

ELECTRICAL ENERGY STATISTICS
STATISTIQUES DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

1973

In this paper:
Dans ce document:

Characteristical data
Données caractéristiques

Summarized balance-sheets
Bilans résumés

Production
Production

Transformations
Transformation

Consumption
Consommation

Power plant
Equipement

November 1974
Novembre



ELECTRICAL ENERGY STATISTICS

1973

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 1973;
- 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 1973 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 - 1973" 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 1973 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 1973 data and comparing them with those for 1972. 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 1973. 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 1972 and 1973 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 1973 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".

A V A N T P R O P O S

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 1973 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 1973 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 1973" 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 1973. 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 1973 comparées à celles de 1972. 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 1973. 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 inférieure 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 1973/72 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 inventoriée.

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 1973 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

The demand for electric power which in 1972 had already risen more than in the past continued to increase at an even higher rate in 1973. Internal consumption in the Community of Nine grew at a rate of 7.9 % as against 6.7 % the previous year and was therefore well in line with the ten-year plan for doubling electrical energy requirements. Community consumption thus reached 908 thousand million kWh over the year, an improvement which is to be explained first and foremost by the fact that the very lively industrial activity gave rise to an exceptional increase of 8 % in industry's demand for electric power, compared to an average rate of 5.7 % in the last ten years. Apart from the Netherlands and Belgium, all the Community countries experienced better economic conditions in 1973 and recorded remarkable growth rated in the industrial sector. In contrast, private consumption (domestic and services sector) was generally rather lower in relation to the upward trend over previous years, although it continued to represent an important supporting factor for the economy. The remarkable increase recorded in 1973 was slightly curbed, however, towards the end of the year, as the first negative effects of the energy crisis were felt in most of the Community countries in December.

As regards electricity generation, 1973 was characterized by even less favourable hydrological conditions than the previous year. In 1972 there had been another slight increase of 2.5 % in hydroelectric output, yet in 1973, despite the commissioning of large new plants, hydroelectric power production fell by 2.5 %. Compared to previous years, there was only a slight increase in the total amount of nuclear power generated (+ 11.5 % for EUR-6 and + 3.3 % for EUR-9), since the new power stations brought into operation in 1973 were few in number and fairly limited in capacity, and were not linked to the grid until the second half of the year. Thus the contribution of nuclear power stations remained largely the same, namely 6 % of the total power generated in the Nine. Owing to the extremely unfavourable conditions for hydroelectric power production and the great increase in demand, the conventional thermal plants had to increase production by some 67 thousand million kWh, i.e. 9 % more than in 1972, thus reaching a production level of 808 thousand million kWh or 83 % of total production. This is their highest contribution so far.

As regards the enlarged Community, the breakdown of total production by sources of energy shows there was a slight increase in solid fuels, the use of which rose from 37.7 % in 1972 to 38.2 % in 1973 coupled with a slight decrease in petroleum products. This curb on the rising use of liquid fuels affected two large producers, Germany and above all the United Kingdom, where coal consumption rose considerably. In these two coal-producing countries about 60 % of the power was generated from solid fuels. It should also be noted that Germany greatly increased its use of natural gas (by over 50 %) bringing this fuel's contribution to 12 %. In the remaining countries the use of petroleum products for power production has increased steadily, with the result that in some countries over half the total amount of electricity generated was produced from oil.

Generating capacity once again increased only slightly. There was only a relatively small increase in facilities for nuclear power production (+ 9.7 %) compared to the amount of plant brought into service in previous years. Likewise the increase in the conventional type of thermal plant was fairly low (+ 6.6 %), which is comparable to the 1972 figure, bringing maximum potential capacity to 189,500 MW net at the end of the year. The commissioning of new plant represented an increase of approximately 9,600 MW net, about 40 % of which was provided by units with an output of 200 to 500 MW, while units producing over 500 MW accounted for some 35 %. New capacity once again was characterized by a definite predominance of monovalent boilers intended first and foremost for the use of petroleum products. As for hydroelectric power, the development of production capacity by pumping continued, particularly in Italy with the installation of 6 new generating sets totalling an output of 738 MW. In Ireland, the first 73 MW set at the Turlough Hill pumping station was connected to the grid at the end of the year.

L'évolution de la demande d'énergie électrique, déjà plus favorable en 1972 que dans le passé, s'est poursuivie à un rythme accéléré au cours de l'année 1973. La consommation du marché intérieur de la Communauté des Neuf accuse un taux d'accroissement de 7,9 % contre 6,7 % pour l'année précédente, taux s'inscrivant favorablement dans la ligne du doublement décennal des besoins d'énergie électrique. Ainsi le niveau de la consommation communautaire s'est trouvé porté à 908 milliards de kWh. Cette amélioration s'explique surtout par une activité industrielle très soutenue, entraînant une augmentation exceptionnelle de la demande d'énergie électrique dans ce secteur de 8 % face à des taux moyens de 5,7 % au cours de la dernière décennie. A l'exception des Pays-Bas et de la Belgique, tous les pays de la Communauté ont connu en 1973 une conjoncture plus favorable et ont enregistré des taux de croissance remarquables dans le secteur industriel. La consommation privée (foyers domestiques et secteur tertiaire) accuse par contre dans son ensemble une légère baisse par rapport au rythme de croissance des années précédentes mais continue à constituer cependant un facteur de soutien important de l'économie. L'accélération remarquable constaté au cours de 1973 a cependant été quelque peu freinée en fin d'année, les premiers effets négatifs dus à la crise de l'énergie s'étant fait sentir en décembre dans la plupart des pays de la Communauté.

Sur le plan de la production, l'année 1973 a été caractérisée par des conditions hydrologiques encore plus défavorables que celles de l'année précédente : alors qu'en 1972, on notait encore une faible augmentation de + 2,5 %, la production hydraulique accuse cette année une diminution de 2,5 % malgré la mise en service d'importants aménagements. Comparativement aux années précédentes, le nucléaire enregistre dans son ensemble un accroissement assez modeste (+ 11,5 % pour EUR-6 et + 3,3 % pour EUR-9), les nouvelles installations mises en service en 1973 étant peu nombreuses, de taille modeste et couplées au réseau que dans la deuxième moitié de l'année. De ce fait, la contribution des centrales nucléaires est restée sensiblement la même, couvrant près de 6 % de la production totale des Neuf. A cause des conditions d'hydraulicité très défavorables d'une part et du fort accroissement de la demande d'autre part, les centrales thermiques classiques ont été amenées à augmenter leur production de quelques 67 milliards de kWh, soit 9 % de plus par rapport à 1972, atteignant ainsi un niveau de production de 808 milliards de kWh et assurant plus de 83 % de la production totale. C'est la contribution la plus élevée notée jusqu'à présent.

Au niveau de la Communauté élargie, la ventilation de la production totale par sources d'énergie fait apparaître une faible progression des combustibles solides dont la participation est passée de 37,7 % en 1972 à 38,2 % en 1973 ainsi qu'une légère diminution de la part des produits pétroliers. Ce ralentissement de la progression des combustibles liquides affecte deux grands producteurs, l'Allemagne et surtout le Royaume-Uni, ce dernier pays ayant fortement accru son recours à la houille. C'est ainsi que la contribution des combustibles solides pour ces deux pays charbonniers couvre environ 60 % de leur production totale. A noter en outre en Allemagne une progression importante (plus de 50 %) de l'utilisation du gaz naturel qui a porté à 12 % la participation de ce combustible noble. Dans les autres pays, la production à partir des produits pétroliers est en constante augmentation et la contribution de ceux-ci représente pour certains pays plus de la moitié de la production totale d'énergie électrique.

Quant aux équipements de production, leur renforcement a été à nouveau assez modeste. Le nucléaire a faiblement progressé (+ 9,7 %) comparé aux mises en service des années précédentes. Le thermique classique accuse également un accroissement relativement faible (+ 6,6 %), comparable à celui de l'année 1972, portant la puissance maximale possible à la fin de l'année à 189 500 MW nets. Les mises en service des nouveaux groupes représentent un gain d'environ 9 600 MW nets composé pour près de 40 % d'unités comprises entre 200 et 500 MW et pour près de 35 % d'unités de plus de 500 MW. Le nouvel équipement est caractérisé une fois de plus par une prédominance très nette de chaudières monovalentes axées principalement sur l'emploi de produits pétroliers. Quant à l'hydraulique, le développement des possibilités de production de pompage s'est poursuivi, notamment en Italie par l'installation de six nouveaux groupes d'une puissance totale de 738 MW. En Irlande, le premier groupe de 73 MW de la centrale de Turlough Hill a été couplé au réseau à la fin de l'année.

DONNEES CARACTERISTIQUES DE L'ENERGIE ELECTRIQUE
EN 1973

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

DONNEES GLOBALES

		EUR-9	EUR-6	Deutschland	France	Italia
PRODUCTION TOTALE BRUTE	Milliards de kWh	1 031,5	722,9	299,0	182,5	145,5
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	"	1 039,5	731,1	309,3	179,6	146,4
CONSOMMATION DU MARCHE INTERIEUR	"	908,4	643,9	273,6	159,9	125,4
soit: Industrie	"	478,8	371,4	149,2	91,8	79,5
Transports	"	23,5	20,8	8,9	6,4	3,8
Foyers domestiques	"	(235,5)	134,0	60,1	30,2	25,8
Autres usages	"	(170,6)	117,7	55,4	31,5	16,3
CONSOMMATION PAR HABITANT :						
Total du marché intérieur	kWh	3 540	3 343	4 415	3 067	2 285
Foyers domestiques	"	(917)	696	971	579	470

VARIATIONS 1973/72 en %

Produit national brut (en volume)	+ 5,6	+ 5,6	+ 5,2	+ 5,0	+ 6,4
Indice de la production industrielle	+ 7,9	+ 8,0	+ 8,0	+ 7,4	+ 9,3
Consommation d'énergie primaire	+ 6,4	+ 7,4	+ 6,8	+ 9,4	+ 7,6
ENERGIE ELECTRIQUE :					
Consommation intérieure brute	+ 7,6	+ 8,1	+ 7,9	+ 8,6	+ 8,1
Consommation du marché intérieur	+ 7,9	+ 8,2	+ 8,3	+ 9,0	+ 7,3
soit: Industrie	+ 8,0	+ 7,7	+ 8,9	+ 6,8	+ 6,9
Transports	+ 2,4	+ 3,1	+ 3,2	+ 5,0	+ 0,8
Foyers domestiques	(+ 7,6)	+ 9,6	+ 8,1	+ 13,4	+ 9,0
Autres usages	(+ 8,8)	+ 9,4	+ 8,1	+ 12,2	+ 8,2

EQUIPEMENT FIN 1973

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE					
Productibilité en année moyenne:					
Milliards de kWh	121,3	116,6	14,3	57,8	44,2
Variations 73/72 en %	+ 1,5	+ 1,6	- 0,4	+ 3,1	+ 0,4
EQUIPEMENT THERMIQUE (classique + nucléaire + géotherm.)					
Puissance maximale possible nette:					
Milliers de MW	200,4	123,2	53,7	27,1	22,0
Variations 73/72 en %	+ 6,8	+ 8,7	+ 8,5	+ 9,2	+ 8,7

CHARACTERISTIC FEATURES OF THE ELECTRICAL ENERGY
IN 1973

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

GLOBAL FIGURES

TOTAL PRODUCTION GENERATED	Thousand millions of kWh	52,6	41,1	2,2	282,1	7,3	19,1
GROSS INLAND CONSUMPTION	"	51,3	40,3	4,2	282,2	7,4	18,9
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	"	46,1	35,8	3,0	242,4	6,2	15,9
of which: Industry	"	24,5	24,0	2,4	100,8	2,3	4,3
Transport	"	0,9	0,8	0	2,6	-	0,1
Households	"	11,0	6,7	0,2	91,3	(2,7)	(7,5)
Other uses	"	9,7	4,3	0,4	47,7	(1,2)	(4,0)
CONSUMPTION PER CAPITA :							
Total internal market	kWh	3 436	3 651	8 477	4 328	2 055	3 167
Households	"	816	683	623	1 629	(858)	(1 494)

CHANGE 1973/72 in %

Gross national product (in volume)	+ 4,2	+ 5,7	+ 7,4	+ 5,3	+ 7,2	+ 4,2
Indice of industrial production	+ 7,6	+ 5,4	+ 11,9	+ 8,1	+ 9,9	+ 3,2
Consumption of primary energy	+ 5,9	+ 5,2	+ 6,3	+ 3,4	+ 5,6	+ 4,6
ELECTRICAL ENERGY :						
Gross inland consumption	+ 6,6	+ 9,2	+ 2,6	+ 6,8	+ 7,8	+ 3,2
Consumption of internal market	+ 6,9	+ 9,4	+ 7,6	+ 7,4	+ 7,8	+ 3,9
of which: Industry	+ 5,6	+ 8,7	+ 7,0	+ 9,6	+ 13,7	+ 1,2
Transport	- 3,0	+ 4,5	+ 10,0	- 3,1	-	+ 8,0
Households	+ 9,5	+ 9,6	+ 11,2	+ 5,0	(+ 5,8)	(+ 4,2)
Other uses	+ 8,3	+ 14,3	+ 10,0	+ 8,0	(+ 1,8)	(+ 6,4)

POWER PLANT END 1973

HYDROELECTRIC POWER PLANT						
Productibility in an average year:						
Thousand millions of kWh	-	0,2	0,1	4,0	0,7	0,0
increase 73/72 in %	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
THERMAL POWER PLANT (conventional + nuclear + geothermal)						
Maximum output capacity:						
Thousands of MW	12,5	7,7	0,2	70,2	1,6	5,4
increase 73/72 in %	+ 4,3	+ 9,7	0,0	+ 3,6	0,0	+ 9,9

SUMMARIZED BALANCE-SHEETS OF ELECTRICAL ENERGY

BILANS RESUMES D'ENERGIE ELECTRIQUE

SUMMARIZED BALANCE - SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1972	1973	Variation 1973/1972	
			absolute	relative
- BALANCE - SHEET -				
TOTAL PRODUCTION GENERATED	961 650	1 031 517	+ 69 867	+ 7,3 %
Balance of exchanges(+ net imports; - net exports)	+ 4 191	+ 8 025	+ 3 834	+ 91,5 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	965 841	1 039 542	+ 73 701	+ 7,6 %
Consumption of auxiliary services	54 955	58 519	+ 3 564	+ 6,5 %
Consumption of pumped storage power stations	7 611	7 366	- 245	- 3,2 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	903 275	973 657	+ 70 382	+ 7,8 %
Distribution losses	61 577	65 275	+ 3 698	+ 6,0 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	841 698	908 382	+ 66 684	+ 7,9 %
by industry	443 142			
by transportation	22 979			
by domestic uses and assimilated ones	375 577			
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	906 695	972 998	+ 66 303	+ 7,3 %
of which : Hydroelectric	111 084	108 357	- 2 727	- 2,5 %
Geothermal	2 407	2 319	- 88	- 3,7 %
Nuclear	51 798	53 488	+ 1 690	+ 3,3 %
Conventional thermal	741 406	808 834	+ 67 428	+ 9,1 %
from : hard coal	277 884	299 415	+ 21 531	+ 7,7 %
brown coal and peat	64 437	72 381	+ 7 944	+ 12,3 %
non-gaseous petroleum products	287 730	305 416	+ 17 686	+ 6,1 %
natural gas	82 850	99 738	+ 16 888	+ 20,4 %
derived gases and miscellaneous	28 505	31 884	+ 3 379	+ 11,9 %
of which : Public supply	739 434	796 053	+ 56 619	+ 7,7 %
Self producers	167 261	176 945	+ 9 684	+ 5,8 %
Hydro-energy capability	0,92	0,885		
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	31 528	33 186	+ 1 658	+ 5,3 %
of which : Supplies from EUR-6	13 682	15 136	+ 1 454	+ 10,6 %
Supplies from new member countries	2 088	1 058	- 1 030	- 49,3 %
Imports from third-party countries	15 758	16 992	+ 1 234	+ 7,8 %
TOTAL EXPORTS	27 337	25 161	- 2 176	- 8,0 %
of which : Deliveries to EUR-6	15 297	16 151	+ 854	+ 5,6 %
Deliveries to new member countries	467	316	- 151	- 32,3 %
Exports to third-party countries	11 573	8 694	- 2 879	- 24,9 %

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1972	1973	Ecart 1973/1972	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	670 506	722 921	+ 52 415	+ 7,8 %
Solde des échanges (+ import; - export)	+ 6 011	+ 8 140	+ 2 129	+ 35,4 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	676 517	731 061	+ 54 544	+ 8,1 %
Consommation des services auxiliaires	34 972	37 737	+ 2 765	+ 7,9 %
Consommation des centrales de pompage	6 427	6 484	+ 57	+ 0,8 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR	635 118	686 840	+ 51 722	+ 8,1 %
Pertes sur les réseaux	40 226	42 952	+ 2 726	+ 6,8 %
CONSOMMATION DU MARCHÉ INTERIEUR	594 892	643 888	+ 48 996	+ 8,2 %
Total de l'industrie	344 936	371 436	+ 26 500	+ 7,7 %
Transports	20 183	20 802	+ 619	+ 3,1 %
Usages domestiques et assimilés	229 773	251 650	+ 21 877	+ 9,5 %
- P R O D U C T I O N N E T T E -				
TOTAL	635 534	685 184	+ 49 650	+ 7,8 %
soit : Hydraulique	106 097	103 157	- 2 940	- 2,8 %
Géothermique	2 407	2 319	- 88	- 3,7 %
Nucléaire	26 159	29 178	+ 3 019	+ 11,5 %
Thermique classique	500 871	550 530	+ 49 659	+ 9,9 %
à partir : de houille et lignite ancien	140 229	131 626	- 8 603	- 6,1 %
du lignite récent	62 834	70 754	+ 7 920	+ 12,6 %
de produits pétroliers non gazeux	193 668	220 620	+ 26 952	+ 13,9 %
du gaz naturel	76 724	97 125	+ 20 401	+ 26,6 %
de gaz dérivés et divers	27 416	30 405	+ 2 989	+ 10,9 %
soit : Services publics	488 242	530 413	+ 42 171	+ 8,6 %
Autoproducteurs	147 292	154 771	+ 7 479	+ 5,1 %
Indice de productibilité hydraulique	0,92	0,88		
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	30 196	30 950	+ 1 754	+ 5,8 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	13 225	14 921	+ 1 696	+ 12,8 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	2 056	955	- 1 101	- 53,6 %
Importations en provenance des pays tiers	14 915	16 074	+ 1 159	+ 7,8 %
EXPORTATIONS TOTALES	24 185	23 810	- 375	- 1,6 %
soit : Livraisons à EUR-6	13 241	15 192	+ 1 951	+ 14,7 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	435	213	- 222	- 51,0 %
Exportations vers les pays tiers	10 509	8 405	- 2 104	- 20,0 %

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1972	1973	Variation 1973/1972	
			absolute	relative
- BALANCE-SHEET -				
TOTAL PRODUCTION GENERATED	274 768	298 995	+ 24 227	+ 8,8 %
Balance of exchanges(+ net imports; - net exports)	+ 11 857	+ 10 291	- 1 566	- 13,2 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	286 625	309 286	+ 22 661	+ 7,9 %
Consumption of auxiliary services	17 602	18 847	+ 1 245	+ 7,1 %
Consumption of pumped storage power stations	2 449	2 215	- 234	- 9,0 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	266 574	288 224	+ 21 650	+ 8,1 %
Distribution losses	14 059	14 633	+ 574	+ 4,1 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	252 515	273 591	+ 21 076	+ 8,3 %
by industry	137 012	129 163	+ 12 151	+ 8,9 %
by transportation	8 603	8 874	+ 271	+ 3,2 %
by domestic uses and assimilated ones	106 900	115 554	+ 8 654	+ 8,1 %
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	257 166	280 148	+ 22 982	+ 8,9 %
of which : Hydroelectric	13 460	15 272	+ 1 812	+ 13,5 %
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	8 619	11 153	+ 2 534	+ 29,4 %
Conventional thermal	235 087	253 723	+ 18 636	+ 7,9 %
from : hard coal	100 420	96 953	- 3 467	- 3,5 %
brown coal	61 311	68 977	+ 7 666	+ 12,5 %
non-gaseous petroleum products	38 279	40 541	+ 2 262	+ 5,9 %
natural gas	23 120	33 836	+ 10 716	+ 46,3 %
derived gases and miscellaneous	11 957	13 416	+ 1 459	+ 12,2 %
of which : Public supply	183 873	204 556	+ 20 683	+ 11,2 %
Self producers	73 293	75 592	+ 2 299	+ 3,1 %
Hydro-energy capability	0,84	1,0		
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	18 652	18 020	- 632	- 3,4 %
of which : Supplies from EUR-6	6 079	6 600	+ 521	+ 8,6 %
Supplies from new member countries	2 051	933	- 1 118	- 54,5 %
Imports from third-party countries	10 522	10 487	- 35	- 0,3 %
TOTAL EXPORTS	6 795	7 729	+ 934	+ 13,7 %
of which : Deliveries to EUR-6	2 416	3 605	+ 1 189	+ 49,2 %
Deliveries to new member countries	5	81	+ 76	
Exports to third-party countries	4 374	4 043	- 331	- 7,6 %

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1972	1973	Ecart 1973/1972	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	171 226	182 528	+ 11 302	+ 6,6 %
Solde des échanges (+ import; - export)	- 5 927	- 2 966	- 2 961	+ 50,0 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	165 299	179 562	+ 14 263	+ 8,6 %
Consommation des services auxiliaires	7 574	8 048	+ 474	+ 6,3 %
Consommation des centrales de pompage	240	224	- 16	- 6,7 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR	157 485	171 290	+ 13 805	+ 8,8 %
Pertes sur les réseaux	10 703	11 355	+ 652	+ 6,1 %
CONSOMMATION DU MARCHÉ INTERIEUR	146 782	159 935	+ 13 153	+ 9,0 %
Total de l'industrie	85 966	91 832	+ 5 864	+ 6,8 %
Transports	6 091	6 399	+ 308	+ 5,1 %
Usages domestiques et assimilés	54 723	61 704	+ 6 981	+ 12,8 %
- P R O D U C T I O N N E T T E -				
TOTAL	163 652	174 480	+ 10 828	+ 6,6 %
soit : Hydraulique	48 657	47 543	- 1 114	- 2,3 %
Géothermique	-	-	-	-
Nucléaire	13 781	13 969	+ 188	+ 1,4 %
Thermique classique	101 214	112 968	+ 11 754	+ 11,6 %
à partir : de houille et lignite ancien	29 839	26 592	- 3 247	- 10,9 %
du lignite récent	726	663	- 63	- 8,7 %
de produits pétroliers non gazeux	55 389	69 003	+ 13 614	+ 25,6 %
du gaz naturel	8 927	9 674	+ 747	+ 8,4 %
de gaz dérivés et divers	6 333	7 036	+ 703	+ 11,1 %
soit : Services publics	134 734	142 631	+ 7 897	+ 5,9 %
Autoproducteurs	28 918	31 849	+ 2 931	+ 10,1 %
Indice de productibilité hydraulique	0,90	0,85		
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	3 005	4 654	+ 1 649	+ 54,9 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	453	1 532	+ 1 079	+ 238 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	5	22	+ 17	
Importations en provenance des pays tiers	2 547	3 100	+ 553	+ 21,7 %
EXPORTATIONS TOTALES	8 932	7 620	- 1 312	- 14,7 %
soit : Livraisons à EUR-6	4 824	5 177	+ 353	+ 7,3 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	430	132	- 298	- 69,3 %
Exportations vers les pays tiers	3 678	2 311	- 1 367	- 37,2 %

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1972	1973	Ecart 1973/1972	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	135 261	145 518	+ 10 257	+ 7,6 %
Solde des échanges (+ import; - export)	+ 200	+ 879	+ 679	+340 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	135 461	146 397	+ 10 936	+ 8,1 %
Consommation des services auxiliaires	5 583	6 415	+ 832	+ 14,9 %
Consommation des centrales de pompage	1 970	2 320	+ 350	+ 17,8 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR	127 908	137 662	+ 9 754	+ 7,6 %
Pertes sur les réseaux	10 981	12 223	+ 1 242	+ 11,3 %
CONSOMMATION DU MARCHÉ INTERIEUR	116 927	125 439	+ 8 512	+ 7,3 %
Total de l'industrie	74 422	79 531	+ 5 109	+ 6,9 %
Transports	3 755	3 784	+ 29	+ 0,8 %
Usages domestiques et assimilés	38 750	42 124	+ 3 374	+ 8,7 %
- P R O D U C T I O N N E T T E -				
TOTAL	129 678	139 103	+ 9 425	+ 7,3 %
soit : Hydraulique	42 482	38 901	- 3 581	- 8,4 %
Géothermique	2 407	2 319	- 88	- 3,7 %
Nucléaire	3 443	2 973	- 470	- 13,7 %
Thermique classique	81 346	94 910	+ 13 564	+ 16,7 %
à partir : de houille	2 319	1 737	- 582	- 25,1 %
du lignite récent	797	1 114	+ 317	+ 39,8 %
de produits pétroliers non gazeux	71 633	84 189	+ 12 556	+ 17,5 %
du gaz naturel	3 395	4 221	+ 826	+ 24,3 %
de gaz dérivés et divers	3 202	3 649	+ 447	+ 14,0 %
soit : Services publics	102 486	110 225	+ 7 739	+ 7,6 %
Autoproducteurs	27 192	28 878	+ 1 686	+ 6,2 %
Indice de productibilité hydraulique	0,99	0,89		
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	2 891	3 248	+ 357	+ 12,3 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	1 045	761	- 284	- 27,2 %
Réceptions en provenance des nouv.pays membres	-	-	-	-
Importations en provenance des pays tiers	1 846	2 487	+ 641	+ 34,7 %
EXPORTATIONS TOTALES	2 691	2 369	- 322	- 12,0 %
soit : Livraisons à EUR-6	234	318	+ 84	+ 35,9 %
Livraisons aux nouveaux pays membres				
Exportations vers les pays tiers	2 457	2 051	- 406	- 16,5 %

S U M M A R I Z E D B A L A N C E - S H E E T O F E L E C T R I C A L E N E R G Y

GWh (millions of kWh)

	1972	1973	Variation 1973/72	
			absolute	relative
- B A L A N C E - S H E E T -				
TOTAL PRODUCTION GENERATED	49 551	52 627	+ 3 076	+ 6,2 %
Balance of exchanges(+ net imports; - net exports)	- 1 460	- 1 345	+ 115	- 7,9 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	48 091	51 282	+ 3 191	+ 6,6 %
Consumption of auxiliary services	2 337	2 400	+ 63	+ 2,7 %
Consumption of pumped storage power stations	-	-	-	-
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	45 754	48 882	+ 3 128	+ 6,8 %
Distribution losses	2 579	2 738	+ 159	+ 6,2 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	43 175	46 144	+ 2 969	+ 6,9 %
by industry	23 215	24 514	+ 1 299	+ 5,6 %
by transportation	922	895	- 27	- 3,0 %
by domestic uses and assimilated ones	19 038	20 735	+ 1 697	+ 8,9 %
- N E T P R O D U C T I O N -				
TOTAL	47 214	50 227	+ 3 013	+ 6,4 %
of which : Hydroelectric	-	-	-	-
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	307	1 015	+ 708	+231,- %
Conventional thermal	46 907	49 212	+ 2 305	+ 4,9 %
from : hard coal	2 087	1 459	- 628	- 30,1 %
brown coal	-	-	-	-
non-gaseous petroleum products	9 627	6 173	- 3 454	- 35,9 %
natural gas	33 825	40 018	+ 6 193	+ 18,3 %
derived gases and miscellaneous	1 368	1 562	+ 194	+ 14,2 %
of which : Public supply	40 932	43 540	+ 2 608	+ 6,4 %
Self producers	6 282	6 687	+ 405	+ 6,4 %
Hydro-energy capability	-	-	-	-
- E X C H A N G E S -				
TOTAL IMPORTS	1 331	1 551	+ 220	+ 16,5%
of which : Supplies from EUR-6	1 331	1 551	+ 220	+ 16,5%
Supplies from new member countries	-	-	-	-
Imports from third-party countries	-	-	-	-
TOTAL EXPORTS	2 791	2 896	+ 105	+ 3,8%
of which : Deliveries to EUR-6	2 791	2 896	+ 105	+ 3,8%
Deliveries to new member countries	-	-	-	-
Exports to third-party countries	-	-	-	-

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1972	1973	Ecart 1973/1972	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	37 461	41 067	+ 3 606	+ 9,6 %
Solde des échanges (+ import; - export)	- 536	- 755	- 219	+ 40,9 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	36 925	40 312	+ 3 387	+ 9,2 %
Consommation des services auxiliaires	1 797	1 946	+ 149	+ 8,3 %
Consommation des centrales de pompage	562	639	+ 77	+ 13,7 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR	34 566	37 727	+ 3 161	+ 9,1 %
Pertes sur les réseaux	1 829	1 915	+ 86	+ 4,7 %
CONSOMMATION DU MARCHÉ INTERIEUR	32 737	35 812	+ 3 075	+ 9,4 %
Total de l'industrie	22 108	24 031	+ 1 923	+ 8,7 %
Transports	782	817	+ 35	+ 4,5 %
Usages domestiques et assimilés	9 847	10 964	+ 1 117	+ 11,3 %
- P R O D U C T I O N N E T T E -				
TOTAL	35 664	39 121	+ 3 457	+ 9,7 %
soit : Hydraulique	575	615	+ 40	+ 6,9 %
Géothermique	-	-	-	-
Nucléaire	9	68	+ 59	
Thermique classique	35 080	38 438	+ 3 358	+ 9,6 %
à partir : de houille et lignite ancien	5 553	4 873	- 680	- 12,2 %
du lignite récent	-	-	-	-
de produits pétroliers non gazeux	18 298	20 345	+ 2 047	+ 11,2 %
du gaz naturel	7 388	9 240	+ 1 852	+ 25,1 %
de gaz dérivés et divers	3 841	3 980	+ 139	+ 3,6 %
soit : Services publics	25 294	28 635	+ 3 341	+ 13,2 %
Autoproducteurs	10 370	10 486	+ 116	+ 1,1 %
Indice de productibilité hydraulique	-	-	-	-
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	1 560	1 650	+ 90	+ 5,8 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	1 560	1 650	+ 90	+ 5,8 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	-	-	-	-
Importations en provenance des pays tiers	-	-	-	-
EXPORTATIONS TOTALES	2 096	2 405	+ 309	+ 14,7 %
soit : Livraisons à EUR-6	2 096	2 405	+ 309	+ 14,7 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-
Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-

BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1972	1973	Ecart 1973/1972	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	2 239	2 186	- 53	- 2,4 %
Solde des échanges (+ import; - export)	+ 1 877	+ 2 036	+ 159	+ 8,5 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	4 116	4 222	+ 106	+ 2,6 %
Consommation des services auxiliaires	79	81	+ 2	+ 2,5 %
Consommation des centrales de pompage	1 207	1 086	- 121	- 10,0 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR	2 830	3 055	+ 225	+ 8,0 %
Pertes sur les réseaux	74	88	+ 14	+ 18,9 %
CONSOMMATION DU MARCHÉ INTERIEUR	2 756	2 967	+ 211	+ 7,6 %
Total de l'industrie	2 211	2 365	+ 154	+ 7,0 %
Transports	30	33	+ 3	+ 10,0 %
Usages domestiques et assimilés	515	569	+ 54	+ 10,5 %
- P R O D U C T I O N N E T T E -				
TOTAL	2 160	2 105	- 55	- 2,5 %
soit : Hydraulique	923	826	- 97	- 10,5 %
Géothermique	-	-	-	-
Nucléaire	-	-	-	-
Thermique classique	1 237	1 279	+ 42	+ 3,4 %
à partir : de houille	11	12	+ 1	+ 9,1 %
du lignite récent	-	-	-	-
de produits pétroliers non gazeux	442	369	- 73	- 16,5 %
du gaz naturel	69	136	+ 67	+ 97,1 %
de gaz dérivés et divers	715	762	+ 47	+ 6,6 %
soit : Services publics	923	826	- 97	- 10,5 %
Autoproducteurs	1 237	1 279	+ 42	+ 3,4 %

Indice de productibilité hydraulique	-	-	-	-
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	2 757	2 827	+ 70	+ 2,5 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	2 757	2 827	+ 70	+ 2,5 %
Réceptions en provenance des nouv.pays membres	-	-	-	-
Importations en provenance des pays tiers	-	-	-	-
EXPORTATIONS TOTALES	880	791	- 89	- 10,1 %
soit : Livraisons à EUR-6	880	791	- 89	- 10,1 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-
Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1972	1973	Variation 1973/1972	
			absolute	relative
- BALANCE - SHEET -				
TOTAL PRODUCTION GENERATED	263 681	282 128	+ 18 447	+ 7,0 %
Balance of exchanges(+ net imports; - net exports)	+ 480	+ 64	- 416	- 86,7 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	264 161	282 192	+ 18 031	+ 6,8 %
Consumption of auxiliary services	18 417	19 280	+ 863	+ 4,7 %
Consumption of pumped storage power stations	1 184	882	- 302	- 25,5 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	244 560	262 030	+ 17 470	+ 7,1 %
Distribution losses	18 832	19 664	+ 832	+ 4,4 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	225 728	242 366	+ 16 638	+ 7,4 %
by industry	91 970	100 827	+ 8 857	+ 9,6 %
by transportation	2 697	2 613	- 84	- 3,1 %
by domestic uses and assimilated ones	131 061	138 926	+ 7 865	+ 6,0 %
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	245 264	262 848	+ 17 584	+ 7,2 %
of which : Hydroelectric	4 288	4 537	+ 249	+ 5,8 %
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	25 639	24 310	- 1 329	- 5,2 %
Conventional thermal	215 337	234 001	+ 18 664	+ 8,7 %
from : hard coal and coke	133 968	161 296	+ 27 328	+ 20,4 %
brown coal	-	-	-	-
non-gaseous petroleum products	74 154	68 613	- 5 541	- 7,5 %
natural gas	6 126	2 613	- 3 513	- 57,3 %
derived gases and miscellaneous	1 089	1 479	+ 390	+ 35,8 %
of which : Public supply	225 884	241 234	+ 15 350	+ 6,8 %
Self producers	19 380	21 614	+ 2 234	+ 11,5 %

Hydro-energy capability	0,89	0,99	-	-
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	485	160	- 325	- 67,0 %
of which : Supplies from EUR-6	453	131	- 322	- 71,1 %
Supplies from new member countries	32	29	- 3	- 9,4 %
Imports from third-party countries	-	-	-	-
TOTAL EXPORTS	5	96	+ 91	-
of which : Deliveries to EUR-6	5	22	+ 17	-
Deliveries to new member countries	-	74	+ 74	-
Exports to third-party countries	-	-	-	-

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1972	1973	Variation 1973/1972	
			absolute	relative
- BALANCE-SHEET -				
TOTAL PRODUCTION GENERATED	6 889	7 348	+ 459	+ 6,7 %
Balance of exchanges(+ net imports; - net exports)	- 32	+ 45	+ 77	
GROSS INLAND CONSUMPTION	6 857	7 393	+ 536	+ 7,8 %
Consumption of auxiliary services	360	386	+ 26	+ 7,2 %
Consumption of pumped storage power stations	-	-	-	-
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	6 497	7 007	+ 510	+ 7,8 %
Distribution losses	719	779	+ 60	+ 8,3 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	5 778	6 228	+ 450	+ 7,8 %
by industry	2 036			
by transportation	-	-	-	-
by domestic uses and assimilated ones	3 742			
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	6 529	6 962	+ 433	+ 6,6 %
of which : Hydroelectric	675	639	- 36	- 5,3 %
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	-	-	-	-
Conventional thermal	5 854	6 323	+ 469	+ 8,0 %
from : hard coal	60	70	+ 10	+ 16,7 %
brown coal (peat)	1 603	1 627	+ 24	+ 1,5 %
non-gaseous petroleum products	4 191	4 626	+ 435	+ 10,4 %
natural gas	-	-	-	-
derived gases and miscellaneous	-	-	-	-
of which : Public supply	6 360	6 795	+ 435	+ 6,8 %
Self producers	169	167	- 2	- 1,2 %
Hydro-energy capability	-	-	-	-
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	-	74	+ 74	
of which : Supplies from EUR-6	-	-	-	
Supplies from new member countries	-	74	+ 74	
Imports from third-party countries	-	-	-	
TOTAL EXPORTS	32	29	- 3	
of which : Deliveries to EUR-6	-	-	-	
Deliveries to new member countries	32	29	- 3	
Exports to third-party countries	-	-	-	

DANMARK

SUMMARIZED BALANCE - SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1972	1973	Variation 1973/1972	
			absolute	relative
- BALANCE - SHEET -				
TOTAL PRODUCTION GENERATED	20 574	19 120	- 1 454	- 7,1 %
Balance of exchanges(+ net imports; - net exports)	- 2 268	- 224	- 2 044	-
GROSS INLAND CONSUMPTION	18 306	18 896	+ 590	+ 3,2 %
Consumption of auxiliary services	1 206	1 116	- 90	- 7,5 %
Consumption of pumped storage power stations	-	-	-	-
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	17 100	17 780	+ 680	+ 4,0 %
Distribution losses	1 800	1 880	+ 80	+ 4,4 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	15 300	15 900	+ 600	+ 3,9 %
by industry	4 200	4 250	+ 50	+ 1,2 %
by transportation	99	107	+ 8	+ 8,0 %
by domestic uses and assimilated ones	11 001	11 543	+ 542	+ 4,9 %
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	19 368	18 004	- 1 364	- 7,0 %
of which : Hydroelectric	24	24	-	-
Geothermal	-	-	-	-
Nuclear	-	-	-	-
Conventional thermal	19 344	17 980	- 1 364	- 7,1 %
from : hard coal	3 627	6 423	+ 2 796	+ 77,1 %
brown coal	-	-	-	-
non-gaseous petroleum products	15 717	11 557	- 4 160	- 26,5 %
natural gas	-	-	-	-
derived gases and miscellaneous	-	-	-	-
of which : Public supply	18 948	17 611	- 1 337	- 7,1 %
Self producers	420	393	- 27	- 6,4 %
Hydro-energy capability	-	-	-	-
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	847	1 002	+ 155	+ 18,3 %
of which : Supplies from EUR-6	4	84	+ 80	-
Supplies from new member countries	-	-	-	-
Imports from third-party countries	843	918	+ 75	+ 8,9 %
TOTAL EXPORTS	3 115	1 226	- 1 889	- 60,6 %
of which : Deliveries to EUR-6	2 051	937	- 1 114	- 54,3 %
Deliveries to new member countries	-	-	-	-
Exports to third-party countries	1 064	289	- 775	- 72,8 %

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1973

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	1 031 517	843 124	188 393	972 998	796 053	176 945	100	100	100
HYDROELECTRIC Total	109 618	97 684	11 934	108 357	96 525	11 832	11,1	12,1	6,7
from : natural flow	104 434	92 500	11 934	103 226	91 394	11 832	10,6	11,5	6,7
pumped-storage water	5 184	5 184	-	5 131	5 131	-	0,5	0,6	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
GEO THERMAL	2 480	2 480	-	2 319	2 319	-	0,2	0,3	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
NUCLEAR	58 819	54 480	4 339	53 488	49 760	3 728	5,5	6,3	2,1
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
CONVENTIONAL THERMAL Total	860 600	688 480	172 120	808 834	647 449	161 385	83,2	81,3	91,2
from : hard coal and coke	317 460	255 981	61 479	295 424	238 470	56 954	30,4	30,0	32,2
black lignite and deriv.	4 262	2 213	2 049	3 991	2 069	1 922	0,4	0,3	1,1
brown coal	78 577	74 503	4 074	72 381	68 616	3 765	7,4	8,6	2,1
petroleum prod.(non-gas.)	322 018	263 321	58 697	305 416	250 094	55 322	31,4	31,4	31,3
natural gas	104 538	83 854	20 684	99 738	80 042	19 696	10,3	10,0	11,1
derived gases	28 912	7 290	21 622	27 342	6 962	20 380	2,8	0,9	11,5
other fuels	4 833	1 318	3 515	4 542	1 196	3 346	0,5	0,1	1,9

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	1 031 517	972 998	108 357	864 641	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	843 124	796 053	96 525	699 528	81,8	89,1	80,9
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
SELF PRODUCERS Total	188 393	176 945	11 832	165 113	18,2	10,9	19,1
of which:							
common producers (2)	5 481	5 197	-	5 197	0,5	-	0,6
hard coal mines	40 605	37 595	1	37 594	3,9	0	4,3
brown coal mines	3 648	3 410	-	3 410	0,4	-	0,4
refineries	14 957	14 020	-	14 020	1,5	-	1,6
iron and steel	26 424	25 046	1 920	23 126	2,6	1,8	2,7
chemistry	52 158	48 823	3 835	44 988	5,0	3,5	5,2
non-ferrous metals	7 466	7 047	1 464	5 583	0,7	1,4	0,6
food, drink and tobacco	3 568	3 364	89	3 275	0,3	0	0,4
paper	14 289	13 457	774	12 683	1,4	0,7	1,5
textiles	4 177	3 966	928	3 038	0,4	0,9	0,4
other industries	8 588	8 068	772	7 296	0,8	0,7	0,8
railways	7 032	6 952	2 049	4 903	0,7	1,9	0,6

(1) geothermal, nuclear and conventional thermal

(2) essentially coal mines and iron and steel plants

P R O D U C T I O N D ' 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 3

R E P A R T I T I O N P A R S O U R C E S D ' E N E R G I E

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	722 921	558 426	164 495	685 184	530 413	154 771	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	104 396	93 117	11 279	103 157	91 976	11 181	15,0	17,3	7,2
à partir de :									
Apports naturels	99 880	88 602	11 279	98 691	87 510	11 181	14,4	16,5	7,2
Pompage	4 516	4 516	-	4 466	4 466	-	0,6	0,8	-

GEO THERMIQUE	2 480	2 480	-	2 319	2 319	-	0,3	4,4	-

NUCLEAIRE	30 822	30 822	-	29 178	29 178	-	4,3	5,5	-

THERMIQUE CLASSIQUE Total	585 223	432 007	153 216	550 530	406 940	143 590	80,4	76,7	92,8
à partir de :									
Houille	137 424	82 569	54 855	127 635	76 910	50 725	18,6	14,5	32,8
Lignite ancien	4 262	2 213	2 049	3 991	2 069	1 922	0,6	0,4	1,2
Lignite récent	76 821	72 747	4 074	70 754	66 989	3 765	10,3	12,6	2,4
Produits pétroliers	232 741	183 635	49 106	220 620	174 338	46 282	32,2	32,9	29,9
Gaz naturel	101 803	82 235	19 568	97 125	78 476	18 649	14,2	14,8	12,1
Gaz dérivés	27 339	7 290	20 049	25 863	6 962	18 901	3,8	1,3	12,2
Autres produits	4 833	1 318	3 515	4 542	1 196	3 346	0,7	0,2	2,2

R E P A R T I T I O N P A R C A T E G O R I E S D E P R O D U C T E U R S

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	722 921	685 184	103 157	582 027	100	100	100
SERVICES PUBLICS	558 426	530 413	91 976	438 437	77,4	89,2	75,3

AUTOPRODUCTEURS Total	164 495	154 771	11 181	143 590	22,6	10,8	24,7
soit :							
Centrales communes (2)	5 481	5 197	-	5 197	0,8	-	0,9
Mines de houille	40 142	37 160	1	37 159	5,4	0	6,4
Mines de lignite	3 648	3 410	-	3 410	0,5	-	0,6
Raffineries	12 528	11 736	-	11 736	1,7	-	2,0
Sidérurgie	23 706	22 490	1 920	20 570	3,3	1,9	3,5
Chimie	42 163	39 728	3 834	35 894	5,8	3,7	6,2
Métaux non ferreux	5 279	4 987	817	4 170	0,7	0,8	0,7
Denrées alimentaires	2 927	2 754	89	2 665	0,4	0	0,5
Papier	11 410	10 746	774	9 972	1,6	0,8	1,7
Textile	3 626	3 451	928	2 523	0,5	0,9	0,4
Autres industries	7 256	6 835	769	6 062	1,0	0,7	1,1
Chemin de fer	6 329	6 281	2 049	4 232	0,9	2,0	0,7

(1) thermique classique, nucléaire et géothermique

(2) essentiellement mines et sidérurgie

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1973

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	298 995	218 298	80 697	280 148	204 556	75 592	100	100	100
HYDROELECTRIC	15 516	13 467	2 049	15 272	13 251	2 021	5,4	6,4	2,7
from : natural flow	13 984	11 935	2 049	13 762	11 741	2 021	4,9	5,7	2,7
pumped-storage water	1 532	1 532	-	1 510	1 510	-	0,5	0,7	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
GEOHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
NUCLEAR	11 755	11 755	-	11 153	11 153	-	4,0	5,5	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
CONVENTIONAL THERMAL	271 724	193 076	78 648	253 723	180 152	73 571	90,6	88,1	97,3
from : hard coal and coke	101 976	63 481	38 495	94 773	59 112	35 661	33,8	28,9	47,2
black lignite and deriv.	2 332	2 213	119	2 180	2 069	111	0,8	1,0	0,1
brown coal	74 850	70 776	4 074	68 977	65 212	3 765	24,6	31,9	5,0
petroleum prod.(non-gas.)	42 843	25 347	17 496	40 541	24 123	16 418	14,5	11,8	21,7
natural gas	35 594	27 791	7 803	33 836	26 400	7 436	12,1	12,9	9,8
derived gases	11 249	2 238	9 011	10 739	2 126	8 613	3,8	1,0	11,4
other fuels	2 880	1 230	1 650	2 677	1 110	1 567	1,0	0,6	2,1

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	298 995	280 148	15 272	264 876	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	218 298	204 556	13 251	191 305	73,0	86,8	72,2
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
SELF PRODUCERS	80 697	75 592	2 021	73 571	27,0	13,2	27,8
of which:							
common producers	-	-	-	-	-	-	-
hard coal mines	22 032	20 320	1	20 319	7,3	-	7,7
brown coal mines	1 705	1 586	-	1 586	0,6	-	0,6
refineries	8 219	7 660	-	7 660	2,7	-	2,9
iron and steel	10 995	10 462	19	10 443	3,7	0,1	4,0
chemistry	18 637	17 407	601	16 806	6,2	3,9	6,3
non-ferrous metals	2 320	2 164	19	2 145	0,8	0,1	0,8
food, drink and tobacco	1 154	1 078	43	1 035	0,4	0,3	0,4
paper	5 430	5 070	156	4 914	1,8	1,0	1,9
textiles	1 090	1 027	198	829	0,4	1,3	0,3
other industries	4 020	3 751	149	3 602	1,3	1,0	1,3
railways	5 095	5 067	835	4 232	1,8	5,5	1,6

(1) Nuclear and conventional thermal

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE
ANNEE 1973

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	182 528	148 582	33 946	174 480	142 631	31 849	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	48 267	46 077	2 190	47 543	45 386	2 157	27,2	31,8	6,8
à partir de :									
Apports naturels	48 219	45 929	2 190	47 397	45 240	2 157	27,1	31,7	6,8
Pompage	148	148	-	146	146	-	0,1	0,1	-

GEOtherMIQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-

NUCLEAIRE	14 741	14 741	-	13 969	13 969	-	8,0	9,8	-

THERMIQUE CLASSIQUE Total	119 520	87 764	31 756	112 968	83 276	29 692	64,8	58,4	93,2
à partir de :									
Houille	26 789	13 887	12 902	24 781	12 915	11 866	14,2	9,1	37,3
Lignite ancien	1 930	-	1 930	1 811	-	1 811	1,0	-	5,7
Lignite récent	758	758	-	663	663	-	0,4	0,5	-
Produits pétroliers	72 523	63 135	9 388	69 003	60 124	8 879	39,5	42,1	27,9
Gaz naturel	10 090	8 904	1 186	9 674	8 548	1 126	5,6	6,0	3,5
Gaz dérivés	6 909	1 080	5 829	6 515	1 026	5 489	3,8	0,7	17,2
Autres produits	521	-	521	521	-	521	0,3	-	1,6

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	182 528	174 480	47 543	126 937	100	100	100
SERVICES PUBLICS	148 582	142 631	45 386	97 245	81,7	95,5	76,6

AUTOPRODUCTEURS Total	33 946	31 849	2 157	29 692	18,3	4,5	23,4
soit :							
Centrales communes	-	-	-	-	-	-	-
Mines de houille	14 539	13 462	-	13 462	7,8	-	10,6
Mines de lignite	1 943	1 824	-	1 824	1,1	-	1,4
Raffineries	2 240	2 127	-	2 127	1,2	-	1,7
Sidérurgie	5 247	4 920	261	4 659	2,8	0,5	3,6
Chimie	3 744	3 547	32	3 515	2,0	0,1	2,8
Métaux non ferreux	423	408	196	212	0,2	0,4	0,2
Denrées alimentaires	650	617	29	588	0,4	0,1	0,5
Papier	2 345	2 228	200	2 028	1,3	0,4	1,6
Textile	457	436	73	363	0,2	0,1	0,3
Autres industries	1 124	1 066	152	914	0,6	0,3	0,7
Chemin de fer	1 234	1 214	1 214	-	0,7	2,6	-

(1) thermique classique et nucléaire

ITALIA

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1973

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	145 518	115 082	30 436	139 103	110 225	28 878	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	39 125	32 086	7 039	38 901	31 899	7 002	28,0	28,9	24,2
à partir de :									
Apports naturels	37 523	30 464	7 039	37 309	30 367	7 002	26,8	27,5	24,2
Pompaga	1 602	1 622	-	1 592	1 592	-	1,2	1,4	-
GEOOTHERMIQUE	2 480	2 480	-	2 319	2 319	-	1,7	2,1	-
NUCLEAIRE	3 142	3 142	-	2 973	2 973	-	2,1	2,7	-
THERMIQUE CLASSIQUE Total	100 771	77 374	23 397	94 910	73 034	21 876	68,2	66,3	75,8
à partir de :									
Houille	1 855	1 689	166	1 737	1 590	147	1,2	1,4	0,5
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	1 213	1 213	-	1 114	1 114	-	0,8	1,0	-
Produits pétroliers	89 196	72 262	16 934	84 189	68 256	15 933	60,6	62,0	55,2
Gaz naturel	4 499	2 041	2 458	4 221	1 914	2 307	3,0	1,8	8,0
Gaz dérivés	2 803	110	2 693	2 526	103	2 423	1,8	0,1	8,4
Autres produits	1 205	59	1 146	1 123	57	1 066	0,8	0	3,7

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	145 518	139 103	38 901	100 202	100	100	100
SERVICES PUBLICS	115 082	110 225	31 899	78 326	79,3	82,0	78,2
AUTOPRODUCTEURS Total	30 436	28 878	7 002	21 876	20,7	18,0	21,8
soit :							
Centrales communes	-	-	-	-	-	-	-
Mines de houille	-	-	-	-	-	-	-
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	1 462	1 367	-	1 367	1,0	-	1,4
Sidérurgie	4 446	4 255	1 640	2 615	3,1	4,2	2,6
Chimie	16 029	15 179	3 201	11 978	10,9	8,3	11,9
Métaux non ferreux	2 041	1 945	602	1 343	1,4	1,5	1,3
Denrées alimentaires	642	601	17	584	0,4	0	0,6
Papier	2 405	2 274	417	1 857	1,6	1,1	1,8
Textile	1 899	1 816	657	1 159	1,3	1,7	1,2
Autres industries	1 512	1 441	468	973	1,0	1,2	1,0
Chemin de fer	-	-	-	-	-	-	-

(1) thermique classique, nucléaire et géothermique

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION
YEAR 1973

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	52 627	45 637	6 990	50 227	43 540	6 687	100	100	100	
HYDROELECTRIC	Total	-	-	-	-	-	-	-	-	
from : natural flow	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
pumped-storage water	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	
GEOTHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	
NUCLEAR	1 108	1 108	-	1 015	1 015	-	2,0	2,3	-	
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	
CONVENTIONAL THERMAL	Total	51 519	44 529	6 990	49 212	42 525	6 687	98,0	97,7	100
from : hard coal and coke	1 550	768	782	1 459	714	745	2,9	1,6	11,1	
black lignite and deriv.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
petroleum prod.(non-gas.)	6 488	5 385	1 103	6 173	5 116	1 057	12,3	11,8	15,8	
natural gas	41 853	36 909	4 944	40 018	35 287	4 731	79,7	81,0	70,8	
derived gases	1 628	1 467	161	1 562	1 408	154	3,1	3,3	2,3	
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	52 627	50 227	-	50 227	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	45 637	43 540	-	43 540	86,7	-	86,7
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
SELF PRODUCERS	Total	6 990	-	6 687	13,3	-	13,3
of which:							
common producers	-	-	-	-	-	-	-
hard coal mines	1 983	1 903	-	1 903	3,8	-	3,8
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-
refineries	353	339	-	339	0,7	-	0,7
iron and steel	161	154	-	154	0,3	-	0,3
chemistry	2 686	2 565	-	2 565	5,1	-	5,1
non-ferrous metals	5	5	-	5	0	-	0
food, drink and tobacco	316	302	-	302	0,6	-	0,6
paper	874	835	-	835	1,6	-	1,6
textiles	44	42	-	42	0,1	-	0,1
other industries	570	542	-	542	1,1	-	1,1
railways	-	-	-	-	-	-	-

(1) Nuclear and conventional thermal

BELGIQUE

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1973

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	41 067	29 988	11 079	39 121	28 635	10 486	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	649	648	1	615	614	1	1,5	1,1	0
à partir de :									
Apports naturels	197	196	1	167	166	1	0,4		
Pompage	452	452	-	448	448	-	1,1		

GEO THERMIQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-

NUCLEAIRE	76	76	-	68	68	-	0,2	0,2	-

THERMIQUE CLASSIQUE Total	40 342	29 264	11 078	38 438	27 953	10 485	98,2	97,6	100
à partir de :									
Houille	5 242	2 744	2 498	4 873	2 579	2 294	12,5	9,0	11,9
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	21 306	17 506	3 800	20 345	16 719	3 626	52,0	58,4	34,6
Gaz naturel	9 625	6 590	3 035	9 240	6 327	2 913	23,6	22,1	27,7
Gaz dérivés	3 946	2 395	1 551	3 763	2 299	1 464	9,6	8,0	14,0
autres produits	223	29	194	217	29	188	0,6	0,1	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)
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	41 067	39 121	615	38 506	100	100	100
SERVICES PUBLICS	29 988	28 635	614	28 021	73,2	99,9	72,8

AUTO PRODUCTEURS Total	11 079	10 486	1	10 485	26,8	0,1	27,2
soit :							
Centrales communes	5 481	5 197	-	5 197	13,2	-	13,5
Mines de houille	1 588	1 475	-	1 475	3,8	-	3,8
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	254	243	-	243	0,6	-	0,6
Sidérurgie	1 656	1 564	-	1 564	4,0	-	4,1
Chimie	927	892	-	892	2,3	-	2,3
Métaux non ferreux	490	465	-	465	1,2	-	1,2
Denrées alimentaires	165	156	-	156	0,4	-	0,4
Papier	356	339	1	338	0,9	0,1	0,9
Textile	136	130	-	130	0,3	-	0,3
Autres industries	26	25	-	25	0,1	-	0,1
Chemin de fer	-	-	-	-	-	-	-

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1973

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	2 186	839	1 347	2 105	826	1 279	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	839	839	-	826	826	-	39,2	100	-
à partir de :									
Apports naturels	57	57	-	56	56	-	2,6	6,8	-
Pompage	782	782	-	770	770	-	36,6	93,2	-

GEOTHERMIQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-

NUCLEAIRE	-	-	-	-	-	-	-	-	-

THERMIQUE CLASSIQUE Total	1 347	-	1 347	1 279	-	1 279	60,8	-	100
à partir de :									
Houille	12	-	12	12	-	12	0,6	-	0,9
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	385	-	385	369	-	369	17,5	-	28,9
Gaz naturel	142	-	142	136	-	136	6,5	-	10,6
Gaz dérivés	804	-	804	758	-	758	36,0	-	0,3
Autres produits	4	-	4	4	-	4	0,2	-	0,3

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	2 186	2 105	826	1 279	100	100	100
SERVICES PUBLICS	839	826	826	-	39,2	100	-

AUTOPRODUCTEURS Total	1 347	1 279	-	1 279	60,8	-	100
soit :							
Centrales communes	-	-	-	-	-	-	-
Mines de houille	-	-	-	-	-	-	-
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	-	-	-	-	-	-	-
Sidérurgie	1 201	1 135	-	1 135	53,9	-	88,7
Chimie	140	138	-	138	6,6	-	10,8
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 1973

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	282 128	258 800	23 328	262 848	241 234	21 614	100	100	100
HYDROELECTRIC Total	4 554	3 903	651	4 537	3 890	647	1,7	1,6	3,0
from : natural flow	3 886	3 235	651	3 872	3 225	647	1,5	1,3	3,0
pumped-storage water	668	668	-	665	665	-	0,2	0,3	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
GEOHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
NUCLEAR	27 997	23 658	4 339	24 310	20 582	3 728	9,2	8,5	17,2
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
CONVENTIONAL THERMAL Total	249 577	231 239	18 338	234 001	216 762	17 239	89,1	89,9	79,8
from : hard coal and coke	173 116	166 492	6 624	161 296	155 067	6 229	61,4	64,3	28,8
black lignite and deriv.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum prod.(non-gas.)	72 153	63 128	9 025	68 613	60 129	8 484	26,1	24,9	39,3
natural gas	2 735	1 619	1 116	2 613	1 566	1 047	1,0	0,7	4,8
derived gases	1 573	-	1 573	1 479	-	1 479	0,6	-	6,9
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	282 128	262 848	4 537	258 311	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	258 800	241 234	3 890	237 344	91,8	85,7	91,9
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
SELF PRODUCERS Total	23 328	21 614	647	20 967	8,2	14,3	8,1
of which:							
common producers	-	-	-	-	-	-	-
hard coal mines	463	435	-	435	0,2	-	0,2
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-
refineries	2 400	2 256	-	2 256	0,8	-	0,9
iron and steel	2 707	2 545	-	2 545	1,0	-	1,0
chemistry	9 881	8 982	-	8 982	3,4	-	3,5
non-ferrous metals	2 187	2 060	647	1 413	0,8	14,3	0,5
food, drink and tobacco	458	431	-	431	0,2	-	0,2
paper	2 763	2 597	-	2 597	1,0	-	1,0
textiles	540	504	-	504	0,2	-	0,2
other industries	1 226	1 133	-	1 133	0,4	-	0,4
railways	703	671	-	671	0,2	-	0,2

(1) nuclear and conventional thermal

E L E C T R I C A L E N E R G Y P R O D U C T I O N

Y E A R 1 9 7 3

B R E A K D O W N B Y E N E R G Y S O U R C E S

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	7 348	7 171	177	6 962	6 795	167	100	100	100
HYDROELECTRIC Total	644	640	4	639	635	4	9,2	9,3	2,4
from : natural flow	644	640	4	639	635	4	9,2	9,3	2,4
pumped-storage water	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
GEO T H E R M A L	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
NUCLEAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
CONVENTIONAL THERMAL Total	6 704	6 531	173	6 323	6 160	163	90,8	90,7	97,6
from : hard coal and coke	75	75	-	70	70	-	1,0	1,0	-
black lignite and deriv.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal (peat)	1 756	1 756	-	1 627	1 627	-	23,4	24,0	-
petroleum prod.(non-gas.)	4 873	4 700	173	4 626	4 463	163	66,4	65,7	97,6
natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-
other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-

B R E A K D O W N B Y P R O D U C E R S ' C A T E G O R I E S

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal	Total	Hydro	Thermal
TOTAL	7 348	6 962	639	6 323	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	7 171	6 795	635	6 160	97,6	99,4	97,4
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
SELF PRODUCERS Total	177	167	4	163	2,4	0,6	2,6
of which:							
common producers	-	-	-	-	-	-	-
hard coal mines	-	-	-	-	-	-	-
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-
refineries	12	11	-	11	0,2	-	0,2
iron and steel	-	-	-	-	-	-	-
chemistry	24	23	1	22	0,3	0,1	0,3
non-ferrous metals	-	-	-	-	-	-	-
food, drink and tobacco	65	61	-	61	0,9	-	1,0
paper	31	29	-	29	0,4	-	0,5
textiles	6	6	-	6	0,1	-	0,1
other industries	39	37	3	34	0,5	0,5	0,5
railways	-	-	-	-	-	-	-

DANMARK

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1973

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	19 120	18 727	393	18 004	17 611	393	100	100	100
HYDROELECTRIC	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	19 096	18 703	393	17 980	17 587	393	99,9	99,9	100
from : hard coal and coke	6 845	6 845	-	6 423	6 423	-	35,7	36,5	-
black lignite and deriv.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum prod.(non-gas.)	12 251	11 858	393	11 557	11 164	393	64,2	63,4	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(1)
TOTAL	19 120	18 004	24	17 980	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	18 727	17 611	24	17 587	97,8	100	97,8
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
SELF PRODUCERS	393	393	-	393	2,2	-	2,2
of which:							
common producers	-	-	-	-	-	-	-
hard coal mines	-	-	-	-	-	-	-
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-
refineries	(17)	(17)	-	(17)	-	-	-
iron and steel	(11)	(11)	-	(11)	-	-	-
chemistry	(90)	(90)	-	(90)	0,5	-	0,5
non-ferrous metals	.	.	-	.	.	-	.
food, drink and tobacco	(118)	(118)	-	(118)	0,7	-	0,7
paper	(85)	(85)	-	(85)	0,5	-	0,5
textiles	(5)	(5)	-	(5)	-	-	-
other industries	(67)	(67)	-	(67)	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 PLANTS

	Public supply			Self-producers			TOTAL			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	100 429	107 961	+ 7,5 %	26 316	27 113	+ 3,0 %	126 745	135 074	+ 6,6 %
Coke	"	43	64	+ 48,8 %	132	98	- 25,8 %	175	162	- 7,4 %
Slack lignite	"	957	1 039	+ 8,6 %	870	1 161	+ 33,4 %	1 827	2 200	+ 20,4 %
Brown coal	"	91 474	101 765	+ 11,3 %	4 969	4 251	- 14,4 %	96 443	106 016	+ 9,9 %
Derivatives of lignite	"	303	656	+ 116 %	15	19	+ 26,7 %	318	675	+ 112 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	59 142	62 137	+ 5,1 %	11 574	12 226	+ 5,6 %	70 616	74 363	+ 5,3 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(PCS) ¹⁾	174 623	206 968	+ 18,5 %	38 826	46 638	+ 20,1 %	213 449	253 606	+ 18,8 %
Blast furnace gas	"	6 574	8 129	+ 23,7 %	37 083	41 874	+ 12,9 %	43 657	50 003	+ 14,5 %
Coke-oven gas	"	4 907	6 659	+ 35,7 %	13 039	15 169	+ 16,3 %	17 946	21 828	+ 21,6 %
Refinery gas	"	2 836	3 083	+ 8,7 %	4 772	5 061	+ 6,1 %	7 608	8 144	+ 7,0 %
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(PCI) ²⁾	580 071	619 125	+ 6,7 %	150 870	153 491	+ 1,7 %	730 941	772 616	+ 5,7 %
Coke	"	287	460	+ 60,3 %	844	618	- 26,8 %	1 131	1 078	- 4,7 %
Lignite	"	172 652	191 936	+ 11,2 %	14 113	13 940	- 1,2 %	186 765	205 876	+ 10,2 %
Derivatives of lignite	"	1 414	3 105	+ 119 %	70	91	+ 30,0 %	1 484	3 196	+ 115 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	578 491	606 192	+ 4,8 %	113 294	119 529	+ 5,5 %	691 785	725 721	+ 4,9 %
Natural gas and coll.methane	"	157 184	184 939	+ 17,7 %	34 945	41 979	+ 20,1 %	192 129	226 918	+ 18,1 %
Derived gases	"	13 574	16 935	+ 24,8 %	53 213	60 080	+ 12,9 %	66 787	77 015	+ 15,3 %
Other fuels	"	2 902	3 502	+ 20,7 %	8 187	7 975	- 2,6 %	11 089	11 477	+ 3,5 %
T O T A L	"	1506 575	1626 194	+ 7,9 %	375 536	397 703	+ 5,9 %	1882 111	2023 897	+ 7,5 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	219 357	238 470	+ 8,7 %	55 538	56 954	+ 2,5 %	274 895	295 424	+ 7,5 %
Lignite and derivatives	"	61 830	70 685	+ 14,3 %	5 596	5 687	+ 1,6 %	67 426	76 372	+ 13,3 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	235 612	250 094	+ 6,1 %	52 118	55 322	+ 6,2 %	287 730	305 416	+ 6,1 %
Natural gas and coll.methane	"	66 920	80 042	+ 19,6 %	15 930	19 696	+ 23,6 %	82 850	99 738	+ 20,4 %
Derived gases	"	5 494	6 962	+ 26,7 %	18 621	20 380	+ 9,4 %	24 115	27 342	+ 13,4 %
Other fuels	"	1 093	1 196	+ 9,4 %	3 297	3 346	+ 1,5 %	4 390	4 542	+ 3,5 %
T O T A L	"	590 306	647 449	+ 9,7 %	151 100	161 385	+ 6,8 %	741 406	808 834	+ 9,1 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (PCI) ²⁾ / kWh net		2 550	2 510	- 1,6 %	2 490	2 460	- 0,8 %	2 540	2 500	- 1,4 %

(*) Average net cal. value of hard coal | 5 780 | 5 730 | | 5 730 | 5 660 | | 5 770 | 5 690 |

1) PCS = Gross calorific value

2) PCI = Net calorific value

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 L 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			T O T A L			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	32 999	28 966	- 12,2 %	23 749	24 144	+ 1,7 %	56 748	53 110	- 6,4 %
Coke	"	-	-	-	6	7	+ 16,6 %	6	7	+ 16,6 %
Lignite ancien	"	957	1 039	+ 8,6 %	870	1 161	+ 33,4 %	1 827	2 200	+ 20,4 %
Lignite récent	"	88 945	99 168	+ 11,5 %	4 969	4 251	- 14,4 %	93 914	103 419	+ 10,1 %
Dérivés de lignite	"	303	656	+ 116 %	15	19	+ 26,7 %	318	675	+ 112 %
Produits pétrol.(non gazeux)"	"	35 954	41 592	+ 15,7 %	9 154	9 739	+ 6,4 %	45 108	51 331	+ 13,8 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	158 719	199 704	+ 25,8 %	36 407	43 417	+ 19,3 %	195 126	243 121	+ 24,6 %
Gaz de hauts fourneaux	"	6 574	8 129	+ 23,7 %	33 404	36 221	+ 8,4 %	39 978	44 350	+ 10,9 %
Gaz de cokeries	"	4 907	6 659	+ 35,7 %	13 039	14 552	+ 11,6 %	17 946	21 211	+ 18,2 %
Gaz de raffineries	"	2 836	3 083	+ 8,7 %	4 772	5 061	+ 6,1 %	7 608	8 144	+ 7,0 %
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	210 825	187 798	- 10,9 %	134 796	135 106	+ 0,2 %	345 621	322 904	- 6,6 %
Coke	"	-	-	-	34	39	+ 14,7 %	34	39	+ 14,7 %
Lignites	"	167 116	185 942	+ 11,3 %	14 113	13 940	- 1,2 %	181 229	199 882	+ 10,3 %
Dérivés de lignite	"	1 414	3 105	+ 119 %	70	91	+ 30,0 %	1 484	3 196	+ 115 %
Produits pétroliers	"	351 580	405 520	+ 15,3 %	89 484	95 051	+ 6,2 %	441 064	500 571	+ 13,5 %
Gaz naturel et grisou	"	142 870	178 402	+ 24,9 %	32 768	39 080	+ 19,3 %	175 638	217 482	+ 23,8 %
Gaz dérivés	"	13 574	16 935	+ 24,8 %	49 534	53 872	+ 8,8 %	63 108	70 807	+ 12,2 %
Autres combustibles	"	2 902	3 502	+ 20,7 %	8 187	7 975	- 2,6 %	11 089	11 477	+ 3,5 %
T O T A L	"	890 281	981 204	+ 10,2 %	328 986	345 154	+ 4,9 %	1 219 267	1 326 358	+ 8,8 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVEE										
Houille et coke	Gwh	86 935	76 910	- 11,5 %	50 305	50 725	+ 0,8 %	137 240	127 635	- 7,0 %
Lignites et dérivés	"	60 227	69 058	+ 14,7 %	5 596	5 687	+ 1,6 %	65 823	74 745	+ 13,6 %
Produits pétroliers	"	150 336	174 338	+ 16,0 %	43 332	46 282	+ 6,8 %	193 668	220 620	+ 13,9 %
Gaz naturel et grisou	"	61 560	78 476	+ 27,5 %	15 164	18 649	+ 23,0 %	76 724	97 125	+ 26,6 %
Gaz dérivés	"	5 494	6 962	+ 26,7 %	17 532	18 901	+ 7,8 %	23 026	25 863	+ 12,3 %
Autres combustibles	"	1 093	1 196	+ 9,4 %	3 297	3 346	+ 1,5 %	4 390	4 542	+ 3,5 %
T O T A L	"	365 645	406 940	+ 11,3 %	135 226	143 590	+ 6,2 %	500 871	550 530	+ 9,9 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		2 430	2 410	- 0,1 %	2 430	2 400	- 1,2 %	2 430	2 410	- 1,0 %

(*) P.C.I. moyen de la houille	6 390	6 480		5 680	5 600		6 090	6 080	
--------------------------------	-------	-------	--	-------	-------	--	-------	-------	--

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	Public supply			Self-producers			TOTAL			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	22 851	21 510	- 5,9 %	15 280	15 166	- 0,7 %	38 131	36 676	- 3,8 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	957	1 039	+ 8,6 %	26	32	+ 23,1 %	983	1 071	+ 9,0 %
Brown coal	"	86 118	95 823	+ 11,3 %	4 969	4 251	- 14,5 %	91 087	100 074	+ 9,9 %
Derivatives of lignite	"	303	656	+ 116 %	15	19	+ 26,7 %	318	675	+ 112 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	5 138	5 599	+ 9,0 %	3 272	3 305	+ 1,0 %	8 410	8 904	+ 5,9 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(PCs) ¹⁾	45 140	67 158	+ 48,8 %	11 778	14 705	+ 24,9 %	56 918	81 863	+ 43,8 %
Blast furnace gas	"	322	495	+ 53,7 %	13 687	15 904	+ 16,2 %	14 009	16 399	+ 17,1 %
Coke-oven gas	"	1 976	2 947	+ 49,1 %	7 594	7 620	+ 0,3 %	9 570	10 567	+ 10,4 %
Refinery gas	"	1 596	2 028	+ 27,1 %	1 242	1 140	- 8,2 %	2 838	3 168	+ 11,6 %
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(PCI) ²⁾	153 629	144 935	- 5,7 %	94 115	93 492	- 0,7 %	247 744	238 427	- 3,8 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites	"	122 667	180 914	+ 47,5 %	10 399	8 971	- 13,7 %	173 066	189 885	+ 9,7 %
Derivatives of lignite	"	1 414	3 105	+ 120 %	70	91	+ 30,0 %	1 484	3 196	+ 115 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	50 352	54 870	+ 9,0 %	32 065	32 382	+ 1,0 %	82 417	87 252	+ 5,9 %
Natural gas and coll.methane	"	40 607	59 110	+ 45,6 %	10 600	13 238	+ 24,9 %	51 207	72 348	+ 41,3 %
Derived gases	"	3 567	5 011	+ 40,5 %	21 639	23 789	+ 9,9 %	25 206	28 800	+ 14,3 %
Other fuels	"	2 750	3 317	+ 20,6 %	3 343	3 889	+ 16,3 %	6 093	7 206	+ 18,3 %
T O T A L	"	414 986	451 262	+ 8,7 %	172 231	175 852	+ 2,1 %	587 217	627 114	+ 6,8 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	63 065	59 112	- 6,3 %	35 667	35 661	-	98 732	94 773	- 4,0 %
Lignites and derivatives	"	58 704	67 281	+ 14,6 %	4 295	3 876	- 9,8 %	62 999	71 157	+ 12,9 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	22 154	24 123	+ 8,9 %	16 125	16 418	+ 1,8 %	38 279	40 591	+ 5,9 %
Natural gas and coll.methane	"	17 206	26 400	+ 53,4 %	5 914	7 436	+ 25,7 %	23 120	33 836	+ 46,3 %
Derived gases	"	1 472	2 126	+ 44,4 %	8 083	8 613	+ 6,6 %	9 555	10 739	+ 12,4 %
Other fuels	"	1 016	1 110	+ 9,3 %	1 386	1 567	+ 13,1 %	2 402	2 677	+ 11,4 %
T O T A L	"	163 617	180 152	+ 10,1 %	71 470	73 571	+ 2,9 %	235 087	253 723	+ 7,9 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (PCI) ²⁾ / kWh net		2 540	2 510	- 1,2 %	2 410	2 390	- 0,8 %	2 500	2 470	- 1,0 %

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

1) PCS = Gross calorific value

2) PCI = Net calorific value

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 L 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			T O T A L			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	7 077	5 159	- 27,1 %	6 370	7 185	+ 12,8 %	13 447	12 344	- 8,2 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	844	1 129	+ 33,8 %	844	1 129	+ 33,8 %
Lignite récent	"	1 452	1 304	- 10,2 %	-	-	-	1 452	1 304	- 10,2 %
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétrol.(non gazeux)"	"	11 120	14 130	+ 27,1 %	1 567	1 791	+ 14,3 %	12 687	15 921	+ 25,5 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	20 493	21 316	+ 4,0 %	1 247	1 904	+ 52,7 %	21 740	23 220	+ 6,8 %
Gaz de hauts fourneaux	"	1 472	2 248	+ 52,7 %	9 312	9 580	+ 2,9 %	10 784	11 828	+ 9,7 %
Gaz de cokeries	"	125	166	+ 32,8 %	3 192	4 666	+ 46,2 %	3 317	4 832	+ 45,7 %
Gaz de raffineries	"	-	-	-	1 523	1 402	- 9,1 %	1 523	1 402	- 9,1 %
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	40 493	30 130	- 25,6 %	29 994	32 526	+ 8,4 %	70 487	62 656	- 11,1 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites	"	2 310	2 058	- 10,9 %	3 714	4 969	+ 33,8 %	6 024	7 027	+ 16,7 %
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	108 642	137 290	+ 26,4 %	15 256	17 295	+ 13,4 %	123 898	154 585	+ 24,8 %
Gaz naturel et grisou	"	18 486	19 184	+ 3,8 %	1 123	1 714	+ 52,6 %	19 609	20 898	+ 6,6 %
Gaz dérivés	"	1 585	2 398	+ 51,3 %	13 655	15 039	+ 10,1 %	15 240	17 437	+ 14,4 %
Autres combustibles	"	-	-	-	2 024	1 328	- 34,4 %	2 024	1 328	- 34,4 %
T O T A L	"	171 516	191 060	+ 11,4 %	65 766	72 871	+ 10,8 %	237 282	263 931	+ 11,2 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVEE										
Houille et coke	Gwh	17 571	12 915	- 26,5 %	10 967	11 866	+ 8,2 %	28 538	24 781	- 13,7 %
Lignites et dérivés	"	726	663	- 8,7 %	1 301	1 811	+ 39,2 %	2 027	2 474	+ 22,1 %
Produits pétroliers	"	47 678	60 124	+ 26,1 %	7 711	8 879	+ 15,1 %	55 389	69 003	+ 25,6 %
Gaz naturel et grisou	"	8 161	8 548	+ 4,7 %	766	1 126	+ 47,0 %	8 927	9 674	+ 8,4 %
Gaz dérivés	"	683	1 026	+ 50,2 %	4 866	5 489	+ 12,8 %	5 549	6 515	+ 17,4 %
Autres combustibles	"	-	-	-	784	521	- 33,5 %	784	521	- 33,5 %
T O T A L	"	74 819	83 276	+ 11,3 %	26 395	29 692	+ 12,5 %	101 214	112 968	+ 11,6 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		2 290	2 290	-	2 490	2 450	- 1,5 %	2 340	2 340	- 0,2 %

(*) P.C.I. moyen de la houille	5 720	5 840		4 710	4 530		5 240	5 080	
--------------------------------	-------	-------	--	-------	-------	--	-------	-------	--

I T A L I A

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 L 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			T O T A L		
		1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	974	622	- 36,1 %	23	27	+ 17,4 %	997	649	- 34,9 %
Coke	"									
Lignite ancien	"									
Lignite récent	"	1 375	2 041	+ 48,4 %				1 375	2 041	+ 48,4 %
Dérivés de lignite	"									
Produits pétrol.(non gazeux)"	"	13 646	16 330	+ 19,7 %	3 086	3 428	+ 11,1 %	16 732	19 758	+ 18,1 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	4 593	5 320	+ 15,8 %	5 194	6 061	+ 16,7 %	9 787	11 381	+ 16,3 %
Gaz de hauts fourneaux	"	-	-		3 842	4 139	+ 7,7 %	3 842	4 139	+ 7,7 %
Gaz de cokeries	"	112	255	+128 %	1 528	1 613	+ 5,6 %	1 640	1 868	+ 13,9 %
Gaz de raffineries	"	-	-		1 818	2 319	+ 27,6 %	1 818	2 319	+ 27,6 %
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	5 647	3 943	- 30,2 %	172	199	+ 15,7 %	5 819	4 142	- 28,2 %
Coke	"									
Lignites	"	2 139	2 970	+ 38,8 %	-	-		2 139	2 970	+ 38,8 %
Dérivés de lignite	"									
Produits pétroliers	"	133 844	159 849	+ 19,4 %	30 163	33 540	+ 11,2 %	164 007	193 389	+ 17,9 %
Gaz naturel et grisou	"	4 134	4 788	+ 15,8 %	4 675	5 455	+ 16,7 %	8 809	10 243	+ 16,3 %
Gaz dérivés	"	101	229	+ 12,7 %	6 854	7 678	+ 12,0 %	6 955	7 907	+ 13,7 %
Autres combustibles	"	111	146	+ 31,5 %	2 611	2 490	- 4,6 %	2 722	2 636	- 3,2 %
T O T A L	"									
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVEE										
Houille	Gwh	2 195	1 590	- 37,6 %	124	147	+ 18,5 %	2 319	1 737	- 25,1 %
Lignites	"	797	1 114	+ 39,8 %	-	-		797	1 114	+ 39,8 %
Produits pétroliers	"	57 165	68 256	+ 19,4 %	14 468	15 933	+ 10,1 %	71 633	84 189	+ 17,5 %
Gaz naturel et grisou	"	1 632	1 914	+ 17,3 %	1 763	2 307	+ 30,9 %	3 395	4 221	+ 24,3 %
Gaz dérivés	"	45	103	+129 %	2 142	2 423	+ 13,1 %	2 187	2 526	+ 15,5 %
Autres combustibles	"	39	57	+ 46,1 %	976	1 066	+ 9,2 %	1 015	1 123	+ 10,6 %
T O T A L	"	61 873	73 034	+ 18,0 %	19 473	21 876	+ 12,3 %	81 346	94 910	+ 16,7 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		2 360	2 350	- 0,2 %	2 280	2 260	- 1,2 %	2 340	2 330	- 0,4 %

(*) P.C.I. moyen de la houille | 5 800 | 6 340 | | 7 480 | 7 370 | | 5 840 | 6 380 | |

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	Public supply			Self-producers			T O T A L			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	483	306	- 36,7 %	479	383	- 20,0 %	962	689	- 28,4 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	2 263	1 403	- 38,0 %	284	220	- 22,5 %	2 547	1 623	- 26,3 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(PCS) ¹⁾	76 837	89 870	+ 17,0 %	10 368	12 815	+ 23,6 %	87 205	102 685	+ 17,7 %
Blast furnace gas	"	2 644	2 940	+ 11,2 %	200	180	- 10,0 %	2 844	3 120	+ 9,7 %
Coke-oven gas	"	481	802	+ 66,7 %	-	-	-	481	802	+ 66,7 %
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(PCI) ²⁾	3 263	2 142	- 34,4 %	2 814	2 110	- 25,0 %	6 077	4 252	- 30,0 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	22 404	13 814	- 38,4 %	2 808	2 177	- 22,5 %	25 212	15 991	- 36,6 %
Natural gas and coll.methane	"	69 152	80 884	+ 17,0 %	9 332	11 533	+ 23,6 %	78 484	92 417	+ 17,8 %
Derived gases	"	3 077	3 662	+ 19,0 %	200	180	- 10,0 %	3 277	3 842	+ 17,2 %
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	97 896	100 502	+ 2,7 %	15 154	16 000	+ 5,6 %	113 050	116 502	+ 3,1 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	1 087	714	- 34,3 %	1 000	745	- 25,5 %	2 087	1 459	- 30,1 %
Black lignite and deriv.	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	3 298	5 116	+ 55,0 %	1 329	1 057	- 20,5 %	9 627	6 173	- 35,9 %
Natural gas and coll.methane	"	30 057	35 287	+ 17,4 %	3 768	4 731	+ 25,6 %	33 825	40 018	+ 18,3 %
Derived gases	"	1 183	1 408	+ 19,2 %	185	154	- 17,8 %	1 368	1 562	+ 14,2 %
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	40 625	42 525	+ 4,7 %	6 282	6 687	+ 6,4 %	46 907	49 212	+ 4,9 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (PCI) ²⁾ / kWh net		2 410	2 360	- 2,1 %	2 410	2 390	- 0,8 %	2 410	2 370	- 1,7 %

(*) Average net cal. value of hard coal | 6 760 | 7 000 | - | 5 870 | 5 510 | - | 6 320 | 6 170 | -

1) PCS = Gross calorific value

2) PCI = Net calorific value

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

	Services publics			Autoproducteurs			TOTAL			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	1 614	1 369	- 15,2 %	1 597	1 383	- 13,4 %	3 211	2 752	- 14,3 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétrol.(non gazeux)"		3 787	4 130	+ 9,1 %	808	884	+ 9,4 %	4 595	5 014	+ 9,1 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	11 656	16 040	+ 37,6 %	7 581	7 472	- 1,4 %	19 237	23 512	+ 22,2 %
Gaz de hauts fourneaux	"	2 136	2 446	+ 14,5 %	3 745	3 598	- 3,9 %	5 879	6 044	+ 2,8 %
Gaz de cokeries	"	2 213	2 489	+ 11,5 %	725	653	- 10,0 %	2 938	3 142	+ 6,9 %
Gaz de raffineries	"	1 240	1 055	- 14,9 %	189	200	+ 5,8 %	1 429	1 255	- 12,2 %
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	7 793	6 648	- 14,7 %	7 701	6 779	- 12,0 %	15 494	13 427	- 13,3 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	36 338	39 697	+ 9,2 %	7 824	8 545	+ 9,2 %	44 162	48 242	+ 9,2 %
Gaz naturel et grisou	"	10 491	14 436	+ 37,5 %	6 823	6 725	- 1,4 %	17 314	21 161	+ 22,2 %
Gaz dérivés	"	5 244	5 635	+ 7,5 %	4 566	4 366	- 4,4 %	9 810	10 001	+ 1,9 %
Autres combustibles	"	41	39	- 4,9 %	188	237	+ 26,1 %	229	276	+ 20,5 %
T O T A L	"	59 907	66 455	+ 10,9	27 102	26 652	- 1,7 %	87 009	93 107	+ 7,0 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVEE										
Houille et coke	Gwh	3 017	2 579	- 14,5 %	2 536	2 294	- 9,6 %	5 553	4 873	- 12,2 %
Lignites et dérivés	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	15 041	16 719	+ 11,2 %	3 257	3 626	+ 11,3 %	18 298	20 345	+ 11,2 %
Gaz naturel et grisou	"	4 504	6 327	+ 40,5 %	2 884	2 913	+ 1,0 %	7 388	9 240	+ 25,1 %
Gaz dérivés	"	2 111	2 299	+ 8,9 %	1 546	1 464	- 5,3 %	3 657	3 763	+ 2,9 %
Autres combustibles	"	38	29	- 13,7 %	146	188	+ 28,8 %	184	217	+ 17,9 %
T O T A L	"	24 711	27 953	+ 13,1 %	10 369	10 485	+ 1,1 %	35 080	38 438	+ 9,6 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		2 420	2 380	- 1,7 %	2 610	2 540	- 2,7 %	2 480	2 420	- 2,4 %

(*) P.C.I. moyen de la houille	4 830	4 860	-	4 820	4 900	-	4 830	4 880	-
--------------------------------	-------	-------	---	-------	-------	---	-------	-------	---

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 L 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			T O T A L			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille	10 ³ t (t=t)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Coke (*)	"	-	-	-	6	7	+ 16,7 %	6	7	+ 16,7 %
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-	-	
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	
Produits pétrol.(non gazeux)"	"	-	-	-	137	111	- 19,0 %	137	111	- 19,0 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	-	-	-	239	460	+ 92,5 %	239	460	+ 92,5 %
Gaz de hauts fourneaux	"	-	-	-	2 620	2 820	+ 7,6 %	2 620	2 820	+ 7,6 %
Gaz de cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Coke	"	-	-	-	34	39	+ 14,7 %	34	39	+ 14,7 %
Lignites	"	-	-	-	-	-	-	-	-	
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	
Produits pétroliers	"	-	-	-	1 368	1 112	- 18,7 %	1 368	1 112	- 18,7 %
Gaz naturel et grisou	"	-	-	-	215	415	+ 93,0 %	215	415	+ 93,0 %
Gaz dérivés	"	-	-	-	2 620	2 820	+ 7,6 %	2 620	2 820	+ 7,6 %
Autres combustibles	"	-	-	-	21	31	+ 47,6 %	21	31	+ 47,6 %
T O T A L	"	-	-	-	4 258	4 417	+ 3,7 %	4 258	4 417	+ 3,7 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVEE										
Houille et coke	Gwh	-	-	-	11	12	+ 9,1 %	11	12	+ 9,1 %
Lignites et dérivés	"	-	-	-	-	-	-	-	-	
Produits pétroliers	"	-	-	-	442	369	- 16,5 %	442	369	- 16,5 %
Gaz naturel et grisou	"	-	-	-	69	136	+ 97,1 %	69	136	+ 97,1 %
Gaz dérivés	"	-	-	-	710	758	+ 6,8 %	710	758	+ 6,8 %
Autres combustibles	"	-	-	-	5	4	- 20,0 %	5	4	- 20,0 %
T O T A L	"	-	-	-	1 237	1 279	+ 3,4 %	1 237	1 279	+ 3,4 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		-	-	-	3 440	3 450	+ 0,3 %	3 440	3 450	+ 0,3 %

(*) P.C.I. moyen du coke	-	-	-	5 700	5 570	-	5 700	5 570	-
--------------------------	---	---	---	-------	-------	---	-------	-------	---

UNITED KINGDOM

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	Public supply			Self-producers			TOTAL			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	65 991	76 511	+ 15,9 %	2 567	2 969	+ 15,7 %	68 558	79 480	+ 15,9 %
Coke	"	43	64	+ 48,8 %	126	91	- 27,8 %	169	155	- 8,3 %
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	18 662	16 778	- 10,1 %	2 300	2 373	+ 3,2 %	20 962	19 151	- 8,6 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(PCS) ¹⁾	15 904	7 264	- 54,3 %	2 419	3 221	+ 33,2 %	18 323	10 485	- 42,8 %
Blast furnace gas	"	-	-	-	3 679	5 653	+ 53,7 %	3 679	5 653	+ 53,7 %
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	617	-	-	617	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(PCI) ²⁾	360 536	416 155	+ 15,4 %	16 074	18 385	+ 14,4 %	376 610	434 540	+ 15,4 %
Coke	"	287	460	+ 60,3 %	810	579	- 28,5 %	1 097	1 039	- 5,3 %
Lignites	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	182 973	163 897	- 10,4 %	22 642	23 360	+ 3,2 %	205 615	187 257	- 8,9 %
Natural gas and coll.methane	"	14 314	6 537	- 54,3 %	2 177	2 899	+ 33,2 %	16 491	9 436	- 42,8 %
Derivated gases	"	-	-	-	3 679	6 208	+ 68,7 %	3 679	6 208	+ 68,7 %
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	558 110	587 049	+ 5,2 %	45 382	51 431	+ 13,3 %	603 492	638 485	+ 5,8 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	128 735	155 067	+ 20,5 %	5 233	6 229	+ 19,0 %	133 968	161 296	+ 20,4 %
Lignites and derivatives	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	65 953	60 129	- 8,8 %	8 201	8 484	+ 3,5 %	74 154	68 613	- 7,5 %
Natural gas and coll.methane	"	5 360	1 566	- 70,8 %	766	1 047	+ 36,7 %	6 126	2 613	- 57,3 %
Derivated gases	"	-	-	-	1 089	1 479	+ 35,8 %	1 089	1 479	+ 35,8 %
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	200 048	216 762	+ 8,4 %	15 289	17 239	+ 12,8 %	215 337	234 001	+ 8,7 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (PCI) ²⁾ / kWh net		2 790	2 710	- 2,9 %	2 970	2 980	+ 0,5 %	2 800	2 730	- 2,6 %

(*) Average net cal. value of hard coal | 5 460 | 5 440 | - | 6 260 | 6 190 | - | 5 490 | 5 470 | -

1) PCS = Gross calorific value

2) PCI = Net calorific value

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	Public supply			Self-producers			TOTAL			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	42	50	+ 19,0 %	-	-	-	42	50	+ 19,0%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal (peat)	"	2 529	2 597	+ 2,7 %	-	-	-	2 529	2 597	+ 2,7%
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	1 040	1 151	+ 10,7 %	51	50	- 2,0%	1 091	1 201	+ 10,1%
Nat.gas and coll.methane	Tcal(PCS) ¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(PCI) ²⁾	214	245	+ 14,5 %	-	-	-	214	245	+ 14,5%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites (peat)	"	5 536	5 994	+ 8,3 %	-	-	-	5 536	5 994	+ 8,3%
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	10 087	11 398	+ 13,0 %	495	488	- 1,4%	10 582	11 886	+ 12,3%
Natural gas and coll.methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivated gases	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	15 837	17 637	+ 11,4 %	495	488	- 1,4%	16 332	18 125	+ 11,0%
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	60	70	+ 16,7 %	-	-	-	60	70	+ 16,7%
Lignites and deriv. (peat)	"	1 603	1 627	+ 1,5 %	-	-	-	1 603	1 627	+ 1,5%
Petroleum prod.(non gaseous)	"	4 026	4 463	+ 10,9 %	165	163	- 1,2%	4 191	4 626	+ 10,4%
Natural gas and coll.methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivated gases	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	5 689	6 160	+ 8,3 %	165	163	- 1,2%	5 854	6 323	+ 8,0%
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (PCI) ²⁾ / kWh net		2 780	2 860	+ 2,8 %	3 000	3 000	-	2 790	2 870	+ 2,7%

(*) Average net cal. value of hard coal | 5 100 | 4 900 | - | - | - | - | 5 100 | 4 900 | -

1) PCS = Gross calorific value

2) PCI = Net calorific value

DANMARK

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	Public supply			Self-producers			TOTAL			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	1 397	2 434	+ 74,2 %	-	-	-	1 397	2 434	+ 74,2 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	3 486	2 616	- 25,0 %	69	64	- 7,2%	3 555	2 680	- 24,6 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(PCS) ¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(PCI) ²⁾	8 496	14 927	+ 75,7 %	-	-	-	8 496	14 927	+ 75,7 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	33 851	25 377	- 25,0 %	673	630	- 6,4%	34 524	26 007	- 24,7 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivated gases	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	42 347	40 304	- 4,8 %	673	630	- 6,4%	43 020	40 934	- 4,8 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	3 627	6 423	+ 77,1 %	-	-	-	3 627	6 423	+ 77,1 %
Lignites and deriv. (peat)	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum prod.(non gaseous)	"	15 297	11 164	- 27,0 %	420	393	- 6,4%	15 717	11 557	- 26,5 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivated gases	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
T O T A L	"	18 924	17 587	- 7,1 %	420	393	- 6,4%	19 344	17 980	- 7,1 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (PCI) ²⁾ / kWh net		2 240	2 290	+ 2,4 %	1 600	1 600	-	2 220	2 280	+ 2,4 %

(*) Average net cal. value of hard coal | 6 080 | 6 130 | - | - | - | - | 6 080 | 6 130 | -

1) PCS = Gross calorific value

2) PCI = Net calorific value

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

		EUR - 9			DEUTSCHLAND			FRANCE		
		1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR FOURNITURES DE CHALEUR										
Houille	10 ³ t (t=t)	2 066	2 131	+ 3,1 %	1 651	1 570	- 4,9 %	11	25	+ 127 %
Produits pétrol.(non gazeux)	"	1 541	1 385	- 10,0 %	935	904	- 3,3 %	4	3	- 25 %
Gaz naturel	Tcal (PCS)	7 770	9 155	+ 17,8 %	5 281	5 823	+ 10,3 %	-	-	-
Gaz de hauts fourneaux	"	127	200	+ 57,5 %	119	190	+ 59,7 %	-	-	-
Gaz de cokeries	"	741	940	+ 26,9 %	741	940	+ 26,9 %	-	-	-
Gaz de raffineries	"	232	343	+ 47,8 %	214	311	+ 45,3 %	-	-	-
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	14 078	14 441	+ 2,6 %	11 557	10 990	- 4,9 %	77	175	+ 127 %
Produits pétroliers (non gazeux)	"	15 040	13 516	- 10,0 %	9 163	8 859	- 3,3 %	40	30	- 25 %
Gaz naturel	"	6 994	8 230	+ 17,7 %	4 752	5 232	+ 10,1 %	-	-	-
Gaz dérivés	"	1 009	1 375	+ 36,3 %	985	1 336	+ 35,6 %	-	-	-
T O T A L	"	37 121	37 562	+ 1,2 %	26 457	26 417	- 0,2 %	117	205	+ 75,2%
PRODUCTION DERIVEE DE CHALEUR										
T O T A L	Tcal	32 004	32 512	+ 1,6 %	22 490	22 450	- 0,2 %	90	176	+ 95,6%

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

	NEDERLAND			BELGIQUE			DANMARK			
	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	1972	1973	1973/72	
CONSUMPTION OF FUELS FOR HEAT SUPPLY										
Hard coal	10 ³ metric tons	-	-	-	11	11	-	393	525	+ 33,6 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	-	-	-	198	182	- 8,1 %	404	296	- 26,7 %
Natural gas	Tcal(PCS) ¹⁾	1 445	1 445	-	1 044	1 887	+ 80,7 %	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	8	10	+ 25,0 %	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	18	32	+ 77,8 %	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(PCI) ²⁾	-	-	-	54	52	- 3,7 %	2 390	3 224	+ 34,9 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	-	-	-	1 917	1 751	- 8,7 %	3 920	2 876	- 26,6 %
Natural gas	"	1 302	1 300	-	940	1 698	+ 80,6 %	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	24	39	+ 62,5 %	-	-	-
T O T A L	"	1 302	1 300	-	2 935	3 540	+ 20,6 %	6 310	6 100	- 3,3 %
DERIVED PRODUCTION OF HEAT										
T O T A L	Tcal	1 109	1 105	-	2 805	3 400	+ 21,2 %	5 510	5 381	- 2,3 %

1) PCS = Gross calorific value

2) PCI = Net calorific value

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		
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	162	Gasworks and distribution of gas
Coke oven plants	12	Coke oven plants
Petroleum and natural gas extraction	13	Extraction of petroleum and naturel 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)	
	454)	
	455)	Manufacture of clothing
	456)	
Leather and footwear	44	Manufacture of leather goods
	451)	
	452)	Manufacture of footwear
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

U M I N G E L E C T R I C A L E N E R G Y

INDUSTRIAL CLASSIFICATION OF ECONOMIC ACTIVITIES
EUROPEAN COMMUNITIES

C E)

INDUSTRIAL SECTORS	Reference N A C E	
Non-metallic mineral products	247 242 241) 243) 244) 245) 246) 248)	Manufacture of glass and glassware Manufacture of cement, lime and plaster Manufacture of non-metallic mineral products
Engineering and other metal trades:		
Electro-mechanical products	33 34	Manufacture of office machinery and data processing machinery 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) 315) 316) 319) 32 362 364 365	Other steel shaping and forming, treating and coating of metals Mechanical engineering Manufacture of standard and narrow-gauge railway and tramway rolling-stock Aerospace equipment manufacturing and repairing 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	37 483 49	Instrument engineering Processing of plastics Other manufacturing industries

S E C T E U R S I N D U S T R I E L S C O N S O M
 DEFINITION PAR REFERENCE A LA NOMENCLATURE
 COMMUNAUTES

(N A

SECTEURS INDUSTRIELS	Référence N A C E
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
<hr style="border-top: 1px dashed black;"/>	
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 Ponderies 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 Ponderies des métaux non ferreux
Extraction des minéraux autres qu'énergétiques:	
Minerais métalliques	21 Extraction et préparation de minerais métalliques
Autres minéraux	25 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)
	455) Industrie de l'habillement
	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

M A T E U R S D ' E N E R G I E E L E C T R I Q U E
 GENERALE DES ACTIVITES ECONOMIQUES DANS LES
 EUROPEENNES

C E)

SECTEURS INDUSTRIELS	Référence N A C E
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) Industrie des autres produits minéraux non
	244) métalliques
	245)
	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 cycles	35 Construction d'automobile et pièces détachées
Autres fabrications métalliques	313)
	314) Fabrication d'ouvrages en métaux (sauf forge,
	estampage, matriçage, gros emboutissage) à
	l'exception des machines et matériel de
	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	57 Fabrication d'instruments de précision, d'optique
	et similaires
	403 Transformation des matières plastiques
	49 Autres industries manufacturières

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1972	1973		Increase	
	GWh	GWh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	841 698	908 382	100	+ 7,9 %	+ 6,8 %
INDUSTRY (1) Total	443 142	478 828	52,7	+ 8,0 %	+ 5,7 %
of which: Energy	33 373	34 508	3,8	+ 3,4 %	.
Industries (except the Energy sector)	409 769	444 320	48,9	+ 8,4 %	.
-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORT Total	22 979	23 522	2,6	+ 2,4 %	+ 3,4 %
of which: Railways	19 267	19 737	2,2	+ 2,4 %	.
Urban transport systems	3 712	3 785	0,4	+ 2,0 %	.
-----	-----	-----	-----	-----	-----
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	375 577	406 032	44,7	+ 8,1 %	+ 8,5 %
of which: Households	(218 841)	(235 419)	(25,9)	(+ 7,6 %)	.
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	1972	1973	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	3 305	3 540	+ 7,1 %	.
of which: Industry	1 740	1 866	+ 7,2 %	.
Transport	90	92	+ 2,2 %	.
Households	(858)	(917)	.	.
Other uses

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1972	1973		Increase	
	Gwh	Gwh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	443 142	478 828	100	+ 8,0 %	+ 5,7 %
A. ENERGY (1)	33 360	34 508	7,2	+ 3,4 %	.
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	17 148	17 224	3,6	+ 0,5 %	.
Coal mines and patent fuel plants	14 314	14 274	3,0	- 0,3 %	.
Lignite mines and briquetting plants	2 834	2 950	0,6	+ 4,1 %	.
Gasworks and coke oven plants	2 749	2 926	0,6	+ 6,4 %	.
Gasworks	1 209	1 214	0,3	+ 0,5 %	.
Coke oven plants	1 540	1 712	0,3	+ 11,2 %	.
Extraction and refining of hydrocarbores	13 463	14 358	3,0	+ 6,6 %	.
Petroleum and natural gas extraction	533	571	0,1	+ 7,1 %	.
Petroleum refineries	12 930	13 787	2,9	+ 6,6 %	.
B. INDUSTRY	409 782	444 320	92,8	+ 8,4 %	.
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

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1972	1973		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	594 892	643 888	100	+ 8,2 %	+ 7,5 %
INDUSTRIE (1) Total	344 936	371 436	57,7	+ 7,7 %	+ 6,2 %
soit : Energie (1)	24 298	24 775	3,9	+ 2,0 %	+ 1,6 %
Industries (Secteur Energie exclu)	320 638	346 661	53,8	+ 8,1 %	+ 6,6 %
TRANSPORTS Total	20 183	20 802	3,2	+ 3,1 %	+ 3,8 %
soit : Transports ferroviaires	16 471	17 017	2,6	+ 3,3 %	+ 4,7 %
Transports urbains	3 712	3 785	0,6	+ 1,9 %	+ 0,6 %
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC. Total	229 773	251 650	39,1	+ 9,5 %	+ 10,5 %
soit : Foyers domestiques	122 201	133 987	20,9	+ 9,6 %	+ 11,6 %
Eclairage public	6 624	7 277	1,1	+ 9,6 %	+ 9,0 %
Irrigation et aménagement du sol	731	842	0,1	+ 15,2 %	+ 7,4 %
Agricult., commerce, artis.et serv.publics	100 217	109 544	17,0	+ 9,3 %	+ 9,4 %

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

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1972	1973	Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	3 117	3 343	+ 7,2 %	+ 6,7 %
soit : Industrie	1 807	1 927	+ 6,6 %	+ 5,3 %
Transports	106	108	+ 1,9 %	+ 2,9 %
Foyers domestiques	640	696	+ 8,7 %	+ 10,7 %
Autres usages	564	611	+ 8,3 %	+ 8,5 %

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1972	1973		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL INDUSTRIE (1)	344 936	371 436	100	+ 7,7 %	+ 6,2 %
A. ENERGIE (1)	24 298	24 775	6,7	+ 2,0 %	+ 1,6 %
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	12 470	12 205	3,3	- 2,1 %	- 2,2 %
Mines de houille et fabr. agglomérés	9 689	9 294	2,5	- 4,1 %	- 2,7 %
Mines de lignite et fabr. de briquettes	2 781	2 911	0,8	+ 4,7 %	+ 0,2 %
Usines à gaz et cokeries	1 701	1 843	0,5	+ 8,3 %	- 2,3 %
Usines à gaz	402	393	0,1	- 2,3 %	- 4,5 %
Cokeries	1 299	1 450	0,4	+ 11,6 %	- 1,6 %
Extraction et raffinage des hydrocarbures	10 127	10 727	2,9	+ 5,9 %	+ 11,3 %
Extraction du pétrole et du gaz naturel	533	571	0,1	+ 7,1 %	+ 3,6 %
Raffinage du pétrole	9 594	10 156	2,8	+ 5,8 %	+ 12,0 %
B. INDUSTRIE	320 638	346 661	93,3	+ 8,1 %	+ 6,6 %
Sidérurgie	54 706	59 460	16,0	+ 8,7 %	+ 6,1 %
Métaux non ferreux	30 478	34 085	9,2	+ 11,8 %	+ 7,3 %
Minerais et minéraux (sauf combustibles)	5 200	5 591	1,5	+ 7,5 %	+ 3,9 %
Minerais métalliques
Autres minéraux
Denrées alimentaires, boissons et tabac	16 262	17 577	4,7	+ 8,1 %	+ 7,1 %
Textile, habillement et cuir	17 575	18 048	4,8	+ 2,7 %	+ 4,2 %
Textile et habillement	16 645	17 136	4,6	+ 2,9 %	+ 4,3 %
Cuir et chaussures	930	912	0,2	- 1,9 %	+ 2,9 %
Pâte à papier et papier, impression, édition	21 351	22 348	6,0	+ 4,7 %	+ 6,0 %
Pâtes à papier et papier	19 307	20 180	5,4	+ 4,5 %	+ 5,8 %
Imprimerie, édition	2 044	2 168	0,6	+ 6,1 %	+ 8,6 %
Chimie	91 386	99 913	26,9	+ 9,3 %	+ 6,9 %
Produits minéraux non métalliques	24 161	25 202	6,8	+ 4,3 %	+ 6,4 %
Verre	4 191	4 359	1,2	+ 4,0 %	+ 7,0 %
Ciment, chaux et plâtre	12 440	12 979	3,5	+ 4,3 %	+ 6,2 %
Céramique et matériaux de construction	7 530	7 864	2,1	+ 4,4 %	+ 6,4 %
Fabrications métalliques	42 449	45 911	12,4	+ 8,1 %	+ 7,0 %
Construction électrique	8 137	8 817	2,4	+ 8,4 %	+ 7,4 %
Construction navale	1 340	1 448	0,4	+ 8,0 %	+ 3,9 %
Construction automobile et cycle	12 542	13 553	3,7	+ 8,1 %	+ 7,9 %
Autres fabrications métalliques	20 430	22 093	5,9	+ 8,1 %	+ 6,4 %
Autres non dénommées ailleurs	17 070	18 526	5,0	+ 8,5 %	+ 9,0 %
Caoutchouc	5 073	5 496	1,5	+ 8,3 %	+ 8,2 %
Bois	5 038	5 463	1,5	+ 8,4 %	+ 9,2 %
Bâtiment et génie civil	.	1 485	0,4	.	.
Divers	.	6 082	1,6	.	.

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

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1972	1973		Increase	
	GWh	GWh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	252 515	273 591	100	+ 8,3 %	+ 7,6 %
INDUSTRY (1) Total	137 012	149 163	54,6	+ 8,9 %	+ 5,6 %
of which: Energy	11 961	12 151	4,5	+ 1,6 %	+ 0,3 %
Industries (except the Energy sector)	125 051	137 012	50,1	+ 9,6 %	+ 6,2 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORT Total	8 603	8 874	3,2	+ 3,2 %	+ 6,1 %
of which: Railways	6 406	6 645	2,4	+ 3,7 %	+ 8,7 %
Urban transport systems	2 197	2 229	0,8	+ 1,5 %	+ 1,0 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	106 900	115 554	42,2	+ 8,1 %	+ 11,2 %
of which: Households	55 667	60 152	22,0	+ 8,1 %	+ 12,0 %
Public lighting	1 666	1 776	0,6	+ 6,6 %	+ 9,9 %
Irrigation and soil improvement	-	-	-	-	-
Agricult.,commerce,handicrafts and public utilit.	49 567	53 626	19,6	+ 8,2 %	+ 10,4 %

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

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1972	1973	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	4 092	4 415	+ 7,9 %	+ 6,8 %
of which: Industry	2 221	2 407	+ 8,4 %	+ 4,8 %
Transport	139	143	+ 2,9 %	+ 5,3 %
Households	902	971	+ 7,6 %	+11,2 %
Other uses	830	894	+ 7,7 %	+ 9,6 %

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1972	1973		Increase	
	GWh	GWh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	130 012	149 163	100	+ 8,9 %	+ 5,6 %
A. ENERGY (1)	11 961	12 151	8,2	+ 1,6 %	+ 0,3 %
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	8 926	8 908	6,0	- 0,2 %	- 0,8 %
Coal mines and patent fuel plants	6 227	6 083	4,1	- 2,3 %	- 1,3 %
Lignite mines and briquetting plants	2 699	2 825	1,9	+ 4,7 %	+ 0,2 %
Gasworks and coke oven plants	674	758	0,5	+ 12,5 %	- 2,4 %
Gasworks	145	140	0,1	- 3,5 %	- 5,9 %
Coke oven plants	529	618	0,4	+ 16,8 %	- 1,3 %
Extraction and refining of hydrocarbures	2 361	2 485	1,7	+ 5,2 %	+ 8,8 %
Petroleum and natural gas extraction	271	304	0,2	+ 12,2 %	+ 6,1 %
Petroleum refineries	2 090	2 181	1,5	+ 4,4 %	+ 9,3 %
B. INDUSTRY	125 051	137 012	91,8	+ 9,6 %	+ 6,2 %
Iron and steel	20 282	22 761	15,2	+ 12,2 %	+ 6,1 %
Non-ferrous metals	10 509	12 413	8,3	+ 18,1 %	+ 8,4 %
Ore extraction (except fuels)	2 176	2 249	1,5	+ 3,4 %	+ 3,7 %
Metalliferous ores	386	398	0,3	+ 3,1 %	- 1,0 %
Other minerals	1 790	1 851	1,2	+ 3,4 %	+ 4,9 %
Food, drinks and tobacco	5 069	5 394	3,6	+ 6,4 %	+ 6,2 %
Textiles, leather and clothing	5 181	5 228	3,5	+ 0,9 %	+ 3,9 %
Textile and clothing	4 923	4 979	3,3	+ 1,1 %	+ 4,3 %
Leather and footwear	258	249	0,2	- 3,5 %	- 1,6 %
Paper, printing and publishing	8 175	8 641	5,8	+ 5,7 %	+ 6,5 %
Pulp and paper	7 294	7 698	5,2	+ 5,5 %	+ 6,2 %
Printing and publishing	881	943	0,6	+ 7,0 %	+ 9,5 %
Chemistry	38 823	43 052	28,9	+ 10,9 %	+ 5,6 %
Non-metallic mineral products	8 818	9 025	6,1	+ 2,3 %	+ 5,4 %
Glass and glassware	1 669	1 781	1,2	+ 6,7 %	+ 7,2 %
Cement, lime and plaster	4 791	4 860	3,3	+ 1,4 %	+ 4,9 %
Ceramic products and building material	2 358	2 384	1,6	+ 1,1 %	+ 5,3 %
Engineering and other metal trades	19 684	21 351	14,3	+ 8,5 %	+ 6,9 %
Electrical engineering	4 367	4 786	3,2	+ 9,6 %	+ 7,1 %
Shipbuilding	435	440	0,3	+ 1,1 %	+ 3,3 %
Motor-vehicles and bicycles	6 308	6 719	4,5	+ 6,5 %	+ 7,2 %
Other fabricated metal products	8 574	9 406	6,3	+ 9,7 %	+ 6,7 %
Other non-classified	6 334	6 898	4,6	+ 8,9 %	+ 9,7 %
Rubber	1 620	1 733	1,1	+ 7,0 %	+ 7,4 %
Wood	2 193	2 337	1,6	+ 6,6 %	+ 7,8 %
Building and civil engineering					
Others	2 521	2 828	1,9	+ 12,2 %	+ 13,7 %

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

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1972	1973		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	146 782	159 935	100	+ 9,0 %	+ 7,0 %
INDUSTRIE (1) Total	85 968	91 832	57,4	+ 6,8 %	+ 5,7 %
soit : Energie (1)	6 870	7 019	4,4	+ 2,2 %	+ 3,4 %
Industries (Secteur Energie exclu)	79 098	84 813	53,0	+ 7,2 %	+ 5,9 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORTS Total	6 091	6 399	4,0	+ 5,0 %	+ 3,6 %
soit : Transports ferroviaires	5 351	5 607	3,5	+ 4,8 %	+ 3,6 %
Transports urbains	740	792	0,5	+ 7,0 %	+ 4,3 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC. Total	54 723	61 704	38,6	+ 12,7 %	+ 10,0 %
soit : Foyers domestiques	26 610	30 169	18,8	+ 13,4 %	+ 11,3 %
Eclairage public	2 016	2 366	1,5	+ 17,4 %	+ 11,0 %
Irrigation et aménagement du sol	61	77	0,1	+ 26,2 %	+ 18,6 %
Agricult., commerce, artis.et serv.publics	26 036	29 092	18,2	+ 11,7 %	+ 8,7 %

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

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1972	1973	Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	2 850	3 067	+ 7,6 %	+ 6,1 %
soit : Industrie	1 669	1 761	+ 5,5 %	+ 4,8 %
Transports	118	123	+ 4,2 %	+ 2,8 %
Foyers domestiques	517	579	+ 12,0 %	+ 10,2 %
Autres usages	546	605	+ 10,8 %	+ 8,0 %

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1972	1973		Accroissement	
	Gwh	Gwh	%	1973/72	MOYENNE 1973/63
TOTAL INDUSTRIE (1)	85 968	91 832	100	+ 6,8 %	+ 5,7 %
A. ENERGIE (1)	6 870	7 019	7,6	+ 2,2 %	+ 3,4 %
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	2 256	2 133	2,3	- 5,5 %	- 3,5 %
Mines de houille et fabr. agglomérés	2 216	2 093	2,2	- 5,6 %	- 3,5 %
Mines de lignite et fabr. de briquettes	40	40	0,1	0,0	- 0,9 %
Usines à gaz et cokeries	657	658	0,7	+ 0,1 %	- 0,5 %
Usines à gaz	190	182	0,2	- 4,2 %	- 3,4 %
Cokeries	467	476	0,5	+ 1,9 %	+ 1,0 %
Extraction et raffinage des hydrocarbures	3 957	4 228	4,6	+ 6,8 %	+ 12,5 %
Extraction du pétrole et du gaz naturel	50	49	0,1	- 2,0 %	- 10,2 %
Raffinage du pétrole	3 907	4 179	4,5	+ 6,9 %	+ 13,7 %
B. INDUSTRIE	79 098	84 813	92,4	+ 7,2 %	+ 5,9 %
Sidérurgie	12 502	13 672	14,9	+ 9,3 %	+ 4,7 %
Métaux non ferreux	11 399	11 638	12,7	+ 2,1 %	+ 3,7 %
Minerais et minéraux (sauf combustibles)	1 676	1 790	1,9	+ 6,8 %	+ 2,8 %
Minerais métalliques	530	525	0,5	- 1,0 %	- 1,2 %
Autres minéraux	1 146	1 265	1,4	+ 10,4 %	+ 5,2 %
Denrées alimentaires, boissons et tabac	4 291	4 705	5,1	+ 9,6 %	+ 8,5 %
Textile, habillement et cuir	3 969	4 151	4,6	+ 4,6 %	+ 3,4 %
Textile et habillement	3 661	3 839	4,2	+ 4,9 %	+ 2,6 %
Cuir et chaussures	308	312	0,4	+ 1,3 %	+ 5,3 %
Pâte à papier et papier, impression, édition	5 669	5 884	6,4	+ 3,8 %	+ 4,6 %
Pâtes à papier et papier	5 231	5 393	5,9	+ 3,1 %	+ 4,3 %
Imprimerie, édition	438	491	0,5	+ 12,1 %	+ 8,7 %
Chimie	19 570	21 223	23,1	+ 8,4 %	+ 7,1 %
Produits minéraux non métalliques	5 636	5 882	6,4	+ 4,4 %	+ 7,0 %
Verre	1 105	1 196	1,3	+ 8,2 %	+ 5,9 %
Ciment, chaux et plâtre	3 126	3 194	3,5	+ 2,2 %	+ 6,6 %
Céramique et matériaux de construction	1 405	1 492	1,6	+ 6,2 %	+ 8,9 %
Fabrications métalliques	9 547	10 475	11,4	+ 9,7 %	+ 7,3 %
Construction électrique	1 766	1 975	2,1	+ 11,8 %	+ 8,2 %
Construction navale	417	437	0,5	+ 4,8 %	+ 3,5 %
Construction automobile et cycle	3 362	3 671	4,0	+ 9,2 %	+ 8,5 %
Autres fabrications métalliques	4 002	4 392	4,8	+ 9,7 %	+ 6,6 %
Autres non dénommées ailleurs	4 839	5 393	5,9	+ 11,4 %	+ 10,1 %
Caoutchouc	1 501	1 628	1,8	+ 8,5 %	+ 6,7 %
Bois	1 107	1 235	1,3	+ 11,6 %	+ 10,4 %
Bâtiment et génie civil	707	789	0,9	+ 11,6 %	+ 9,5 %
Divers	1 524	1 741	1,9	+ 14,2 %	+ 15,0 %

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

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1972	1973		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	116 927	125 439	100	+ 7,3 %	+ 7,3 %
INDUSTRIE (1) Total	74 422	79 531	63,4	+ 6,9 %	+ 6,7 %
soit : Energie (1)	2 136	2 241	1,8	+ 4,9 %	+ 10,6 %
Industries (Secteur Energie exclu)	72 286	77 290	61,6	+ 6,9 %	+ 6,6 %
TRANSPORTS Total	3 755	3 784	3,0	+ 0,8 %	+ 0,7 %
soit : Transports ferroviaires	3 228	3 272	2,6	+ 1,4 %	+ 1,5 %
Transports urbains	527	512	0,4	- 2,9 %	- 3,5 %
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC. Total	38 750	42 124	33,6	+ 8,7 %	+ 9,6 %
soit : Foyers domestiques	23 648	25 789	20,6	+ 9,0 %	+ 11,5 %
Eclairage public	1 940	2 024	1,6	+ 4,3 %	+ 6,6 %
Irrigation et aménagement du sol	537	615	0,5	+ 14,5 %	+ 7,4 %
Agricult., commerce, artis. et serv. publics	12 625	13 696	10,9	+ 8,5 %	+ 7,2 %

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

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1972	1973	Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	2 154	2 285	+ 6,1 %	+ 6,4 %
soit : Industrie	1 371	1 449	+ 5,7 %	+ 5,9 %
Transports	69	69	0,0 %	- 0,1 %
Foyers domestiques	436	470	+ 7,8 %	+ 10,6 %
Autres usages	278	297	+ 6,8 %	+ 6,2 %

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1972	1973		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL INDUSTRIE (1)	74 422	79 531	100	+ 6,9 %	+ 6,7 %
A. ENERGIE (1)	2 136	2 241	2,8	+ 4,9 %	+ 10,6 %
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	59	58	0,1	- 1,7 %	- 3,2 %
Mines de houille et fabr. agglomérés	17	12	0,0	- 29,4 %	- 11,3 %
Mines de lignite et fabr. de briquettes	42	46	0,1	+ 9,5 %	+ 1,4 %
Usines à gaz et cokeries	167	183	0,2	+ 9,6 %	+ 2,7 %
Usines à gaz	51	56	0,0	+ 9,8 %	- 0,7 %
Cokeries	116	127	0,2	+ 9,5 %	+ 4,6 %
Extraction et raffinage des hydrocarbures	1 910	2 000	2,5	+ 4,7 %	+ 12,7 %
Extraction du pétrole et du gaz naturel	27	24	0,0	- 11,2 %	- 1,2 %
Raffinage du pétrole	1 883	1 976	2,5	+ 4,9 %	+ 13,1 %
B. INDUSTRIE	72 286	77 290	97,2	+ 6,9 %	+ 6,6 %
Sidérurgie	13 114	13 868	17,4	+ 5,7 %	+ 6,8 %
Métaux non ferreux	4 415	5 376	6,7	+ 21,8 %	+ 7,8 %
Minerais et minéraux (sauf combustibles)	1 218	1 256	1,6	+ 3,1 %	+ 5,4 %
Minerais métalliques
Autres minéraux
Denrées alimentaires, boissons et tabac	3 727	3 924	4,9	+ 5,3 %	+ 5,6 %
Textile, habillement et cuir	6 424	6 652	8,3	+ 3,5 %	+ 5,6 %
Textile et habillement	6 179	6 413	8,0	+ 3,8 %	+ 5,7 %
Cuir et chaussures	245	239	0,3	- 2,5 %	+ 4,9 %
Pâte à papier et papier, impression, édition	4 618	4 818	6,1	+ 4,3 %	+ 6,9 %
Pâtes à papier et papier	4 228	4 401	8,6	+ 4,1 %	+ 7,1 %
Imprimerie, édition	390	417	0,5	+ 6,9 %	+ 5,2 %
Chimie	18 229	19 385	24,4	+ 8,8 %	+ 6,8 %
Produits minéraux non métalliques	6 885	7 471	9,4	+ 8,5 %	+ 6,8 %
Verre	715	778	1,0	+ 8,8 %	+ 8,6 %
Ciment, chaux et plâtre	3 295	3 650	4,6	+ 10,8 %	+ 6,9 %
Céramique et matériaux de construction	2 875	3 043	3,8	+ 5,8 %	+ 6,1 %
Fabrications métalliques	9 149	9 834	12,4	+ 7,5 %	+ 6,5 %
Construction électrique	826	846	1,1	+ 2,4 %	+ 6,7 %
Construction navale	230	260	0,3	+ 13,0 %	+ 6,6 %
Construction automobile et cycle	2 417	2 575	3,2	+ 6,5 %	+ 7,4 %
Autres fabrications métalliques	5 676	6 153	7,8	+ 8,4 %	+ 6,0 %
Autres non dénommées ailleurs	4 507	4 706	6,0	+ 4,4 %	+ 6,8 %
Caoutchouc	1 654	1 807	2,3	+ 9,2 %	+ 11,2 %
Bois	1 325	1 431	1,8	+ 8,0 %	+ 10,3 %
Bâtiment et génie civil	601	615	0,8	+ 2,3 %	+ 3,6 %
Divers	927	853	1,1	- 8,0 %	.

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

C H A R A C T E R I S T I C F E A T U R E S

G L O B A L F I G U R E S

Consumption's sector	1972	1973		Increase	
	GWh	GWh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	43 175	46 144	100	+ 6,9 %	+ 9,5 %
INDUSTRY (1) Total	23 215	24 514	53,1	+ 5,6 %	+ 9,7 %
of which: Energy	1 721	1 802	3,9	+ 4,7 %	+ 1,8 %
Industries (except the Energy sector)	21 494	22 712	49,2	+ 5,7 %	+ 10,7 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORT Total	922	895	1,9	- 3,0 %	+ 1,9 %
of which: Railways	816	792	1,7	- 3,0 %	+ 2,1 %
Urban transport systems	106	103	0,2	- 2,9 %	+ 0,8 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	19 038	20 735	45,0	+ 8,9 %	+ 9,9 %
of which: Households	10 010	10 959	23,8	+ 9,5 %	+ 10,5 %
Public lighting	571	634	1,4	+ 11,0 %	+ 8,5 %
Irrigation and soil improvement	133	150	0,3	+ 12,8 %	+ 4,7 %
Agricult.,commerce,handicrafts and public utilit.	8 324	8 992	19,5	+ 8,0 %	+ 9,3 %

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

F I G U R E S R E L A T E D T O T H E P O P U L A T I O N

Consumption's sector	1972	1973	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	3 240	3 436	+ 6,0 %	+ 8,2 %
of which: Industry	1 742	1 825	+ 4,8 %	+ 8,4 %
Transport	69	67	- 3,0 %	+ 0,8 %
Households	751	816	+ 8,6 %	+ 9,2 %
Other uses	678	728	+ 7,4 %	+ 7,9 %

O F E L E C T R I C A L E N E R G Y

I N D U S T R I A L C O N S U M P T I O N

	1972	1973		Increase	
	Gwh	Gwh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	23 215	24 514	100	+ 5,6 %	+ 9,7 %
A. ENERGY (1)	1 721	1 802	7,4	+ 4,7 %	+ 1,8 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	334	291	1,2	- 12,9 %	- 7,5 %
Coal mines and patent fuel plants	334	291	1,2	- 12,9 %	- 7,5 %
Lignite mines and briquetting plants	-	-	-	-	-
Gasworks and coke oven plants	61	84	0,3	+ 37,7 %	- 12,0 %
Gasworks	16	15	0,0	- 6,3 %	- 10,0 %
Coke oven plants	45	69	0,3	+ 53,3 %	- 12,3 %
Extraction and refining of hydrocarbures	1 326	1 427	5,9	+ 7,6 %	+ 9,8 %
Petroleum and natural gas extraction	185	194	0,9	+ 4,9 %	+ 12,4 %
Petroleum refineries	1 141	1 233	5,0	+ 8,1 %	+ 9,5 %
B. INDUSTRY	21 494	22 712	92,6	+ 5,7 %	+ 10,7 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
Iron and steel	2 159	2 152	8,8	- 0,3 %	+ 9,8 %
Non-ferrous metals	2 836	3 149	12,8	+ 11,0 %	+ 44,6 %
Ore extraction (except fuels)	-	-	-	-	-
Metalliferous ores	-	-	-	-	-
Other minerals	-	-	-	-	-
Food, drinks and tobacco	1 984	2 241	9,1	+ 12,9 %	+ 9,7 %
Textiles, leather and clothing	702	685	2,8	- 2,4 %	+ 0,2 %
Textile and clothing	606	594	2,4	- 2,0 %	- 0,7 %
Leather and footwear	96	91	0,4	- 5,2 %	.
Paper, printing and publishing	1 726	1 765	7,2	+ 2,2 %	+ 5,4 %
Pulp and paper	1 496	1 566	6,4	+ 4,7 %	+ 5,0 %
Printing and publishing	230	199	0,8	- 13,5 %	+ 9,6 %
Chemistry	8 313	8 796	35,9	+ 5,8 %	+ 11,5 %
Non-metallic mineral products	943	1 021	4,2	+ 8,3 %	+ 9,9 %
Glass and glassware
Cement, lime and plaster
Ceramic products and building material
Engineering and other metal trades	2 135	2 146	8,7	+ 0,5 %	+ 6,6 %
Electrical engineering	780	780	3,2	0,0	+ 6,5 %
Shipbuilding	350	360	1,4	+ 2,8 %	+ 6,3 %
Motor-vehicles and bicycles	120	120	0,5	0,0	+ 10,0 %
Other fabricated metal products	885	886	3,6	+ 0,1 %	+ 6,6 %
Other non-classified	696	757	3,1	+ 8,8 %	+ 14,3 %
Rubber	130	132	0,5	+ 1,5 %	+ 2,4 %
Wood	187	197	0,8	+ 5,3 %	+ 7,5 %
Building and civil engineering	-	-	-	-	-
Others	379	428	1,8	+ 12,9 %	.

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

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1972	1973		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHÉ INTERIEUR	32 737	35 812	100	+ 9,4 %	+ 7,7 %
INDUSTRIE (1) Total	22 108	24 031	67,1	+ 8,7 %	+ 7,4 %
soit : Energie (1)	1 625	1 562	4,4	- 3,9 %	- 2,4 %
Industries (Secteur Energie exclu)	20 483	22 469	62,7	+ 9,7 %	+ 8,6 %
TRANSPORTS Total	782	817	2,3	+ 4,5 %	+ 1,7 %
soit : Transports ferroviaires	640	668	1,9	+ 4,4 %	+ 3,3 %
Transports urbains	142	149	0,4	+ 4,9 %	- 3,2 %
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC. Total	9 847	10 964	30,6	+ 11,3 %	+ 11,3 %
soit : Foyers domestiques	6 115	6 700	18,7	+ 9,6 %	+ 11,5 %
Eclairage public	412	456	1,3	+ 10,7 %	+ 8,8 %
Irrigation et aménagement du sol	-	-	-	-	-
Agricult., commerce, artis.et serv.publics	3 320	3 808	10,6	+ 14,7 %	+ 11,3 %

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

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1972	1973	Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHÉ INTERIEUR	3 369	3 651	+ 8,4 %	+ 7,6 %
soit : Industrie	2 276	2 450	+ 7,6 %	+ 6,8 %
Transports	80	83	+ 3,7 %	+ 1,1 %
Foyers domestiques	630	683	+ 8,4 %	+ 10,9 %
Autres usages	384	435	+ 13,3 %	+ 10,4 %

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1972	1973		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL INDUSTRIE (1)	22 108	24 031	100	+ 8,7 %	+ 7,4 %
A. ENERGIE (1)	1 625	1 562	6,5	- 3,9 %	- 2,4 %
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	895	815	3,4	- 9,0 %	- 6,7 %
Mines de houille et fabr. agglomérés	895	815	3,4	- 9,0 %	- 6,7 %
Mines de lignite et fabr. de briquettes	-	-	-	-	-
Usines à gaz et cokeries	157	160	0,7	+ 1,9 %	- 3,0 %
Usines à gaz	-	-	-	-	-
Cokeries	157	160	0,7	+ 1,9 %	- 3,0 %
Extraction et raffinage des hydrocarbures	573	587	2,4	+ 2,4 %	+ 15,2 %
Extraction du pétrole et du gaz naturel	-	-	-	-	-
Raffinage du pétrole	573	587	2,4	+ 2,4 %	+ 15,2 %
B. INDUSTRIE	20 483	22 469	93,5	+ 9,7 %	+ 8,6 %
Sidérurgie	4 825	5 117	21,3	+ 6,0 %	+ 7,4 %
Métaux non ferreux	1 317	1 507	6,3	+ 14,4 %	+ 8,5 %
Minerais et minéraux (sauf combustibles)	246	252	1,0	+ 2,4 %	+ 8,5 %
Minerais métalliques
Autres minéraux
Denrées alimentaires, boissons et tabac	1 161	1 281	5,3	+ 10,3 %	+ 7,9 %
Textile, habillement et cuir	1 271	1 312	5,5	+ 3,2 %	+ 3,8 %
Textile et habillement	1 248	1 291	5,4	+ 3,4 %	+ 4,0 %
Cuir et chaussures	23	21	0,1	- 8,7 %	.
Pâte à papier et papier, impression, édition	1 163	1 240	5,2	+ 6,6 %	+ 8,8 %
Pâtes à papier et papier	1 058	1 122	4,7	+ 6,0 %	+ 8,3 %
Imprimerie, édition	105	118	0,5	+ 12,4 %	+ 15,5 %
Chimie	6 316	7 255	30,2	+ 14,9 %	+ 12,6 %
Produits minéraux non métalliques	1 671	1 756	7,3	+ 5,1 %	+ 6,2 %
Verre	457	488	2,0	+ 6,8 %	+ 5,3 %
Ciment, chaux et plâtre	741	747	3,1	+ 0,8 %	+ 5,3 %
Céramique et matériaux de construction	473	521	2,2	+ 10,1 %	+ 8,7 %
Fabrications métalliques	1 901	2 070	8,6	+ 8,9 %	+ 8,2 %
Construction électrique	398	430	1,8	+ 8,0 %	+ 9,9 %
Construction navale
Construction automobile et cycle
Autres fabrications métalliques
Autres non dénommées ailleurs	612	679	2,8	+ 10,9 %	+ 6,2 %
Caoutchouc	102	108	0,5	+ 5,9 %	+ 6,6 %
Bois	221	258	1,1	+ 16,7 %	+ 14,7 %
Bâtiment et génie civil	78	81	0,3	+ 3,8 %	.
Divers	211	232	0,9	+ 9,9 %	0,0

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

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1972	1973		Accroissement	
	Gwh	Gwh	%	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	2 756	2 967	100	+ 7,6 %	+ 6,5 %
INDUSTRIE (1) Total	2 211	2 365	79,7	+ 7,0 %	+ 5,6 %
soit : Energie (1)	-	-	-	-	-
Industries (Secteur Energie exclu)	2 211	2 365	79,7	+ 7,0 %	+ 5,6 %
TRANSPORTS Total	30	33	1,1	+ 10,0 %	0,0 %
soit : Transports ferroviaires	30	33	1,1	+ 10,0 %	0,0 %
Transports urbains	-	-	-	-	-
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC. Total	515	569	19,2	+ 10,5 %	+ 13,4 %
soit : Foyers domestiques	196	218	7,3	+ 11,2 %	+ 13,8 %
Eclairage public	19	21	0,7	+ 10,5 %	+ 10,1 %
Irrigation et aménagement du sol	-	-	-	-	-
Agricult., commerce, artis. et serv. publics	300	330	11,2	+ 10,0 %	+ 13,4 %

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

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1972	1973	Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL MARCHE INTERIEUR	7 987	8 477	+ 6,1 %	+ 5,8 %
soit : Industrie	6 408	6 757	+ 5,5 %	+ 4,7 %
Transports	87	94	+ 8,0 %	0,0 %
Foyers domestiques	568	623	+ 9,7 %	+ 12,9 %
Autres usages	924	1 003	+ 8,5 %	+ 12,3 %

D'ENERGIE ELECTRIQUE

CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1972	1973		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1973/72	moyenne 1973/63
TOTAL INDUSTRIE (1)	2 211	2 365	100	+ 7,0 %	+ 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	2 211	2 365	100	+ 7,0 %	+ 5,6 %
Sidérurgie	1 797	1 890	79,9	+ 5,2 %	+ 4,6 %
Métaux non ferreux	2	2	0,1	0,0 %	-
Minerais et minéraux (sauf combustibles)	46	44	1,9	- 4,4 %	- 3,2 %
Minerais métalliques	41	39	1,7	- 4,9 %	.
Autres minéraux	5	5	0,2	0,0 %	.
Denrées alimentaires, boissons et tabac	30	32	1,3	+ 6,6 %	+ 7,2 %
Textile, habillement et cuir	28	20	0,8	- 28,6 %	+ 14,9 %
Textile et habillement	28	20	0,8	- 28,6 %	+ 17,5 %
Cuir et chaussures	-	-	-	-	-
Pâte à papier et papier, impression, édition	-	-	-	-	-
Pâtes à papier et papier	-	-	-	-	-
Imprimerie, édition	-	-	-	-	-
Chimie	147	202	8,6	+ 37,4 %	+ 42,1 %
Produits minéraux non métalliques	46	47	2,0	+ 2,2 %	+ 4,6 %
Verre	-	-	-	-	-
Ciment, chaux et plâtre	28	31	1,3	+ 10,7 %	.
Céramique et matériaux de construction	18	16	0,7	- 11,2 %	.
Fabrications métalliques	33	35	1,5	+ 6,1 %	+ 9,6 %
Construction électrique	-	-	-	-	-
Construction navale	-	-	-	-	-
Construction automobile et cycle	-	-	-	-	-
Autres fabrications métalliques	33	35	1,5	+ 6,1 %	+ 9,6 %
Autres non dénommées ailleurs	82	93	3,9	+ 13,4 %	+ 11,6 %
Caoutchouc	77	88	3,7	+ 14,3 %	+ 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

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1972	1973		Increase	
	GWh	GWh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	225 728	242 366	100	+ 7,4 %	+ 4,9 %
INDUSTRY (1) Total	91 970	100 827	41,6	+ 9,6 %	+ 4,2 %
of which: Energy	8 751	9 430	3,9	+ 7,7 %	+ 1,1 %
Industries (except the Energy sector)	83 219	91 397	37,7	+ 9,8 %	+ 4,6 %
-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORT Total	2 697	2 613	1,1	- 3,1 %	+ 0,8 %
of which: Railways	2 697	2 613	1,1	- 3,1 %	.
Urban transport systems	0	0			.
-----	-----	-----	-----	-----	-----
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	131 061	138 926	57,3	+ 6,0 %	+ 5,7 %
of which: Households	86 889	91 232	37,6	+ 5,0 %	+ 5,8 %
Public lighting	1 858	1 981	0,8	+ 6,6 %	
Irrigation and soil improvement)					
Agricult.,commerce,handicrafts and public utilit.)	42 314	45 713	18,9	+ 8,0 %	+ 5,3 %

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

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1972	1973	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	4 045	4 328	+ 6,7 %	+ 4,5 %
of which: Industry	1 648	1 801	+ 9,3 %	+ 3,7 %
Transport	49	47	- 4,0 %	0,0 %
Households	1 557	1 629	+ 4,8 %	+ 5,3 %
Other uses	791	852	+ 7,3 %	+ 4,3 %

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1972	1973		Increase	
	Gwh	Gwh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	91 970	100 827	100	+ 9,6 %	+ 4,2 %
A. ENERGY (1)	8 751	9 430	9,4	+ 7,7 %	+ 1,1 %
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	4 624	4 979	4,9	+ 7,7 %	.
Coal mines and patent fuel plants	4 624	4 979	4,9	+ 7,7 %	.
Lignite mines and briquetting plants	-	-	-	-	-
Gasworks and coke oven plants	1 041	1 075	1,1	+ 3,3 %	.
Gasworks	800	813	0,8	+ 1,6 %	.
Coke oven plants	241	262	0,3	+ 8,7 %	.
Extraction and refining of hydrocarbures	3 086	3 376	3,4	+ 9,4 %	.
Petroleum and natural gas extraction	-	-	-	-	-
Petroleum refineries	3 086	3 376	3,4	+ 9,4 %	.
B. INDUSTRY	83 219	91 397	90,6	+ 9,8 %	+ 4,6 %
Iron and steel	12 225	13 141	13,0	+ 7,5 %	+ 2,3 %
Non-ferrous metals	5 017	6 807	6,8	+ 35,7 %	+ 11,9 %
Ore extraction (except fuels)	1 639	1 814	1,8	+ 10,7 %	.
Metalliferous ores	:	:	:	:	.
Other minerals	:	:	:	:	.
Food, drinks and tobacco	5 909	6 456	6,4	+ 9,2 %	.
Textiles, leather and clothing	5 569	6 146	6,1	+ 10,4 %	.
Textile and clothing	5 377	5 940	5,9	+ 10,5 %	.
Leather and footwear	192	206	0,2	+ 7,3 %	.
Paper, printing and publishing	5 539	5 803	5,8	+ 4,8 %	.
Pulp and paper	4 679	4 848	4,8	+ 3,6 %	.
Printing and publishing	860	955	1,0	+ 11,0 %	.
Chemistry	18 256	19 269	19,1	+ 5,5 %	+ 4,8 %
Non-metallic mineral products	4 830	5 184	5,1	+ 7,3 %	.
Glass and glassware
Cement, lime and plaster
Ceramic products and building material
Engineering and other metal trades	16 643	18 068	17,9	+ 8,6 %	.
Electrical engineering	7 367	8 088	8,0	+ 9,8 %	.
Shipbuilding	955	1 016	1,0	+ 6,4 %	.
Motor-vehicles and bicycles	4 987	5 347	5,3	+ 7,2 %	.
Other fabricated metal products	3 337	3 617	3,6	+ 8,4 %	.
Other non-classified	7 592	8 709	8,6	+ 14,7 %	.
Rubber	1 387	1 429	1,4	+ 3,0 %	.
Wood	736	845	0,8	+ 14,8 %	.
Building and civil engineering	562	750	0,7	+ 33,4 %	.
Others	4 907	5 685	5,6	+ 15,8 %	.

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

C H A R A C T E R I S T I C F E A T U R E S

G L O B A L F I G U R E S

Consumption's sector	1972	1973		Increase	
	GWh	GWh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	5 778	6 228	100	+ 7,8 %	+ 9,7 %
INDUSTRY (1) Total	2 036	2 315	37,2	+ 13,7 %	+ 10,3 %
of which: Energy	91	78	1,3	- 14,3 %	.
Industries (except the Energy sector)	1 945	2 237	35,9	+ 15,0 %	.
TRANSPORT Total	-	-	-	-	-
of which: Railways	-	-	-	-	-
Urban transport systems	-	-	-	-	-
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	3 742	3 913	62,8	+ 4,6 %	+ 9,3 %
of which: Households	2 551	(2 700)	(41,7)	(+ 5,8 %)	.
Public lighting	63
Irrigation and soil improvement	-	-	-	-	-
Agricult.,commerce,handicrafts and public utilit.	1 128

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

F I G U R E S R E L A T E D T O T H E P O P U L A T I O N

Consumption's sector	1972	1973	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	1 919	2 055	+ 4,5 %	.
of which: Industry	676	764	+ 13,0 %	.
Transport	-	-	-	-
Households	846	(858)	.	.
Other uses	395	.	.	.

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1972	1973		Increase	
	GWh	GWh	%	1973/72	average 1973/83
TOTAL INDUSTRY (1)	2 036	2 315	100	+ 13,7 %	+ 10,3 %
A. ENERGY (1)	91	78	3,4	- 14,3 %	.
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	54	40	1,7	.	.
Coal mines and patent fuel plants	1	1	0,0	.	.
Lignite mines and briquetting plants	53	39	1,7	.	.
Gasworks and coke oven plants	7	8	0,4	.	.
Gasworks	7	8	0,4	.	.
Coke oven plants	-	-	-	.	.
Extraction and refining of hydrocarbures	30	30	1,3	.	.
Petroleum and natural gas extraction	-	-	-	.	.
Petroleum refineries	30	30	1,3	.	.
B. INDUSTRY	1 945	2 237	96,6	+ 15,0 %	.
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

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1972	1973		Increase	
	GWh	GWh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	15 300	15 900	100	+ 3,9 %	+ 9,3 %
INDUSTRY (1) Total	4 200	4 250	26,7	+ 1,2 %	+ 8,3 %
of which: Energy	220	225	1,4	+ 2,3 %	.
Industries (except the Energy sector)	3 980	4 025	25,3	+ 1,1 %	.
-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORT Total	99	107	0,7	+ 8,1 %	+ 0,5 %
of which: Railways	99	107	0,7	+ 8,1 %	+ 0,5 %
Urban transport systems	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	11 001	11 543	72,6	+ 4,9 %	+ 9,8 %
of which: Households	(7 200)	(7 500)	(47,2)	(+ 4,2 %)	.
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	1972	1973	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1973/72	average 1973/63
TOTAL INTERNAL MARKET	3 066	3 167	+ 3,3 %	.
of which: Industry	840	847	+ 0,8 %	.
Transport	20	21	+ 5,0 %	.
Households	(1 410)	(1 494)	.	.
Other uses

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1972	1973		Increase	
	GWh	GWh	%	1973/72	average 1973/63
TOTAL INDUSTRY (1)	4 200	4 250	100	+ 1,2 %	+ 8,3 %
A. ENERGY (1)	220	225	5,3	+ 2,3 %	.
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	220	225	5,3	+ 2,3 %	.
Petroleum and natural gas extraction	-	-	-	-	-
Petroleum refineries	220	225	5,3	+ 2,3 %	.
B. INDUSTRY	3 980	4 025	94,7	+ 1,1 %	.
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

NUCLEAR POWER PLANT

EVOLUTION DURING 1973

EVOLUTION AU COURS DE 1973

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 1972	92	77	15	11 302	10 666	636	9 536	9 000	536
Mises en service(*)	+ 3	+ 3	-	+ 833	+ 833	-	+ 783	+ 783	-
Déclassés	- 1	- 1	-	- 83	- 83	-	- 70	- 70	-
Modifications	-	-	-	+ 210	+ 210	-	+ 215	+ 215	-
Situation fin 1973 1973/72	94	79	15	12 262	11 626	636	10 464	9 928	536
DEUTSCHLAND									
Situation end 1972	11	11	-	2 240	2 240	-	2 129	2 129	-
Commissioned (*)	+ 1	+ 1	-	+ 106	+ 106	-	+ 100	+ 100	-
Situation end 1973 1973/72	12	12	-	2 346 + 4,8 %	2 346 + 4,8 %	-	2 229 + 4,7 %	2 229 + 4,7 %	-
FRANCE									
Situation fin 1972	15	15	-	2 842	2 842	-	2 705	2 705	-
Mises en service(*)	+ 1	+ 1	-	+ 250	+ 250	-	+ 233	+ 233	-
Déclassés	- 1	- 1	-	- 83	- 83	-	- 70	- 70	-
Modifications	-	-	-	+ 10	+ 10	-	+ 20	+ 20	-
Situation fin 1973 1973/72	15	15	-	3 019 + 6,2 %	3 019 + 6,2 %	-	2 888 + 6,8 %	2 888 + 6,8 %	-
ITALIA									
Situation fin 1972	6	6	-	577	577	-	552	552	-
Situation fin 1973	6	6	-	577	577	-	552	552	-
NEDERLAND									
Situation end 1972	1	1	-	55	55	-	53	53	-
Commissioned (*)	+ 1	+ 1	-	+ 477	+ 477	-	+ 450	+ 450	-
Situation end 1973 1973/72	2	2	-	532	532	-	503	503	-
BELGIQUE									
Situation fin 1972	1	1	-	11	11	-	10	10	-
Situation fin 1973	1	1	-	11	11	-	10	10	-
UNITED KINGDOM									
Situation end 1972	58	43	15	5 577	4 941	636	4 087	3 551	536
Modifications	-	-	-	+ 200	+ 200	-	+ 195	+ 195	-
Situation end 1973 1973/72	58	43	15	5 777 + 3,6 %	5 141 + 4,0 %	636	4 282 + 4,8 %	3 746 + 5,5 %	536

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 : Niederaichbach (K.K.N.) 1 x 106 MW
 France : Phénix (CEA / EDF) 1 x 250 MW
 Nederland : Borssele (PZEM) 1 x 477 MW

EQUIPEMENT NUCLEAIRE

STRUCTURE - SITUATION END 1973

STRUCTURE - SITUATION FIN 1973

MW (thousands of kW)

	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	94	79	15	12 262	11 626	636	10 464	9 928	536	100	95	5
-------	----	----	----	--------	--------	-----	--------	-------	-----	-----	----	---

a) BY AGE OF GENERATING SETS

a) SELON L'AGE DES GROUPES

1955 to 1960	15	3	12	550	70	480	456	58	398	100	13	87
1961 to 1965	56	42	14	4 452	3 916	536	3 491	3 047	444	100	87	13
1966 to 1970	73	58	15	8 061	7 425	636	6 537	6 001	536	100	92	8
1971	87	72	15	9 428	8 792	636	7 708	7 172	536	100	93	7
1972	92	77	15	11 342	10 706	636	9 536	9 000	536	100	94	6
1973	94	79	15	12 262	11 626	636	10 464	9 928	536	100	95	5

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

b) SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 200 MW	4 958	4 322	636	3 991	3 455	536	100	87	13
200 - 599	5 972	5 972	-	5 203	5 203	-	100	100	-
600 - 999	1 332	1 332	-	1 270	1 270	-	100	100	-
≥ 1000	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

c) SELON LE TYPE DE REACTEUR

Natural uranium reactor	8 179	7 699	480	6 602	6 204	398	100	94	6
Enriched uranium reactor	3 818	3 677	141	3 615	3 491	124	100	97	3
of which : BWR	1 331	1 331	-	1 271	1 271	-	100	100	-
PWR	2 046	2 046	-	1 945	1 945	-	100	100	-
AGR	41	-	41	32	-	32	100	-	100
advanced	400	300	100	367	275	92	100	-	-
Fast reactors	265	250	15	247	233	14	100	94	6

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 1973

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 1972		2 529		188 513	152 444	36 069	178 057	144 159	33 898
Commissioned		+ 48		+ 12 134	+ 10 084	+ 2 050	+ 11 558	+ 9 588	+ 1 970
Dismantled		- 75		- 146	- 967	- 193	- 118	- 869	- 157
Modifications				+ 1 014			+ 908		
Situation end 1973 1973/72		2 502		200 501	162 575	37 926	189 497	153 786	35 711
DEUTSCHLAND									
Situation end 1972		842		50 558	34 990	15 568	47 360	32 860	14 500
Commissioned		+ 26		+ 4 760	+ 4 257	+ 503	+ 4 518	+ 4 033	+ 485
Dismantled		- 14		- 414	- 281	- 140	- 392	- 264	- 135
Modifications				+ 7			+ 7		
Situation end 1973 1973/72		854		54 904	38 973	15 931	51 486	36 636	14 850
FRANCE									
Situation end 1972	1 204	139	1 065	23 225	16 238	6 987	22 139	15 524	6 615
Commissioned	+ 17	+ 4	+ 13	+ 1 989	+ 1 477	+ 512	+ 1 930	+ 1 432	+ 498
Dismantled	- 58	-	- 58	- 65	-	- 65	- 63	-	- 63
Modifications				+ 289	+ 271	+ 18	+ 225	+ 179	+ 46
Situation end 1973 1973/72	1 163	143	1 020	25 438	17 986	7 452	24 231	17 135	7 096
ITALIA									
Situation end 1972	1 569	318	1 251	20 253	15 496	4 757	19 268	14 735	4 533
Commissioned	+ 43	+ 5	+ 38	+ 1 878	+ 1 137	+ 741	+ 1 773	+ 1 069	+ 704
Dismantled	- 26	- 23	3	- 34	- 30	- 4	- 32	- 28	- 4
Modifications				-	-	-	-	-	-
Situation end 1973 1973/72	1 586	300	1 286	22 097	16 603	5 494	21 009	15 776	5 233
NEDERLAND									
Situation end 1972	424	197	227	12 412	10 851	1 561	11 908	10 415	1 493
Commissioned	.	-	.	+ 124	-	+ 124	+ 117	-	+ 117
Dismantled	.	- 6	.	- 89	- 89	-	- 86	- 86	-
Modifications	.		.	+ 40	+ 40	-	+ 38	+ 38	-
Situation end 1973 1973/72	.	191	.	12 487	10 802	1 685	11 977	10 367	1 610

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

EVOLUTION AU COURS DE 1973

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 1972	.	119	.	7 318	5 270	2 048	6 992	5 057	1 935
Mises en service	+ 5	+ 3	+ 2	+ 700	+ 530	+ 170	+ 691	+ 525	+ 166
Déclassements	- 5	- 3	- 2	- 19	- 1	- 18	- 18	- 1	- 17
Modifications				+ 14	- 2	+ 16	+ 9	- 7	+ 16
Situation fin 1973 1973/72	.	119	.	8 013	5 797	2 216	7 674	5 574	2 100
LUXEMBOURG									
Situation fin 1972	45	-	45	226	-	226	214	-	214
Mises en service	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Déclassements	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation fin 1973 1973/72	45	-	45	226	-	226	214	-	214
UNITED KINGDOM									
Situation fin 1972		795		67 666	62 966	4 700	63 693	59 293	4 400
Mises en service		+ 7		+ 2 247	+ 2 247	-	+ 2 111	+ 2 111	-
Déclassements		- 29		- 556	- 566	-	- 490	- 490	-
Modifications		-		+ 642	+ 642	-	+ 622	+ 622	-
Situation fin 1973 1973/72		773		69 989	65 289	4 700	65 936	61 536	4 400
IRELAND									
Situation fin 1972		48		1 661	1 599	62	1 568	1 510	58
Mises en service		-		-	-	-	-	-	-
Déclassements		-		-	-	-	-	-	-
Modifications		-		-	-	-	-	-	-
Situation fin 1973 1973/72		48		1 661	1 599	62	1 568	1 510	58
DANMARK									
Situation fin 1972		79		5 194	5 034	160	4 915	4 765	150
Mises en service		+ 3		+ 436	+ 436	-	+ 418	+ 418	-
Déclassements		-		-	-	-	-	-	-
Modifications		-		+ 56	+ 56	-	+ 69	+ 69	-
Situation fin 1973 1973/72		74		5 686	5 526	160	5 402	5 252	150

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1973

MW (milliers de kW)

PUISSANCE NOMINALE	ENSEMBLE DES GROUPES		PUISSANCE UNITAIRE (MW)				
			≥ 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50
ENSEMBLE DES COMBUSTIBLES	12 456	100 %	4 300	4 926	1 163	1 401	666
MONOVALENT	8 832	70,9	3 200	3 665	470	1 078	419
soit : Houille	2 024	16,2	2 000	-	-	-	24
Lignite récent	1 225	9,8	600	625	-	-	-
Produits pétroliers	3 779	30,4	600	1 910	310	686	273
Gaz naturel	1 466	11,8	-	1 130	-	270	66
Gaz dérivés et divers	338	2,7	-	-	160	122	56
BIVALENT	3 332	26,8	1 100	969	693	323	247
soit : Houille/Produits pétroliers	1 361	10,9	1 100	-	256	-	5
Houille/Gaz naturel	14	0,1	-	-	-	-	14
Houille/Divers	294	2,4	-	294	-	-	-
Prod.pétroliers/Gaz naturel	1 567	12,6	-	675	437	323	132
Prod.pétroliers/Gaz dérivés	96	0,8	-	-	-	-	96
TRIVALENT							
Houille/Prod. pétr./Gaz naturel	292	2,3	-	-	-	-	-
POUVANT FONCTIONNER AUX :							
Combustibles solides	5 210	41,8	3 700	1 211	256	-	43
Combustibles liquides	7 095	57,0	1 700	2 877	1 003	1 009	506
Combustibles gazeux	4 067	32,6	-	2 391	597	715	364

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1973

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs
Jusqu'à 1950		815			13 660			12 482			8,1	
1951 à 1955		419			16 917			15 985			10,4	
1956 à 1960		417			23 966			22 567			14,7	
1961 à 1965		347			29 687			28 040			18,2	
1966 à 1970		326			46 820			44 668			29,0	
1971		71			12 023			11 452			7,5	
1972		59			9 418			9 004			5,9	
1973		48			10 084			9 588			6,2	
TOTAL		2 502		200 501	162 575	37 926	189 497	153 786	35 711	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1973

MW (milliers de kW)

	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
TOTAL	200 501	162 575	37 926	189 497	153 786	35 711	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50 MW		22 470			20 972			13,6	
50 - 99		28 771			27 149			17,7	
100 - 199		38 735			36 642			23,8	
200 - 499		56 339			53 359			34,7	
≥ 500		16 260			15 664			10,2	

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		157 286			148 565			96,6	
Turbines à gaz		4 883			4 829			3,1	
Moteurs à combustion interne		406			392			0,3	
Non inventorié :		-			-			-	

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :		119 539			112 603			73,2	
soit: Houille (1)		62 450			58 692			38,1	
Lignite récent (2)		10 928			10 117			6,6	
Produits pétroliers		41 206			39 037			25,4	
Gaz naturel		4 724			4 544			3,0	
Gaz dérivés et divers		231			213			0,1	
Bivalent :		39 831			38 126			24,8	
soit: Houille/Lignite récent		594			557			0,4	
Houille/Prod.pétroliers		20 793			19 937			12,9	
Houille/Gaz naturel		3 259			3 100			2,0	
Houille/Gaz dérivés		578			547			0,4	
Prod.pétr./Gaz naturel		12 302			11 781			7,7	
Prod.pétr./Gaz dérivés		1 588			1 537			1,0	
Lignite récent/Prod.pétroliers		717			667			0,4	
Trivalent :		3 205			3 057			2,0	
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel		2 460			2 349			1,6	
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés		665			632			0,4	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		80			76			0,0	
Non inventorié		-			-			-	

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)		90 879			85 890			55,8	
Lignite récent (2)		12 319			11 417			7,4	
Produits pétroliers		79 811			76 016			49,4	
Gaz naturel		22 745			21 774			14,1	
Gaz dérivés		3 062			2 929			1,9	

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1973

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity	
Niederaussem	RWE	Steam turbine	1 x 600	600	560	Brown coal
Emden	NwDK. AG	" "	1 x 400	400	380	Natural gas
Ingolstadt	B.L.E.V.	" "	1 x 400	400	385	Fuel-oil
Franken I	G.W.K. Franken AG	" "	1 x 370	370	345	Fuel-oil/Natural gas
Gersteinwerk	V.E.W. A.G.	" "	2 x 365	688	650	Natural gas
Offleben	B.K.B.	" "	1 x 325	325	300	Brown coal
Neurath	R.W.E.	" "	1 x 300	300	284	Brown coal
Mannheim	GKW	" "	1 x 180	180	165	Fuel-oil/Natural gas
"	"	" "	1 x 150	150	135	Fuel-oil/Natural gas
Lichterfelde	BEWAG	" "	1 x 150	150	146	Fuel-oil
Niederrad	Stdw. Frankf.	" "	1 x 70	70	65	Fuel-oil/Natural gas
Audorf	NWK	Gas turbine	1 x 88	88	88	Fuel-oil
Brunsbüttel	HEW	" "	1 x 67	67	65	Fuel-oil
Wedel II	HEW	" "	1 x 55	55	55	Fuel-oil
Lingen	V.E.W. A.G.	" "	1 x 53	53	53	Natural gas
Altbach I	N.E.V. A.G.	" "	1 x 60	60	60	Fuel-oil
Gaisburg	T.W.S. A.G.	" "	1 x 60	60	60	Fuel-oil/Natural gas
Emden I	NwDK A.G.	" "	1 x 50	50	50	Natural gas
Gersteinwerk	V.E.W. A.G.	" "	2 x 56	112	112	Natural gas
Gersthofen	L.E.W. A.G.	" "	2 x 25	51	50	Fuel-oil
Oberhausen	STDW	Steam turbine	1 x 21	16	15	Garbage
Stellingen	Klärwerke	" "	2 x 12	12	10	Derived gases and others
<u>Public supply</u> Total		26 sets	4 316	4 257	4 033	
Mannheim	IBB	Steam turbine	1 x 107	107	107	Fuel-oil/Natural gas
"	Industry	" "	246	277	250	" " "
"	"	Gas turbine	177	119	119	" " "
<u>Self producers</u> Total			530	503	485	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1973

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		360		5 872	2 767	3 105	5 483	2 592	2 891	10,7	7,1	19,5
1951 to 1955		125		6 500	4 500	2 000	6 073	4 208	1 865	11,8	11,5	12,6
1956 to 1960		118		8 715	5 865	2 850	8 145	5 486	2 659	15,8	15,0	17,9
1961 to 1965		121		12 299	9 001	3 298	11 492	8 416	3 076	22,3	23,0	20,7
1966 to 1970		70		10 700	7 985	2 715	10 058	7 535	2 523	19,5	20,6	17,0
1971		20		3 370	2 210	1 160	3 162	2 091	1 071	6,1	5,7	7,2
1972		14		2 688	2 388	300	2 555	2 275	280	5,0	6,2	1,9
1973		26		4 760	4 257	503	4 518	4 033	485	8,8	11,0	3,3
TOTAL		854		54 904	38 973	15 931	51 486	36 636	14 850	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1973

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	54 904	38 973	15 931	51 486	36 636	14 850	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50 MW	15 678	6 906	8 772	14 777	6 550	8 227	28,7	17,9	55,4
50 - 99	8 032	6 225	1 807	7 528	5 837	1 691	14,6	15,9	11,4
100 - 199	16 856	13 194	3 662	15 743	12 366	3 377	30,6	33,8	22,7
200 - 499	13 738	12 048	1 690	12 878	11 323	1 555	25,0	30,9	10,5
≥ 500	600	600	-	560	560	-	1,1	1,5	-

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	53 126	37 605	15 521	49 734	35 284	14 450	96,6	96,3	97,3
Gas turbines	1 577	1 297	280	1 553	1 283	270	3,0	3,5	1,8
Diesels	210	71	139	199	69	130	0,4	0,2	0,9
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :	40 928	27 823	13 105	38 343	26 128	12 215	74,5	71,3	82,3
of which: Hard coal (1)	17 540	10 463	7 077	16 465	9 870	6 595	32,0	26,9	44,4
Brown coal	11 036	10 209	827	10 215	9 445	770	19,8	25,8	5,2
Petroleum products	7 250	4 107	3 143	6 849	3 919	2 930	13,3	10,7	19,7
Natural gas	} 5 102	2 988	} 2 058	} 4 813	2 841	} 1 920	} 9,4	7,8	} 12,9
Derived gases and others		56			52			0,1	
<u>Bivalent</u> :	12 825	9 999	2 826	12 046	9 411	2 635	23,4	25,7	17,7
of which: Hard coal/Brown coal	693	594	99	656	557	99	1,3	1,5	0,7
Hard coal/Petr.products	5 755	4 855	900	5 405	4 569	836	10,5	12,5	12,4
Hard coal/Natural gas	} 3 115	710	} 1 827	} 2 907	660	} 1 700	} 5,7	1,8	} 11,5
Hard coal/Derived gases		578			547			1,5	
Petr.products/Natural gas	2 472	2 472	-	2 326	2 326	-	4,5	6,4	-
Petr.products/Derived gases	623	623	-	598	598	-	1,2	1,6	-
Brown coal/Petr.products	167	167	-	154	154	-	0,3	0,4	-
<u>Trivalent</u> :	1 151	1 151	-	1 097	1 097	-	2,1	3,0	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas	789	789	-	754	754	-	1,5	2,1	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	282	282	-	267	267	-	0,5	0,7	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	80	80	-	76	76	-	0,1	0,2	-
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Can be operated with :									
Hard coal (1)	28 254	18 351	9 903	26 530	17 300	9 230	51,5	47,2	62,2
Brown coal	11 976	11 050	1 926	11 101	10 232	809	21,6	27,9	5,9
Petroleum products	17 418	13 375	4 043	16 429	12 663	3 766	31,9	34,6	25,4
Natural gas	} 12 383	6 959	} 3 885	} 11 666	6 582	} 3 620	} 22,7	18,0	} 24,4
Derived gases		1 539			1 464			4,0	

(1) Included lignite and patent fuel

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1973

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
Porcheville "B"	EDF	Turbine à vapeur	1 x 600	600	585	Fuel
Le Havre	"	" "	1 x 600	500	585	Houille/Fuel
Martigues Ponteau	"	" "	1 x 265	265	250	Fuel
Lucciana	"	Diesel	1 x 12	12	12	Fuel
<u>Services publics</u> Total		4 groupes	1 477	1 477	1 432	
Emile Huchet	H.B. Lorraine	Turbine à vapeur	1 x 294	294	280	Houille/Gaz dérivés
Fcs	SOLMER	" "	2 x 48	96	96	Fuel/Gaz dérivés
Outreau	Aciéries Paris	" "	1 x 33	33	32	Gaz dérivés
Marie-Louise	M.D.P.A.	Turbines à gaz	2 x 18	35	37	Gaz naturel
Amélie	"	" "	1 x 18	18	18	Gaz naturel
Curdef	CLIMADEF	Turbine à vapeur	1 x 14	14	14	Houille/Gaz naturel
Amelot	Aéroport Paris	" "	2 x 4	8	8	Fuel
Rhône-Poulenc	Chalampé	" "	1 x 9	8	8	Fuel
Grand-Couronne	A.P.C.	" "	1 x 3	3	3	Gaz dérivés
Essonnes	Darblay	" "	1 x 2	2	2	Fuel
<u>Auto-producteurs</u> Total		13 groupes	512	512	498	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1973

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	781	41	740	1 957	341	1 616	1 868	330	1 538	7,7	1,9	21,7
1951 à 1955	100	13	87	2 445	720	1 725	2 341	704	1 637	9,7	4,1	23,1
1956 à 1960	82	28	54	4 538	3 350	1 188	4 278	3 164	1 114	17,7	18,5	15,7
1961 à 1965	66	21	45	3 020	3 226	794	3 816	3 058	758	15,8	17,8	10,7
1966 à 1970	78	26	52	7 673	6 686	987	7 313	6 373	940	30,1	37,2	13,2
1971	20	7	13	2 020	1 632	388	1 925	1 550	375	7,9	9,0	5,3
1972	19	3	16	796	554	242	760	524	236	3,1	3,1	3,3
1973	17	4	13	1 989	1 477	512	1 930	1 432	498	8,0	8,4	7,0
TOTAL	1 163	143	1 020	25 438	17 986	7 452	24 231	17 135	7 096	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1973

MW (milliers de kW)

	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
TOTAL	25 438	17 986	7 452	24 231	17 135	7 096	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50 MW	4 138	313	3 825	3 978	300	3 678	16,4	1,8	51,9
50 - 99	1 360	488	872	1 287	462	825	5,3	2,7	11,6
100 - 199	5 361	5 250	1 711	6 591	4 998	1 593	27,2	29,2	22,4
200 - 499	9 979	8 935	1 044	9 470	8 470	1 000	39,1	49,3	14,1
≥ 500	3 000	3 000	-	2 905	2 905	-	12,0	17,0	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	23 796	17 734	6 062	22 756	16 898	5 858	93,9	98,7	82,5
Turbines à gaz	640	227	413	608	214	394	2,5	1,2	5,6
Moteurs à combustion interne	131	25	106	115	23	92	0,5	0,1	1,3
Non inventorié :	871	-	871	752	-	752	3,1	-	10,6

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	16 151	11 905	4 246	15 216	11 133	4 083	62,8	65,0	57,5
soit: Houille (1)	5 785	2 800	2 985	5 553	2 659	2 894	22,9	15,5	40,8
Lignite récent	235	235	-	227	227	-	0,9	1,3	-
Produits pétroliers	8 930	8 290	640	8 278	7 673	605	34,2	44,8	8,5
Gaz naturel	735	580	155	724	574	150	3,0	3,3	2,1
Gaz dérivés et divers	466	-	466	434	-	434	1,8	-	6,1
Bivalent :	7 895	6 081	1 814	7 756	6 002	1 754	32,0	35,0	24,7
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	4 270	4 121	149	4 236	4 089	147	17,5	23,9	2,1
Houille/Gaz naturel	545	490	55	534	484	50	2,2	2,8	0,7
Houille/Gaz dérivés	965	-	965	924	-	924	3,8	-	13,0
Prod.pétr./Gaz naturel	1 495	1 325	170	1 453	1 289	164	6,0	7,5	2,3
Prod.pétr./Gaz dérivés	620	145	475	609	140	469	2,5	0,8	6,6
Lignite récent/Prod.pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :	521	-	521	507	-	507	2,1	-	7,1
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	521	-	521	507	-	507	2,1	-	7,1
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	871	-	871	752	-	752	3,1	-	10,6

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	12 086	7 411	4 675	11 754	7 232	4 522	48,5	42,2	63,7
Lignite récent	235	235	-	227	227	-	0,9	1,3	-
Produits pétroliers	15 836	13 881	1 955	15 083	13 191	1 892	62,3	77,0	26,7
Gaz naturel	2 775	2 395	380	2 711	2 347	364	11,2	13,7	5,1
Gaz dérivés	2 572	145	2 427	2 474	140	2 334	10,2	0,8	32,9

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1973

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
La Casella	ENEL	Turbine à vapeur	1 x 320	320	300	Fuel
Ostiglia	"	" "	1 x 320	320	300	Fuel
Torvaldaliga	"	" "	1 x 320	320	300	Fuel
Milazzo	"	" "	1 x 160	160	152	Fuel
Porto Ferrario	"	Turbine à gaz	1 x 17	17	17	Fuel
<u>Services publics</u> Total		5 groupes	1 137	1 137	1 069	
Portoscuso	ALSAH	Turbine à vapeur	2 x 128	256	245	Fuel/Houille
Taranto	ITALSIDER	" "	1 x 160	160	152	Gaz dérivés
Brindisi	MONTEDISON	" "	1 x 72	72	68	Fuel
Ravenna	ANIC	" "	1 x 52	52	49	Fuel
Pisticci	"	" "	2 x 21	42	40	Fuel
Monte S. Angelo	"	" "	1 x 26	26	25	Fuel/Gaz naturel
Crotone	Met. di Pertusola	" "	1 x 20	20	19	Fuel
Verzuolo	Cart. Burgo	" "	1 x 20	20	19	Fuel
Monte S. Angelo	Chim. Dauna	" "	1 x 16	16	15	Fuel
Divers 10 MW	Divers	27 groupes	77	77	72	Divers
<u>Auto-producteurs</u> Total		38 groupes	741	741	704	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1973

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		41		547	25	522	515	18	497	2,5	0,1	9,5
1951 à 1955	975	29	840	1 109	880	229	1 048	833	215	5,0	5,3	4,1
1956 à 1960		65		2 647	1 851	796	2 501	1 741	760	11,9	11,0	14,5
1961 à 1965	237	70	167	5 184	3 504	1 680	4 945	3 345	1 600	23,5	21,2	30,5
1966 à 1970	243	63	180	7 496	6 634	862	7 154	6 334	820	34,1	40,1	15,7
1971	49	13	36	2 476	1 987	489	2 344	1 874	470	11,2	11,9	9,0
1972	39	14	25	760	585	175	729	562	167	3,5	3,6	3,2
1973	43	5	38	1 878	1 137	741	1 773	1 069	704	8,4	6,8	13,5
TOTAL	1 586	300	1 286	22 097	16 603	5 494	21 009	15 776	5 223	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1973

MW (milliers de kW)

	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
TOTAL	22 097	16 603	5 494	21 009	15 776	5 233	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
< 50 MW	4 832	871	3 961	4 630	832	3 798	22,0	5,3	72,6
50 - 99	2 952	2 142	810	2 818	2 018	800	13,4	12,8	15,3
100 - 199	4 721	3 825	896	4 533	3 637	896	21,6	23,1	17,1
200 - 499	8 565	8 565	-	8 114	8 114	-	38,6	51,4	-
> 500	1 200	1 200	-	1 175	1 175	-	5,6	7,4	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
Turbines à vapeur	21 365	16 209	5 156	20 281	15 385	4 896	96,5	97,5	93,6
Turbines à gaz	474	351	123	472	349	123	2,3	2,2	2,4
Moteurs à combustion interne	258	43	215	256	42	214	1,2	0,3	4,0
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	10 605	7 105	3 500	10 089	6 741	3 348	48,0	42,7	64,0
soit: Houille (1)	98	-	98	92	-	92	0,4	-	1,8
Lignite récent	68	68	-	61	61	-	0,3	0,4	-
Produits pétroliers	9 517	7 020	2 497	9 060	6 664	2 396	43,1	42,2	45,8
Gaz naturel	251	3	248	240	3	237	1,1	0,0	0,5
Gaz dérivés et divers	671	14	657	636	13	623	3,0	0,1	1,1
Bivalent :	10 858	8 864	1 994	10 322	8 437	1 885	49,1	53,5	36,0
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	7 424	7 168	256	7 079	6 833	246	33,7	43,3	4,7
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétr./Gaz naturel	2 645	1 146	1 499	2 500	1 091	1 409	11,9	6,9	26,9
Prod.pétr./Gaz dérivés	239	-	239	230	-	230	1,1	-	4,4
Lignite récent/Prod.pétroliers	550	550	-	513	513	-	2,4	3,3	-
Trivalent :	634	634	-	598	598	-	2,9	3,8	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	634	634	-	598	598	-	2,9	3,8	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	8 156	7 802	354	7 769	7 431	338	37,0	47,1	6,5
Lignite récent	618	618	-	574	574	-	2,7	3,6	-
Produits pétroliers	21 009	16 518	4 491	19 980	15 699	4 281	95,1	99,5	81,7
Gaz naturel	3 530	1 783	1 747	3 338	1 692	1 646	15,9	10,7	31,5
Gaz dérivés	910	14	896	866	13	853	4,1	-	16,3

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1973

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity	
Selfproducers Total		50 - 99	123	123	117	Fuel-oil/Natural gas

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1973

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		36			420			389			3,8	
1951 to 1955		42			1 490			1 400			13,5	
1956 to 1960		27			1 370			1 310			12,6	
1961 to 1965		33			2 110			2 025			19,5	
1966 to 1970		39			3 402			3 300			31,8	
1971		5			938			910			8,8	
1972		9	17		1 072	68		1 033	65		16,0	
1973		-	-		-	123		-	117			
TOTAL		191			12 487	10 802	1 685	11 977	1 610	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1973

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	12 487	10 802	1 685	11 977	10 367	1 610	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50 MW		1 224			1 144			11,0	
50 - 99		2 599			2 505			24,2	
100 - 199		4 534			4 350			42,0	
200 - 499	2 445	2 445	-	2 368	2 368	-	19,8	22,8	-
≥ 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		10 555			10 122			97,6	
Gas turbines		231			231			2,2	
Diesels		16			14			0,2	
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :		2 843			2 719			26,2	
of which: Hard coal (1)		963			891			8,6	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		738			716			6,9	
Natural gas		1 108			1 082			10,4	
Derived gases and others		34			30			0,3	
<u>Bivalent</u> :		7 109			6 833			65,9	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr.products		312			300			2,9	
Hard coal/Natural gas		190			185			1,8	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		6 307			6 058			58,4	
Petr.products/Derived gases		300			290			2,8	
Brown coal/Petr.products		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :		850			815			7,9	
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		590			570			5,5	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		260			245			2,4	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	

Can be operated with :									
Hard coal (1)		2 315			2 191			21,1	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		8 507			8 179			78,9	
Natural gas		8 195			7 895			73,3	
Derived gases		594			565			5,2	

(1) Included lignite and patent fuel

1. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1973

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
Ruien	Intercom/Interbr.	Turbine à vapeur	1 x 305	300	299	Fuel/Gaz naturel
Les Awirs	Esmalux/Intercom.	" "	132*	138	134	Houille/Fuel/Gaz naturel
Monsin	Socolié	Turbine à gaz	1 x 70	68	68	Fuel/Gaz naturel
Lillo	E.B.E.S.	Turbine à vapeur	1 x 24	24	24	Houille
<u>Services publics</u> Total		3 groupes	531	530	525	
<hr/>						
Les Awirs	Kempense Steenk.-mijnen	Turbine à vapeur	160*	165	161	Houille/Fuel/Gaz naturel
Willebroek	Papeteries Denayer	" "	1 x 5	5	5	Houille/Fuel
<u>Autoproducteurs</u> Total		2 groupes	165	170	166	

(*) Quote part dans le groupe mixte (services publics/autoproducteurs) : 1 x 292 MW

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1973

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	.	1 391	1 029	362	1 319	991	328	17,2	17,8	15,5
1951 à 1955	37	13	24	854	481	373	805	455	350	10,4	8,2	16,7
1956 à 1960	27	12	15	1 477	886	591	1 414	854	560	18,4	15,3	26,6
1961 à 1965	27	9	18	1 117	845	272	1 043	783	260	13,6	14,1	12,4
1966 à 1970	28	17	11	1 587	1 221	366	1 541	1 186	355	20,1	21,3	16,9
1971	13	10	3	519	477	42	504	464	40	6,6	8,3	1,9
1972	10	3	7	368	328	40	357	316	41	4,7	5,7	2,0
1973	5	3	2	700	530	170	691	525	166	9,0	9,4	7,9
TOTAL	.	119	.	8 013	5 797	2 216	7 674	5 574	2 100	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1973

MW (milliers de kW)

	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
TOTAL	8 013	5 797	2 216	7 674	5 574	2 100	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50 MW	2 693	1 591	1 102	2 537	1 528	1 009	33,1	27,4	48,0
50 - 99	1 062	914	148	1 013	878	135	13,2	15,8	6,4
100 - 199	3 075	2 274	801	2 970	2 175	795	38,7	39,0	37,9
200 - 499	1 183	1 018	165	1 154	993	161	15,0	17,8	7,7
> 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	7 322	5 387	1 935	7 001	5 166	1 835	91,2	92,7	87,4
Turbines à gaz	459	372	87	459	372	87	6,0	6,7	4,1
Moteurs à combustion interne	60	38	22	57	36	21	0,7	0,6	1,0
Non inventorié :	172	-	172	157	-	157	2,1	-	7,5

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	3 841	3 009	832	3 673	2 894	779	47,9	51,9	37,1
soit: Houille (1)	1 412	875	537	1 337	840	497	17,4	15,1	23,7
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	2 368	2 082	286	2 273	2 004	269	29,6	36,0	12,8
Gaz naturel	50	45	5	49	44	5	0,6	0,8	0,2
Gaz dérivés et divers	11	7	4	14	6	8	0,2	0,1	0,4
Bivalent :	2 941	2 218	723	2 819	2 133	686	36,7	38,3	32,7
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	656	427	229	617	402	215	8,0	7,2	10,2
Houille/Gaz naturel	243	219	24	229	205	24	3,0	3,7	1,1
Houille/Gaz dérivés	161	-	161	148	-	148	1,9	-	7,1
Prod.pétr./Gaz naturel	1 314	1 052	262	1 272	1 017	255	16,6	18,3	12,1
Prod.pétr./Gaz dérivés	567	520	47	553	509	44	7,2	9,1	2,1
Lignite récent/Prod.pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :	1 231	570	661	1 182	547	635	15,4	9,8	30,2
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	883	447	436	849	427	422	11,1	7,7	20,1
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	348	123	225	333	120	213	4,3	2,1	10,1
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	3 703	2 091	1 612	3 513	1 994	1 519	45,8	35,8	72,3
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	6 136	4 651	1 485	5 897	4 479	1 418	76,8	80,4	67,5
Gaz naturel	2 490	1 763	727	2 399	1 693	706	31,3	30,4	33,6
Gaz dérivés	1 087	650	437	1 048	635	413	13,6	11,3	30,0

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

E Q U I P E M E N T T H E R M I Q U E C L A S S I Q U E

S T R U C T U R E D E L ' E N S E M B L E D E L ' E Q U I P E M E N T

- S I T U A T I O N F I N 1 9 7 3 -

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
T O T A L	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	45	-	45	226	-	226	214	-	214	100	-	100

b) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

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

c) SELON LA NATURE DU GROUPE

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

Monovalent:				92	-	92	85	-	85	40	-	40
soit: Produits pétroliers				24	-	24	20	-	20	9	-	9
Gaz dérivés				68	-	68	65	-	65	31	-	31
Bivalent:												
soit: Produits pétroliers/Gaz dérivés				68	-	68	65	-	65	30	-	30
Trivalent:												
soit: Houille/Produits pétroliers/Gaz dérivés				66	-	66	64	-	64	30	-	30

Pouvant fonctionner à:												
Houille				66	-	66	60	-	60	28	-	28
Produits pétroliers				158	-	158	150	-	150	70	-	70
Gaz dérivés				202	-	202	195	-	195	91	-	91

C O N V E N T I O N A L T H E R M A L P O W E R S T A T I O N S

S T R U C T U R E O F P L A N T

- S I T U A T I O N E N D 1 9 7 3 -

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
T O T A L		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	-		-	-	-		-	-	-	-	-	-
TOTAL	48		1 661	1 599	62		1 568	1 510	58	100	100	100

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50 MW			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

Monovalent:			1 509			1 424			94		
of which: Hard coal (1)			16			15			1		
Brown coal (2)			416			384			25		
Petroleum products			1 077			1 025			68		
Bivalent:											
of which: Hard coal/Petroleum products			90			86			6		

Can be operated with:											
Hard coal (1)			106			101			6,7		
Brown coal (2)			416			384			23,4		
Petroleum products			1 167			1 111			73,6		

(1) Included lignite and patent fuel

(2) Included peat for Ireland

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1973

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity	
Kingsnorth	C.E.G.B.	Steam-turbine	1 x 500	474	460	Coal/Fuel-oil
Aberthaw B	"	" "	1 x 500	400	370	Coal
Didcot	"	" "	1 x 500	430	400	"
"	"	" "	1 x 500	400	370	"
Fiddlers Ferry	"	" "	1 x 500	500	470	"
Hartlepool	"	Gas turbines	2 x 17,5	35	34	Fuel-oil
Loch Carnan	N.S.H.E.B.	Diesel	1 x 3	3	3	" "
Kirkwall	"	"	1 x 5	5	4	" "
<u>Public supply</u> Total		9 sets	2 543	2 247	2 111	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1973

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		259			8 598			7 711			12,5	
1951 to 1955		169			7 930			7 517			12,2	
1956 to 1960		145			9 936			9 344			15,2	
1961 to 1965		73			9 763			9 250			15,0	
1966 to 1970		95			18 489			17 641			28,7	
1971		11			4 238			4 052			6,6	
1972		14			4 088			3 910			6,4	
1973		7		2 247	2 247	-	2 111	2 111	-		3,4	
TOTAL		773		69 989	65 289	4 700	65 936	61 536	4 400	100	100	100

UNITED KINGDOM

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1973

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
T O T A L	69 989	65 289	4 700	65 936	61 536	4 400	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50 MW	9 786	8 943	14,5
50 - 99	14 960	14 074	22,9
100 - 199	7 896	7 442	45,2
200 - 499	21 187	20 053	32,6
≥ 500	11 460	11 024	17,9

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	62 895	59 167	96,2
Gas turbines	2 251	2 230	3,6
Diesels	143	139	0,2
Non inventoried	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

Monovalent :	61 717	58 107	94,4
of which: Hard coal (1)	46 569	43 686	70,7
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	15 028	14 309	23,3
Natural gas	-	-	-
Derived gases and others	120	112	0,4
Bivalent :	3 572	3 429	5,6
of which: Hard coal/Brown coal	-	-	-
Hard coal/Petr.products	1 922	1 863	3,0
Hard coal/Natural gas	1 650	1 566	2,6
Hard coal/Derived gases	-	-	-
Petr.products/Natural gas	-	-	-
Petr.products/Derived gases	-	-	-
Brown coal/Petr.products	-	-	-
Trivalent :	-	-	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	-	-	-
Non inventoried	-	-	-
<hr/>			
Can be operated with :			
Hard coal (1)	50 141	47 115	76,6
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	16 950	16 172	26,3
Natural gas	1 650	1 566	2,5
Derived gases	120	112	-

(1) Included lignite and patent fuel

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1973

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity	
Nordkraft		Steam turbine	1 x 285	285	269	Fuel-oil
Kindby		Gas turbines	2 x 63	126	124	"
"		Diesel	1 x 20	20	20	"
Bornholm		"	1 x 5	5	5	"
Public supply	Total	5 sets	436	436	418	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1973

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			396			374			7,1	
1951 to 1955		20			719			681			13,0	
1956 to 1960		10			518			492			9,4	
1961 to 1965		10			869			817			15,6	
1966 to 1970		9		2 036	2 036	-	1 951	1 951	-		37,0	
1971		2		275	275	-	256	256	-		4,9	
1972		1		277	277	-	263	263	-		5,0	
1973		3		436	436	-	418	418	-		8,0	
TOTAL		74		5 686	5 526	160	5 402	5 252	150	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1973

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	5 686	5 526	160	5 402	5 252	150	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50 MW	1 217	1 057	160	1 153	1 003	150	21,3	19,1	100
50 - 99	944	944	-	900	900	-	16,7	17,1	-
100 - 199	1 384	1 384	-	1 311	1 311	-	24,3	25,0	-
200 - 499	2 141	2 141	-	2 038	2 038	-	37,7	38,8	-
≥ 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		5 330			5 059			96,3	
Gas turbines		126			124			2,4	
Diesels		70			69			1,3	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

Monovalent :		3 628			3 457			65,8	
of which: Hard coal (1)		764			731			13,9	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		2 864			2 726			51,9	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		-			-			-	
Bivalent :		1 898			1 795			34,2	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr.products		1 898			1 795			34,2	
Hard coal/Natural gas		-			-			-	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		-			-			-	
Petr.products/Derived gases		-			-			-	
Brown coal/Petr.products		-			-			-	
Trivalent :									
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 (1)		2 662			2 526			48,1	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		4 762			4 521			86,1	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases		-			-			-	

(1) Included lignite and patent fuel

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EVOLUTION DURING 1973

EVOLUTION AU COURS DE 1973

MW (thousands of MW)
GWh (millions of 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 1972	38 267	37 784	119 482	6 819	17 143
Situation fin 1973	39 840	39 363	121 320	7 847	17 433
1973/72	+ 4,1 %	+ 4,2 %	+ 1,5 %	+ 15,1 %	+ 1,7 %

DEUTSCHLAND					
Situation end 1972	4 839	4 734	14 320	2 003	357
Situation end 1973	4 820	4 720	14 270	2 003	357
1973/72	- 0,4 %	- 0,3 %	- 0,4 %	-	-

FRANCE					
Situation fin 1972	15 707	15 455	56 082	202	7 948
Situation fin 1973	16 210	15 967	57 795	289	8 224
1973/72	+ 3,2 %	+ 3,3 %	+ 3,1 %	+ 43,1 %	+ 3,5 %

ITALIA					
Situation fin 1972	13 838	13 770	44 026	1 788	7 575
Situation fin 1973	14 611	14 537	44 201	2 274	7 589
1973/72	+ 5,6 %	+ 5,6 %	+ 0,4 %	+ 27,2 %	+ 0,2 %

BELGIQUE					
Situation fin 1972)	500	459	222	520	7
Situation fin 1973)					

LUXEMBOURG					
Situation fin 1972	980	972	87	1 350	5
Situation fin 1973	1 223	1 213	87	1 695	5
1973/72	+ 24,8 %	+ 24,8 %	-	+ 25,6 %	-

UNITED KINGDOM					
Situation end 1972)	2 151	2 146	4 000	956	1 190
Situation end 1973)					

IRELAND					
Situation end 1972	243	240	720	-	61
Situation end 1973	316	313	720	110	61
1973/72	+ 30,0 %	+ 30,4 %	-	-	-

DANMARK					
Situation fin 1972)	9	8	25	-	-
Situation fin 1973)					

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

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

STRUCTURE - SITUATION END 1973

STRUCTURE - SITUATION FIN 1973

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	39 840	39 363	121 320	7 847
	soit: - Centrales de lacs	.	.	.	1 329
	- Centrales de pompage	4 361	4 283	-	5 617
	- Centrales d'éclusées	8 995	8 913	28 475	884
	- Centrales au fil de l'eau	.	.	.	17
DEUTSCHLAND	All power stations	4 820	4 720	14 270	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	2 249	2 196	11 867	-
FRANCE	Ensemble des centrales	16 210	15 967	57 795	289
	soit: - Centrales de lacs	5 500	5 486	10 906	187
	- Centrales de pompage	82	80	-	100
	- Centrales d'éclusées	3 581	3 509	11 370	-
	- Centrales au fil de l'eau	7 047	6 892	35 519	2
ITALIA	All power stations	14 611	14 537	44 201	2 274
	of which: - Reservoir stations	4 457	4 434	8 045	731
	- Pumping stations	931	925	-	1 257
	- Pondage stations	4 024	4 005	14 095	271
	- Run-of-river stations	5 199	5 173	22 061	15
BELGIQUE	Ensemble des centrales	500	459	222	520
	soit: - Centrales de lacs	13	13	27	-
	- Centrales de pompage	436	395	-	520
	- Centrales au fil de l'eau	51	51	195	-
LUXEMBOURG	Ensemble des centrales	1 223	1 213	87	1 695
	soit: - Centrales de lacs	10	10	22	-
	- Centrales de pompage	1 196	1 187	-	1 695
	- Centrales au fil de l'eau	17	16	65	-
UNITED KINGDOM	All power stations	2 151	2 146	4 000	956
	of which: - Reservoir stations	1 348	1 348	.	42
	- Pumping stations	760	760	-	914
	- Run-of-river stations	43	38	.	-
IRELAND	All power stations	316	313	720	110
	of which: - Reservoir stations	38	38	40	-
	- Pumping stations	73	73	-	110
	- Pondage stations	201	198	675	-
	- Run-of-river stations	4	4	5	-
DANMARK	Ensemble des centrales (= au fil de l'eau)	9	8	.	-

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

PRESS NOTICES AND INTERNAL PUBLICATIONS
"ENERGY STATISTICS"

1 9 7 4

NOTES ET PUBLICATIONS INTERNES
"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"

1 9 7 4

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

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 :

- No 1 : Electrical energy statistics
(provisional results)
- No 2 : Evolution of the generating capacity
(provisional results)

Series Nuclear industry :

- No 1 : Supply of the Community countries
with enriched uranium
- No 2 : International nuclear statistics

C - Internal information (e/f)

- No 1 : Operation of nuclear power stations
- No 2 : Electrical energy statistics
- No 3 : Coal statistics
- No 4 : Gas statistics

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

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 :

- No 1 : Statistiques de l'énergie électrique
(résultats provisoires)
- No 2 : Evolution de l'équipement électrique
(résultats provisoires)

Série Industrie nucléaire :

- No 1 : Approvisionnement des pays de la Com-
munauté en uranium enrichi
- No 2 : Statistiques internationales nucléaires

C - Informations internes (e/f)

- No 1 : Exploitation des centrales nucléaires
- No 2 : Statistiques de l'énergie électrique
- No 3 : Statistiques du charbon
- No 4 : Statistiques du gaz

KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES