products
	245)
	246)
	248)
Engineering and other metal trades:	
Electro-mechanical products	33 Manufacture of office machinery and data processing machinery
	34 Electrical engineering
Shipbuilding	361 Shipbuilding and marine engineering
Motor-vehicles and bicycles	35 Manufacture of motor-vehicles and motor-vehicle parts and accessories
Other fabricated metal products	313)
	314) Other steel shaping and forming, treating and coating of metals
	315)
	316)
	319)
	32 Mechanical engineering
	362 Manufacture of standard and narrow-gauge railway and tramway rolling-stock
	364 Aerospace equipment manufacturing and repairing
	365 Manufacture of transport equipment not elsewhere specified or included
Other non-classified:	
Rubber	481/482 Manufacture of rubber products
Wood, wooden furniture	46 Timber and wooden furniture industries
Construction and civil engineering	50 Building and civil engineering
Others	37 Instrument engineering
	483 Processing of plastics
	49 Other manufacturing industries

SECTEURS INDUSTRIELS CONSON

DEFINITION PAR REFERENCE A LA NOMENCLATURE
COMMUNAUTES

(N A)

SECTEURS INDUSTRIELS	Référence NACE	
A. ENERGIE		
Mines de houille et de lignite - fabriques d'agglomérés:		
Mines de houille et fabriques d'agglomérés	111	Extraction et agglomération de la houille
Mines de lignite et fabriques de briquettes	112	Extraction et agglomération de lignite
Usines à gaz et cokeries:		
Usines à gaz	162	Usines à gaz et distribution de gaz
Cokeries	12	Cokeries (minières, sidérurgiques et autres)
Extraction et raffinage des hydrocarbures:		
Extraction du pétrole et du gaz naturel	13	Extraction de pétrole et de gaz naturel
Raffinage du pétrole	14	Industrie du pétrole
B. INDUSTRIE (secteur Energie exclu)		
Sidérurgie	221	Sidérurgie
	222	Fabrication de tubes d'acier
	223	Tréfilage, étirage, laminage de feuillards, profilage à froid
	311.1	Fonderies de métaux ferreux
	312	Forge, estampage, matriçage, gros emboutissage, découpage, repoussage
Métaux non ferreux	224	Production et première transformation des métaux non ferreux
	311.2	Fonderies des métaux non ferreux
Extraction des minéraux autres qu'énergétiques:		
Minérais métalliques	21	Extraction et préparation de minérais métalliques
Autres minéraux	23	Extraction de minéraux autres que métalliques et énergétiques
Denrées alimentaires, boissons et tabac	41/42	Industrie des produits alimentaires, des boissons et du tabac
Textile, habillement, cuirs, chaussures:		
Textile et habillement	43	Industrie textile
	453)	
	454)	Industrie de l'habillement
	455)	
	456)	
Cuir et chaussures	44	Industrie du cuir
	451)	
	452)	Industrie de la chaussure
Pâte à papier et papier, imprimerie et édition:		
Pâtes à papier et papier	471	Fabrication de la pâte, du papier et du carton
	472	Transformation du papier et carton, fabrication d'articles en pâte
Imprimerie et édition	473	Imprimerie et industries annexes
	474	Edition
Chimie	15	Industrie des combustibles nucléaires
	25	Industrie chimique
	26	Production de fibres artificielles et synthétiques

MATEURS D'ENERGIE ELECTRIQUE
GENERALE DES ACTIVITES ECONOMIQUES DANS LES
EUROPEENNES

C E)

SECTEURS INDUSTRIELS	Référence NACE
Produits minéraux non métalliques:	
Verre	247 Industrie du verre
Ciment, chaux, plâtre	242 Fabrication de ciment, de chaux et de plâtre
Céramique, matériaux de construction	241) 243) 244) Industrie des autres produits minéraux non 245) métalliques 246) 248)
Fabrications métalliques:	
Construction électrique	33 Construction de machines de bureau et de machines et installations pour le traitement de l'information
	34 Construction électrique et électronique
Construction navale	361 Construction navale, réparation et entretien des navires
Construction automobile et cycle	35 Construction d'automobile et pièces détachées
Autres fabrications métalliques	313) Fabrication d'ouvrages en métaux (sauf forge, 314) estampage, matriçage, gros emboutissage) à 315) l'exception des machines et matériel de 316) transport 319) 32 Construction de machines et de matériel mécanique
	362 Construction de matériel ferroviaire
	364 Construction et réparation d'aéronefs
	365 Construction de matériel de transport non dénommé ailleurs
Autres industries non dénommées ailleurs:	
Caoutchouc	481/482 Industrie du caoutchouc
Bois, meubles en bois	46 Industrie du bois et du meuble en bois
Bâtiment et génie civil	50 Bâtiment et génie civil
Divers	37 Fabrication d'instruments de précision, d'optique et similaires
	483 Transformation des matières plastiques
	49 Autres industries manufacturières

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1973		1974		Increase	
	GWh	GWh	%	1974/73	average 1973/63	
TOTAL INTERNAL MARKET	908 490	927 901	100	+ 2,1 %	+ 6,8 %	
INDUSTRY (1)						
of which: Energy	478 671	487 583	52,5	+ 1,9 %	+ 5,7 %	
Industries (except the Energy sector)	34 480	33 763	33,6	- 2,1 %	.	
-----	444 191	453 820	48,9	+ 2,2 %	.	
TRANSPORT	Total	23 522	23 865	2,6	+ 1,5 %	+ 3,4 %
of which: Railways		•	•	•	•	
Urban transport systems	•	•	•	•	•	

HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC	Total	406 297	416 453	44,9	+ 2,5 %	+ 8,5 %
of which: Households		(235 447)	(245 567)	(26,5)	(+ 4,3 %)	.
Public lighting		•	•	•	•	
Irrigation and soil improvement		•	•	•	•	
Agricult., commerce, handicrafts and public utilit.		•	•	•	•	

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1973		1974		Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1974/73	average 1973/63		
TOTAL INTERNAL MARKET	3 540	3 599	+ 1,7 %	.	.	
of which: Industry	1 866	1 891	+ 1,3 %	.	.	
Transport	92	93	+ 1,1 %	.	.	
Households	(917)	(952)	(+ 3,8 %)	.	.	
Other uses	•	•	•	•	•	

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1973	1974		Increase	
	Gwh	Gwh	%	1974/73	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	478 671	487 583	100	+ 1,9 %	+ 5,7 %
A. ENERGY (1)	34 430	33 763	-6,9	- 2,1 %	.
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	17 251	16 769	3,4	- 2,8 %	.
Coal mines and patent fuel plants	14 301	13 758	2,8	- 3,8 %	.
Lignite mines and briquetting plants	2 950	3 011	0,6	+ 2,1 %	.
Gasworks and coke oven plants	2 791	2 755	0,6	- 1,3 %	.
Gasworks	1 078	1 032	0,2	- 4,3 %	.
Coke oven plants	1 713	1 723	0,4	+ 0,6 %	.
Extraction and refining of hydrocarbures	14 438	14 239	2,9	- 1,4 %	.
Petroleum and natural gas extraction	571	603	0,1	+ 5,6 %	.
Petroleum refineries	13 867	13 636	2,8	- 1,7 %	.
B. INDUSTRY	444 191	453 820	93,1	+ 2,2 %	.
Iron and steel					
Non-ferrous metals					
Ore extraction (except fuels)					
Metalliferous ores					
Other minerals					
Food, drinks and tobacco					
Textiles, leather and clothing					
Textile and clothing					
Leather and footwear					
Paper, printing and publishing					
Pulp and paper					
Printing and publishing					
Chemistry					
Non-metallic mineral products					
Glass and glassware					
Cement, lime and plaster					
Ceramic products and building material					
Engineering and other metal trades					
Electrical engineering					
Shipbuilding					
Motor-vehicles and bicycles					
Other fabricated metal products					
Other non-classified					
Rubber					
Wood					
Building and civil engineering					
Others					

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

CONSOMMATION

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1973	1974		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1974/73	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	643 888	670 562	. 100	+ 4,1 %	+ 7,5 %
INDUSTRIE (1)					
soit : Energie (1)	371 436	384 975	57,4	+ 3,6 %	+ 6,2 %
Industries (Secteur Energie exclu)	24 776	24 708	3,7	- 0,3 %	+ 1,6 %
	346 660	360 267	53,7	+ 3,9 %	+ 6,6 %
TRANSPORTS					
soit : Transports ferroviaires	20 802	21 057	3,1	+ 1,2 %	+ 3,8 %
Transports urbains	17 017	17 237	2,5	+ 1,3 %	+ 4,7 %
	3 785	3 820	0,6	+ 0,9 %	+ 0,6 %
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC.					
soit : Foyers domestiques	251 650	264 530	39,5	+ 5,1 %	+ 10,5 %
Eclairage public	133 948	142 956	21,3	+ 6,7 %	+ 11,6 %
Irrigation et aménagement du sol	7 277	7 281	1,1	0,0	+ 9,0 %
Agricolt., commerce, artis. et serv.publics	842	1 022	0,2	+ 21,4 %	+ 7,4 %
	109 583	113 271	16,9	+ 3,4 %	+ 9,4 %

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1973	1974		Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1974/73	moyenne 1973/63	
TOTAL MARCHE INTERIEUR	3 343	3 463	+ 3,6 %	+ 6,7 %	
soit : Industrie	1 927	1 988	+ 3,2 %	+ 5,3 %	
Transports	108	109	+ 0,9 %	+ 2,9 %	
Foyers domestiques	696	738	+ 6,0 %	+ 10,7 %	
Autres usages	611	628	+ 2,8 %	+ 8,5 %	

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1973	1974		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1974/73	moyenne 1973/63
TOTAL INDUSTRIE (1)	371 436	384 975	100	+ 3,6 %	+ 6,2 %
A. ENERGIE (1)	24 776	24 708	6,4	- 0,3 %	+ 1,6 %
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	12 205	12 250	3,2	+ 0,4 %	- 2,2 %
Mines de houille et fabr. agglomérés	9 294	9 291	2,4	- 0,1 %	- 2,7 %
Mines de lignite et fabr. de briquettes	2 911	2 959	0,8	+ 1,6 %	+ 0,2 %
Usines à gaz et cokeries	1 844	1 910	0,5	+ 3,6 %	- 2,3 %
Usines à gaz	393	413	0,1	+ 5,1 %	- 4,5 %
Cokeries	1 451	1 497	0,4	+ 3,2 %	- 1,6 %
Extraction et raffinage des hydrocarbures	10 727	10 548	2,7	- 1,7 %	+ 11,3 %
Extraction du pétrole et du gaz naturel	571	603	0,1	+ 5,6 %	+ 3,6 %
Raffinage du pétrole	10 156	9 945	2,6	- 2,1 %	+ 12,0 %
B. INDUSTRIE	346 661	360 267	93,6	+ 3,9 %	+ 6,6 %
Sidérurgie	59 470	63 416	16,5	+ 6,6 %	+ 6,1 %
Métaux non ferreux	34 085	40 085	10,4	+ 17,6 %	+ 7,3 %
Minérais et minéraux (sauf combustibles)	5 591	5 708	1,5	+ 2,1 %	+ 3,9 %
Minérais métalliques	:	:	:	:	:
Autres minéraux	:	:	:	:	:
Denrées alimentaires, boissons et tabac	17 577	17 987	4,7	+ 2,3 %	+ 7,1 %
Textile, habillement et cuir	18 048	17 449	4,5	- 3,3 %	+ 4,2 %
Textile et habillement	17 136	16 574	4,3	- 3,3 %	+ 4,3 %
Cuir et chaussures	912	875	0,2	- 4,1 %	+ 2,9 %
Pâtes à papier et papier, impression, édition	22 348	22 694	5,9	+ 1,5 %	+ 6,0 %
Pâtes à papier et papier	20 180	20 559	5,3	+ 1,9 %	+ 5,8 %
Imprimerie, édition	2 168	2 135	0,6	- 1,5 %	+ 8,6 %
Chimie	99 902	103 352	26,9	+ 3,4 %	+ 6,9 %
Produits minéraux non métalliques	25 202	25 501	6,6	+ 1,2 %	+ 6,4 %
Verre	4 359	4 411	1,1	+ 1,2 %	+ 7,0 %
Ciment, chaux et plâtre	12 886	13 134	3,4	+ 1,9 %	+ 6,2 %
Céramique et matériaux de construction	7 957	7 956	2,1	0,0	+ 6,4 %
Fabrications métalliques	45 911	45 429	11,8	- 1,1 %	+ 7,0 %
Construction électrique	8 817	8 722	2,3	- 1,1 %	+ 7,4 %
Construction navale	1 378	1 453	0,4	+ 5,4 %	+ 3,9 %
Construction automobile et cycle	13 623	13 402	3,5	- 1,6 %	+ 7,9 %
Autres fabrications métalliques	22 093	21 852	5,6	- 1,1 %	+ 6,4 %
Autres non dénommées ailleurs	18 526	18 646	4,8	+ 0,6 %	+ 9,0 %
Caoutchouc	5 496	5 445	1,4	- 0,9 %	+ 8,2 %
Bois	5 463	5 525	1,4	+ 1,1 %	+ 9,2 %
Bâtiment et génie civil	1 485	1 592	0,4	+ 7,2 %	.
Divers	6 082	6 084	1,6	0,0	.

(1) non comprise la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

DEUTSCHLAND (BR)

CONSUMPTION

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1973		1974		Increase
	GWh	GWh	%	1974/73	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	273 591	281 886	100	+ 3,0 %	+ 7,6 %
INDUSTRY (1)	149 163	152 983	54,3	+ 2,6 %	+ 5,6 %
of which: Energy	12 151	12 439	4,4	+ 2,4 %	+ 0,3 %
Industries (except the Energy sector)	137 012	140 544	49,9	+ 2,6 %	+ 6,2 %
TRANSPORT	8 874	8 991	3,2	+ 1,3 %	+ 6,1 %
of which: Railways	6 645	6 770	2,4	+ 1,9 %	+ 8,7 %
Urban transport systems	2 229	2 221	0,8	- 0,4 %	+ 1,0 %
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC	115 554	119 912	42,5	+ 3,8 %	+ 11,2 %
of which: Households	60 152	63 834	22,6	+ 6,1 %	+ 12,0 %
Public lighting	1 776	1 918	0,7	+ 8,0 %	+ 9,9 %
Irrigation and soil improvement	-	-	-	-	-
Agricult., commerce, handicrafts and public utilit.	53 626	54 160	19,2	+ 1,0 %	+ 10,4 %

1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1973		1974		Increase
	kWh/capita	kWh/capita	1974/73	average 1973/63	
TOTAL INTERNAL MARKET	4 415	4 542	+ 2,9 %	+ 6,8 %	
of which: Industry	2 407	2 464	+ 2,4 %	+ 4,8 %	
Transport	143	145	+ 1,4 %	+ 5,3 %	
Households	971	1 029	+ 6,0 %	+ 11,2 %	
Other uses	894	904	+ 1,1 %	+ 9,6 %	

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1973	1974		Increase	
	GWh	GWh	%	1974/73	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	149 163	152 983	100	+ 2,6 %	+ 5,6 %
A. ENERGY (1)	12 151	12 439	8,1	+ 2,4 %	+ 0,3 %
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	8 908	9 148	6,0	+ 2,7 %	- 0,8 %
Coal mines and patent fuel plants	6 083	6 274	4,1	+ 3,1 %	- 1,3 %
Lignite mines and briquetting plants	2 825	2 874	1,9	+ 1,7 %	+ 0,2 %
Gasworks and coke oven plants	758	785	0,5	+ 3,6 %	- 2,4 %
Gasworks	140	150	0,1	+ 7,1 %	- 5,9 %
Coke oven plants	618	635	0,4	+ 2,7 %	- 1,3 %
Extraction and refining of hydrocarbures	2 485	2 506	1,6	+ 0,8 %	+ 8,8 %
Petroleum and natural gas extraction	304	326	0,2	+ 7,2 %	+ 6,1 %
Petroleum refineries	2 181	2 180	1,4	0,0	+ 9,3 %
B. INDUSTRY	137 012	140 544	91,9	+ 2,6 %	+ 6,2 %
Iron and steel	22 761	23 562	15,4	+ 3,5 %	+ 6,1 %
Non-ferrous metals	12 413	14 809	9,7	+ 19,3 %	+ 8,4 %
Ore extraction (except fuels)	2 249	2 234	1,5	- 0,7 %	+ 3,7 %
Metalliferous ores	398	378	0,3	- 5,0 %	- 1,0 %
Other minerals	1 851	1 856	1,2	+ 0,3 %	+ 4,9 %
Food, drinks and tobacco	5 394	5 535	3,6	+ 2,6 %	+ 6,2 %
Textiles, leather and clothing	5 228	4 900	3,2	- 6,3 %	+ 3,9 %
Textile and clothing	4 979	4 667	3,0	- 6,3 %	+ 4,3 %
Leather and footwear	249	233	0,2	- 6,4 %	- 1,6 %
Paper, printing and publishing	8 641	8 773	5,7	+ 1,6 %	+ 6,5 %
Pulp and paper	7 698	7 851	5,1	+ 2,0 %	+ 6,2 %
Printing and publishing	943	922	0,6	- 2,2 %	+ 9,5 %
Chemistry	43 052	44 902	29,4	+ 4,3 %	+ 5,6 %
Non-metallic mineral products	9 025	8 394	5,5	- 7,0 %	+ 5,4 %
Glass and glassware	1 781	1 846	1,2	+ 3,6 %	+ 7,2 %
Cement, lime and plaster	4 860	4 303	2,8	- 11,4 %	+ 4,9 %
Ceramic products and building material	2 384	2 240	1,5	- 6,1 %	+ 5,3 %
Engineering and other metal trades	21 351	20 627	13,5	- 3,4 %	+ 6,9 %
Electrical engineering	4 736	4 886	3,2	+ 2,1 %	+ 7,1 %
Shipbuilding	440	451	0,3	+ 2,5 %	+ 3,3 %
Motor-vehicles and bicycles	6 719	5 872	3,8	- 12,6 %	+ 7,2 %
Other fabricated metal products	9 406	9 418	6,2	+ 0,1 %	+ 6,7 %
Other non-classified	6 898	6 808	4,4	- 1,3 %	+ 9,7 %
Rubber	1 733	1 668	1,1	- 3,8 %	+ 7,4 %
Wood	2 337	2 291	1,5	- 2,0 %	+ 7,8 %
Building and civil engineering					
Others	2 828	2 849	1,8	+ 0,7 %	+ 13,7 %

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FRANCE

CONSOMMATION

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1973		1974		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1974/73	moyenne 1973/63	
TOTAL MARCHE INTERIEUR	159 935	168 075	100	+ 5,1 %	+ 7,0 %	
INDESTRIE (1)	Total	91 832	95 615	56,9	+ 4,1 %	+ 5,7 %
soit : Energie (1)		7 019	6 827	4,1	- 2,7 %	+ 3,4 %
Industries (Secteur Energie exclu)		84 813	88 788	52,8	+ 4,7 %	+ 5,9 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORTS	Total	6 399	6 398	3,8	0,0	+ 3,6 %
soit : Transports ferroviaires		5 607	5 611	3,3	+ 0,1 %	+ 3,6 %
Transports urbains		792	787	0,5	- 0,6 %	+ 4,3 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC.	Total	61 704	66 062	39,3	+ 7,1 %	+ 10,0 %
soit : Foyers domestiques		30 169	33 043	19,6	+ 9,5 %	+ 11,3 %
Eclairage public		2 366	2 456	1,5	+ 3,8 %	+ 11,0 %
Irrigation et aménagement du sol		77	96	0,1	+ 24,7 %	+ 18,6 %
Agricolt., commerce, artis. et serv.publics		29 092	30 467	18,1	+ 4,7 %	+ 8,7 %

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

DONNEES RAPPORTERES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1973		1974		Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1974/73	moyenne 1973/63		
TOTAL MARCHE INTERIEUR	3 067	3 201	+ 4,4 %	+ 6,1 %		
soit : Industrie	1 760	1 821	+ 3,4 %	+ 4,8 %		
Transports	123	122	- 0,8 %	+ 2,8 %		
Foyers domestiques	579	629	+ 8,6 %	+ 10,2 %		
Autres usages	605	629	+ 3,4 %	+ 8,0 %		

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1973		1974		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1974/73	moyenne 1973/63	
TOTAL INDUSTRIE (1)	91 832	95 615	100	+ 4,1 %	+ 5,7 %	
A. ENERGIE (1)	7 019	6 827	7,1	- 2,7 %	+ 3,4 %	
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	2 133	2 043	2,1	- 4,2 %	- 3,5 %	
Mines de houille et fabr. agglomérés	2 093	2 000	2,0	- 4,5 %	- 3,5 %	
Mines de lignite et fabr. de briquettes	40	43	0,1	+ 7,5 %	- 0,9 %	
Usines à gaz et cokeries	658	665	0,7	+ 1,0 %	- 0,5 %	
Usines à gaz	182	190	0,2	+ 4,4 %	- 3,4 %	
Cokeries	476	475	0,5	- 0,2 %	+ 1,0 %	
Extraction et raffinage des hydrocarbures	4 228	4 119	4,3	- 2,6 %	+ 12,5 %	
Extraction du pétrole et du gaz naturel	49	49	0,1	0,0	- 10,2 %	
Raffinage du pétrole	4 179	4 070	4,2	- 2,6 %	+ 13,7 %	
B. INDUSTRIE	84 813	88 788	92,9	+ 4,7 %	+ 5,9 %	
Sidérurgie	13 672	14 424	5,1	+ 5,5 %	+ 4,7 %	
Métaux non ferreux	11 638	13 017	13,6	+ 11,8 %	+ 3,7 %	
Minérais et minéraux (sauf combustibles)	1 790	1 902	2,0	+ 6,2 %	+ 2,8 %	
Minérais métalliques	525	560	0,6	+ 6,7 %	- 1,2 %	
Autres minéraux	1 265	1 342	1,4	+ 6,1 %	+ 5,2 %	
Denrées alimentaires, boissons et tabac	4 705	4 901	5,1	+ 4,2 %	+ 8,5 %	
Textile, habillement et cuir	4 151	4 036	4,2	- 2,8 %	+ 3,4 %	
Textile et habillement	3 859	3 743	3,9	- 3,0 %	+ 2,6 %	
Cuir et chaussures	312	293	0,3	- 6,1 %	+ 5,3 %	
Pâtes à papier et papier, impression, édition	5 884	6 062	6,4	+ 3,0 %	+ 4,6 %	
Pâtes à papier et papier	5 393	5 593	5,9	+ 3,7 %	+ 4,3 %	
Imprimerie, édition	491	469	0,5	- 4,5 %	+ 8,7 %	
Chimie	21 223	22 133	23,1	+ 4,3 %	+ 7,1 %	
Produits minéraux non métalliques	5 882	6 285	6,6	+ 6,8 %	+ 7,0 %	
Verre	1 196	1 293	1,3	+ 8,1 %	+ 5,9 %	
Ciment, chaux et plâtre	3 194	3 415	3,6	+ 6,9 %	+ 6,6 %	
Céramique et matériaux de construction	1 492	1 577	1,7	+ 5,7 %	+ 8,9 %	
Fabrications métalliques	10 475	10 418	10,9	- 0,6 %	+ 7,3 %	
Construction électrique	1 975	2 045	2,1	+ 3,5 %	+ 8,2 %	
Construction navale	437	443	0,5	+ 1,4 %	+ 3,5 %	
Construction automobile et cycle	3 671	3 523	3,7	- 4,1 %	+ 8,5 %	
Autres fabrications métalliques	4 392	4 407	4,6	+ 0,3 %	+ 6,6 %	
Autres non dénommées milleurs	5 393	5 610	5,9	+ 4,0 %	+ 10,1 %	
Cacutchouc	1 628	1 654	1,7	+ 1,6 %	+ 6,7 %	
Bois	1 235	1 303	1,4	+ 5,5 %	+ 10,4 %	
Bâtiment et génie civil	789	849	0,9	+ 7,6 %	+ 9,5 %	
Divers	1 741	1 804	1,9	+ 3,6 %	+ 15,0 %	

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

ITALIA

CONSOMMATION

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1973		1974		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1974/73	moyenne 1973/63	
TOTAL MARCHE INTERIEUR	125 439	130 629	100	+ 4,1 %	+ 7,3 %	
INDUSTRIE (1)						
soit : Energie (1)	79 531	82 647	63,3	+ 3,9 %	+ 6,7 %	
Industries (Secteur Energie exclu)	2 242	2 349	1,8	+ 4,8 %	+ 10,6 %	
	77 289	80 298	61,5	+ 3,9 %	+ 6,6 %	
TRANSPORTS	Total	3 784	3 878	3,0	+ 2,5 %	+ 0,7 %
soit : Transports ferroviaires		3 272	3 316	2,5	+ 1,3 %	+ 1,5 %
Transports urbains		512	562	0,5	+ 9,8 %	- 3,5 %
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC.	Total	42 124	44 104	33,7	+ 4,7 %	+ 9,6 %
soit : Foyers domestiques		25 750	27 332	20,9	+ 6,1 %	+ 11,5 %
Eclairage public		2 024	1 787	1,4	- 11,7 %	+ 6,6 %
Irrigation et aménagement du sol		615	654	0,5	+ 6,3 %	+ 7,4 %
Agricolt., commerce, artis. et serv.publics		13 735	14 331	10,9	+ 4,3 %	+ 7,2 %

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1973		1974		Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1974/73	moyenne 1973/63		
TOTAL MARCHE INTERIEUR	2 285	2 357	+ 3,1 %	+ 6,4 %		
soit : Industrie	1 449	1 491	+ 2,9 %	+ 5,9 %		
Transports	69	70	+ 1,4 %	- 0,1 %		
Foyers domestiques	470	493	+ 4,9 %	+ 10,6 %		
Autres usages	297	303	+ 2,0 %	+ 6,2 %		

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1973	1974		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1974/73	moyenne 1973/63
TOTAL INDUSTRIE (1)	79 531	82 647	100	+ 3,9%	+ 6,7%
A. ENERGIE (1)	2 242	2 349	2,8	+ 4,8%	+ 10,6%
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	58	51	0,1	- 12,1%	- 3,2%
Mines de houille et fabr. agglomérés	12	9	0,0	- 25,0%	- 11,3%
Mines de lignite et fabr. de briquettes	46	42	0,1	- 8,7%	+ 1,4%
Usines à gaz et cokeries	184	189	0,2	+ 2,7%	+ 2,7%
Usines à gaz	56	57	0,0	+ 1,8%	- 0,7%
Cokeries	128	132	0,2	+ 3,1%	+ 4,6%
Extraction et raffinage des hydrocarbures	2 000	2 109	2,5	+ 5,4%	+ 12,7%
Extraction du pétrole et du gaz naturel	24	24	0,0	0,0	- 1,2%
Raffinage du pétrole	1 976	2 085	2,5	+ 5,5%	+ 13,1%
B. INDUSTRIE	77 289	80 298	97,2	+ 3,9%	+ 6,6%
Sidérurgie	13 878	15 904	19,4	+ 14,6%	+ 6,8%
Métaux non ferreux	5 376	5 957	7,2	+ 10,8%	+ 7,8%
Minéraux et minéraux (sauf combustibles)	1 256	1 262	1,5	+ 0,5%	+ 5,4%
Minéraux métalliques	:	:	:	:	:
Autres minéraux	:	:	:	:	:
Denrées alimentaires, boissons et tabac	3 924	3 878	4,7	- 1,2%	+ 5,6%
Textile, habillement et cuir	6 652	6 570	7,9	- 1,3%	+ 5,6%
Textile et habillement	6 413	6 325	7,6	- 1,4%	+ 5,7%
Cuir et chaussures	239	245	0,3	+ 2,5%	+ 4,9%
Pâte à papier et papier, impression, édition	4 818	4 823	5,8	+ 0,1%	+ 6,9%
Pâtes à papier et papier	4 401	4 402	5,3	0,0	+ 7,1%
Imprimerie, édition	417	421	0,5	+ 1,0%	+ 5,2%
Chimie	19 374	19 172	23,2	- 1,1%	+ 6,8%
Produits minéraux non métalliques	7 471	7 914	9,6	+ 5,9%	+ 6,8%
Verre	778	912	1,1	+ 17,2%	+ 8,6%
Ciment, chaux et plâtre	3 557	3 614	4,4	+ 1,6%	+ 6,9%
Céramique et matériaux de construction	3 136	3 388	4,1	+ 8,0%	+ 6,1%
Fabrications métalliques	9 834	10 215	12,4	+ 3,9%	+ 6,5%
Construction électrique	846	843	1,1	- 0,4%	+ 6,7%
Construction navale	775	516	0,6	- 33,5%	+ 6,6%
Construction automobile et cycle	2 059	2 302	2,8	+ 11,8%	+ 7,4%
Autres fabrications métalliques	6 153	6 554	7,9	+ 6,5%	+ 6,0%
Autres non dénommées ailleurs	4 706	4 603	5,5	- 2,2%	+ 6,8%
Caoutchouc	1 807	1 789	2,2	- 1,0%	+ 11,2%
Bois	1 431	1 454	1,7	+ 1,6%	+ 10,3%
Bâtiment et génie civil	615	658	0,8	+ 6,7%	+ 3,6%
Divers	853	702	0,8	- 17,7%	-

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1973		1974		Increase	
	GWh		GWh	%	1974/73	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	46 144		48 776	100	+ 5,7 %	+ 9,5 %
INDUSTRY (1)	Total	24 514	25 950	53,2	+ 5,8 %	+ 9,7 %
of which: Energy		1 802	1 613	3,3	- 10,5 %	+ 1,8 %
Industries (except the Energy sector)		22 712	24 337	49,9	+ 7,1 %	+ 10,7 %
TRANSPORT	Total	895	900	1,8	+ 0,6 %	+ 1,9 %
of which: Railways		792	801	1,6	+ 1,1 %	+ 2,1 %
Urban transport systems		103	99	0,2	- 3,9 %	+ 0,8 %
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC	Total	20 735	21 926	45,0	+ 5,7 %	+ 9,9 %
of which: Households		10 959	11 242	23,1	+ 2,6 %	+ 10,5 %
Public lighting		634	632	1,3	- 0,3 %	+ 8,5 %
Irrigation and soil improvement		150	272	0,6	+ 81,4 %	+ 4,7 %
Agricult., commerce, handicrafts and public utilit.		8 992	9 780	20,0	+ 8,8 %	+ 9,3 %

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1973		1974		Increase	
	kWh/capita		kWh/capita		1974/73	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	3 436		3 601		+ 4,8 %	+ 8,2 %
of which: Industry	1 825		1 916		+ 5,0 %	+ 8,4 %
Transport	67		67		0,0	+ 0,8 %
Households	816		829		+ 1,7 %	+ 9,2 %
Other uses	728		789		+ 8,4 %	+ 7,9 %

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1973	1974		Increases	
	GWh	GWh	%	1974/73	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	24 514	25 950	100	+ 5,8 %	+ 9,7 %
A. ENERGY (1)	1 802	1 613	6,2	- 10,5 %	+ 1,8 %
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	291	220	0,9	- 24,4 %	- 7,5 %
Coal mines and patent fuel plants	291	220	0,9	- 24,4 %	- 7,5 %
Lignite mines and briquetting plants	-	-	-	-	-
Gasworks and coke oven plants	84	91	0,3	+ 8,3 %	- 12,0 %
Gasworks	15	16	0,0	+ 6,7 %	- 10,0 %
Coke oven plants	69	75	0,3	+ 8,7 %	- 12,3 %
Extraction and refining of hydrocarbures	1 427	1 302	5,0	- 8,8 %	+ 9,8 %
Petroleum and natural gas extraction	194	204	0,7	+ 5,1 %	+ 12,4 %
Petroleum refineries	1 233	1 098	4,3	- 11,0 %	+ 9,5 %
B. INDUSTRY	22 712	24 337	93,8	+ 7,1 %	+ 10,7 %
Iron and steel	2 152	2 159	8,3	+ 0,3 %	+ 9,8 %
Non-ferrous metals	3 139	4 544	17,5	+ 44,3 %	+ 44,6 %
Ore extraction (except fuels)	-	-	-	-	-
Metalliferous ores	-	-	-	-	-
Other minerals	-	-	-	-	-
Food, drinks and tobacco	2 241	2 291	8,8	+ 2,2 %	+ 9,7 %
Textiles, leather and clothing	685	641	2,5	- 6,4 %	+ 0,2 %
Textile and clothing	594	559	2,2	- 5,9 %	- 0,7 %
Leather and footwear	91	82	0,3	- 9,9 %	-
Paper, printing and publishing	1 765	1 753	6,8	- 0,7 %	+ 5,4 %
Pulp and paper	1 566	1 553	6,0	- 0,8 %	+ 5,0 %
Printing and publishing	199	200	0,8	+ 0,5 %	+ 9,6 %
Chemistry	8 796	9 105	35,1	+ 3,5 %	+ 11,5 %
Non-metallic mineral products	1 021	1 054	4,1	+ 3,2 %	+ 9,9 %
Glass and glassware
Cement, lime and plaster
Ceramic products and building material
Engineering and other metal trades	2 146	2 035	7,8	- 5,2 %	+ 6,6 %
Electrical engineering	780	775	3,0	- 0,7 %	+ 6,5 %
Shipbuilding	360	355	1,4	- 1,4 %	+ 6,3 %
Motor-vehicles and bicycles	120	120	0,4	0,0	+ 10,0 %
Other fabricated metal products	886	785	3,0	- 11,4 %	+ 6,6 %
Other non-classified	757	755	2,9	- 0,3 %	+ 14,3 %
Rubber	132	136	0,5	+ 3,0 %	+ 2,4 %
Wood	197	192	0,7	- 2,5 %	+ 7,5 %
Building and civil engineering	-	-	-	-	-
Others	428	427	1,7	- 0,2 %	-

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

BELGIQUE

CONSOMMATION

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1973		1974		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1974/73	moyenne 1973/63	
TOTAL MARCHE INTERIEUR	35 812	37 773	100	+ 5,5 %	+ 7,7 %	
INDUSTRIE (1)	24 031	25 025	66,2	+ 4,1 %	+ 7,4 %	
soit : Energie (1)	1 562	1 480	3,9	- 5,3 %	- 2,4 %	
Industries (Secteur Energie exclu)	22 469	23 545	62,3	+ 4,8 %	+ 8,6 %	
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORTS	Total	817	852	2,3	+ 4,3 %	+ 1,7 %
soit : Transports ferroviaires		668	701	1,9	+ 4,9 %	+ 3,3 %
Transports urbains		149	151	0,4	+ 1,3 %	- 3,2 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC.	Total	10 964	11 896	31,5	+ 8,5 %	+ 11,3 %
soit : Foyers domestiques		6 700	7 255	19,2	+ 8,3 %	+ 11,5 %
Eclairage public		456	463	1,2	+ 1,5 %	+ 8,8 %
Irrigation et aménagement du sol		-	-	-	-	-
Agricolt., commerce, artis. et serv.publics		3 808	4 178	11,1	+ 9,7 %	+ 11,3 %

(1) non comprise la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

DONNEES RAPPORTERES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1973		1974		Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1974/73	moyenne 1973/63		
TOTAL MARCHE INTERIEUR	3 651	3 865	+ 5,9 %	+ 7,6 %		
soit : Industrie	2 450	2 561	+ 4,5 %	+ 6,8 %		
Transports	83	87	+ 4,8 %	+ 1,1 %		
Foyers domestiques	683	742	+ 8,6 %	+ 10,9 %		
Autres usages	435	475	+ 9,2 %	+ 10,4 %		

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1973	1974		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1974/73	moyenne 1973/63
TOTAL INDUSTRIE (1)	24 031	25 025	100	+ 4,1 %	+ 7,4 %
A. ENERGIE (1)	1 562	1 480	5,9	- 5,3 %	- 2,4 %
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	815	788	3,1	- 3,3 %	- 6,7 %
Mines de houille et fabr. agglomérés	815	788	3,1	- 3,3 %	- 6,7 %
Mines de lignite et fabr. de briquettes	-	-	-	-	-
Usines à gaz et cokeries	160	180	0,8	+ 12,5 %	- 3,0 %
Usines à gaz	-	-	-	-	-
Cokeries	160	180	0,8	+ 12,5 %	- 3,0 %
Extraction et raffinage des hydrocarbures	587	512	2,0	- 12,8 %	+ 15,2 %
Extraction du pétrole et du gaz naturel	-	-	-	-	-
Raffinage du pétrole	587	512	2,0	- 12,8 %	+ 15,2 %
B. INDUSTRIE	22 469	23 545	94,1	+ 4,8 %	+ 8,6 %
Sidérurgie	5 117	5 356	21,4	+ 4,7 %	+ 7,4 %
Métaux non ferreux	1 507	1 756	7,0	+ 16,5 %	+ 8,5 %
Minéraux et minéraux (sauf combustibles)	252	265	1,1	+ 5,1 %	+ 8,5 %
Minéraux métalliques
Autres minéraux
Denrées alimentaires, boissons et tabac	1 281	1 348	5,4	+ 5,2 %	+ 7,9 %
Textile, habillement et cuir	1 312	1 282	5,1	- 2,3 %	+ 3,8 %
Textile et habillement	1 291	1 260	5,0	- 2,4 %	+ 4,0 %
Cuir et chaussures	21	22	0,1	+ 4,8 %	.
Pâtes à papier et papier, impression, édition	1 240	1 283	5,1	+ 3,5 %	+ 8,8 %
Pâtes à papier et papier	1 122	1 160	4,6	+ 3,4 %	+ 8,3 %
Imprimerie, édition	118	123	0,5	+ 4,2 %	+ 15,5 %
Chimie	7 255	7 580	30,3	+ 4,5 %	+ 12,6 %
Produits minéraux non métalliques	1 756	1 806	7,2	+ 2,8 %	+ 6,2 %
Verre	488	481	1,9	- 1,5 %	+ 5,3 %
Ciment, chaux et plâtre	747	774	3,1	+ 3,6 %	+ 5,3 %
Céramique et matériaux de construction	521	551	2,2	+ 5,7 %	+ 8,7 %
Fabrications métalliques	2 070	2 094	8,4	+ 1,1 %	+ 8,2 %
Construction électrique	430	448	1,8	+ 4,2 %	+ 9,9 %
Construction navale
Construction automobile et cycle
Autres fabrications métalliques
Autres non dénommées ailleurs	679	775	3,1	+ 14,1 %	+ 6,2 %
Caoutchouc	108	108	0,4	0,0	+ 6,6 %
Bois	258	280	1,1	+ 8,5 %	+ 14,7 %
Bâtiment et génie civil	81	85	0,4	+ 5,0 %	.
Divers	232	302	1,2	+ 30,2 %	0,0

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1973		1974		Accroissement	
	GWh		GWh	%	1974/73	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	2 967		3 423	100	+ 15,4 %	+ 6,5 %
INDUSTRIE (1)	Total	2 365	2 755	80,5	+ 16,5 %	+ 5,6 %
soit : Energie (1)		-	-	-	-	-
Industries (Secteur Energie exclu)		2 365	2 755	80,5	+ 16,5 %	+ 5,6 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORTS	Total	33	38	1,1	+ 15,1 %	0,0
soit : Transports ferroviaires		33	38	1,1	+ 15,1 %	0,0
Transports urbains		-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC.	Total	569	630	18,4	+ 10,7 %	+ 13,4 %
soit : Foyers domestiques		218	250	7,3	+ 14,7 %	+ 13,8 %
Eclairage public		21	25	0,7	+ 19,0 %	+ 10,1 %
Irrigation et aménagement du sol		-	-	-	-	-
Agricolt., commerce, artis. et serv. publics		330	355	10,4	+ 7,6 %	+ 13,4 %

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1973		1974		Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant		1974/73		moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	8 477	9 588		+ 13,1 %		+ 5,8 %
soit : Industrie	6 757	7 718		+ 14,2 %		+ 4,7 %
Transport	94	106		+ 12,8 %		0,0
Foyers domestiques	623	700		+ 12,3 %		+ 12,9 %
Autres usages	1 003	1 064		+ 6,1 %		+ 12,3 %

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1973	1974		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1974/73	Moyenne 1973/63
TOTAL INDUSTRIE (1)	2 365	2 755	100	+ 16,5 %	+ 5,6 %
A. ENERGIE (1)	-	-	-	-	-
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	-	-	-	-	-
Mines de houille et fabr. agglomérés	-	-	-	-	-
Mines de lignite et fabr. de briquettes	-	-	-	-	-
Usines à gaz et cokeries	-	-	-	-	-
Usines à gaz	-	-	-	-	-
Cokeries	-	-	-	-	-
Extraction et raffinage des hydrocarbures	-	-	-	-	-
Extraction du pétrole et du gaz naturel	-	-	-	-	-
Raffinage du pétrole	-	-	-	-	-
B. INDUSTRIE	2 365	2 755	100	+ 16,5 %	+ 5,6 %
Sidérurgie	1 890	2 011	73,0	+ 6,4 %	+ 4,6 %
Métaux non ferreux	2	2	0,1	0,0	-
Minérais et minéraux (sauf combustibles)	44	45	1,7	+ 2,3 %	- 3,2 %
Minérais métalliques	39	40	1,5	+ 2,5 %	-
Autres minéraux	5	5	0,2	0,0	-
Denrées alimentaires, boissons et tabac	32	34	1,2	+ 6,2 %	+ 7,2 %
Textile, habillement et cuir	20	20	0,7	0,0	+ 14,9 %
Textile et habillement	20	20	0,7	0,0	+ 17,5 %
Cuir et chaussures	-	-	-	-	-
Pâtes à papier et papier, impression, édition	-	-	-	-	-
Pâtes à papier et papier	-	-	-	-	-
Imprimerie, édition	-	-	-	-	-
Chimie	202	460	16,7	+ 128,0 %	+ 42,1 %
Produits minéraux non métalliques	47	48	1,7	+ 2,1 %	+ 4,6 %
Verre	-	-	-	-	-
Ciment, chaux et plâtre	31	32	1,1	+ 3,2 %	-
Céramique et matériaux de construction	16	16	0,6	0,0	-
Fabrications métalliques	35	40	1,4	+ 14,3 %	+ 9,6 %
Construction électrique	-	-	-	-	-
Construction navale	-	-	-	-	-
Construction automobile et cycle	-	-	-	-	-
Autres fabrications métalliques	35	40	1,4	+ 14,3 %	+ 9,6 %
Autres non dénommés ailleurs	93	95	3,5	+ 2,1 %	+ 11,6 %
Caoutchouc	88	90	3,3	+ 2,3 %	+ 11,7 %
Bois	5	5	0,2	0,0	-
Bâtiment et génie civil	-	-	-	-	-
Divers	-	-	-	-	-

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

UNITED KINGDOM

CONSUMPTION

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1973	1974		Increase	
	GWh	GWh	%	1974/73	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	242 474	235 207	100	- 3,0 %	+ 4,9 %
INDUSTRY (1)	100 670	95 689	40,7	- 5,0 %	+ 4,2 %
of which: Energy	9 401	8 714	3,7	- 7,3 %	+ 1,1 %
Industries (except the Energy sector)	91 269	76 974	37,0	- 4,7 %	+ 4,6 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORT	Total	2 613	2 713	1,1	+ 3,8 %
of which: Railways		•	•	•	•
Urban transport systems		•	•	•	•
-----	-----	-----	-----	-----	-----
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC	Total	139 191	136 806	58,2	- 1,7 %
of which: Households		91 299	92 499	39,4	+ 1,3 %
Public lighting		1 982	1 860	0,8	- 6,2 %
Irrigation and soil improvement)	45 910	42 447	18,0	- 7,6 %
Agricult., commerce, handicrafts and public utilit.)				+ 5,3 %

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1973	1974	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1974/73	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	4 328	4 196	- 3,1 %	+ 4,5 %
of which: Industry	1 801	1 707	- 5,2 %	+ 3,7 %
Transport	47	48	+ 2,1 %	0,0
Households	1 628	1 650	+ 1,3 %	+ 5,3 %
Other uses	852	791	- 7,2 %	+ 4,3 %

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1973	1974		Increase	
	GWh	GWh	%	1974/73	Average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	100 670	95 688	100	- 5,0 %	+ 4,2 %
A. ENERGY (1)	9 401	8 714	9,1	- 7,3 %	+ 1,1 %
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	5 006	4 466	4,7	- 10,8 %	.
Coal mines and patent fuel plants	5 006	4 466	4,7	- 10,8 %	.
Lignite mines and briquetting plants	-	-	-	-	-
Gasworks and coke oven plants	939	831	0,9	- 11,5 %	.
Gasworks	677	605	0,6	- 10,6 %	.
Coke oven plants	262	226	0,3	- 13,8 %	.
Extraction and refining of hydrocarbures	3 456	3 417	3,5	- 1,2 %	.
Petroleum and natural gas extraction	-	-	-	-	-
Petroleum refineries	3 456	3 417	3,5	- 1,2 %	.
B. INDUSTRY	91 269	86 974	90,9	- 4,7 %	+ 4,6 %
Iron and steel	13 010	12 148	12,7	- 6,6 %	+ 2,3 %
Non-ferrous metals	6 778	7 256	7,6	+ 7,0 %	+ 11,9 %
Ore extraction (except fuels)	1 814	1 723	1,9	- 1,7 %	.
Metalliferous ores
Other minerals
Food, drinks and tobacco	6 460	6 617	6,9	+ 2,4 %	.
Textiles, leather and clothing	6 155	5 634	5,9	- 8,5 %	.
Textile and clothing	5 949	5 452	5,7	- 8,4 %	.
Leather and footwear	206	182	0,2	- 11,7 %	.
Paper, printing and publishing	5 809	5 593	5,8	- 3,7 %	.
Pulp and paper	4 853	4 650	4,9	- 4,2 %	.
Printing and publishing	956	943	0,9	- 1,4 %	.
Chemistry	19 089	18 850	19,7	- 1,3 %	+ 4,8 %
Non-metallic mineral products	5 188	4 835	5,0	- 6,8 %	.
Glass and glassware
Cement, lime and plaster
Ceramic products and building material
Engineering and other metal trades	18 127	16 440	17,2	- 9,3 %	.
Electrical engineering	8 115	7 388	7,7	- 9,0 %	.
Shipbuilding	1 019	943	1,0	- 7,5 %	.
Motor-vehicles and bicycles	5 364	4 696	4,9	- 12,5 %	.
Other fabricated metal products	3 629	3 413	3,6	- 6,0 %	.
Other non-classified	8 839	7 878	8,2	- 10,9 %	.
Rubber	1 458	1 265	1,3	- 13,3 %	.
Wood	862	803	0,8	- 6,9 %	.
Building and civil engineering	750	720	0,7	- 4,0 %	.
Others	5 799	5 090	5,4	- 12,2 %	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

IRELAND

CONSUMPTION

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1973	1974		Increase	
	GWh	GWh	%	1974/73	average 1973/61
TOTAL INTERNAL MARKET	6 228	6 412.	100	+ 2,9 %	+ 9,7 %
INDUSTRY (1)	2 315	2 420	37,7	+ 4,5 %	+ 10,3 %
of which: Energy	78	101	1,6	+ 29,5 %	.
Industries (except the Energy sector)	2 237	2 319	36,1	+ 3,7 %	.
TRANSPORT	Total	-	-	-	-
of which: Railways	-	-	-	-	-
Urban transport systems	-	-	-	-	-
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC	Total	3 913	3 992	62,3	+ 2,0 %
of which: Households	(2 700)	2 712	42,3	+ 0,4 %	.
Public lighting	.	74	1,1	.	.
Irrigation and soil improvement	-	-	-	-	-
Agricult., commerce, handicrafts and public utilit.	.	1 206	18,9	.	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1973	1974	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1974/73	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	2 055	2 077	+ 1,1 %	.
of which: Industry	764	784	+ 2,6 %	.
Transport	-	-	-	-
Households	(858)	877	+ 2,3 %	.
Other uses	.	414	.	.

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1973	1974		Increase	
	GWh	GWh	%	1974/73	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	2 315	2 420	100	+ 4,5 %	+ 10,3 %
A. ENERGY (1)	78	101	4,2	+ 29,5 %	.
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	40	53	2,2	+ 32,5 %	.
Coal mines and patent fuel plants	1	1	0,1	0,0 %	.
Lignite mines and briquetting plants	39	52	2,1	+ 33,3 %	.
Gasworks and coke oven plants	8	14	0,6	+ 75,0 %	.
Gasworks	8	14	0,6	+ 75,0 %	.
Coke oven plants	-	-	-	-	-
Extraction and refining of hydrocarbures	30	34	1,4	+ 13,3 %	.
Petroleum and natural gas extraction	-	-	-	-	-
Petroleum refineries	30	34	1,4	+ 13,3 %	.
B. INDUSTRY	2 237	2 319	95,8	+ 3,7 %	.
Iron and steel	.	86	3,6	.	.
Non-ferricue metals	.	179	7,4	.	.
Ore extraction (except fuels)	.	138	5,7	.	.
Metalliferous ores	.	41	1,7	.	.
Other minerals
Food, drinks and tobacco	.	616	25,4	.	.
Textiles, leather and clothing	.	205	8,5	.	.
Textile and clothing
Leather and footwear
Paper, printing and publishing	.	145	6,0	.	.
Pulp and paper
Printing and publishing
Chemistry	.	286	11,8	.	.
Non-metallic mineral products	.	352	14,5	.	.
Glass and glassware
Cement, lime and plaster
Ceramic products and building material
Engineering and other metal trades	.	196	8,1	.	.
Electrical engineering	.	77	3,2	.	.
Shipbuilding	.	7	0,3	.	.
Motor-vehicles and bicycles	.	24	1,0	.	.
Other fabricated metal products	.	88	3,6	.	.
Other non-classified	.	254	10,5	.	.
Rubber	.	94	3,9	.	.
Wood	.	60	2,5	.	.
Building and civil engineering	.	24	1,0	.	.
Others	.	76	3,1	.	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1973		1974		Increase	
	GWh	GWh	%	1974/73	average 1973/63	
TOTAL INTERNAL MARKET	15 900	15 720	100	- 1,2 %	+ 9,3 %	
INDUSTRY (1)	Total	4 250	4 500	28,7	+ 5,9 %	+ 8,3 %
of which: Energy		225	240	1,6	+ 6,7 %	.
Industries (except the Energy sector)		4 025	4 260	27,1	+ 5,8 %	.
TRANSPORT	Total	107	95	0,6	- 11,2 %	+ 0,5 %
of which: Railways		107	95	0,6	- 11,2 %	+ 0,5 %
Urban transport systems		-	-	-	-	-
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC	Total	11 543	11 125	70,7	- 3,6 %	+ 9,8 %
of which: Households		(7 500)	(7 400)	(47,1)	(- 1,3 %)	.
Public lighting		-	-	-	-	.
Irrigation and soil improvement		-	-	-	-	.
Agricult., commerce, handicrafts and public utilit.		-	-	-	-	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1973		1974		Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1974/73	average 1973/63		
TOTAL INTERNAL MARKET	3 167	3 112	- 1,7 %	.	.	.
of which: Industry	847	891	+ 5,2 %	.	.	.
Transport	21	19	- 9,5 %	.	.	.
Households) 2 299) 2 202) - 3,9 %	.	.	.
Other uses))))))

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1973	1974		Increase	
	GWh	GWh	%	1974/73	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	4 250	4 800	100	+ 5,9 %	+ 8,3 %
A. ENERGY (1)	225	240	5,3	+ 6,7 %	.
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	-	-	-	-	-
Coal mines and patent fuel plants	-	-	-	-	-
Lignite mines and briquetting plants	-	-	-	-	-
Gasworks and coke oven plants	-	-	-	-	-
Gasworks	-	-	-	-	-
Coke oven plants	-	-	-	-	-
Extraction and refining of hydrocarbures	225	240	-	-	.
Petroleum and natural gas extraction	-	-	-	-	-
Petroleum refineries	225	240	-	-	.
B. INDUSTRY	4 025	4 260	94,7	+ 5,9 %	.
Iron and steel					
Non-ferrous metals					
Ore extraction (except fuels)					
Metalliferous ores					
Other minerals					
Food, drinks and tobacco					
Textiles, leather and clothing					
Textile and clothing					
Leather and footwear					
Paper, printing and publishing					
Pulp and paper					
Printing and publishing					
Chemistry					
Non-metallic mineral products					
Glass and glassware					
Cement, lime and plaster					
Ceramic products and building material					
Engineering and other metal trades					
Electrical engineering					
Shipbuilding					
Motor-vehicles and bicycles					
Other fabricated metal products					
Other non-classified					
Rubber					
Wood					
Building and civil engineering					
Others					

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

ELECTRICAL POWER PLANT

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

E V C L U T I O N O F T H E G E N E R A T I N G C A P A C I T Y
DURING 1974

In 1974, the total increase in generating capacity of the Community of the Nine has been as satisfactory (6,4 %) as it was already in the preceding year (6,1 %). The additional output capacity of 15 406 MW o.c. connected to the grid has resulted in :

- as far as nuclear plant is concerned, a significant increase (+ 16,0 %) in the maximum output capacity. As in the preceding year only three new power stations have been commissioned, but one of these, Biblis A the most important in the world, contributes as much as 1 146 MW to the existing capacity in Germany with a single set. In Belgium the Doel power station 320 MW o.c. was commissioned and the second fast breeder reactor in the Community has been commissioned in Dounreay - United Kingdom (254 MW o.c.). The decommissioning of Niederaichbach (100 MW o.c.) and Grosswelzheim (22 MW o.c.) in Germany is to be noted for reasons both economic and technical;

- as far as conventional thermal plant is concerned, a noteworthy increase (+ 6,5 %) has resulted in a maximum output capacity of nearly 202 000 MW at the end of the year. This reflects the weight of the public supply (+ 7,7 %) while the capacity increase of the self producers represents only 2,0 %.

The 70 new sets of the public supply represent a contribution of almost 13 000 MW o.c. Their principal characteristics can be summarized as follows :

- as far as the boilers are concerned, the trend towards monovalency is uninterrupted. In Germany the new monovalent boilers represent 93 % of the capacity brought into service, 17 % of this capacity uses brown coal, 47 % uses natural gas and 19 % uses fuel-oil. In France all the new capacity functions with monovalent boilers and all of these use fuel-oil. In Italy the monovalent boilers are oil fired and represent 63 % of the new capacity, the balance is bivalent and uses hard coal and/or fuel-oil. In the Netherlands and in Belgium all new boilers are for fuel-oil and/or natural gas. In the United Kingdom 24 % of the new capacity uses hard coal, the balance uses petroleum products. In Denmark half of the new capacity uses fuel-oil, the other half uses hard coal and/or fuel-oil;

- as for the size and the nature of the new sets, in Germany three 600 MW and one 600 MW set have been commissioned. On the other hand, 21 gas turbines with a total capacity of 935 MW were brought into service. This is the most important commissioning of gas turbines ever noted until now. The number of mixt-cycle installations (gas turbine / steam turbine) was eight and represented a total capacity of 3 200 MW at the end of the year. In France an other 600 MW set has come into service at Porcheville whilst in Italy five new 320 MW sets were brought into service.

In the Netherlands two 460 MW sets have come into service and this is actually the largest size set in this country.

In the United Kingdom two additional 600 MW sets bring their number to 53. As regards the Community as a whole, 1 213 MW e.i. almost 10 % of the new output capacity brought into service, consist of gas turbines, and about 4 600 MW e.i. 40 % of the steam driven new output capacity, consist of sets of 500 MW and over;

as far as hydro plant is concerned, the energy capability from natural flow in a average year has increased by only 1,4% on the other hand, mean pumped storage production increased by 6,0 % due to the new capacity in Italy, the United Kingdom and Ireland.

EVOLUTION DE L'EQUIPEMENT ELECTRIQUE

AU COURS DE 1974

En 1974, le renforcement de l'ensemble des moyens de production d'énergie électrique de la Communauté des Neuf a été, dans l'ensemble assez satisfaisant (+ 6,4 %) comme il l'avait déjà été l'année précédente (6,1 %). Le couplage au réseau des nouveaux groupes (totalisant 15 406 MW nets) s'est traduit :

- en nucléaire, par une importante augmentation (+ 16,0 %) de la puissance maximale possible nette. Comme ce fut le cas l'année précédente, trois nouvelles centrales seulement sont venues s'ajouter à l'équipement existant, mais l'une d'entre elles, Biblis A, la plus importante du monde, apporte avec un seul groupe une contribution de 1 146 MW à la puissance maximale possible nette en Allemagne. En Belgique, la centrale de Doel (390 MW nets) a été mise en service et le second réacteur à neutrons rapides de la Communauté a été mis en service à Dounreay, au Royaume-Uni (254 MW nets). Il faut noter le déclassement, en Allemagne, de Niederaichtbach (100 MW nets) et de Grosswelzheim (22 MW nets) pour des raisons tant économiques que techniques;
- en thermique classique, par une augmentation sensible (+ 6,5 %) qui a porté la puissance maximale possible nette à quelques 202 000 MW à la fin de l'année. Ceci reflète le poids des services publics (+ 7,7 %), alors que l'augmentation du parc thermique classique des autoproducateurs ne représente que 2,0 %.

Les 70 nouvelles installations des services publics représentent un appoint de près de 13 000 MW nets. Leurs caractéristiques principales peuvent se résumer comme suit :

- quant aux types de chaudières, la tendance à la monovalence est ininterrompue. En Allemagne, les nouvelles chaudières monovalentes qui représentent 93 % de l'équipement mis en service, sont alimentées à raison de 17 % par du lignite, 47 % par du gaz naturel et 19 % par du fuel-oil.
En France, toutes les nouvelles installations sont des chaudières monovalentes alimentées au fuel-oil.
En Italie, les chaudières monovalentes sont alimentées au fuel-oil et représentent 63 % de l'équipement nouveau; les chaudières bivalentes (27 %) sont alimentées à l'anthracite et/ou au fuel-oil.
Aux Pays-Bas et en Belgique, toutes les nouvelles chaudières sont alimentées au fuel-oil et/ou au gaz naturel.
Au Royaume-Uni, 84 % des nouvelles installations brûlent l'anthracite, le reste fonctionnant aux produits pétroliers.
Au Danemark, 50 % des nouvelles chaudières consomment du fuel-oil et 50 % de l'anthracite et/ou du fuel-oil;

- en ce qui concerne la taille et le type des nouvelles unités, il faut noter la mise en service, en Allemagne, de trois groupes de 600 MW et d'un groupe de 680 MW. A noter également le couplage au réseau de 21 turbines à gaz totalisant 935 MW. Ceci représente la mise en service de turbines à gaz la plus importante à l'heure actuelle. Le nombre d'installations à cycle mixte (turbine à gaz / turbine à vapeur) s'est élevé à huit et représentait une puissance totale de 3 200 MW à la fin de l'année.
En France, un autre groupe de 600 MW a été mis en service à Porcheville, tandis qu'en Italie, cinq nouveaux groupes de 320 MW ont été mis en service.
Aux Pays-Bas, deux groupes de 460 MW ont été mis en service; il s'agit des groupes les plus importants du pays quant à la taille.
Au Royaume-Uni, l'installation de deux nouveaux groupes de 600 MW porte le nombre de ce palier à 53 unités.
Au niveau de la Communauté des Neuf, 1 213 MW (c'est-à-dire près de 10 % des nouvelles installations mises en service) sont fournis par les turbines à gaz, et 4 600 MW (c'est-à-dire 40 % des nouvelles installations à vapeur) par des unités de puissance égale ou supérieure à 500 MW;

- en hydraulique, par un gain de productivité des apports naturels de 1,4 % seulement au cours d'une année moyenne; notons, d'autre part, que les possibilités de production de pompage ont augmenté de 6,0 % grâce aux nouvelles capacités installées en Italie, en Irlande et au Royaume-Uni.

NUCLEAR POWER STATIONS

EVOLUTION DURING 1974

EVOLUTION AU COURS DE 1974

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
EUR-9									
Situation fin 1973	94	79	15	(12 262)	(11 626)	636	10 462	9 926	536
Mises en service (*)	+ 3	+ 2	+ 1	+ 1 884	+ 1 614	+ 270	+ 1 790	+ 1 536	+ 254
Déclassements	- 2	- 2	-	- 131	- 131	-	- 172	- 122	-
Modifications	-	-	-	+ 76	+ 76	-	- 12	- 12	-
Situation fin 1974 1974/73	95	79	16	(14 091)	(13 185)	906	12 118	11 328	790
						+ 42,5 %	+ 16,0 %	+ 14,3 %	+ 47,4 %
DEUTSCHLAND									
Situation end 1973	11	11	-	2 346	2 346	-	2 229	2 229	-
Commissioned (*)	+ 1	+ 1	-	+ 1 204	+ 1 204	-	+ 1 146	+ 1 146	-
Decommissioned	- 2	- 2	-	- 131	- 131	-	- 122	- 122	-
Modifications	-	-	-	+ 10	+ 10	-	+ 8	+ 8	-
Situation end 1974 1974/73	10	10	-	3 429	3 429	-	3 261	3 261	-
				+ 46,2 %	+ 46,2 %	-	+ 46,3 %	+ 46,3 %	-
FRANCE									
Situation fin 1973	15	15	-	3 019	3 019	-	2 888	2 893	-
Modifications	-	-	-	+ 66	+ 66	-	- 20	- 20	-
Situation fin 1974 1974/73	15	15	-	3 085	3 085	-	2 868	2 868	-
				+ 2,2 %	+ 2,2 %	-	-	-	-
ITALIA									
Situation end 1973	6	6	-	577	577	-	552	552	-
Situation end 1974	6	6	-	577	577	-	552	552	-
NEDERLAND									
Situation fin 1973	2	2	-	531	531	-	502	502	-
Situation fin 1974	2	2	-	531	531	-	502	502	-
BELGIQUE									
Situation fin 1973	1	1	-	11	11	-	10	10	-
Mises en service (*)	+ 1	+ 1	-	+ 410	+ 410	-	+ 390	+ 390	-
Situation fin 1974 1974/73	2	2	-	421	421	-	400	400	-
UNITED KINGDOM									
Situation end 1973	59	44	15			636	4 282	3 746	536
Commissioned (*)	+ 1	-	+ 1	+ 270	-	+ 270	+ 254	-	+ 254
Situation end 1974 1974/73	60	44	16			+ 42,5 %	+ 5,9 %	3 746	790
								-	+ 47,4 %

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. possible brute			Puiss. max. possible nette		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
(*) Deutschland : Biblis A (RWE) 1 x 1 204 MW Belgique : Doel (EBNS) 1 x 420 MW United Kingdom: Dounreay (UKAEA) 1 x 270 MW									

(*) Deutschland : Biblis A (RWE) 1 x 1 204 MW
Belgique : Doel (EBNS) 1 x 420 MW
United Kingdom: Dounreay (UKAEA) 1 x 270 MW

EQUIPEMENT NUCLEAIRE

STRUCTURE - SITUATION END 1974

STRUCTURE - SITUATION FIN 1974

	Number of sets			Installed capacity			Max. output capacity			Breakdown in %		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
TOTAL	95	79	16	14 091	13 185	906	12 118	11 328	790	100	100	100

a) BY AGE OF GENERATING SETS

1955 to 1960	15	3	12	586	106	480	493	95	398	4,1	0,8	50,4
1961 to 1965	47	45	2	3 769	3 713	56	2 884	2 858	46	23,9	25,2	5,8
1966 to 1970	17	16	1	3 659	3 559	100	3 084	2 972	92	25,4	26,4	11,7
1971	7	7	-	2 190	2 190	-	1 995	1 995	-	16,4	17,6	-
1972	4	4	-	1 276	1 276	-	1 189	1 189	-	9,8	10,5	-
1973	2	2	-	727	727	-	683	683	-	5,6	6,0	-
1974	3	2	1	1 884	1 614	270	1 790	1 536	254	14,8	13,5	32,1

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 200 MW	4 827	4 191	636	3 528	2 992	536	29,1	26,4	67,9
200 - 599	7 047	6 777	270	6 174	5 920	254	51,0	52,3	32,1
600 - 999	1 332	1 332	-	1 270	1 270	-	10,5	11,2	-
> 1000	1 204	1 204	-	1 146	1 146	-	9,4	10,1	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

Natural uranium reactor	8 245	7 765	480	6 580	6 182	398	54,4	54,7	50,4
Enriched uranium reactor of which : EWR	5 311	5 170	141	5 037	4 913	124	41,5	43,3	15,7
PWR	1 341	1 341	-	1 279	1 279	-	10,5	11,3	-
AGR	3 660	3 660	-	3 481	3 481	-	28,7	30,7	-
advanced	41	-	41	32	-	32	0,3	-	4,1
Fast reactors	269	169	100	245	153	92	2,0	1,4	11,7
	535	250	285	501	233	268	4,1	2,1	33,9

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

EVOLUTION DURING 1974

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Max. output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
EUR-9									
Situation end 1973	2 505			200 653	162 782	37 871	189 665	154 003	35 662
Commissioned	+ 70			+ 12 849	+ 12 238			- 811	
Dismantled	- 53			- 1 101	- 811			+ 489	
Modifications				+ 487	+ 489				
Situation end 1974 1974/73	2 522			213 666	175 017	38 649	202 294	165 919	36 375
				+ 6,5 %	+ 7,5 %	+ 2,1 %	+ 6,7 %	+ 7,7 %	+ 2,0 %
DEUTSCHLAND									
Situation end 1973	851			54 904	38 973	15 931	51 507	36 657	14 850
Commissioned	+ 36			+ 7 249	+ 6 645	+ 604	+ 6 891	+ 6 315	+ 576
Dismantled	- 8) - 305	- 107) - 244) - 298	- 103) - 241
Modifications				+ 46	+ 46			+ 46	
Situation end 1974 1974/73	879			61 848	45 557	16 291	58 100	42 915	15 185
				+ 12,7 %	+ 16,9 %	+ 2,3 %	+ 12,8 %	+ 17,1 %	+ 2,3 %
FRANCE									
Situation end 1973	1 181	143	1 038	25 438	17 986	7 452	24 232	17 135	7 097
Commissioned	+ 12	+ 6	+ 6	+ 1 511	+ 1 433	+ 78	+ 1 429	+ 1 371	+ 58
Dismantled	- 17	- 4	- 13	- 263	- 85	- 178	- 200	- 36	- 164
Modifications				- 24	+ 15	- 39	- 38	+ 10	- 48
Situation end 1974 1974/73	1 176	145	1 031	26 662	19 349	7 313	25 423	18 480	6 943
				+ 4,8 %	+ 7,6 %	- 1,9 %	+ 4,9 %	+ 7,9 %	- 2,2 %
ITALIA									
Situation end 1973	1 591	305	1 286	22 134	16 640	5 494	21 043	15 810	5 233
Commissioned	+ 38	+ 9	+ 29	+ 1 586	+ 1 064	+ 522	+ 1 497	+ 1 005	+ 492
Dismantled	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications									
Situation end 1974 1974/73	1 629	314	1 315	23 720	17 704	6 016	22 540	16 815	5 725
				+ 7,2 %	+ 6,4 %	+ 9,5 %	+ 7,1 %	+ 6,4 %	+ 9,4 %
NEDERLAND									
Situation end 1973	428	191	237	12 432	10 802	1 630	11 927	10 367	1 560
Commissioned	+ 7			+ 1 346	+ 1 290				
Dismantled	- 10			- 240	- 230				
Modifications				- 23	- 23				
Situation end 1974 1974/73		188		13 565	11 885	1 680	13 014	11 404	1 610
				+ 9,1 %	+ 10,0 %	+ 3,1 %	+ 9,1 %	+ 10,0 %	+ 3,2 %

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

EVOLUTION AU COURS DE 1974

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. possible brute			Puiss. max. possible nette		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
BELGIQUE									
Situation fin 1973	.	119	.	8 013	5 797	2 216	7 674	5 574	2 100
Mises en service	+ 7	+ 4	+ 3	+ 352	+ 331	+ 21	+ 343	+ 323	+ 20
Déclassements	- 6	-	- 5	- 21	-	- 21	- 16	-	- 16
Modifications				- 111	- 96	- 15	- 106	- 92	- 14
Situation fin 1974 1974/73	.	123	.	8 233	6 032	2 201	7 895	5 805	2 090
				+ 2,8 %	+ 4,1 %	- 0,7 %	+ 2,9 %	+ 4,1 %	- 0,5 %
LUXEMBOURG									
Situation fin 1973	45	-	45	226	-	226	214	-	214
Mises en service	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Déclassements	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation fin 1974 1974/73	45	-	45	226	-	226	214	-	214
UNITED KINGDOM									
Situation fin 1973	774			70 159	65 459	4 700	66 098	61 698	4 400
Mises en service	+ 5			+ 1 442	-		+ 1 381	-	
Déclassements	- 31			- 669	-		- 442	-	
Modifications				+ 548(1)	-		+ 550(1)	-	
Situation fin 1974 1974/73	748			71 480	66 780	4 700	67 587	63 187	4 400
				+ 2,0 %	-	-	+ 2,4 %	-	
IRELAND									
Situation fin 1973	48			1 661	1 599	62	1 568	1 510	58
Mises en service	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Déclassements	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation fin 1974 1974/73	48			1 661	1 599	62	1 568	1 510	58
DANMARK									
Situation fin 1973		74(2)		5 686	5 526	160	5 402	5 252	150
Mises en service	+ 3	+ 3	-	+ 588	+ 588	-	+ 553	+ 553	-
Déclassements	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications		77(2)		- 3	- 3	-	- 2	- 2	-
Situation fin 1974 1974/73				6 271	6 111	160	5 953	5 803	150
				+ 10,3 %	+ 10,6 %	-	+ 10,2 %	+ 10,5 %	-

(1) Mainly additions to interim ratings

(2) Internal combustion plant not included

EQUIPEMENT

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1974 - SERVICES PUBLICS

PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	ENSEMBLE DES GROUPES	PIUSSANCE UNITAIRE (MW)					MW (milliers de kw)
		> 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50	
ENSEMBLE DES COMBUSTIBLES	12 238	100 %	4 594	6 275	-	880	489
<u>Monovalent</u>	9 922	81,1	4 594	4 141	-	880	307
soit : Houille	1 150	9,4	1 150	-	-	-	-
Lignite récent	1 134	9,3	1 134	-	-	-	-
Produits pétroliers	4 831	39,5	1 225	2 777	-	650	179
Gaz naturel	2 807	22,9	1 085	1 364	-	230	128
Gaz dérivés et divers	-	-	-	-	-	-	-
<u>Bivalent</u>	2 316	18,9	-	2 134	-	-	182
soit : Houille/Produits pétroliers	281	2,3	-	266	-	-	15
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Divers	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétroliers/Gaz naturel	1 655	13,5	-	1 488	-	-	167
Prod.pétroliers/Gaz dérivés	380	3,1	-	379	-	-	1
<u>Pouvant fonctionner aux:</u>							
Combustibles solides	2 565	21,0	5 744	266	-	-	15
Combustibles liquides	7 147	58,4	1 225	4 910	-	650	362
Combustibles gazeux	4 842	39,6	1 085	3 231	-	230	296

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1974

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1950		768			12 719			11 781			7,1	
1951 à 1955		416			16 786			15 857			9,6	
1956 à 1960		414			23 927			22 564			13,6	
1961 à 1965		347			29 731			28 070			16,9	
1966 à 1970		325			46 893			44 765			27,0	
1971		72			12 023			11 452			6,9	
1972		61			9 675			9 258			5,6	
1973		49			10 414			9 934			6,0	
1974		70			12 849			12 238			7,4	
TOTAL		2 522		213 666	175 017	38 649	202 294	165 919	36 375	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1974

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	213 666	175 017	38 649	202 294	165 919	36 375	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50		22 149			20 770			12,5	
50 - 99		29 381			27 828			16,8	
100 - 199		38 655			36 624			22,1	
200 - 499		50 069			47 384			28,6	
► 500		34 733			33 313			20,1	

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		168 203			159 441			96,1	
Turbines à gaz		6 183			6 062			3,7	
Moteurs à combustion interne		431			416			0,2	
Non inventorié :		-			-			-	

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent</u> : (1) soit: Houille (2) Lignite récent (3) Produits pétroliers Gaz naturel Gaz dérivés et divers		128 657			121 581			73,3	
		63 105			59 539			35,9	
		12 103			11 227			6,8	
		45 549			43 219			26,1	
		7 659			7 383			4,5	
		231			213			0,1	
<u>Bivalent</u> :		43 155			41 281			24,9	
soit: Houille/Lignite récent		594			557			0,3	
Houille/Prod.pétroliers		21 351			20 457			12,3	
Houille/Gaz naturel		3 259			3 100			1,9	
Houille/Gaz dérivés		728			685			0,4	
Prod.pétr./Gaz naturel		14 609			13 987			8,4	
Prod.pet./Gaz dérivés		1 897			1 822			1,1	
Prod.pétr./Lignite récent		717			667			0,4	
<u>Trivalent</u> :		3 205			3 057			1,8	
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel		2 460			2 349			1,4	
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés		665			632			0,4	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		80			76			0,0	
Non inventorié		-			-			-	
<u>Pouvant fonctionner à :</u>									
Houille (2)		92 242			87 395			52,7	
Lignite récent (3)		13 494			12 527			7,6	
Produits pétroliers		37 728			33 215			50,2	
Gaz naturel		27 997			26 819			16,2	
Gaz dérivés		3 521			3 358			2,1	

(1) Services publics : y compris la part monovalente des installations polyvalentes

(2) Y compris lignite ancien

(3) Y compris tourbe pour l'Irlande

DEUTSCHLAND (BR)

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1974

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity	
Public supply :		36 sets				
Scholven	VEBA	steam driven	6 660	6 645	6 315	
Keppen	RWE	steam driven	1 x 680	680	640	Fuel-oil
Niederaussem	RWE	steam driven	1 x 600	600	585	Natural gas
Weisweiler I	RWE	steam driven	1 x 600	600	567	Lignite
Maastricht	HEM	steam driven	1 x 600	600	567	Lignite
Robert Frank	PREGA	steam driven	1 x 525	525	500	Natural gas
Lingen	VEN	steam driven	1 x 465	465	434	Natural gas
Ingolstadt	Bayernwerk	steam driven	1 x 400	400	370	Natural gas
Irching	Isar-Amperwerk	steam driven	1 x 400	400	375	Fuel-oil
Gersteinwerk	VEN	steam driven	1 x 365	350	350	Natural gas
Marbach III	EWS	steam driven	1 x 315	315	300	Fuel-oil
Arnsberg	PEL	steam driven	1 x 220	220	210	Natural gas
Mittelbueren STW	Bremen	gas turbine	1 x 85	85	80	Fuel-oil
Freiamm STW	Muenchen	gas turbine	1 x 80	80	74	Natural gas
Münster	TWS Stuttgart	gas turbine	1 x 70	70	65	Fuel-oil
Wilhelmshafen	NWK	steam driven	1 x 57	57	55	Fuel-oil
Lausward STW	Düsseldorf	gas turbine	1 x 60	60	56	Fuel-oil
GKW Ummel	Wesertal GmbH	gas turbine	1 x 60	60	56	Natural gas
Dettingen	RWE	gas turbines	1 x 56	56	54	Fuel-oil
Brunnbuttel	HEM	gas turbine	4 x 51	205	200	Fuel-oil
Gersteinwerk	VEN	gas turbine	2 x 51	102	100	Natural gas
Lichterfelde	EWAG	gas turbine	3 x 50	150	140	Fuel-oil
HKW Roemerberg STW	Saarbrücken	gas turbine	1 x 44	44	40	Fuel-oil/Natural gas
Duisburg STW	Duisburg	gas turbine	1 x 34	34	34	Fuel-oil
HKW Müllerstrasse	München	steam driven	1 x 35	35	33	Natural gas
Pirmasens STW	Pirmasens	gas turbine	1 x 18	18	18	Natural gas
HKW Neumünster STW	Neumünster	steam driven	1 x 17	17	15	Coal/Fuel-oil
Freiburg	Univ. Klinik	gas turbine	1 x 12	12	12	Fuel-oil
HKW Rosenheim STW	Rosenheim	gas turbine	1 x 5	5	5	Natural gas
HKW Landshut	Landshut	gas turbine	1 x 1	1	1	Fuel-oil/Garbage
Self producers :						
Mittelbueren	BB	steam driven	.	604	576	Mainly fuel-oil
Münster	BB	gas turbines	.	245	230	Natural gas
		diesels	.	110	105	Fuel-oil
		steam driven	.	113	105	Fuel-oil/Natural gas
		steam driven	.	100	100	Fuel-oil
TOTAL				7 249	6 891	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END '974

Periods of commissioning	Number of sets		Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %			
	TOTAL	Public supply	Self pro-ducers	TOTAL	Public supply	Self pro-ducers	TOTAL	Public supply	Self pro-ducers	TOTAL	Public supply	Self pro-ducers
to 1950	349			5 573	2 712	2 861	5 185	2 535	2 650	8,9	5,9	17,5
1951 to 1955	125			6 500	4 500	2 000	6 073	4 208	1 865	10,5	9,8	12,3
1956 to 1960	118			8 715	5 865	2 850	8 145	5 486	2 659	14,0	12,8	17,5
1961 to 1965	121			12 299	9 001	3 298	11 492	8 416	3 076	19,3	19,6	20,3
1966 to 1970	70			10 700	7 985	2 715	10 058	7 535	2 523	17,3	17,6	16,6
1971	20			3 370	2 210	1 160	3 162	2 091	1 071	5,4	4,9	7,1
1972	14			2 638	2 388	300	2 555	2 275	280	4,4	5,3	1,8
1973	26			4 754	4 251	503	4 539	4 054	485	7,8	9,5	3,2
1974	36			7 249	6 645	604	6 891	6 315	576	11,9	14,7	3,8
TOTAL	879			61 040	45 557	16 291	58 100	42 915	15 185	160	100	164

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1974

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity(MW)			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self producers	TOTAL	Public supply	Self producers	TOTAL	Public supply	Self producers
TOTAL	61 848	45 557	16 291	58 100	42 915	15 185	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	15 850	6 982	8 868	14 933	6 626	8 307	25,7	15,4	54,7
50 - 99	9 117	7 146	1 971	8 562	6 716	1 846	14,7	15,7	12,2
100 - 199	16 916	13 154	3 762	15 825	12 348	3 477	27,2	28,8	22,9
200 - 499	16 360	14 670	1 690	15 354	13 799	1 555	26,4	32,2	10,2
> 500	3 605	3 605	-	3 426	3 426	-	5,9	8,0	-

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	58 789	43 214	15 575	55 147	40 643	14 504	94,9	94,7	95,5
Gas turbines	2 610	2 272	338	2 529	2 203	326	4,4	5,1	2,2
Diesels	449	71	378	424	69	355	0,7	0,2	2,3
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> : (1)	47 257	33 796	13 461	44 366	31 835	12 531	76,4	74,7	82,5
of which: Hard coal (2)	17 381	10 267	714	16 320	9 690	6 630	28,1	22,6	43,7
Brown coal	12 157	11 384	773	11 285	10 555	730	19,4	24,6	4,8
Petroleum products	9 585	6 231	3 354	9 057	5 930	3 127	15,6	13,8	20,6
Natural gas	8 134	5 858	2 220	7 704	5 608	2 044	13,3	13,1	0,1
Derived gases and others	56			52					13,5
<u>Bivalent</u> :	13 440	10 610	2 830	12 637	9 983	2 654	21,8	23,3	17,5
of which: Hard coal/Brown coal	693	594	99	656	557	99	1,1	1,3	0,7
Hard coal/Petr. products	5 722	4 872	850	5 379	4 584	795	9,3	10,7	5,2
Hard coal/Natural gas	3 219	710	1 781	3 005	660	1 660	5,2	1,5	
Hard coal/Derived gases	728			665				1,6	10,9
Petr. products/Natural gas	2 616	2 516	100	2 466	2 366	100	4,2	5,5	0,7
Petr. products/Derived gases	1 023	1 023	-	977	977	-	1,7	2,3	-
Petr. products/Brown coal	167	167	-	154	154	-	0,3	0,4	-
<u>Trivalent</u> :	1 151	1 151	-	1 097	1 097	-	1,9	2,6	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas	789	789	-	754	754	-	1,3	1,8	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	282	282	-	267	267	-	0,5	0,6	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	80	80	-	76	76	-	0,1	0,2	-
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Can be operated with :									
Hard coal (2)	28 166	18 322	9 844	26 557	17 273	9 284	45,7	40,3	61,1
Brown coal	13 097	12 225	872	12 171	11 342	829	21,0	26,4	5,5
Petroleum products	20 264	15 960	4 304	19 130	15 104	4 022	32,9	35,2	26,5
Natural gas	9 873	9 873	4 101	15 173	9 388	3 804	26,1	21,9	
Derived gases	2 089	2 089		1 921	1 921			4,6	25,1

(1) Public supply : included monovalent parts of polyvalent generating plant

(2) Included lignite

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1974

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé	
			nominale	maximale possible			
				brute	nette		
Services publics :	6 groupes		1 433	1 433	1 371		
Porcheville B - 2	EDF	Cond.	1 x 600	600	585	Fuel-oil	
Martiques-Pontreau	EDF	Cond.	1 x 265	265	250	Fuel-oil	
Ambe	EDF	Cond.	2 x 265	530	500	Fuel-oil	
Tournan	EDF	Turb. à gaz	1 x 26	26	24	Fuel-oil	
Luciana	Centrale "C"	Diesel	1 x 11	12	12	Fuel-oil	
-----	-----	-----	78	78	58		
Autoproducateurs :	6 groupes						
Forlet	C.F.R.	Contrepress.	1 x 15	15	15	Fuel-oil/Gaz raff.	
Grand Couronne	Azote & Prod.chim	Contrepress.	1 x 10	10	6	Soufre	
Petit Couronne	SHELL	Cond. + sout.	1 x 16	16	16	Fuel-oil/Gaz raff.	
Rogerville	Cie.Fr.de l'Azote	Contrepress.	1 x 18	18	12	Fuel-oil/Soufre	
Condat Le Lardin	Papeteries Condat	Contrepress.	1 x 15	15	5	Fuel-oil/Gaz naturel	
Châten	Kodak-Pathé	Contrepress.	1 x 4	4	4	Fuel-oil	
-----	-----	-----	1 511	1 511	1 429		
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	12 groupes						

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1974

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1950	777	38	739	1 693	341	1 352	1 672	330	1 342	6,6	1,8	19,3
1951 à 1955	99	12	87	2 405	680	1 725	2 306	668	1 638	9,1	3,6	23,5
1956 à 1960	81	28	53	4 495	3 315	1 180	4 272	3 164	1 108	16,8	17,1	16,0
1961 à 1965	69	21	48	4 095	3 270	825	3 853	3 088	765	15,2	16,7	11,0
1966 à 1970	80	26	54	7 634	6 647	987	7 279	6 353	926	28,7	34,4	13,3
1971	20	7	13	2 020	1 632	388	1 914	1 550	364	7,5	8,4	5,2
1972	21	3	18	820	554	266	774	524	250	3,0	2,8	3,6
1973	17	4	13	1 989	1 477	512	1 924	1 432	492	7,6	7,8	7,1
1974	12	6	6	1 511	1 433	78	1 429	1 371	58	5,6	7,4	0,8
TOTAL	1 176	145	1 031	26 662	19 349	7 313	25 423	18 490	6 943	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1974

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	26 662	19 349	7 313	25 423	18 480	6 943	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	3 982	295	3 686	3 805	280	3 525	15,0	1,5	50,8
50 - 99	1 360	488	872	1 287	462	825	5,1	2,5	11,9
100 - 199	6 931	5 220	1 711	6 591	4 998	1 593	25,9	27,1	22,9
200 - 499	10 987	9 745	1 044	10 230	9 230	1 000	40,2	50,0	14,4
> 500	3 600	3 600	-	3 510	3 510	-	13,8	19,0	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	25 096	19 049	6 047	23 924	18 199	5 725	94,0	98,5	82,4
Turbines à gaz	560	253	307	627	238	389	2,5	1,3	5,6
Moteurs à combustion interne	156	47	109	139	43	96	0,6	10,2	1,4
Non inventorié	850	-	850	733	-	733	2,9	-	10,6

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent</u> : (1)	16 798	13 268	3 530	15 603	12 478	3 125	61,4	67,5	45,0
soit: Houille (2)	5 055	2 755	2 300	4 653	2 623	2 030	18,3	14,2	29,2
Lignite récent	235	235	-	227	227	-	0,9	1,2	-
Produits pétroliers	10 451	9 698	753	9 714	9 054	660	38,2	49,0	9,5
Gaz naturel	717	580	137	702	574	128	2,8	3,1	1,8
Gaz dérivés et divers	340	-	340	307	-	307	1,2	-	4,4
<u>Bivalent</u> :	8 250	6 081	2 170	8 002	6 002	2 000	31,5	32,5	26,8
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	4 850	4 121	729	4 773	4 039	684	18,8	22,1	9,9
Houille/Gaz naturel	554	490	64	534	484	50	2,1	2,6	0,7
Houille/Gaz dérivés	590	-	590	550	-	550	2,2	-	7,9
Prod.pét./Gaz naturel	1 516	1 325	191	1 457	1 289	168	5,7	7,0	2,4
Prod.pét./Gaz dérivés	741	145	596	688	140	548	2,7	0,8	7,9
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Trivalent</u> :	1 164	-	1 164	1 085	-	1 085	4,3	-	15,6
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	1 164	-	1 164	1 085	-	1 085	4,3	-	15,6
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	850	-	850	733	-	733	72,9	-	10,6
<u>Pouvant fonctionner à :</u>									
Houille (?)	12 213	7 356	4 847	11 595	7 196	4 399	45,6	39,9	63,4
Lignite récent	235	235	-	227	227	-	0,9	1,2	-
Produits pétroliers	18 957	15 272	3 668	17 944	14 799	3 145	70,6	80,6	45,3
Gaz naturel	2 757	2 395	392	2 693	2 347	346	10,5	12,7	5,0
Gaz dérivés	2 835	14%	2 690	2 630	146	2 490	10,3	0,9	35,9

(1) Services publics : y compris la part monovalente des installations polyvalentes

(2) Y compris lignite ancien

ITALIA

EQUIPEMENT

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1974

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé	
			nominale	maximale possible			
				brute	nette		
Services publics :	9 groupes		1 704	1 064	1 005		
Ostiglia 3 & 4	ENEL	Condens.	2 x 320	640	600	Fuel-oil	
Brindisi	ENEL	Condens.	1 x 320	320	302	Fuel-oil	
Fusina 3 & 4	ENEL	Condens.	2 x 320	-	-	Houille/Fuel-oil	
Camerata Picena	ENEL	Turb. à gaz	4 x 26	104	103	Fuel-oil/Gaz naturel	
Autoproducateurs :	29 groupes		522	522	492		
Taranto	Italsider	Condens. + sout.	1 x 160	160	150	Gaz cok./Gaz H.F.	
Porto Torres	S.I.M.	Condens. + sout.	1 x 75	75	70	Fuel-oil/Gaz raff.	
Assemimi	Rumianca Sud	Turb. à vap.	1 x 47	47	44	Fuel-oil/Résidu ind.	
Ferrara	Montedison	Turb. à vap.	1 x 44	44	42	Fuel-oil	
Matera	Cement.Calabro Luc	Condens.	1 x 27	27	26	Gaz naturel	
Monfredonia	Anic-Aquila	Turb. à vap.	1 x 26	26	25	Gaz nat./Gaz raff./Fuel	
Sarroch	Saras Chimica	Turb. à vap.	2 x 25	50	47	Fuel-oil/Gaz	
Livorno	Stanic	Turb. à vap.	2 x 10	20	18	Fuel-oil/Gaz raff.	
Divers ≤ 10 MW	19 groupes		73	73	70		
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	39 groupes		2 230	2 230	2 097		

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1974

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss. brute(MW)			Puissance max. poss. nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1950	42	1		547	25	522	515	18	497	2,3	0,1	8,7
1951 à 1955	976	29	840	1 109	880	229	1 048	833	215	4,7	5,0	3,8
1956 à 1960	65			2 647	1 851	796	2 501	1 741	760	11,1	10,4	13,3
1961 à 1965	237	70	167	5 184	3 504	1 680	4 945	3 345	1 600	21,9	19,9	28,0
1966 à 1970	244	64	180	7 496	6 634	862	7 154	6 334	820	31,7	37,7	14,3
1971	50	14	36	2 476	1 987	489	2 344	1 874	470	10,4	11,1	8,2
1972	41	16	25	797	622	175	763	596	167	3,4	3,5	2,9
1973	43	5	38	1 878	1 137	741	1 773	1 069	704	7,9	6,4	12,3
1974	38	9	29	1 586	1 064	522	1 497	1 005	492	6,6	6,0	8,6
TOTAL	1 629	314	1 315	23 720	17 704	6 016	22 540	16 815	5 725	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1974

	MW (milliers de kW)								
	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	23 720	17 704	6 016	22 540	16 815	5 725	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	5 097	1 012	4 095	4 852	969	3 883	21,5	5,8	67,8
50 - 99	3 017	2 142	875	2 846	2 018	828	12,6	12,0	14,5
100 - 199	4 881	3 825	1 056	4 651	3 637	1 014	20,6	21,6	17,7
200 - 499	9 525	9 525	-	9 016	9 016	-	40,0	53,6	-
> 500	1 200	1 200	-	1 175	1 175	-	5,2	17,0	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	22 843	17 169	5 674	21 672	16 287	5 385	96,2	95,9	94,1
Turbines à gaz	615	492	123	609	486	123	2,9	2,9	2,2
Moteurs à combustion interne	262	43	219	259	42	217	1,1	0,2	3,7
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	--	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent</u> : (1)	11 281	7 514	3 767	10 726	7 127	3 599	47,6	42,4	62,9
soit: Houille (2)	98	-	98	92	-	92	0,4	-	1,6
Lignite récent	68	68	-	61	61	-	0,3	0,4	-
Produits pétroliers	10 004	7 429	2 575	9 520	7 050	2 470	42,2	41,9	43,1
Gaz naturel	280	3	277	267	3	264	1,2	0,0	4,6
Gaz dérivés et divers	831	14	817	786	13	773	3,5	0,1	13,5
<u>Bivalent</u> :	11 805	9 556	2 249	11 216	9 090	2 126	49,8	54,1	37,1
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	7 471	7 168	303	7 123	6 833	290	31,6	40,6	5,1
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétr./Gaz naturel	3 389	1 838	1 551	3 204	1 744	1 460	14,2	10,4	25,5
Prod.pétr./Gaz dérivés	395	-	395	376	-	376	1,7	-	6,6
Prod.pétr./Lignite récent	550	550	-	513	513	-	2,3	3,1	-
<u>Trivalent</u> :	634	634	-	598	598	-	2,7	3,6	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	634	634	-	598	598	-	2,7	3,6	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Pouvant fonctionner à :</u>									
Houille (2)	8 203	7 802	401	7 826	7 431	395	34,7	44,2	6,9
Lignite récent	618	618	-	574	574	-	2,6	3,4	-
Produits pétroliers	22 443	17 619	4 824	21 334	16 735	4 596	94,7	99,8	80,3
Gaz naturel	4 303	2 475	1 828	4 069	2 345	1 724	12,1	14,0	30,1
Gaz dérivés	1 226	14	1 212	1 162	13	1 149	5,2	0,1	20,1

(1) Services publics : y compris la part monovalente des installations polyvalentes

(2) Y compris lignite ancien

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1974

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity	
Public supply :	7 sets		1 350	1 346	1 290	
Plevo	P.G.E.M.	steam driven	1 x 460	460	440	Fuel-oil/Natural gas
Plevo	P.G.E.M.	gas turbines	1 x 27	23	23	Fuel-oil/Natural gas
Velsen II	PEN	steam driven	1 x 460	460	440	Fuel-oil/Natural gas
Bergum	EOD & PEB	steam driven	1 x 328	328	315	Fuel-oil/Natural gas
Delft	EZH	gas turbines	3 x 25	75	72	Natural gas
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Self producers	
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Total			.	.	.	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1974

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
to 1950	31			299			279			2,5		
1951 to 1955	40			1 399			1 306			11,5		
1956 to 1960	26			1 369			1 309			11,5		
1961 to 1965	60	33	47	2 487	2 110	377	2 395	2 025	370	18,4	17,8	23,0
1966 to 1970	87	37	48	3 719	3 352	367	3 607	3 252	355	27,7	28,5	22,1
1971	15	5	10	978	938	40	948	910	38	7,3	8,0	2,4
1972	26	9	17	1 140	1 072	68	1 098	1 033	65	8,4	9,1	4,0
1973	15	-	15	68	-	68	67	-	67	0,5	-	4,2
1974	7			1 346			1 290			11,3		
TOTAL	.	188	.	13 565	11 885	1 680	13 014	11 404	1 610	16,0	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1974

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity(MW)			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self producers	TOTAL	Public supply	Self producers	TOTAL	Public supply	Self producers
TOTAL	13 565	11 885	1 680	13 014	11 404	1 610	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		1 059			986			8,7	
50 - 99		2 599			2 505			22,0	
100 - 199		4 534			4 350			38,1	
200 - 499		3 693			3 563			31,2	
≥ 500		-			-			-	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		11 543			11 067			97,0	
Gas turbines		329			326			2,8	
Diesels		13			11			1,2	
Non inventoried		-			-				

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> : (1)		2 746			2 625			23,0	
of which: Hard coal (2)		795			728			6,4	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		734			713			6,3	
Natural gas		1 183			1 154			10,1	
Derived gasses and others		34			30			2,3	
<u>Bivalent</u> :		8 289			7 964			69,8	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr. products		312			300			2,6	
Hard coal/Natural gas		190			185			1,6	
Hard coal/Derived gasses		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		7 578			7 277			53,8	
Petr.products/Derived gasses		269			202			1,8	
Petr.products/Brown coal		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :		850			815			7,2	
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		590			570			5,0	
Hard coal/Petr.pr./Derived gasses		260			245			2,2	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	
-----		-----			-----			-----	
Can be operated with :									
Hard coal (2)		2 147			2 028			17,8	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		9 475			9 305			81,6	
Natural gas		9 541			9 185			81,0	
Derived gasses		503			477			4,2	

(1) Public supply : included monovalent parts of polyvalent generating plant

(2) Included lignite

BELGIQUE

EQUIPEMENT

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1974

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé	
			nominale	maximale possible			
				brute	nette		
Services publics :							
Ruien	Intercom/Interbr.	Turbine à vapeur	1 x 300	300	294	Fuel-oil/Gaz naturel	
Langerbrugge	EBES	Turbine à gaz	1 x 25	25	23	Fuel-oil	
Profondenville	C.I. des Eaux	.	2 x 3	6	6	Fuel-oil	
Autoproducteurs	3 groupes		26	21	20	Fuel-oil	
Total	7 groupes		357	352	343		

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1974

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss. brute(MW)		Puissance max. poss. nette(MW)		Répartition en %				
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
	Jusqu'à 1950	52	.	1 259	933	326	1 197	899	298	15,2	15,5	14,3
1951 à 1955	37	13	24	854	481	373	805	455	350	10,2	7,8	16,8
1956 à 1960	27	12	15	1 477	886	591	1 414	854	560	17,9	14,7	26,8
1961 à 1965	27	9	18	1 117	845	272	1 043	783	260	13,2	13,5	12,4
1966 à 1970	28	17	11	1 587	1 221	366	1 541	1 185	355	19,5	20,4	17,0
1971	13	10	3	519	477	42	504	464	40	6,4	8,0	1,9
1972	10	3	7	368	328	40	357	316	41	4,5	5,4	2,0
1973	5	3	2	700	530	170	691	525	166	8,8	9,0	7,9
1974	7	4	3	352	331	21	343	323	20	4,3	5,6	1,0
TOTAL	.	123	.	8 233	6 032	2 201	7 895	5 805	2 090	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1974

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	8 233	6 032	2 201	7 895	5 805	2 090	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	2 613	1 526	1 087	2 464	1 465	999	31,2	25,2	47,8
50 - 99	1 002	914	148	1 013	878	135	12,8	15,1	6,5
100 - 199	3 075	2 274	801	2 970	2 175	795	37,6	37,5	38,0
200 - 499	1 483	1 318	165	1 448	1 287	161	18,4	22,2	7,7
≥ 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	7 490	5 591	1 859	7 173	5 368	1 805	90,9	92,5	86,4
Turbines à gaz	484	397	87	482	395	87	6,1	6,8	4,2
Moteurs à combustion interne	66	44	22	63	42	21	0,7	0,7	1,0
Non inventorié	193	-	193	177	-	177	2,3	-	8,5

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent</u> : (1)	3 761	2 944	817	3 600	2 831	769	45,6	48,8	36,8
soit: Houille (2)	1 391	875	516	1 321	840	481	16,7	14,5	23,0
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	2 309	2 017	292	2 216	1 941	275	28,1	33,4	13,2
Gaz naturel	50	45	5	49	44	5	0,6	0,8	0,7
Gaz dérivés et divers	11	7	4	14	6	8	0,2	0,1	0,4
<u>Bivalent</u> :	3 241	2 518	723	3 113	2 427	686	39,4	41,8	32,8
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	656	427	229	617	402	215	7,8	6,9	10,3
Houille/Gaz naturel	243	219	24	229	205	24	2,9	3,5	1,2
Houille/Gaz dérivés	161	-	161	148	-	148	1,9	-	7,1
Prod.pétr./Gaz naturel	1 614	1 352	262	1 566	1 311	255	19,8	22,6	12,2
Prod.pétr./Gaz dérivés	567	520	47	553	509	44	7,0	8,8	2,1
Prod.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Trivalent</u> :	1 231	570	661	1 182	547	635	15,0	9,4	30,4
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	883	447	436	849	427	422	10,8	7,4	20,2
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	348	123	225	333	120	213	4,2	2,1	10,2
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Pouvant fonctionner à :</u>									
Houille (2)	3 681	2 090	1 591	3 497	1 994	1 503	44,3	34,4	71,9
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	6 377	4 696	1 491	6 134	4 710	1 424	77,7	81,1	68,1
Gaz naturel	2 790	2 063	727	2 693	1 997	706	34,1	34,2	33,7
Gaz dérivés	1 087	650	437	1 049	635	413	13,3	10,9	10,4

(1) Services publics : y compris la part monovalente des installations polyvalentes

(2) y compris lignite ancien

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT

- SITUATION FIN 1974 -

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	45	-	45	226	-	226	214	-	214	100	-	100

a) SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1950	23	-	23	44	-	44	40	-	40	19	-	19
1951 à 1955	5	-	5	75	-	75	70	-	70	33	-	33
1956 à 1960	7	-	7	63	-	63	60	-	60	28	-	28
1961 à 1965	5	-	5	30	-	30	30	-	30	14	-	14
1966 à 1970	1	-	1	9	-	9	9	-	9	4	-	4
1971	4	-	4	5	-	5	5	-	5	2	-	2
1972	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	45	-	45	226	-	226	214	-	214	100	-	100

b) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	226	-	226	214	-	214	100	-	100
------	-----	---	-----	-----	---	-----	-----	---	-----

c) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	143	-	143	136	-	136	64	-	64
Turbines à gaz	13	-	13	13	-	13	6	-	6
Moteurs à combustion interne	70	-	70	65	-	65	30	-	30

d) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent:</u> soit: Produits pétroliers Gas dérivés	92	-	92	85	-	85	40	-	40
<u>Bivalent:</u> soit: Produits pétroliers/Gaz dérivés	68	-	68	65	-	65	31	-	31
<u>Trivalent:</u> soit: Houille/Produits pétroliers/Gaz dérivés	66	-	66	64	-	64	30	-	30
<u>Pouvant fonctionner à:</u> Houille Produits pétroliers Gas dérivés	66	-	66	70	-	60	28	-	28
	158	-	158	150	-	150	70	-	70
	202	-	202	195	-	195	91	-	91

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

STRUCTURE OF PLANT

- SITUATION END 1974 -

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Max. output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL		48		1 661	1 599	62	1 568	1 510	58	100	100	100

a) BY AGE OF GENERATING SETS

To 1950	7		84			77				5		
1951 to 1955	8		197			187				12		
1956 to 1960	12		190			176				12		
1961 to 1965	10		369			346				23		
1966 to 1970	7		367			348				23		
1971	3		266			255				17		
1972	1		126	126	-	121	121	-	8	8	-	
1973	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1974	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	48		1 661	1 599	62	1 568	1 510	58	100	100	100	

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50			722			672				45		
50 - 99			499			475				31		
100 - 199			378			363				24		

c) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		1 571			1 484					98		
Gas turbines		28			26					2		
Diesels		-			-					-		

d) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent:</u> of which: Hard coal (1) Brown coal (2) Petroleum products		1 509			1 424					94		
		16			15					1		
		416			384					25		
		1 077			1 025					68		
<u>Bivalent:</u> of which: Hard coal/Petroleum products		90			86					6		
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
<u>Can be operated with:</u> Hard coal (1) Brown coal (2) Petroleum products		106			101					6,7		
		416			384					23,4		
		1 167			1 111					73,6		

(1) Included lignite and patent fuel

(2) Included peat for Ireland

UNITED KINGDOM

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1974

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity	
Public supply :						
Drax	5 sets		1 442	1 442	1 381	
Hartlepool	CEGB	steam driven	2 x 600	1 200	1 150	Hard coal
Ballylumford "A"	CEGB	gas turbines	2 x 17,5	35	34	Gas-oil
NSHEB	NIES	steam driven	1 x 200	200	190	Fuel-oil
		diesel	7	7	7	Fuel-oil
Self producers	
Total	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1974

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
to 1950	230			7 932			7 271				11,5	
1951 to 1955	169			7 930			7 519				11,9	
1956 to 1960	143			9 933			9 342				14,8	
1961 to 1965	73			9 763			9 250				14,6	
1966 to 1970	95			18 651			17 806				28,2	
1971	11			4 238			4 052				6,4	
1972	14			4 308			4 130				6,5	
1973	8			2 583			2 436				3,9	
1974	5			1 442			1 381				2,2	
TOTAL	748			71 480	66 780	4 700	67 587	63 187	4 400	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1974

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity(MW)			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self pro-producers	TOTAL	Public supply	Self pro-producers	TOTAL	Public supply	Self pro-producers
TOTAL	71 480	66 780	4 700	67 587	63 187	4 400	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		9 470			8 744			13,8	
50 - 99		11 649			13 874			22,0	
100 - 199		7 896			7 442			11,8	
200 - 499		8 437			7 925			12,5	
≥ 500		26 328			25 202			39,9	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		64 349			60 781			96,2	
Gas turbines		2 286			2 264			3,6	
Diesels		145			142			0,2	
Non inventoried		-			-				

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> : (1)		62 952			59 519			94,2	
of which: Hard coal (2)		47 633			49 912			71,1	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		15 199			14 495			22,9	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		120			112			0,2	
<u>Bivalent</u> :		3 828			3 668			5,8	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr.products		2 178			2 102			3,3	
Hard coal/Natural gas		1 650			1 566			2,5	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		-			-			-	
Petr.products/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Brown coal		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :		-			-			-	
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	
-----		-----			-----			-----	
Can be operated with :		-			-			-	
Hard coal (2)		51 461			48 580			76,9	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		17 377			16 597			26,3	
Natural gas		1 650			1 566			2,5	
Derived gases		120			112			0,2	

(1) Public supply i included monovalent parts of polyvalent generating plant

(2) Included lignite

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1974

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity	
Public supply :	3 sets		588	588	553	
Fynsværket	Fynsv. I/S	steam driven	1 x 285	285	266	Hard coal/Fuel-oil
Kyndbyværket	IFV	steam driven	1 x 275	275	260	Fuel-oil
Østkraft	Borholms Energi	steam driven	1 x 28	28	27	Fuel-oil

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1974

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
to 1950		19	-		393	-		372	-		6,4	-
1951 to 1955		20	-		719	-		681	-		11,7	-
1956 to 1960		10	-		518	-		492	-		8,5	-
1961 to 1965		10	-		869	-		817	-		14,1	-
1966 to 1970	9	9	-	2 036	2 036	-	1 951	1 951	-	32,8	33,6	-
1971		2	-	275	275	-	256	256	-	4,3	4,4	-
1972	1	1	-	277	277	-	263	263	-	4,4	4,5	-
1973	3	3	-	436	436	-	418	418	-	7,0	7,2	-
1974	3	3	-	588	588	-	553	553	-	9,3	9,5	-
TOTAL	.	77	.	6 271	6 111	160	5 953	5 803	150	100	100	.

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1974

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity(MW)			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self pro-ducers	TOT:L	Public supply	Self pro-ducers	TOTAL	Public supply	Self pro-ducers
T O T A L	6 271	6 111	160	5 953	5 803	150	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	1 242	1 082	160	1 178	1 023	150	19,8	17,7	100
50 - 99	944	944	-	900	900	-	15,1	15,5	-
100 - 199	1 384	1 384	-	1 311	1 311	-	22,0	22,6	-
200 - 499	2 701	2 701	-	2 564	2 564	-	43,1	44,2	-
> 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		5 917			5 612			96,7	
Gas turbines		126			124			2,1	
Diesels		68			67			1,2	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> : (1)		3 928			3 742			64,5	
of which: Hard coal (2)		764			731			12,6	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		3 164			3 011			51,9	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		-			-			-	
<u>Bivalent</u> :		2 183			2 061			35,5	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr.products		2 183			2 061			35,5	
Hard coal/Natural gas		-			-			-	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		-			-			-	
Petr.products/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Brown coal		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :									
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	

Can be operated with :									
Hard coal (2)		2 947			2 792			48,1	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		5 347			5 072			87,4	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases		-			-			-	

(1) Public supply : included monovalent parts of polyvalent generating plant

(2) Inclded lignite

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

EVOLUTION DURING 1974

EVOLUTION AU COURS DE 1974

MW (thousands of kW)

MW (milliers de kW)

GWh (millions of kWh)

GWh (millions de kWh)

	Capacity (MW)		Energy capability from natural flow in an average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)	Total energy capacity of reservoirs (GWh)
	Installed	Maximum output			
EUR-9					
Situation fin 1973	39 594	39 130	120 976	7 811	17 433
Situation fin 1974 1974/73	40 719 + 2,8 %	40 251 + 2,9 %	122 702 + 1,4 %	8 281 + 6,0 %	17 819 + 2,2 %
DEUTSCHLAND					
Situation end 1973	4 820	4 720	14 270	2 003	357
Situation end 1974 1974/73	4 877 + 1,2 %	4 775 + 1,2 %	14 570 + 2,1 %	2 003 -	357 -
FRANCE					
Situation fin 1973	16 210	15 967	57 795	289	8 224
Situation fin 1974 1974/73	16 577 + 2,3 %	16 334 + 2,3 %	58 680 + 1,5 %	289 -	8 595 + 4,5 %
ITALIA					
Situation fin 1973	14 611	14 545	43 857	2 625	7 589
Situation fin 1974 1974/73	14 973 + 2,3 %	14 875 + 2,3 %	44 323 + 1,1 %	2 650 + 1,0 %	7 604 + 0,2 %
BELGIQUE					
Situation fin 1973	500	459	222	520	7
Situation fin 1974	500	459	222	520	7
LUXEMBOURG					
Situation fin 1973	980	972	87	1 350	5
Situation fin 1974	980	972	87	1 350	5
UNITED KINGDOM					
Situation end 1973	2 151	2 146	4 000	914	1 190
Situation end 1974 1974/73	2 301 + 7,0 %	2 296 + 7,0 %	4 065 + 1,6 %	1 029 + 12,6 %	1 190 -
IRELAND					
Situation end 1973	313	313	720	110	61
Situation end 1974 1974/73	532 + 69,3 %	532 + 70,0 %	720 -	440 -	61 -
DANMARK					
Situation end 1973	9	8	25	-	-
Situation end 1974	9	8	25	-	-

	Puissance maximale possible (MW)		Productibilité des apports naturels en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)	Capacité totale des réservoirs (GWh)
	Brute	Nette			

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

STRUCTURE

SITUATION END 1974

MW (thousands of kW)

GWh (millions of kWh)

STRUCTURE

SITUATION FIN 1974

MW (milliers de kW)

GWh (millions de kWh)

		Capacity (MW)		Energy capability in an average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)
		Installed	Maximum output		
EUR-9	Ensemble des centrales	40 719	40 251	122 702	8 281
	soit: - Centrales de lacs	13 512	13 450	27 396	1 657
	- Centrales de pompage	4 693	4 617	-	5 723
	- Centrales d'éclusées	9 780	9 676	30 705	899
	- Centrales au fil de l'eau	12 734	12 508	64 601	2
DEUTSCHLAND	All power stations	4 877	4 775	14 570	2 003
	of which: - Reservoir stations	672	658	868	369
	- Pumping stations	1 116	1 093	-	1 021
	- Pondage stations	783	773	1 535	613
	- Run-of-river stations	2 306	2 251	12 167	-
FRANCE	Ensemble des centrales	16 577	16 334	58 680	289
	soit: - Centrales de lacs	5 507	5 489	11 066	187
	- Centrales de pompage	80	80	-	100
	- Centrales d'éclusées	3 888	3 818	11 843	-
	- Centrales au fil de l'eau	7 102	6 947	35 771	2
ITALIA	All power stations	14 943	14 875	44 323	2 650
	of which: - Reservoir stations	5 769	5 744	11 463	986
	- Pumping stations	1 056	1 051	-	1 378
	- Pondage stations	4 911	4 887	15 642	271
	- Run-of-river stations	3 207	3 193	16 218	15
BELGIQUE	Ensemble des centrales	500	459	222	520
	soit: - Centrales de lacs	13	13	27	-
	- Centrales de pompage	435	395	-	520
	- Centrales au fil de l'eau	51	51	195	-
LUXEMBOURG	Ensemble des centrales	980	972	87	1 350
	soit: - Centrales de lacs	10	10	22	-
	- Centrales de pompage	953	946	-	1 350
	- Centrales au fil de l'eau	17	16	65	-
UNITED KINGDOM	All power stations	2 301	2 296	4 065	1 029
	of which: - Reservoir stations	1 503	1 498	3 915	115
	- Pumping stations	760	760	-	914
	- Run-of-river stations	38	38	150	-
IRELAND	All power stations	532	532	720	440
	of which: - Reservoir stations	38	38	35	-
	- Pumping stations	292	292	-	440
	- Pondage stations	198	198	685	-
	- Run-of-river stations	4	4	10	-
DANMARK	All power stations (+ run-of-river stations)	9	8	25	-

		Puissance maximale possible (MW)		Productibilité en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)
		Brute	Nette		

PRESS NOTICES AND INTERNAL PUBLICATIONS
"ENERGY STATISTICS"

1975

NOTES ET PUBLICATIONS INTERNES
"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"

1975

MONTHLY STATISTICS (d/e/f)

- Press notice Coal
- Press notice Petroleum
- Press notice Gas
- Press notice Electrical energy
- Press notice Electrical power stations (consumption of fuels)
- Press notice Energy supply aspects of the nuclear power stations

STATISTIQUES MENSUELLES (d/e/f)

- Note rapide Charbon
- Note rapide Pétrole
- Note rapide Gaz
- Note rapide Energie électrique
- Note rapide Centrales électriques (consommation de combustibles)
- Note rapide Exploitation des centrales nucléaires

ANNUAL STATISTICS

A - Statistical telegrams (d/e/f)

- The coal mining industry
- Oil market activities
- Natural gas supply economics
- Electricity supply economics
- Energy economy

B - Press notices (e/f)

- Series Electrical energy :
- Electrical energy statistics (provisional results)
 - Consumption of fuels in conventional thermal power stations of public supply
 - Evolution of the generating capacity (provisional results)

Series Nuclear industry :

Supply of the Community countries with enriched uranium

C - Internal information

- Operation of nuclear power stations (e/f)
- Electrical energy statistics (e/f)
- Coal statistics (d/e/f)

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 - Notes rapides (e/f)

- Série Energie électrique :
- Statistiques de l'énergie électrique
 - Consommation de combustibles dans les centrales thermiques classiques des services publics
 - Evolution de l'équipement électrique

Série Industrie nucléaire :

Approvisionnement des pays de la Communauté en uranium enrichi

C - Informations internes

- Exploitation des centrales nucléaires (e/f)
- Statistiques de l'énergie électrique (e/f)
- Statistiques du charbon (d/e/f)

6781