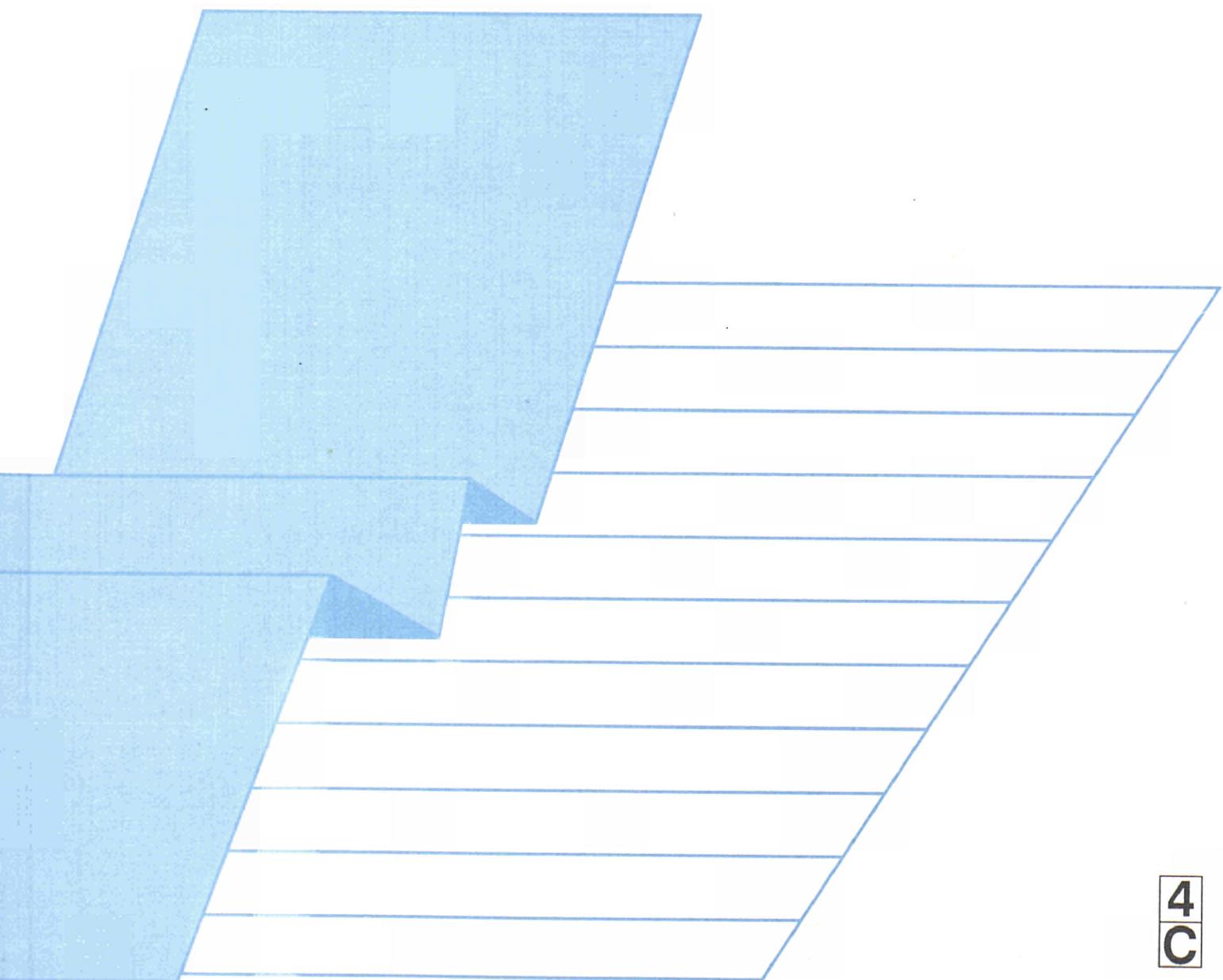


BETRIEBSERGEBNISSE DER  
KERNKRAFTWERKE 1991

OPERATION OF  
NUCLEAR POWER STATIONS 1991

EXPLOITATION DES  
CENTRALES NUCLÉAIRES 1991





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

L-2920 Luxembourg — Tél. 43 01-1 — Téléx: Comeur Lu 3423  
B-1049 Bruxelles, bâtiment Berlaymont, rue de la Loi 200 (bureau de liaison) — Tél. 235 11 11

Eurostat hat die Aufgabe, den Informationsbedarf der Kommission und aller am Aufbau des Binnenmarktes Beteiligten mit Hilfe des europäischen statistischen Systems zu decken.

Um der Öffentlichkeit die große Menge an verfügbaren Daten zugänglich zu machen und Benutzern die Orientierung zu erleichtern, werden zwei Arten von Publikationen angeboten: Statistische Dokumente und Veröffentlichungen.

Statistische Dokumente sind für den Fachmann konzipiert und enthalten das ausführliche Datenmaterial: Bezugsdaten, bei denen die Konzepte allgemein bekannt, standardisiert und wissenschaftlich fundiert sind. Diese Daten werden in einer sehr tiefen Gliederung dargeboten. Die Statistischen Dokumente wenden sich an Fachleute, die in der Lage sind, selbständig die benötigten Daten aus der Fülle des dargebotenen Materials auszuwählen. Diese Daten sind in gedruckter Form und/oder auf Diskette, Magnetband, CD-ROM verfügbar. Statistische Dokumente unterscheiden sich auch optisch von anderen Veröffentlichungen durch den mit einer stilisierten Graphik versehenen weißen Einband.

Die zweite Publikationsart, die Veröffentlichungen, wenden sich an eine ganz bestimmte Zielgruppe, wie zum Beispiel an den Bildungsbereich oder an Entscheidungsträger in Politik und Verwaltung. Sie enthalten ausgewählte und auf die Bedürfnisse einer Zielgruppe abgestellte und kommentierte Informationen. Eurostat übernimmt hier also eine Art Beraterrolle.

Für einen breiteren Benutzerkreis gibt Eurostat Jahrbücher und periodische Veröffentlichungen heraus. Diese enthalten statistische Ergebnisse für eine erste Analyse sowie Hinweise auf weiteres Datenmaterial für vertiefende Untersuchungen. Diese Veröffentlichungen werden in gedruckter Form und in Datenbanken angeboten, die in Menütechnik zugänglich sind.

Um Benutzern die Datensuche zu erleichtern, hat Eurostat Themenkreise, d. h. eine Untergliederung nach Sachgebieten, eingeführt. Daneben sind sowohl die Statistischen Dokumente als auch die Veröffentlichungen in bestimmte Reihen, wie zum Beispiel „Jahrbücher“, „Konjunktur“, „Methoden“, untergliedert, um den Zugriff auf die statistischen Informationen zu erleichtern.

It is Eurostat's responsibility to use the European statistical system to meet the requirements of the Commission and all parties involved in the development of the single market.

To ensure that the vast quantity of accessible data is made widely available, and to help each user make proper use of this information, Eurostat has set up two main categories of document: statistical documents and publications.

The statistical document is aimed at specialists and provides the most complete sets of data: reference data where the methodology is well established, standardized, uniform and scientific. These data are presented in great detail. The statistical document is intended for experts who are capable of using their own means to seek out what they require. The information is provided on paper and/or on diskette, magnetic tape, CD-ROM. The white cover sheet bears a stylized motif which distinguishes the statistical document from other publications.

The publications proper tend to be compiled for a well-defined and targeted public, such as educational circles or political and administrative decision-makers. The information in these documents is selected, sorted and annotated to suit the target public. In this instance, therefore, Eurostat works in an advisory capacity.

Where the readership is wider and less well defined, Eurostat provides the information required for an initial analysis, such as yearbooks and periodicals which contain data permitting more in-depth studies. These publications are available on paper or in Videotext databases.

To help the user focus his research, Eurostat has created 'themes', i.e. a subject classification. The statistical documents and publications are listed by series: e.g. yearbooks, short-term trends or methodology in order to facilitate access to the statistical data.

Y. Franchet  
Director-General

Y. Franchet  
Generaldirektor

Pour établir, évaluer ou apprécier les différentes politiques communautaires, la Commission des Communautés européennes a besoin d'informations.

Eurostat a pour mission, à travers le système statistique européen, de répondre aux besoins de la Commission et de l'ensemble des personnes impliquées dans le développement du marché unique.

Pour mettre à la disposition de tous l'importante quantité de données accessibles et faire en sorte que chacun puisse s'orienter correctement dans cet ensemble, deux grandes catégories de documents ont été créées: les documents statistiques et les publications.

Le document statistique s'adresse aux spécialistes. Il fournit les données les plus complètes: données de référence où la méthodologie est bien connue, standardisée, normalisée et scientifique. Ces données sont présentées à un niveau très détaillé. Le document statistique est destiné aux experts capables de rechercher, par leurs propres moyens, les données requises. Les informations sont alors disponibles sur papier et/ou sur disquette, bande magnétique, CD-ROM. La couverture blanche ornée d'un graphisme stylisé démarque le document statistique des autres publications.

Les publications proprement dites peuvent, elles, être réalisées pour un public bien déterminé, ciblé, par exemple l'enseignement ou les décideurs politiques ou administratifs. Des informations sélectionnées, triées et commentées en fonction de ce public lui sont apportées. Eurostat joue, dès lors, le rôle de conseiller.

Dans le cas d'un public plus large, moins défini, Eurostat procure des éléments nécessaires à une première analyse, les annuaires et les périodiques, dans lesquels figurent les renseignements adéquats pour approfondir l'étude. Ces publications sont présentées sur papier ou dans des banques de données de type videotex.

Pour aider l'utilisateur à s'orienter dans ses recherches, Eurostat a créé les thèmes, c'est-à-dire une classification par sujet. Les documents statistiques et les publications sont répertoriés par série — par exemple, annuaire, conjoncture, méthodologie — afin de faciliter l'accès aux informations statistiques.

Y. Franchet  
Directeur général

BETRIEBSERGEBNISSE DER  
KERNKRAFTWERKE 1991

OPERATION OF  
NUCLEAR POWER STATIONS 1991

EXPLOITATION DES  
CENTRALES NUCLÉAIRES 1991

Theme / Thème  
Energy and Industry / Énergie et Industrie  
Series / Série  
Accounts, surveys and statistics / Comptes, enquêtes et statistiques

4  
C

STATISTISCHES DOKUMENT  STATISTICAL DOCUMENT  DOCUMENT STATISTIQUE  
Auf Recyclingpapier gedruckt  Printed on recycled paper  Imprimé sur papier recyclé

Diese Veröffentlichung fußt auf dem Ergebnis der Zusammenarbeit zwischen den Kernkraftbetrieben und dem Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften.

This publication is the result of the collaboration between reactor operators and the Statistical Office of the European Communities.

Cette publication est le résultat d'une collaboration entre les exploitants des centrales et l'Office statistique des Communautés européennes.

Bibliographische Daten befinden sich am Ende der Veröffentlichung.

Cataloguing data can be found at the end of this publication.

Une fiche bibliographique figure à la fin de l'ouvrage.

Manuskript abgeschlossen im Juli 1992

Manuscript completed in July 1992

Manuscrit terminé en juillet 1992

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1992

ISBN 92-826-4503-7

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles • Luxembourg, 1992

Nachdruck, ausgenommen zu gewerblichen Zwecken, mit Quellenangabe gestattet.

Reproduction is authorized, except for commercial purposes, provided the source is acknowledged.  
Reproduction autorisée, sauf à des fins commerciales, moyennant mention de la source.

Printed in Belgium

# INHALT

Abkürzungen	5
Verzeichnis der Kernkraftwerke	6

## ALLGEMEINE ERGEBNISSE

Wichtigste statistische Daten für 1991	8
--	---

## BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN

Monatliche Betriebsergebnisse 1991 und Zeitreihen mit  
jährlichen Betriebsergebnissen

BR Deutschland	20
France	42
Nederland	100
Belgique/België	102
United Kingdom	109
España	133

Definitionen	142
--------------	-----

# CONTENTS

Abbreviations	5
List of nuclear power stations	6

## GENERAL RESULTS

Principal Statistics for 1991	8
-------------------------------	---

## OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS

Monthly operations for 1991 and  
Historical statistics of annual operation

BR Deutschland	20
France	42
Nederland	100
Belgique/België	102
United Kingdom	109
España	133

Definitions	142
-------------	-----

## TABLE DES MATIERES

Sigles	5
Liste des centrales	6

### RESULTATS GENERAUX

Données caractéristiques de l'année 1991	8
--	---

### CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES

Exploitation mensuelle 1991 et  
données historiques d'exploitation annuelle

BR Deutschland	20
France	42
Nederland	100
Belgique/België	102
United Kingdom	109
España	133
Définitions	142

## **ABKÜRZUNGEN**

Gasgekühlter Reaktor	GCR
Fortgeschrittener Gasgekühlter Reaktor	AGR
Leichtwasser Reaktor	LWR
Siedewasser Reaktor	BWR
Druckwasser Reaktor	PWR
Schwerwasser Reaktor	HWR
Leichtwasser-Graphit Moderierter Reaktor	RBMK
Hochtemperatur Reaktor	HTR
Schneller Na-gekühlter Reaktor	FBR

## **ABBREVIATIONS**

Gas Cooled Reactor	GCR
Advanced Gas Cooled Reactor	AGR
Light Water Reactor	LWR
Boiling Water Reactor	BWR
Pressurized Water Reactor	PWR
Heavy Water Reactor	HWR
Water, Graphite, Enriched Uranium	RBMK
High temperature Reactor	HTR
Fast Breeder Reactor	FBR

## **SIGLES**

Réacteur refroidi au gaz (uranium naturel)	GCR
Réacteur refroidi au gaz (uranium enrichi)	AGR
Réacteur à eau légère	LWR
Réacteur à eau bouillante	BWR
Réacteur à eau pressurisée	PWR
Réacteur à eau lourde	HWR
Eau, graphite, uranium enrichi	RBMK
Réacteur à haute température	HTR
Réacteur surrégénérateur à uranium/plutonium	FBR

VERZEICHNIS DER KERNKRAFTWERKE  
IN DER GEMEINSCHAFT

LIST OF THE NUCLEAR POWER  
STATIONS IN THE COMMUNITY

LISTE DES CENTRALES NUCLEAIRES  
DE LA COMMUNAUTE

	Seite/Page		Seite/Page		Seite/Page
<u>BR DEUTSCHLAND</u>		<u>FRANCE</u>		<u>UNITED-KINGDOM</u>	
KNK - 2	20	Blayais T2	70	Dungeness A	114
Würgassen	21	Blayais T3	71	Sizewell	115
Brunsbüttel	22	Blayais T4	72	Oldbury	116
Isar Ohu I	23	Chinon B T1	73	Wylfa	117
Isar Ohu II	24	Chinon B T2	74	Hunterstone B1	118
Philipsburg I	25	Chinon B T3	75	Hunterstone B2	119
Krümmel	26	Chinon B T4	76	Hinkley Point B1	120
Obrigheim	27	Cruas T1	77	Hinkley Point B2	121
Stade	28	Cruas T2	78	Dungeness B1	122
Neckar Westheim I	29	Cruas T3	79	Dungeness B2	123
Neckar Westheim II	30	Cruas T4	80	Hartlepool A1	124
Biblis A	31	Paluel T1	81	Hartlepool A2	125
Biblis B	32	Paluel T2	82	Heysham 1A	126
Unterweser	33	Paluel T3	83	Heysham 1B	127
Grafenrheinfeld	34	Paluel T4	84	Heysham 2A	128
Gundremmingen B	35	St. Alban 1	85	Heysham 2B	129
Gundremmingen C	36	St. Alban 2	86	Torness 1	130
Grohnde	37	Flamanville 1	87	Torness 2	131
Philipsburg 2	38	Flamanville 2	88	<u>ESPAÑA</u>	
Mülheim-Kärlich	39	Cattenom 1	89	St. Maria de Garoña	132
Brokdorf	40	Cattenom 2	90	Cofrentes	133
Emsland	41	Cattenom 3	91	Vandellos 2	134
<u>FRANCE</u>		Cattenom 4	92	José Cabrera	135
Phénix	42	Belleville 1	93	Almaraz 1	136
Creys-Malville	43	Belleville 2	94	Almaraz 2	137
St. Laurent A2	44	Nogent 1	95	Asco 1	138
Bugey T1	45	Nogent 2	96	Asco 2	139
Chooz	46	Golfech 1	97	Trillo 1	140
Fessenheim 1	47	Penly 1	98		
Fessenheim 2	48	<u>NEDERLAND</u>			
Bugey T2	49	Dodewaard	99		
Bugey T3	50	Borssele	100		
Bugey T4	51				
Bugey T5	52	<u>BELGIQUE</u>			
Gravelines T1	53				
Gravelines T2	54	Doel 1	101		
Gravelines T3	55	Doel 2	102		
Gravelines T4	56	Doel 3	103		
Gravelines T5	57	Doel 4	104		
Gravelines T6	58	Tihange 1	105		
Dampierre T1	59	Tihange 2	106		
Dampierre T2	60	Tihange 3	107		
Dampierre T3	61				
Dampierre T4	62	<u>UNITED-KINGDOM</u>			
Tricastin T1	63				
Tricastin T2	64	Dounreay	108		
Tricastin T3	65	Calder Hall	109		
Tricastin T4	66	Chapelcross	110		
St. Laurent B1	67	Bradwell	111		
St. Laurent B2	68	Trawsfynydd	112		
Blayais T1	69	Hinkley Point A	113		

**ALLGEMEINE ERGEBNISSE**

**GENERAL RESULTS**

**RESULTATS GENERAUX**

1991

		B.R. DEUTSCHLAND			ESPAÑA		
		! 1991	! 1990	! 1991/1990	! 1991	! 1990	! 1991/1990
<b>PRODUCTION</b>							
Thermal production	GWh	420172	420554		163216	159348	2.4%
Generation	GWh	147486	147287	0.1%	55470	54263	2.2%
Net production of which :	GWh	139447	139301	0.1%	53302	51967	2.5%
Gas cooled reactors	GWh						
Advanced gas cooled reactors	GWh						
Light water reactors	GWh	139444	139271	0.1%	53302	51967	2.5%
Fast reactors	GWh	2	29	-90.7%			
Others	GWh						
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%	22.9	29.0		46.4	45.0	
- total primary energy production	%	10.8	13.5		16.5	16.2	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	27.7	28.1		36.0	36.3	
<b>Equipment</b>							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW						
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW	20					500
Maximum output capacity	MW	17					480
3. Rerated :							
Installed capacity	MW	+50	+42				+60
Maximum output capacity	MW	+43	-155				+61
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	23706	23676		7398	7338	
Maximum output capacity	MW	22495	22469		7090	7029	
of which :							
Gas cooled reactors	MW						
Advanced gas cooled reactors	MW						
Light water reactors	MW	22495	22452		7090	7029	
Fast reactors	MW		17				
Others	MW						
<b>PERFORMANCES (*)</b>							
Mean energy availability factor	%	74.7	73.8		86.7	84.4	
Load factor	%	71.0	70.9		86.1	84.2	
of which :							
Gas cooled reactors	%						
Boiling water reactors	%	74.4	69.0		87.5	79.6	
Pressurized water reactors	%	69.4	71.7		85.8	85.3	
Advanced gas cooled reactors	%						

(\*) &gt; 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

1991

		E U R	1 2	BELGIQUE/BELGIË			
		! 1991	! 1990	! 1991/1990	! 1991	! 1990	! 1991/1990
<b>PRODUCTION</b>							
Thermal production	GWh	1870043	1827719	2.3%	124621	124521	
Generation	GWh	650972	628499	3.5%	42860	42721	0.3%
Net production	GWh	614551	591578	3.8%	40671	40586	0.2%
of which :							
Gas cooled reactors	GWh	27913	29923	-6.7%			
Advanced gas cooled reactors	GWh	38129	32817	16.1%			
Light water reactors	GWh	547755	526454	4.0%	40671	40586	0.2%
Fast reactors	GWh	753	2014	-62.6%			
Others	GWh	368	-100.0%				
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%	25.8	27.3		92.2	89.2	
- total primary energy production	%	13.4	14.1		23.1	22.7	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	33.2	33.2		59.3	60.4	
<b>Equipment</b>							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW	1362	4109				
Maximum output capacity	MW	1300	3940				
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW	340	2870				
Maximum output capacity	MW	322	2742				
3. Rerated :							
Installed capacity	MW	+247	-20				
Maximum output capacity	MW	+281	-80				
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	109543	108156		5766	5766	
Maximum output capacity	MW	104022	102781		5501	5501	
of which :							
Gas cooled reactors	MW	4713					
Advanced gas cooled reactors	MW	7634					
Light water reactors	MW	90008			5501		
Fast reactors	MW	1667					
Others	MW						
<b>PERFORMANCES (*)</b>							
Mean energy availability factor	%	71.4	71.5		85.0	84.5	
Load factor	%	68.0	67.5		84.4	84.2	
of which :							
Gas cooled reactors	%	67.7	69.1				
Boiling water reactors	%	76.6	70.7				
Pressurized water reactors	%	69.4	69.9		84.4	84.2	
Advanced gas cooled reactors	%	57.1	50.6				

(\*) &gt; 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

1991

		FRANCE			ITALIA		
		1991	1990	1991/1990	1991	1990	1991/1990
<b>PRODUCTION</b>							
Thermal production	GWh	951185	920297	3.3%			
Generation	GWh	331381	314096	5.5%			
Net production of which :	GWh	314991	297834	5.7%			
Gas cooled reactors	GWh	3816	5001	-23.6%			
Advanced gas cooled reactors	GWh						
Light water reactors	GWh	311201	291382	6.8%			
Fast reactors	GWh	-26	1450	-101.8%			
Others	GWh						
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%	81.3	81.8				
- total primary energy production	%	36.8	37.2				
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	72.7	74.4				
<b>Equipment</b>							
1. Commissioned :	MW	1362	4109				
Installed capacity	MW	1300	3940				
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :	MW	320	780				
Installed capacity	MW	305	750				
Maximum output capacity	MW						
3. Rerated :	MW	+35	-30				
Installed capacity	MW	+35	-30				
Maximum output capacity	MW						
4. Situation end of year :	MW	59322	58245				
Installed capacity	MW	56838	55808				
Maximum output capacity	MW						
of which :	MW						
Gas cooled reactors	MW	990	990				
Advanced gas cooled reactors	MW						
Light water reactors	MW	54415	53385				
Fast reactors	MW	1433	1433				
Others	MW						
<b>PERFORMANCES (*)</b>							
Mean energy availability factor	%	68.1	69.9				
Load factor	%	64.0	63.8				
of which :	%						
Gas cooled reactors	%	44.0	33.1				
Boiling water reactors	%						
Pressurized water reactors	%	66.1	65.9				
Advanced gas cooled reactors	%						

(\*) &gt; 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

1991

		NEDERLAND			UNITED KINGDOM		
		1991	1990	1991/1990	1991	1990	1991/1990
<b>PRODUCTION</b>							
Thermal production	GWh	9739	10242	-4.9%	201108	192755	4.3%
Generation	GWh	3328	3501	-4.9%	70444	66628	5.7%
Net production of which :	GWh	3135	3294	-4.8%	63003	58641	7.4%
Gas cooled reactors	GWh				24096	24921	-3.3%
Advanced gas cooled reactors	GWh				38129	32817	16.1%
Light water reactors	GWh	3135	3294	-4.8%			
Fast reactors	GWh				777	534	45.5%
Others	GWh					368	-100.0%
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%	1.2	1.4		7.9	8.0	
- total primary energy production	%	1.1	1.5		7.7	7.7	
- total energy consumption	%						
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	4.9	4.7		20.6	19.6	
<b>Equipment</b>							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW						
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW						438
Maximum output capacity	MW						392
3. Rerated :							
Installed capacity	MW					+220	-592
Maximum output capacity	MW					+124	-633
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	539	539		12812	12592	
Maximum output capacity	MW	507	507		11591	11467	
of which :							
Gas cooled reactors	MW					3723	3723
Advanced gas cooled reactors	MW					7634	7510
Light water reactors	MW	507	507				
Fast reactors	MW					234	234
Others	MW						
<b>PERFORMANCES (*)</b>							
Mean energy availability factor	%	69.2	74.1		65.0	59.3	
Load factor	%	68.9	72.9		62.2	59.2	
of which :							
Gas cooled reactors	%					74.1	78.9
Boiling water reactors	%						
Pressurized water reactors	%	68.9	72.9				
Advanced gas cooled reactors	%					57.2	50.6

(\*) &gt; 100 MW - First connected to the grid before begin of the year



## RAFTWERKE IN BAU

## STATIONS UNDER CONSTRUCTION

## CENTRALES EN CONSTRUCTION

STATION NAME OM DE LA CENTRALE	Type of reactor Type de reacteur	Nominal gross Puiss. max. brute	Max output net Puiss. max. nette	1st coupling to grid Mise en service
HOOZ-B1	PWR	1516	1455	1991
ENLY-2	PWR	1382	1330	1992
HOOZ-B2	PWR	1516	1455	1993
OLFECH-2	PWR	1365	1310	1993
TOTAL FRANCE	4	5779	5550	
IZEWELL-B	PWR	1258	1188	1994
TOTAL UNITED KINGDOM	1	1258	1188	
TOTAL EUR 12	5	7037	6738	

KRAFTWERKE IN BAU  
AUFGE SCHLUSSELT NACH JAHR  
UND REAKTORTYP

STATIONS UNDER CONSTRUCTION  
BREAK-DOWN BY YEAR  
AND REACTOR TYPE

CENTRALES EN CONSTRUCTION  
VENTILATION PAR AN  
ET PAR TYPE DE REACTEUR

E U R 1 2

Commissioning	AGR		BWR		PWR		OTHERS / AUTRES		TOTAL	
	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net
1991					1516	1455			1516	1455
1992					1382	1330			1382	1330
1993					2881	2765			2881	2765
1994					1258	1188			1258	1188
TOTAL					7037	6738			7037	6738

LEISTUNGSANALYSE (\*)  
NACH REAKTORTYP

PERFORMANCE ANALYSIS (\*)  
BY TYPE OF REACTOR

ANALYSE DES PERFORMANCES (\*)  
PAR TYPE DE REACTEUR

Year of operation	GCR				BWR				PWR				AGR				Année d'exploitation
	A MW	B %	C %	D													
1984	6714	71.2	71.3	18	5795	77.5	76.5	7	38317	80.5	76.7	46	3705	56.1	56.2	7	1984
1985	6714	72.5	73.5	18	9146	79.7	78.2	10	47198	79.3	76.1	54	4725	49.7	48.4	9	1985
1986	6534	68.4	67.0	17	9146	81.8	79.0	10	55033	77.5	73.2	61	5140	46.3	44.7	10	1986
1987	6534	66.8	64.8	17	9146	75.9	72.1	10	63778	76.4	69.5	68	5140	44.5	41.2	10	1987
1988	6381	74.1	69.7	16	9296	77.5	67.3	11	69556	75.9	65.9	73	5140	54.7	45.7	10	1988
1989	6381	67.5	62.5	16	9146	75.3	69.4	10	75767	72.3	68.1	78	7002	55.3	57.7	13	1989
1990	6243	70.5	57.4	15	9146	69.4	64.0	10	76992	73.7	69.6	79	7634	50.8	50.6	14	1990
1991	4713	74.0	67.7	11	8286	82.4	76.5	9	80672	72.5	69.3	81	7634	59.9	57.1	14	1991

(\*) = Synchronisiert vor Jahresanfang

Connected to the grid before begin of the year  
Couplées au reseau avant le début de l'année

A = Gesamtleistung fur die Berechnungen

Total power used in performance calculations  
Puissance totale servant au calcul de performance

B = Verfügbarkeitsgrad

Energy availability factors  
Taux de disponibilité en énergie

C = Arbeitsausnutzungsgrad

Load factor  
Taux d'utilisation en énergie

D = Anzahl von kraftwerken

Number of stations  
Nombre de centrales

## NICHTVERFUGBARKEIT

der Kraftwerke > 100 MW  
erste Netzsynchronisation  
vor 1991

## ENERGY UNAVAILABILITY

of power stations > 100 MW  
first connected to the grid  
before 1991

## INDISPOBILITE EN ENERGIE

des centrales > 100 MW  
premier couplage au reseau  
avant 1991

## E U R 1 2

Reactor family size  Filiere	Number of stations  Nombre de stations	Maximum output capacity  Puissance maximale possible	Energy unavailability factor Taux d'indisponibilite en energie		
			Planned Programme	Unplanned Hors programme	TOTAL
			%	%	%
1. GCR					
< 600 MW	11	4713	18.0	7.8	25.9
600 - 899 MW	10	3763	21.2	9.0	30.2
900 - 1200 MW	1	950	0.0	0.0	0.0
> 1200 MW			5.1	3.5	8.6
			0.0	0.0	0.0
2. AGR	14	7634	36.5	3.4	40.0
< 600 MW	10	5140	29.4	4.0	33.4
600 - 899 MW	4	2494	51.2	2.3	53.5
900 - 1200 MW			0.0	0.0	0.0
> 1200 MW			0.0	0.0	0.0
3. BWR	9	8286	13.5	4.0	17.5
< 600 MW	1	440	2.1	2.3	4.5
600 - 899 MW	4	3145	12.1	6.0	18.2
900 - 1200 MW	1	953	13.1	3.1	16.2
> 1200 MW	3	3748	16.0	2.7	18.7
4. PWR	81	80672	16.0	11.3	27.4
< 600 MW	6	2050	12.1	17.6	29.8
600 - 899 MW	16	13795	17.9	10.7	28.7
900 - 1200 MW	32	29706	16.1	8.1	24.2
> 1200 MW	27	35121	15.5	13.9	29.4
5. FBR	3	1667	3.2	91.0	94.2
< 600 MW	2	467	11.2	68.8	80.1
600 - 899 MW			0.0	0.0	0.0
900 - 1200 MW	1	1200	0.0	100.0	100.0
> 1200 MW			0.0	0.0	0.0
6. TOTAL	118	102972	17.2	11.3	28.5
< 600 MW	29	11860	22.1	10.5	32.6
600 - 899 MW	24	19434	21.2	8.9	30.2
900 - 1200 MW	35	32809	15.1	11.2	26.3
> 1200 MW	30	38869	15.5	12.8	28.4

LEISTUNGSANALYSE (\*)  
NACH ALTERSGRUPPEN

PERFORMANCE ANALYSIS (\*)  
BY AGE

ANALYSE DES PERFORMANCES (\*)  
SELON L'AGE

Connection to grid		Year of operation / Annee d'exploitation									Couplage au reseau
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991		
1956-1977	A MW	21179	20914	20914	20750	20737	20599	18717	18412		1956-1977
	B %	77	76	72	73	74	69	71	70		
	C %	76	75	71	69	69	64	67	65		
	D	48	45	45	43	42	41	35	34		
1978-1980	A MW	12936	12936	12936	12936	12936	12936	12076	12059		1978-1980
	B %	80	79	78	69	69	73	66	66		
	C %	76	76	72	61	58	66	62	63		
	D	15	15	15	15	15	15	14	13		
1981-1983	A MW	21066	21066	21066	21066	21066	21066	21066	21066		1981-1983
	B %	75	76	79	76	77	77	78	77		
	C %	71	72	75	69	66	74	73	73		
	D	24	24	24	24	24	24	24	24		
1984	A MW		13342	13342	13342	13342	13342	13342	13342		1984
	B %		73	70	77	81	80	77	73		
	C %		69	65	72	67	77	74	70		
	D		13	13	13	13	13	13	13		
1985	A MW			8546	8546	8546	8250	8250	8250		1985
	B %			69	69	73	73	74	76		
	C %			65	66	65	70	71	72		
	D		9	9	9	8	8	8	8		
1986	A MW				9945	9945	9945	9945	9945		1986
	B %				62	52	51	54	50		
	C %				55	48	47	50	48		
	D				8	8	8	8	8		
1987	A MW					5778	5778	5778	5778		1987
	B %					79	41	76	74		
	C %					63	40	71	72		
	D					5	5	5	5		
1988	A MW						8073	8073	8073		1988
	B %						73	63	72		
	C %						69	62	69		
	D						8	8	8		
1989	A MW							1857	1857		1989
	B %							71	76		
	C %							71	74		
	D							2	2		
1990	A MW								3940		1990
	B %								85		
	C %								80		
	D								3		

(\*) = Synchronisiert vor Jahresanfang  
Connected to the grid before begin of the year  
Couplées au réseau avant le début de l'année

A = Netto-engageleistung  
Maximum output capacity  
Puissance maximale possible nette  
B = Verfügbarkeitsgrad  
Energy availability factors  
Taux de disponibilité en énergie

C = Arbeitsausnutzungsgrad  
Load factor  
Taux d'utilisation en énergie  
D = Anzahl von Kraftwerken  
Number of stations  
Nombre de centrales



**BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN**  
**Monatliche Betriebsergebnisse 1991**  
**Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen**

**OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS**  
**Monthly operations for 1991**  
**Historical statistic of annual operation**

**CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES**  
**Exploitation mensuelle au cours de 1991**  
**Données historiques d'exploitation annuelle**

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	FBR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	58	MW
ERSTE KRITIKALITAET	10.10.1977	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	20	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	09.04.1978	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	17	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	03.03.1979			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	863	217	62	72	0	0	158	42	1414
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	265	69	19	21	0	0	44	12	430
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	172	51	5	7	-9	-11	30	3	245
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	19339	3966	1139	2538	0	0	4215	1034	32231
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	11745	2996	307	403	0	0	1761	166	17378
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	24	38	13	21	0	0	49	49	24
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	20	34	4	5	-	-	20	2	13

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	3	0	0	0	0	0	6	13					72
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	8	0	0	0	0	0	16	19					42
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	2	0	0	0	0	0	4	5					12
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1	-0	-0	-0	-0	-0	3	4					3
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		15						12	8					15
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	154	0	0	0	0	0	338	542					1034
ZEITAUSNUTZUNG	x	20.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	72.8					11.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	22.1	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	46.4	100.0					48.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	77.9	98.2	98.3	98.2	98.2	98.2	53.6	0.0					51.5
DAVON: GEPLANT	x	77.9	98.2	98.3	98.2	98.2	98.2	53.6	0.0					51.5
NICHTGEPLANT	x	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					0.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	7.8	-	-	-	-	-	21.3	32.3					1.9
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	x	13.0	-	-	-	-	-	17.2	21.5					6.6

STATION : WUERGASSEN (KWW)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1912	MW
ERSTE KRITIKALITAET	22.10.1971	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	670	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	18.12.1971	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	640	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	11.11.1975			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEHISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	93197	13883	14561	14307	14220	11634	3259	12560	177621
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	32146	4850	5049	4950	4883	3971	1143	4294	61287
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	30733	4643	4822	4732	4655	3787	1091	4080	58544
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	62521	7947	7807	7929	7747	6241	1795	6792	108779
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	48002	7253	7534	7393	7273	5922	1708	6377	91463
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	42	87	86	87	88	83	29	77	54
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	42	83	86	84	83	68	20	73	52

## MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	467	419	471	459	227	0	4	454	446	472	440	465	4324
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1397	1255	1404	1278	580	0	0	1174	1344	1414	1321	1394	12560
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	493	439	481	434	195	0	0	388	444	478	458	486	4294
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	471	417	459	413	185	0	0	368	420	452	434	462	4080
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		652	652	643	614	548			618	611	630	638	647	652
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	738	665	743	720	355	0	0	666	713	744	704	744	6792
ZEITAUSHUTZUNG	%	99.2	99.0	100.0	100.0	47.7	0.0	0.0	89.5	98.9	100.0	97.8	100.0	77.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.2	97.5	99.0	99.8	47.7	0.0	0.9	95.5	96.9	99.3	95.5	97.9	77.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	1.8	2.5	1.0	0.2	52.3	100.0	99.1	4.5	3.1	0.7	4.5	2.1	22.8
DAVON: GEPLANT	%	0.5	0.5	0.7	0.2	52.3	100.0	99.1	0.0	0.9	0.7	0.7	2.1	21.6
NICHTGEPLANT	%	1.3	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	2.2	0.0	3.8	0.0	1.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.0	97.0	96.4	89.6	38.8	0.0	0.0	77.2	90.9	94.9	94.3	97.1	72.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.7	33.2	32.7	32.3	31.8	-	-	31.3	31.2	31.9	32.9	33.2	32.5

STATION

BRUNSBUETTEL (KKB)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2292	MW
ERSTE KRITIKALITAET	22.06.1976	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	806	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	13.07.1976	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	771	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.02.1977			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	70295	16840	16866	15562	15304	12627	14628	11548	173671
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	24038	5883	5889	5473	5312	4296	5011	4002	59904
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	22889	5625	5632	5233	5085	4097	4780	3819	57161
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	34632	7661	7802	7837	7800	6730	8527	6317	87306
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	29816	7297	7315	6789	6597	5317	6202	4949	74282
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	40	83	86	86	86	72	94	69	59
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	40	83	84	78	75	61	71	57	55

## MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	571	518	558	23	0	0	338	512	521	543	533	556	4673
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1134	954	973	36	0	0	826	1456	1458	1550	1559	1604	11548
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	392	329	328	11	0	0	281	497	504	536	555	568	4002
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	371	311	308	10	0	0	269	476	483	514	532	544	3819
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		630	520	460	430			690	730	740	740	735	740	740
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	731	30	0	0	468	744	721	743	720	744	6317
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	98.4	4.2	0.0	0.0	62.9	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	72.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.6	100.0	97.5	4.2	0.0	0.0	59.0	89.3	93.8	94.7	96.1	96.9	69.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.4	0.0	2.5	95.8	100.0	100.0	41.0	10.7	6.2	5.3	3.9	3.1	30.8
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.7	95.8	100.0	15.8	7.5	0.4	0.1	0.3	0.4	0.1	18.5
NICHTGEPLANT	%	0.4	0.0	1.8	0.0	0.0	84.2	33.5	10.3	6.1	5.0	3.5	3.0	12.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	64.7	60.0	53.8	1.9	0.0	0.0	46.8	83.1	87.0	89.6	95.9	94.9	56.5
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD %		32.8	32.6	31.7	29.2	-	-	32.5	32.7	33.2	33.2	34.1	33.9	33.1

STATION : ISAR 1 (KKI)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMerkmale

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2575	MW
ERSTE KRITIKALITAET	20.11.1977	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	907	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	03.12.1977	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	870	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	21.03.1979			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	93006	19665	19124	21202	17055	15825	15569	20336	221782
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	31688	6806	6656	7464	5899	5451	5302	7061	76327
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	30327	6516	6370	7166	5639	5201	5051	6761	73030
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	41051	8006	7871	8335	7674	7233	7577	8381	96128
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	34940	7490	7323	8234	6483	5974	5808	7770	84022
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	57	86	83	94	82	74	74	95	70
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	56	86	84	94	74	68	66	89	68

## MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	647	577	641	626	641	605	566	638	617	478	564	625	7225
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1853	1698	1828	1822	1804	1747	1394	1623	1844	1361	1626	1736	20336
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	650	597	641	639	627	607	471	555	642	472	566	595	7061
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	623	572	614	613	602	582	449	530	614	451	542	569	6761
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		873	873	872	871	869	867	839	838	864	867	874	855	874
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	670	743	720	744	720	661	738	721	550	650	720	8381
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	99.7	100.0	100.0	100.0	100.0	88.8	99.2	100.0	73.9	90.3	96.8	95.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	98.8	99.3	100.0	99.2	96.7	87.5	98.6	98.5	74.0	90.1	96.7	94.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	1.2	0.7	0.0	0.8	3.3	12.5	1.4	1.5	26.0	9.9	3.3	5.1
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.3	0.3	0.0	0.2	0.3	10.6	0.5	1.5	0.0	0.1	0.0	1.2
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.9	0.4	0.0	0.6	3.0	1.9	0.9	0.0	26.0	9.8	3.3	3.9
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	96.2	97.8	95.0	97.8	93.0	93.0	69.4	81.9	97.9	69.7	86.5	87.8	88.7
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.6	33.7	33.6	33.6	33.4	33.3	32.2	32.7	33.3	33.1	33.3	32.7	33.2

STATION : ISAR 2 (KKI)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3850	MW
ERSTE KRITIKALITAET	15.01.1988	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1400	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	22.01.1988	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1320	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.04.1988			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH					22682	23105	27542	28314	101644
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					8146	8276	9866	10314	36601
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					7473	7728	9271	9699	34172
<b>BETRIEBSZEIT DES GENERATORS</b>		STUNDEN				6177	6876	7915	7732	28700
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					5815	5895	7078	7358	26147
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x					96	73	85	88	86
ARBEITSAUSNUTZUNG	x					66	67	81	84	75

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	924	877	897	949	981	950	974	982	182	485	949	982	10132
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2633	2524	2613	2763	2839	2716	2515	2388	345	1440	2761	2776	28314
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	970	933	960	1015	1039	982	889	841	116	522	1020	1027	10314
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	914	882	904	959	981	926	833	786	98	482	964	970	9699
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1325	1323	1348	1348	1344	1337	1312	1229	844	1356	1354	1360	1360
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	708	672	687	720	744	720	744	744	138	391	720	744	7732
ZEITAUSNUTZUNG	x	95.2	100.0	92.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	19.1	52.6	100.0	100.0	88.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	94.8	99.8	91.5	99.9	99.9	100.0	99.2	100.0	19.1	49.4	100.0	100.0	87.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	5.2	0.2	8.5	0.1	0.1	0.0	0.8	0.0	80.9	50.6	0.0	0.0	12.2
DAVON: GEPLANT	x	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.8	0.0	80.9	48.3	0.0	0.0	10.8
NICHTGEPLANT	x	5.2	0.2	8.5	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0	1.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	93.7	100.2	92.2	100.9	99.9	97.5	84.8	80.0	10.3	49.1	101.5	98.7	84.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	x	34.7	34.9	34.6	34.7	34.6	34.1	33.1	32.9	28.3	33.5	34.9	34.9	34.3

STATION : PHILIPPSBURG 1 (KKP)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2575	MW
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1979	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	900	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	05.05.1979	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	864	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.03.1980			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	64584	18395	15557	19150	18397	18415	15532	18456	188485
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	22372	6392	5444	6754	6466	6456	5435	6450	65768
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	21322	6120	5221	6488	6200	6159	5203	6172	62884
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	27313	7562	6148	7581	7303	7432	6138	7304	76781
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	24865	7087	6044	7507	7177	7131	6018	7139	72968
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	51	82	69	85	84	81	68	83	67
ARBEITAUSNUTZUNG	%	50	81	69	86	82	81	69	82	66

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	642	580	639	593	632	622	216	0	442	642	621	640	6269
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1915	1728	1896	1757	1882	1784	578	0	1263	1913	1852	1887	18456
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	678	611	672	618	659	608	195	0	424	669	652	664	6450
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	652	583	644	591	632	583	183	0	404	639	626	635	6172
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		882	875	880	878	875	850	766		857	869	884	883	884
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	695	738	720	255	0	529	744	720	744	7304
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	96.5	99.2	100.0	34.3	0.0	73.4	100.0	100.0	100.0	83.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	99.9	99.6	95.4	98.3	100.0	33.7	0.0	71.0	99.9	99.9	99.6	82.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.1	0.4	4.6	1.7	0.0	66.3	100.0	29.0	0.1	0.1	0.4	17.1
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.1	0.4	0.1	0.0	0.0	66.3	59.1	0.0	0.0	0.1	0.4	10.7
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	4.5	1.7	0.0	0.0	40.9	29.0	0.1	0.0	0.0	6.4
ARBEITAUSNUTZUNG	%	101.4	100.3	100.3	95.1	98.4	93.7	28.5	0.0	64.9	99.4	100.6	98.8	81.5
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.0	33.7	34.0	33.7	33.6	32.7	31.7	-	32.0	33.4	33.8	33.7	33.4

STATION : KRUEMMEL (KKK)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3690	MW
ERSTE KRITIKALITAET	14.09.1983	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1316	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.09.1983	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1260	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	28.03.1984			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	30920	27028	27402	26658	26796	24012	25782	22892	211490
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	11101	9711	9890	9572	9614	8629	9226	8112	75856
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	10616	9302	9482	9180	9219	8235	8823	7731	72588
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	9748	7551	7780	7822	8018	7247	7507	6946	62619
VOLLASTBEHUTUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	8438	7385	7525	7288	7317	6535	6999	6132	57619
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	76	86	87	88	90	79	85	80	84
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	76	84	86	83	83	75	80	70	80

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	911	847	927	905	936	907	935	60	0	554	904	937	8823
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2588	2431	2636	2579	2495	2120	1843	99	0	1082	2467	2551	22892
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	940	886	954	929	877	724	605	32	0	378	879	909	8112
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	902	850	914	887	835	686	569	24	-6	355	843	872	7731
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1296	1293	1275	1281	1229	1059	907	734		1180	1226	1189	1296
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	729	672	743	720	744	720	744	48	0	362	720	744	6946
ZEITAUSNUTZUNG	%	98.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	6.5	0.0	48.7	100.0	100.0	79.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	97.3	100.0	99.1	99.8	99.9	100.0	99.9	6.5	0.0	59.2	99.8	100.0	80.0
ARBEITSNICHETTERFUEGBARKEIT	%	2.7	0.0	0.9	0.2	0.1	0.0	0.1	93.5	100.0	40.8	0.2	0.0	20.0
DAVON: GEPLANT	%	2.7	0.0	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	93.5	100.0	38.6	0.2	0.0	19.8
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	0.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	96.2	100.4	97.7	97.8	89.1	75.6	60.7	2.5	-	37.8	92.9	93.0	70.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.9	35.0	34.7	34.4	33.5	32.3	30.9	23.6	-	32.8	34.2	34.2	33.8

STATION : OBRIGHEIM (KWO)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1050	MW
ERSTE KRITIKALITAET	22.09.1968	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	357	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.10.1968	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	340	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	30.03.1969			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEHISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	118608	8008	8158	7649	8147	7974	3646	3276	165467
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	38561	2714	2798	2608	2755	2689	1236	1108	54470
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	36574	2593	2662	2481	2622	2558	1169	1043	51701
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	116360	7782	7869	7351	7800	7756	3475	3186	161579
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	111667	7630	7831	7297	7712	7525	3434	3066	156162
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	79	87	89	83	88	86	39	35	77
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	79	87	89	83	88	86	39	35	77

## MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	0	0	0	0	0	0	69	236	252	243	250	1050
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	225	737	783	756	776	3276
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	0	0	0	0	0	0	0	73	249	266	256	264	1108
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	-0	-0	-0	-0	-0	-0	-1	65	236	254	244	252	1043
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW									257	342	343	344	344	344
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	0	0	0	0	0	0	0	257	721	744	720	744	3186
ZEITAUSNUTZUNG	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	100.0	100.0	100.0	100.0	36.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	96.3	99.9	99.4	99.1	35.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	72.6	3.7	0.1	0.6	0.9	64.6
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	100.0	65.9	0.3	0.1	0.1	0.0	20.4
NICHTGEPLANT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	23.3	0.0	6.7	3.4	0.0	0.5	0.9	44.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	25.8	96.4	100.4	99.7	99.7	35.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	-	-	-	-	-	-	-	29.1	32.0	32.4	32.3	32.5	31.8

STATION : STADE (KKS)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1900	MW
ERSTE KRITIKALITAET	08.01.1972	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	672	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.01.1972	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	640	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.05.1972			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	182111	15246	14970	13292	13347	12551	12628	6932	271076
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	62766	5114	5279	4663	4679	4402	4428	2416	93747
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	59681	4860	5020	4429	4445	4187	4209	2297	89128
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	96493	7827	8060	7540	7423	6728	6902	3814	144787
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	94781	7595	7840	6920	6948	6544	6579	3592	140798
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	85	89	89	84	81	77	77	44	82
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	84	87	90	79	79	75	75	41	81

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	475	429	112	0	0	443	474	207	0	0	0	294	2434
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1397	1168	255	0	0	1292	1372	615	0	0	0	834	6932
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	497	410	87	0	0	450	468	209	0	0	0	294	2416
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	474	390	82	0	0	428	444	199	0	0	0	279	2297
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		637	633	492			662	627	607				634	662
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	175	0	0	693	744	325	0	0	0	461	3814
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	23.6	0.0	0.0	96.3	100.0	43.7	0.0	0.0	0.0	62.0	43.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	100.0	23.6	0.0	0.0	96.1	99.8	43.6	0.0	0.0	0.0	61.8	43.5
ARBEITSNICHTEVERFUEGBARKEIT	%	0.1	0.0	76.4	100.0	100.0	3.9	0.2	56.4	100.0	100.0	100.0	38.2	56.5
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.0	76.4	100.0	100.0	3.6	0.0	0.1	0.0	100.0	0.0	0.2	32.0
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	56.3	100.0	0.0	100.0	38.0	24.5
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	99.5	90.8	17.3	0.0	0.0	92.9	93.2	41.7	0.0	0.0	0.0	58.7	41.0
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.9	33.4	32.3	-	-	33.1	32.3	32.3	-	-	-	33.5	33.1

STATION : NECKARWESTHEIM 1 (GKN)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2497	MW
ERSTE KRITIKALITAET	26.05.1976	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	840	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.07.1976	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	785	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN HUTZUNG	01.12.1976			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEHISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	141895	19685	13037	16925	16798	13241	18537	17594	257711
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	47468	6595	4429	5746	5622	4352	6192	5850	86253
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	44460	6162	4152	5395	5269	4019	5754	5404	80616
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	59127	8050	5368	6828	6771	6395	7524	7614	107677
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	55513	7753	5221	6789	6632	5055	7332	6885	101180
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	74	91	60	77	76	64	83	85	75
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	74	89	60	78	76	58	84	79	74

## MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	583	525	581	476	21	550	560	556	457	566	557	410	5842
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1852	1672	1851	1471	71	1752	1846	1455	1199	1487	1626	1312	17594
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	632	568	629	496	21	591	606	459	384	482	543	439	5850
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	592	526	587	457	19	550	558	417	350	439	501	407	5404
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		806	805	806	785	701	798	775	766	792	774	801	799	806
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	612	33	720	744	744	605	744	720	533	7614
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	85.0	4.4	100.0	100.0	100.0	83.9	100.0	100.0	71.6	86.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	99.4	99.7	84.3	3.6	97.4	96.0	95.2	80.8	97.1	98.6	70.4	85.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.1	0.6	0.3	15.7	96.4	2.6	4.0	4.8	19.2	2.9	1.4	29.6	15.0
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.6	0.3	15.7	96.4	1.8	4.0	4.8	19.2	2.9	1.4	29.6	14.9
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	101.4	99.6	100.7	80.9	3.3	97.2	95.5	71.4	61.9	75.2	88.7	69.6	78.6
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.0	31.4	31.7	31.1	26.7	31.4	30.2	28.7	29.2	29.6	30.8	31.0	30.7

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3850	MW
ERSTE KRITIKALITAET	29.12.1988	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1316	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	02.01.1989	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1225	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	15.04.1989			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.84						KUMULIERT BIS 31.12.91	
		1985	1986	1987	1988	1989		
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>								
THERMISCHE	GWH				27203	29428	28691	85322
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH				9506	10382	10170	30058
ELEKTRISCHE NETTO	GWH				8673	9694	9435	27802
<b>BETRIEBSZEIT DES GENERATORS</b>								
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN				8205	7958	7932	24095
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN				7078	7910	7700	22688
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%				100	90	91	94
ARBEITSAUSHUTZUNG	%				81	90	88	86

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	910	813	909	881	911	881	340	479	883	906	882	911	9706
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2794	2505	2786	2699	2804	2612	907	1034	2371	2639	2701	2839	28691
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	997	893	990	959	996	919	312	348	821	931	962	1041	10170
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	929	833	925	896	930	856	288	316	757	862	897	947	9435
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1257	1263	1255	1254	1268	1270	1196	1268	1278	1285	1288	1292	1292
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	666	743	720	744	720	278	391	721	741	720	744	7932
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	99.1	100.0	100.0	100.0	100.0	37.4	52.6	100.0	99.6	100.0	100.0	90.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	98.9	99.9	100.0	100.0	99.9	37.4	52.6	100.0	99.5	100.0	100.0	90.5
ARBEITSNICHETVERFUEGBARKEIT	%	0.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.1	62.6	47.4	0.0	0.5	0.0	0.0	9.5
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	62.6	47.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4
NICHTGEPLANT	%	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.1
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	101.9	101.2	101.6	101.6	102.0	97.0	31.6	34.6	85.7	94.6	101.7	103.9	87.9
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.2	33.3	33.2	33.2	33.2	32.8	31.7	30.5	31.9	32.7	33.2	33.4	32.9

STATION : BIBLIS A

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3517	MW
ERSTE KRITIKALITAET	16.07.1974	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1204	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	25.08.1974	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1146	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.02.1975			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG.</b>										
THERMISCHE	GWH	207233	22769	21084	22115	18265	19530	15357	21189	347543
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	72169	8017	7492	7931	6408	6830	5376	7376	121600
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	67822	7558	6965	7465	5983	6411	5028	6928	114160
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	64660	6797	7227	7154	6594	5904	4676	6778	109790
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	59932	6596	6079	6517	5218	5598	4389	6044	100373
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	71	75	77	81	73	67	53	76	71
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	66	75	69	74	59	64	50	69	66

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	805	770	848	825	852	785	837	244	0	15	821	853	7655
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2435	2285	2395	2180	2064	1891	2422	638	0	69	2503	2308	21189
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	856	807	840	761	713	640	816	213	0	17	892	821	7376
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	808	764	793	715	667	596	769	194	-2	7	845	773	6928
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1188	1181	1182	1176	1152	1118	1109	1096		929	1211	1215	1215
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	739	672	743	720	744	717	740	214	0	25	720	744	6778
ZEITAUSNUTZUNG	%	99.3	100.0	100.0	100.0	100.0	99.6	99.5	28.8	0.0	3.4	100.0	100.0	77.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	94.4	100.0	99.7	100.0	100.0	95.3	98.2	28.7	0.0	1.8	99.6	100.0	76.3
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	5.6	0.0	0.3	0.0	0.0	4.7	1.8	71.3	100.0	98.2	0.4	0.0	23.7
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	71.3	100.0	98.1	0.4	0.0	22.7
NICHTGEPLANT	%	5.5	0.0	0.3	0.0	0.0	4.7	1.7	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	1.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	94.8	99.2	93.1	86.7	78.2	72.3	90.2	22.7	-	0.8	102.4	90.7	69.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.2	33.4	33.1	32.8	32.3	31.5	31.8	30.4	-	9.9	33.8	33.5	32.7

STATION :

BIBLIS B

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
ERSTE KRITIKALITAET	25.03.1976	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	25.04.1976	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1240	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	31.01.1977			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	181044	23663	20667	18117	17825	16137	28118	12109	317680
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	61974	8280	7176	6112	6049	5523	9716	4196	109026
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	57961	7769	6711	5570	5587	5153	9100	3887	101737
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDOEN	54766	6928	6370	7272	6587	4807	8631	3626	98987
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	47670	6263	5414	4494	4506	4152	7341	3136	82977
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	68	74	68	76	75	54	90	41	68
ARBEITAUSNUTZUNG	X	62	72	62	51	51	47	84	36	60

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	326	0	0	0	0	0	0	510	894	921	892	922	4465
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	454	0	0	0	0	0	0	1365	2345	2746	2647	2553	12109
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	146	0	0	0	0	0	0	479	792	954	931	894	4196
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	126	-3	-3	-3	-3	-3	-10	437	740	900	877	838	3887
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		544							1271	1229	1251	1259	1260	1271
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	263	0	0	0	0	0	0	434	721	744	720	744	3626
ZEITAUSHUTZUNG	X	35.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	100.0	100.0	100.0	100.0	41.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	35.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	100.0	99.8	100.0	99.9	41.1
ARBEITSNICHETTERFUEGBARKEIT	X	64.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	44.6	0.0	0.2	0.0	0.1	58.9
DAVON: GEPLANT	X	64.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	41.9	0.0	0.2	0.0	0.1	58.7
NICHTGEPLANT	X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
ARBEITAUSNUTZUNG	X	13.6	-	-	-	-	-	-	47.3	82.8	97.5	98.2	90.9	35.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	X	27.8	-	-	-	-	-	-	32.0	31.6	32.8	33.1	32.8	32.1

STATION : UNTERWESER (KKU)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
ERSTE KRITIKALITAET	16.09.1978	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1320	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.10.1978	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1255	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	06.09.1979			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEHISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	165653	29977	22096	26074	27299	27933	25394	19311	343736
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	57188	10474	7690	9163	9615	9763	8941	6838	119671
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	53977	9932	7282	8683	9108	9246	8485	6486	113199
<b>BETRIEBSZEIT DES GENERATORS</b>										
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	47419	8279	6642	7277	7627	7873	6921	5369	97407
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	82	95	67	81	85	88	79	61	81
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	79	92	68	81	84	86	79	60	79

## MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	914	826	913	853	914	885	830	0	0	0	0	446	6581
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2758	2497	2761	2568	2772	2659	1950	0	0	0	0	1348	19311
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	985	891	983	916	983	938	667	0	0	0	0	476	6838
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	935	846	934	870	935	891	624	0	0	0	0	451	6486
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1280	1278	1278	1273	1270	1262	1198					1274	1280
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	696	744	720	678	0	0	0	0	372	5369
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	96.7	100.0	100.0	91.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	61.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	96.4	100.0	99.9	90.8	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	61.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.1	9.2	100.0	100.0	100.0	100.0	51.8	39.0
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.2	100.0	100.0	80.6	0.0	1.4	24.5
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	100.0	50.4	14.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	102.2	102.4	102.2	98.3	102.1	100.6	68.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	60.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.9	33.9	33.8	33.9	33.7	33.5	32.0	-	-	-	-	33.4	33.6

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
ERSTE KRITIKALITAET	09.12.1981	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	21.12.1981	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1235	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	17.06.1982			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	89936	29937	26820	26053	27219	28992	24373	29952	283283
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	28777	10260	9204	8863	9323	9914	8353	10279	94973
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	27146	9740	8712	8359	8789	9402	7901	9753	89804
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	23163	8154	7179	7509	7604	7840	6743	8114	76306
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	22128	7893	7087	6771	7115	7612	6395	7902	72903
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	84	90	81	78	84	88	74	93	84
ARBEITSAUSHNUTZUNG	x	83	90	81	77	81	87	73	90	83

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	916	829	917	885	874	131	919	919	889	919	889	918	10005
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2786	2520	2785	2693	2369	290	2727	2765	2712	2799	2710	2795	29952
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	966	877	961	928	810	94	917	934	922	963	938	970	10279
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	919	834	913	883	764	81	870	887	876	914	891	922	9753
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1251	1254	1246	1246	1196	956	1225	1230	1235	1250	1250	1321	1321
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	711	107	744	744	721	744	720	744	8114
ZEITAUSHNUTZUNG	x	100.0	100.0	100.0	100.0	95.6	14.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	92.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	99.7	100.0	99.9	99.6	95.2	14.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	92.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	0.3	0.0	0.1	0.4	4.8	85.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5
DAVON: GEPLANT	x	0.1	0.0	0.1	0.4	4.8	85.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5
NICHTGEPLANT	x	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSAUSHNUTZUNG	x	100.0	100.5	99.5	99.3	83.1	9.1	94.7	96.5	98.4	99.5	100.2	100.4	90.2
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	x	33.0	33.1	32.8	32.8	32.3	27.8	31.9	32.1	32.3	32.7	32.9	33.0	32.6

STATION : GUNDREMMINGEN B

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840	MW
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1984	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	16.03.1984	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1240	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.07.1984			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	19515	28500	25871	26171	22569	30377	26676	25413	205091
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	6541	9652	8768	8860	7493	10198	8929	8472	68913
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	6132	9141	8299	8410	7072	9654	8435	7998	65141
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	5744	7852	7434	7876	7706	8743	7717	7520	60592
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	4990	7350	6675	6780	5701	7788	6807	6447	52538
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	72	84	83	84	84	98	84	78	84
ARBEITAUSNUTZUNG	%	72	84	76	77	65	89	78	74	77

## MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	920	830	913	891	495	0	730	236	882	891	887	766	8441
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2715	2297	2260	1951	981	0	2098	2587	2693	2753	2742	2336	25413
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	926	774	741	627	306	0	681	855	902	929	934	795	8472
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	877	729	695	584	284	-4	646	813	857	881	886	751	7998
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1244	1168	1019	887	765		1206	1232	1234	1246	1254	1253	1254
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	402	0	667	744	721	744	720	643	7520
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	54.0	0.0	89.7	100.0	100.0	100.0	100.0	86.4	85.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.8	99.7	99.2	99.9	53.7	0.0	79.0	25.6	98.8	96.6	99.4	83.0	77.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.2	0.3	0.8	0.1	46.3	100.0	21.0	74.4	1.2	3.4	0.6	17.0	22.3
DAVON: GEPLANT	%	0.2	0.3	0.1	0.1	46.3	100.0	16.0	0.0	1.2	3.1	0.0	17.0	15.4
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	5.0	74.4	0.0	0.3	0.6	0.0	6.9
ARBEITAUSNUTZUNG	%	95.0	87.5	75.4	65.5	30.7	-	70.0	88.1	95.8	95.5	99.2	81.4	73.6
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD %		32.3	31.8	30.8	30.0	28.9	-	30.8	31.4	31.8	32.0	32.3	32.2	31.5

STATION : GUNDREMMINGEN C

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840	MW
ERSTE KRIKALITÄT	26.10.1984	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1308	MW
ERSTE HETZSYNCHRONISATION	02.11.1984	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1248	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.01.1985			

JAHRHLICHE BETRIEBSERGEHISSE	KUMULIERT BIS 31.12.84	KUMULIERT BIS 31.12.91								
		1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991		
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	4049	28242	25139	22982	23269	24566	25885	26310	180443
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1386	9607	8444	7755	7854	8274	8673	8778	60772
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1309	9150	8012	7325	7456	7881	8260	8341	57733
<b>BETRIEBSZEIT DES GENERATORS</b>										
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	1258	7663	7945	7345	7887	7722	7519	7709	55048
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	78	89	85	75	88	84	80	86	84
ARBEITAUSHUTZUNG	%	75	84	74	67	68	72	76	76	74

## MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	923	830	889	887	926	896	870	924	892	317	137	897	9388
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2778	2525	2677	2583	2585	2459	2435	2383	2131	704	434	2616	26310
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	950	866	906	874	865	816	788	767	684	224	144	892	8778
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	909	829	867	836	821	774	744	723	644	209	133	853	8341
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	MW	1266	1271	1262	1250	1238	1239	1226	1136	1008	858	1202	1269	1271
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	737	744	721	256	164	744	7709
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.1	100.0	100.0	34.4	22.8	100.0	88.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.3	99.0	95.9	98.8	99.7	99.7	93.7	99.5	99.2	34.1	15.3	96.6	85.9
ARBEITSNICHTEVERFUEGBARKEIT	%	0.7	1.0	4.1	1.2	0.3	0.3	6.3	0.5	0.8	65.9	84.7	3.4	14.1
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.2	3.4	0.2	0.3	0.3	0.1	0.2	0.3	65.9	83.5	0.3	12.9
NICHTGEPLANT	%	0.6	0.8	0.7	1.0	0.0	0.0	6.2	0.3	0.5	0.0	1.2	3.1	1.2
ARBEITAUSHUTZUNG	%	97.9	98.9	93.5	93.0	88.4	86.1	80.1	77.9	71.5	22.5	14.8	91.9	76.3
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.7	32.9	32.4	32.4	31.8	31.5	30.5	30.4	30.2	29.6	30.7	32.6	31.7

STATION : GROHnde (KWG)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3850	MW
ERSTE KRITIKALITAET	01.09.1984	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1395	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	04.09.1984	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1325	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.02.1985			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	3740	30259	29475	27778	29447	29869	29647	29018	209234
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1302	11477	10794	10217	10804	10867	10694	10518	76672
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1214	10871	10208	9650	10208	10279	10124	9958	72512
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	1424	8406	8120	7979	8104	8058	7872	7603	57566
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	954	8366	7910	7420	7853	7910	7700	7516	55629
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	34	96	90	84	91	90	88	87	87
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	33	96	90	85	89	90	88	86	87

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	983	883	976	613	466	953	985	295	955	985	947	985	10026
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2857	2580	2844	1659	1363	2759	2836	870	2775	2861	2756	2857	29018
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1049	946	1042	610	493	1000	1004	307	990	1033	1002	1042	10518
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	997	896	987	575	466	946	948	290	937	977	949	988	9958
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1359	1356	1354	1313	1350	1353	1344	1324	1333	1344	1347	1354	1359
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	465	362	720	744	227	721	744	717	744	7603
ZEITAUSHNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	64.6	48.7	100.0	100.0	30.5	100.0	100.0	99.6	100.0	86.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.8	99.2	99.3	64.3	47.3	99.9	100.0	30.0	100.0	100.0	99.4	100.0	86.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.2	0.8	0.7	35.7	52.7	0.1	0.0	70.0	0.0	0.0	0.6	0.0	13.5
DAVON: GEPLANT	%	0.2	0.8	0.6	35.7	52.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	70.0	0.0	0.0	0.6	0.0	6.0
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	101.2	100.6	100.3	60.3	47.3	99.1	96.2	29.4	98.0	99.1	99.5	100.2	85.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.9	34.7	34.7	34.7	34.2	34.3	33.4	33.3	33.8	34.2	34.4	34.6	34.3

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3803	MW
ERSTE KRITIKALITAET	13.12.1984	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1357	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	17.12.1984	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1276	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.04.1985			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	212	27682	29656	27626	28280	28263	24956	28744	195420
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	33	9877	10749	10083	10214	10190	8970	10415	70531
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	26	9360	10234	9616	9711	9677	8516	9903	67043
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	110	7895	7957	7445	8181	7575	6628	7757	53548
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	82	7385	8068	7586	7660	7630	6719	7805	52934
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	24	95	91	85	92	86	76	88	87
ARBEITAUSHNUTZUNG	%	24	84	92	87	87	87	77	89	86

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	942	851	941	913	254	316	943	942	913	942	913	948	9818
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2796	2529	2795	2499	642	938	2787	2789	2705	2769	2684	2811	28744
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1018	917	1015	909	233	340	1005	1000	964	1010	979	1026	10415
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	972	870	967	864	218	324	955	950	913	962	933	975	9903
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1310	1307	1317	1288	1121	1309	1306	1285	1301	1308	1317	1319	1319
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	203	258	744	744	721	744	720	744	7757
ZEITAUSHNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	27.3	35.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	88.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	99.9	100.0	27.0	34.7	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	88.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.1	0.0	73.0	65.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	73.0	65.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITAUSHNUTZUNG	%	103.0	102.1	102.7	94.6	23.2	35.5	101.2	100.7	99.9	102.0	102.2	102.7	89.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.8	34.4	34.6	34.6	34.0	34.5	34.3	34.1	33.8	34.7	34.8	34.7	34.5

STATION : MUELHEIM KAERLICH

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3760	MW
ERSTE KRITIKALITAET	01.03.1986	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1302	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	14.03.1986	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1219	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.10.1987			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH		4613	9104	19051	0	0	0	32768	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH		1582	3168	6519	0	0	0	11269	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH		1331	2823	6014	0	0	0	10167	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN		0	2000	5884	0	0	0	7884	
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN		1142	2427	4937	0	0	0	8505	
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x		17	30	66	0	0	0	19	
ARBEITAUSHNUTZUNG	x		16	28	56	-	-	-	17	

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW</b>														
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ZEITAUSHNUTZUNG	x	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSNICHHTVERFUEGBARKEIT	x	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
DAVON: GEPLANT	x	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NICHTGEPLANT	x	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
ARBEITAUSHNUTZUNG	x	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

STATION : BROKDORF (KBR)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3782	MW
ERSTE KRITIKALITAET	08.10.1986	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1395	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	14.10.1986	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1326	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	22.12.1986			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH		4489	26784	24332	25491	23614	26937	131646	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH		1688	9975	9034	9455	8761	9988	48900	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH		1607	9481	8582	8991	8337	9493	46491	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN		1203	7477	7014	7134	6447	7542	36817	
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN		1230	7253	6474	6780	6290	7157	35184	
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x		100	85	85	81	73	86	83	
ARBEITAUSNUTZUNG	x		66	83	74	77	72	82	77	

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	986	890	981	954	986	954	979	984	956	987	290	0	9947
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2755	2519	2771	2697	2798	2698	2765	2733	2377	2167	657	0	26937
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1030	942	1036	1009	1045	1003	1017	1004	872	791	239	0	9988
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	981	898	987	961	996	956	967	954	825	744	224	0	9493
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1346	1344	1346	1345	1347	1341	1321	1318	1221	1071	944		1347
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	744	721	744	246	0	7542
ZEITAUSNUTZUNG	x	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	34.2	0.0	86.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	100.0	100.0	99.7	99.9	100.0	100.0	99.2	99.8	100.0	100.0	30.4	0.0	85.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0	0.0	69.6	100.0	14.3
DAVON: GEPLANT	x	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	69.6	100.0	14.2
NICHTGEPLANT	x	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
ARBEITAUSNUTZUNG	x	99.4	100.7	100.2	100.7	100.9	100.1	98.1	96.7	86.3	75.4	23.4	0.0	81.7
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	x	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6	35.4	35.0	34.9	34.7	34.3	34.1	-	35.2

STATION : EMSLAND (KKE)

BR DEUTSCHLAND

## ALLGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
ERSTE KRITIKALITAET	14.04.1988	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1341	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	19.04.1988	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1270	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	20.06.1988			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	KUMULIERT BIS 31.12.91
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH					21130	29228	29828	30544	110730
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					7434	10409	10610	10837	39289
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					6635	9857	10039	10256	36787
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN					4516	7794	7956	8048	28314
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					5344	7937	7989	8261	29531
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%					98	89	90	92	92
ARBEITSAUSNUTZUNG	%					84	91	91	94	90

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	924	834	921	893	682	220	924	923	894	924	893	923	9955
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2811	2538	2806	2719	1935	734	2864	2863	2775	2864	2770	2863	30544
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1007	909	1001	969	690	257	1000	1002	976	1016	988	1023	10837
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	953	861	947	917	650	243	947	948	924	962	935	969	10256
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1289	1289	1287	1286	1251	1297	1291	1292	1297	1306	1309	1310	1310
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	556	196	744	744	721	744	720	744	8048
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	74.7	27.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	91.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	99.9	99.9	99.9	73.8	24.7	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	91.6
ARBEITSMICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.1	0.1	0.1	26.2	75.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	8.4
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.1	0.0	0.1	26.2	75.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	8.4
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	103.2	103.2	102.6	102.5	70.4	27.2	102.4	102.6	103.2	104.1	104.6	104.8	94.3
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.9	33.9	33.8	33.7	33.6	33.1	33.1	33.1	33.3	33.6	33.8	33.8	33.6

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	FBR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	591	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.08.1973	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	250	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.12.1973	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	233	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	14.07.1974			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		32439	2935	3761	3862	3684	1531	2520	0	50732
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	13769	1249	1639	1677	1588	655	1055	0	21633
ELECTRIQUE NETTE	GWH	12681	1153	1519	1556	1481	590	970	-26	19923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	59677	6784	6996	7059	6300	2678	4637	0	94131
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	54422	4949	6517	6675	6360	2532	4161	0	85617
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	57	60	73	72	71	30	48	0	55
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	56	57	74	76	72	29	48	-	54

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-26
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		16												16
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	0.0	0.0	0.0	0.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.4	100.0	100.0	100.0	100.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORS PROGRAMME		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.4	100.0	100.0	100.0	100.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

STATION : SUPER PHENIX

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	FBR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3000	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.09.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1242	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.01.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1200	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.00.0000			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			3652	2333	0	4943	1569	0	12497	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1134	902	0	1881	628	0	4546	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		895	738	-85	1660	481	0	3687	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		2626	1489	0	2699	595	0	7409	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		742	613	0	1384	403	0	3142	
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			10	8	0	17	6	0	7	
D'UTILISATION EN ENERGIE %			9	7	-	16	5	-	6	

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRIQUE NETTE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW</b>														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORS PROGRAMME		100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

STATION : ST. LAURENT A2

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1475	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.07.1971	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	465	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	09.08.1971	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	450	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.08.1971			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	108260	7525	8309	8296	9169	4618	2521	8975	157672	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	32486	2264	2516	2500	2749	1401	938	2584	47438
ELECTRIQUE NETTE	GWH	31162	2172	2435	2418	2640	1323	873	2471	45493

## DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS	HEURES	75481	5656	6453	6144	6859	3826	2634	7257	114310
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	62351	4827	5414	5370	5868	2943	1936	5493	94201

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	54	56	63	63	73	51	22	63	55
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	53	55	62	61	67	34	22	63	53

## EXPLOITATION MENSUELLE

1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	313	60	179	199	170	162	196	35	280	278	298	305	2475
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1134	209	644	725	640	587	707	116	1014	1007	1083	1109	8975
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	326	63	187	209	179	170	204	37	292	289	310	318	2584
ELECTRIQUE NETTE	GWH	313	58	178	200	171	162	195	32	280	278	299	306	2471
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		424	444	436	428	233	234	399	404	404	424	425	426	444
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	145	491	720	744	716	713	104	721	695	720	744	7257
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	100.0	21.6	66.1	100.0	100.0	99.4	95.8	14.0	100.0	93.4	100.0	100.0	82.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	93.6	20.2	53.7	61.6	51.0	50.1	58.5	10.5	86.6	83.1	92.2	91.3	62.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	6.4	79.8	46.3	38.4	49.0	49.9	41.5	89.5	13.4	16.9	7.8	8.7	37.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	5.3	83.6	0.6	0.0	0.0	0.0	7.7
HORS PROGRAMME	x	6.4	79.8	46.3	38.4	48.5	49.9	36.2	5.9	12.8	16.9	7.8	8.7	29.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	93.6	19.2	53.1	61.6	51.0	50.0	58.2	9.6	86.4	83.0	92.2	91.3	62.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	27.6	27.8	27.6	27.5	26.7	27.6	27.6	27.6	27.7	27.6	27.6	27.6	27.5

STATION : BUGEY 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1954	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.03.1972	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	555	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	16.04.1972	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	540	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.07.1972			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	143570	10719	6060	6826	9703	7220	8027	5418	197543
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	38462	2870	1636	1920	2610	1850	2082	1414	52844
ELECTRIQUE NETTE	GWH	37281	2778	1560	1843	2525	1773	2000	1345	51106

DUREE DE MARCHE  
DES TURBOGENERATEURS

HEURES	86708	6926	4528	5647	6594	4816	5497	3704	124420
--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

DUREE D'UTILISATION  
PUISANCE MAX. POSSIBLE

HEURES	69043	5142	2891	3416	4673	3285	3705	2488	94644
--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	65	63	62	66	69	57	77	63	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %	62	59	33	39	53	38	42	28	55

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	342	308	321	135	0	0	261	294	330	335	316	338	2980
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	588	1148	900	397	0	0	0	60	268	536	885	636	5418
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	154	295	233	105	0	0	0	19	73	140	229	166	1414
ELECTRIQUE NETTE	GWH	147	287	225	99	-2	-2	-2	15	67	134	221	159	1345
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		408	473	465	356				279	324	468	466	463	473
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	386	672	659	306	0	0	0	91	239	351	550	450	3704
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	X	51.9	100.0	88.7	42.5	0.0	0.0	0.0	12.2	33.1	47.2	76.4	60.5	42.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	85.2	84.9	80.2	34.8	0.0	0.0	65.0	73.2	84.9	83.4	81.4	84.1	63.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	14.8	15.1	19.8	65.2	100.0	100.0	35.0	26.8	15.1	16.6	18.6	15.9	36.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	59.9	100.0	70.0	0.0	7.7	0.0	0.0	0.2	0.0	19.8
HORS PROGRAMME	X	14.8	15.0	19.8	5.3	0.0	30.0	35.0	19.1	15.1	16.6	18.4	15.9	17.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %	X	36.6	79.1	56.1	25.5	-	-	-	3.7	17.2	33.3	56.8	39.5	28.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	X	25.0	25.0	25.0	25.0	-	-	-	24.5	25.0	25.0	25.0	25.0	24.8

STATION : CHOOZ (ARDENNES)

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1040	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	19.10.1966	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	320	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.04.1967	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	305	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.04.1967			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	95626	5780	4708	2705	6001	5601	5141	4828	130390
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	29724	1781	1445	870	1828	1729	1582	1434	40392
ELECTRIQUE NETTE	GWH	28146	1685	1361	814	1728	1626	1479	1333	38172
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	101372	5736	4634	2697	5869	5818	6496	6799	139421
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE	HEURES	96354	5528	4459	2672	5666	5335	4844	4371	129228
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		63	63	52	31	65	61	56	67	61
D'UTILISATION EN ENERGIE %		62	63	51	31	65	61	55	50	60

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	180	79	187	187	177	64	142	129	97	93			1782
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	644	279	680	656	652	263	516	478	359	301			4828
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	191	84	207	198	188	73	153	140	106	93			1434
ELECTRIQUE NETTE	GWH	180	77	196	187	177	64	142	129	97	83			1333
<b>PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW</b>														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	710	330	743	720	725	680	744	744	692	711			6799
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		95.4	49.1	100.0	100.0	97.4	94.4	100.0	100.0	96.0	95.6			77.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		79.5	38.6	82.5	85.0	78.2	29.4	62.7	57.0	44.0	41.1			66.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		20.5	61.4	17.5	15.0	21.8	70.6	37.3	43.0	56.0	58.9			33.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			0.3
HORS PROGRAMME		20.5	61.4	17.5	15.0	18.4	70.6	37.3	43.0	56.0	58.9			33.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		79.3	37.7	86.5	85.0	78.1	29.3	62.6	56.9	44.0	36.7			49.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		28.0	27.7	28.8	28.5	27.2	24.4	27.5	27.0	26.9	27.7			27.6

STATION : FESSENHEIM 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.03.1977	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.04.1977	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	30.12.1977			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		109205	18314	17258	15302	16745	9906	15678	12448	214856
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	37513	6263	5875	5229	5629	3387	5252	4209	73356
ELECTRIQUE NETTE	GWH	36038	6044	5661	5026	5402	3243	5033	4048	70494
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	43384	7105	6702	6098	7069	4108	6481	4900	85847
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	40685	6868	6430	5712	6140	3688	5720	4599	79841
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		61	80	75	74	78	43	75	55	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %		60	78	73	65	70	42	65	53	62

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAH	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	590	635	633	463	632	634	34	0	0	0	0	4275
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1930	1745	1873	1869	1371	1849	1729	82	0	0	0	0	12448
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	660	595	638	634	465	625	567	27	0	0	0	0	4209
ELECTRIQUE NETTE	GWH	637	574	615	612	445	603	545	22	-0	-0	-1	-1	4048
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		880	880	903	880	873	861	812	675					903
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	724	720	537	720	744	39	0	0	0	0	4900
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	97.4	100.0	72.2	100.0	100.0	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	99.9	97.1	99.8	70.8	99.7	96.8	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.1	2.9	0.2	29.2	0.3	3.2	94.9	100.0	100.0	100.0	100.0	44.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.4	100.0	100.0	33.3	0.0	27.4
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.1	2.9	0.2	29.2	0.3	3.2	1.5	0.0	0.0	66.7	100.0	17.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		97.3	97.0	94.1	96.5	68.0	95.1	83.3	3.4	-	-	-	-	52.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.0	32.9	32.8	32.7	32.5	32.6	31.5	27.4	-	-	-	-	32.5

STATION : FESSENHEIM 2

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	27.06.1977	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.10.1977	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	18.03.1978			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	119705	18177	16802	18718	14937	17461	11066	16476	233341
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	40500	6141	5727	6382	5034	5891	3698	5517	78891
ELECTRIQUE NETTE	GWH	38915	5917	5520	6153	4833	5643	3540	5302	75822
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	48552	7248	6573	7335	6158	6944	4612	6537	93959
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	43944	6719	6272	6990	5490	6412	4021	6027	85876
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		73	79	73	83	70	96	50	73	74
D'UTILISATION EN ENERGIE %		69	77	72	80	63	73	46	69	69

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	637	573	650	536	0	0	477	639	422	495	632	545	5606
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1873	1708	1897	1393	0	0	1488	1896	1265	1476	1864	1616	16476
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	639	575	644	467	0	0	482	621	417	494	634	546	5517
ELECTRIQUE NETTE	GWH	617	556	622	448	-0	-4	461	599	399	472	612	524	5302
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		871	883	872	817			848	874	839	861	870	859	883
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	729	672	743	612	0	0	614	734	485	594	720	634	6537
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		98.0	100.0	100.0	85.0	0.0	0.0	82.5	98.7	67.3	79.8	100.0	85.2	74.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		97.4	97.0	99.5	84.6	0.0	0.0	72.9	97.6	66.7	75.7	99.8	83.3	72.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		2.6	3.0	0.5	15.4	100.0	100.0	27.1	2.4	33.3	24.3	0.2	16.7	27.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	13.1	100.0	76.7	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6
HORS PROGRAMME		2.6	3.0	0.5	2.3	0.0	23.3	19.0	2.4	33.3	24.3	0.2	16.7	10.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		94.2	94.0	95.1	70.6	-	-	70.4	91.5	62.8	72.1	96.5	80.0	68.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.9	32.5	32.8	32.1	-	-	31.0	31.6	31.5	32.0	32.8	32.4	32.2

STATION : BUGEY 2

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.04.1978	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.05.1978	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	920	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		96223	18628	18655	11646	14286	14750	15534	15405	205127
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	32109	6239	6222	3773	4737	4912	5105	5151	68248
ELECTRIQUE NETTE	GWH	30443	5949	5941	3562	4478	4697	4867	4925	64861
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	36674	7118	7515	4729	5718	5721	6213	6001	79689
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE	HEURES	33083	6465	6456	3872	4866	5107	5291	5352	70492
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		61	76	85	52	63	61	69	64	64
D'UTILISATION EN ENERGIE %		57	74	74	44	55	58	60	61	59

EXPLDITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	651	557	576	86	0	0	26	651	652	658	646	682	5185
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1951	1713	1759	256	0	0	119	2017	1755	1882	1926	2026	15405
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	657	577	579	84	0	0	29	663	578	637	655	691	5151
ELECTRIQUE NETTE	GWH	631	553	554	77	-0	-0	18	637	553	611	629	664	4925
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		919	904	834	689			784	883	922	913	924	924	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	648	743	124	0	0	100	744	716	724	714	744	6001
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	96.4	100.0	17.2	0.0	0.0	13.4	100.0	99.3	97.3	99.2	100.0	68.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		95.3	90.2	84.3	13.1	0.0	0.0	3.9	95.3	98.4	96.3	97.7	99.8	64.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		4.7	9.8	15.7	86.9	100.0	100.0	96.1	4.7	1.6	3.7	2.3	0.2	35.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	83.0	100.0	100.0	88.0	2.0	0.0	2.9	0.0	0.0	31.4
HORS PROGRAMME	%	4.7	9.8	15.7	3.9	0.0	0.0	8.1	2.7	1.6	0.8	2.3	0.2	4.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		92.2	89.5	81.0	11.6	-	-	2.7	93.1	83.4	89.3	95.0	96.9	61.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.3	32.3	31.5	29.9	-	-	15.3	31.6	31.5	32.5	32.7	32.0	

STATION : BUGEY 3

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.08.1978	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.09.1978	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	920	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	100197	14209	20149	17261	12193	15784	14105	10697	204595
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	33598	4789	6843	5746	4006	5189	4742	3607
ELECTRIQUE NETTE	GWH	31912	4553	6554	5484	3807	4914	4535	3435

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	39270	5235	7634	6637	4935	6467	5474	4168	79820
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	34683	4949	7122	5957	4137	5344	4932	3732	70855
--	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	68	57	87	76	62	87	63	52	68
D'UTILISATION EN ENERGIE %	63	57	81	68	47	61	56	43	61

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	537	577	673	627	620	527	510	87	0	0	0	4158
--------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	---	---	---	------

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1642	1747	1651	1909	1942	1042	765	0	0	0	0	10697
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	560	601	564	652	647	343	239	0	0	0	0	3607
ELECTRIQUE NETTE	GWH	536	579	540	628	621	319	220	-1	-1	-0	-0	3435

PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	928	933	929	926	912	803	665						933
----------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	--	-----

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	599	636	605	691	744	479	414	0	0	0	0	4168
---	--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	---	---	------

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	X	80.5	94.6	81.4	96.0	100.0	66.5	55.6	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	78.6	93.5	98.5	94.8	90.7	79.7	74.6	12.9	0.0	0.0	0.0	51.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	21.4	6.5	1.5	5.2	9.3	20.3	25.4	87.1	100.0	100.0	100.0	48.3
DONT: PROGRAMME		0.4	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.1	100.0	100.0	100.0	71.0
HORS PROGRAMME	X	21.0	6.5	0.5	5.2	9.3	20.3	25.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	X	78.3	93.6	79.1	94.8	90.7	48.2	32.1	-	-	-	-	42.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	X	32.6	33.1	32.7	32.9	32.0	30.7	28.8	-	-	-	-	32.1

STATION : BUGEY 4

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.02.1979	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	917	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.03.1979	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		101635	19948	17006	15335	11052	17954	10631	16486	210047
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	33730	6583	5637	4991	3574	5847	3403	5277	69042
ELECTRIQUE NETTE	GWH	31930	6224	5304	4673	3308	5540	3167	4981	65127
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	38307	7697	6622	6180	4525	6846	4312	6317	80806
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	35471	6912	5895	5195	3672	6158	3600	5659	72562
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		72	87	76	78	52	76	54	69	71
D'UTILISATION EN ENERGIE %		70	79	67	59	42	70	41	65	65

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	540	583	645	632	643	479	624	615	517	63	0	0	5341
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1660	1785	1756	1882	1959	1462	1963	1994	1804	220	0	0	16486
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	552	588	564	614	629	466	619	629	549	67	0	0	5277
ELECTRIQUE NETTE	GWH	519	556	531	582	596	438	587	597	518	60	-0	-2	4981
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		870	886	894	877	863	860	866	854	820	665			894
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	655	669	692	720	742	554	721	744	721	99	0	0	6317
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		88.0	99.6	93.1	100.0	99.7	76.9	96.9	100.0	100.0	13.3	0.0	0.0	72.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		82.5	98.7	98.7	99.8	98.2	75.7	95.3	93.9	81.7	9.6	0.0	0.0	69.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		17.5	1.3	1.3	0.2	1.8	24.3	4.7	6.1	18.3	90.4	100.0	100.0	30.7
DONT: PROGRAMME		6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	86.7	100.0	25.8	18.3
HORS PROGRAMME	%	11.5	1.3	1.3	0.2	1.8	24.3	4.6	6.1	18.3	3.7	0.0	74.2	12.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		79.3	94.1	81.2	91.9	91.0	69.1	89.7	91.2	81.7	9.2	-	-	64.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.3	31.2	30.2	30.9	30.4	29.9	29.9	30.0	28.7	27.3	-	-	30.2

STATION : BUGEY 5

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.07.1979	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	917	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.07.1979	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.01.1980			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	95317	19465	17339	16067	17487	15468	18157	10976	210275
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	31493	6422	5785	5299	5805	5034	5907	3575	69321
ELECTRIQUE NETTE	GWH	29688	6072	5465	5009	5471	4749	5583	3354	65392

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	36938	7314	6493	6044	6465	6185	7156	4258	80853
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	32990	6745	6071	5563	6079	5274	6342	3811	72874
--	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X		72	81	75	66	85	65	75	44	71
D'UTILISATION EN ENERGIE X		69	77	69	64	69	60	72	44	67

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	326	0	0	0	0	77	622	625	605	637	310	185	3387
--------------------------	-----	-----	---	---	---	---	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1144	0	0	0	0	268	2013	2022	1954	2024	974	577	10976
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	351	0	0	0	0	82	654	657	638	671	327	195	3575
ELECTRIQUE NETTE	GWH	324	-0	-0	0	-0	61	623	625	606	638	305	177	3354

PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	618						833	894	860	859	893	892	925	925
----------------------------------	-----	--	--	--	--	--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	602	0	0	0	0	126	744	744	721	744	361	216	4258
---	--------	-----	---	---	---	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS X		80.9	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	100.0	100.0	100.0	100.0	50.1	29.0	48.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X		49.8	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	95.1	95.5	95.5	97.3	49.0	28.2	43.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE X		50.2	100.0	100.0	100.0	100.0	87.8	4.9	4.5	4.5	2.7	51.0	71.8	56.1
DONT: PROGRAMME		19.1	100.0	100.0	100.0	100.0	77.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0
HORS PROGRAMME	X	31.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	4.1	4.5	4.5	2.7	51.0	71.8	15.1
D'UTILISATION EN ENERGIE X		49.5	-	-	-	-	9.6	95.1	95.5	95.5	97.4	48.1	27.1	43.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET X		28.3	-	-	-	-	22.7	30.9	30.9	31.0	31.5	31.3	30.8	30.6

STATION : GRAVELINES B1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.03.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	68810	19148	17576	14853	13400	15816	13918	17558	181079
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	23261	6494	5985	4952	4511	5351	4685	5936	61175
ELECTRIQUE NETTE	GWH	22032	6203	5711	4654	4276	5090	4458	5663	58087

## DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

HEURES	26487	7218	6508	5845	5306	6224	5425	6619	69632
--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE

HEURES	24138	6815	6272	5116	4699	5598	4897	6220	63755
--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	59	80	74	89	57	68	59	73	66
D'UTILISATION EN ENERGIE %	57	78	72	58	54	64	56	71	62

## EXPLOITATION MENSUELLE

1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	661	612	675	654	666	653	672	623	251	0	0	375	5842
------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	-----	------

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE GWH	1991	1832	2011	1959	1993	1887	2008	1895	787	0	0	1195	17558
ELECTRIQUE BRUTE GWH	676	623	683	666	675	638	680	636	264	0	0	395	5936
ELECTRIQUE NETTE GWH	649	598	656	639	646	611	651	608	248	-2	-7	370	5663

## PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

917	914	919	913	914	906	894	887	839				919	919
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	-----	-----

## DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

HEURES	734	672	743	720	735	720	744	744	312	0	0	495	6619
--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	-----	------

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	98.7	100.0	100.0	100.0	98.8	100.0	100.0	100.0	43.3	0.0	0.0	66.5	75.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	97.6	100.0	99.9	99.9	98.5	99.8	99.5	92.2	38.3	0.0	0.0	55.4	73.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	2.4	0.0	0.1	0.1	1.5	0.2	0.5	7.8	61.7	100.0	100.0	44.6	26.6
DONT: PROGRAMME	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	87.1	0.0	11.0	13.0
HORS PROGRAMME	2.2	0.0	0.1	0.1	1.5	0.2	0.5	7.8	4.7	12.9	100.0	33.6	13.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	95.9	97.8	97.0	97.5	95.4	93.2	96.1	89.8	37.9	-	-	54.6	71.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.6	32.6	32.6	32.6	32.4	32.4	32.4	32.1	31.6	-	-	31.0	32.3

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	02.08.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	26.08.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		65753	21235	20085	17048	17682	19874	19068	15231	195977
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	22306	7141	6740	5638	5874	6716	6436	5151	66001
ELECTRIQUE NETTE	GWH	21185	6830	6432	5359	5577	6413	6141	4909	62846
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	25588	7950	7956	6807	7227	7460	7164	5648	75800
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE	HEURES	23196	7507	7069	5887	6131	7043	6745	5396	68975
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		66	90	97	75	77	84	80	63	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %		61	86	81	67	70	80	77	62	69

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	612	654	620	170	0	0	0	313	641	654	676	5016
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1995	1837	1954	1901	543	0	0	0	1017	1969	1982	2034	15231
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	677	625	663	645	179	0	0	0	328	668	675	692	5151
ELECTRIQUE NETTE	GWH	648	598	635	617	167	-1	-0	-3	303	639	646	662	4909
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW		913	915	910	907	860				906	909	915	913	915
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	721	709	229	0	0	0	396	713	720	744	5648
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	97.0	98.5	30.8	0.0	0.0	0.0	54.9	95.8	100.0	100.0	64.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	96.9	94.8	25.1	0.0	0.0	0.0	47.8	94.8	100.0	100.0	62.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.0	3.1	5.2	74.9	100.0	100.0	100.0	52.2	5.2	0.0	0.0	37.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	100.0	100.0	100.0	58.1	24.8	0.0	0.0	29.5
HORS PROGRAMME		0.0	0.0	3.1	5.2	6.8	0.0	0.0	41.9	27.4	5.2	0.0	0.0	7.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.7	97.8	93.9	94.2	24.7	-	-	-	46.2	94.3	98.7	97.8	61.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.5	32.6	32.5	32.5	30.8	-	-	-	29.8	32.4	32.6	32.6	32.2

STATION : GRAVELINES B3

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	30.11.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.12.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		66965	19195	19933	16684	15664	19567	18902	19391	196300
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	22504	6574	6795	5645	5124	6600	6403	6591	66236
ELECTRIQUE NETTE	GWH	21450	6290	6505	5376	4823	6302	6115	6296	63157
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	25754	7151	7335	6188	6724	7320	7114	7086	74672
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	23504	6912	7148	5904	5297	6929	6719	6920	69333
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		70	80	82	74	95	80	78	81	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %		66	79	82	67	60	79	77	79	72

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	659	572	156	0	610	467	664	645	637	672	654	677	6413
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1684	1767	486	5	1882	1431	2045	2000	1973	2055	1998	2065	19391
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	577	597	164	0	639	487	693	673	665	701	686	710	6591
ELECTRIQUE NETTE	GWH	549	571	154	-9	612	463	665	645	637	672	657	681	6296
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		929	915	829		922	913	910	902	907	916	920	931	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	613	652	194	0	727	517	739	724	712	744	720	744	7086
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		82.4	97.0	26.1	0.0	97.7	71.8	99.3	97.3	98.8	100.0	100.0	100.0	80.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		97.4	93.4	23.1	0.0	90.2	71.3	98.2	95.4	97.2	99.4	100.0	100.0	80.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		2.6	6.6	76.9	100.0	9.8	28.7	1.8	4.6	2.8	0.6	0.0	0.0	19.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	73.9	70.0	7.4	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	12.7
HORS PROGRAMME	%	2.6	6.6	3.0	30.0	2.4	28.7	1.7	4.5	2.8	0.5	0.0	0.0	6.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %		81.1	93.4	22.7	-	90.3	70.7	98.2	95.3	97.1	99.3	100.3	100.6	79.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.6	32.3	31.6	-	32.5	32.3	32.5	32.3	32.3	32.7	32.9	33.0	32.5

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.05.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.06.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		56820	19084	20304	17112	19551	15558	18971	19312	186712
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	19043	6463	6860	5740	6534	5233	6436	6557	62865
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18085	6175	6557	5461	6226	4974	6141	6261	59879
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	22788	7387	7862	6787	7789	6025	7058	7067	72763
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	19851	6789	7209	6801	6843	5466	6745	6877	65781
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	70	81	89	76	86	67	77	80	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	64	78	82	69	78	62	77	79	71

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	664	609	666	649	652	652	669	670	639	426	0	112	6408
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2031	1859	2038	1998	1997	1998	2065	1637	1960	1323	0	406	19312
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	699	640	698	680	681	681	699	549	664	448	0	119	6557
ELECTRIQUE NETTE	GWH	671	614	669	652	652	653	669	520	635	424	-0	103	6261
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		924	923	929	926	922	912	919	899	895	851		916	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	736	672	735	720	722	720	744	595	721	530	0	172	7067
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	98.9	100.0	98.9	100.0	97.0	100.0	100.0	80.0	100.0	71.2	0.0	23.1	80.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	98.2	99.6	98.6	99.2	96.4	99.6	98.9	99.0	97.5	63.0	0.0	16.6	80.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	1.8	0.4	1.4	0.8	3.6	0.4	1.1	1.0	2.5	37.0	100.0	83.4	19.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	100.0	32.3	12.6
HORS PROGRAMME	%	1.8	0.0	1.3	0.8	3.6	0.4	1.1	1.0	2.5	17.9	0.0	51.1	7.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	99.0	100.4	98.9	99.5	96.3	99.6	98.9	76.8	96.8	62.7	-	15.2	78.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	33.0	33.0	32.8	32.6	32.6	32.7	32.4	31.8	32.4	32.1	-	25.4	32.4

STATION : GRAVELINES C5

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.08.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.01.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		3086	20762	16118	16457	15622	18804	18682	16174	125705
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	968	7093	5427	5537	5242	6322	6290	5529	42408
ELECTRIQUE NETTE	GWH	875	6768	5151	5236	4966	6014	5990	5263	40264
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1573	7785	6673	6818	6306	7198	7367	6352	50072
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	962	7437	5659	5755	5455	6605	6579	5782	44234
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	33	90	75	81	72	81	81	70	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	32	85	65	66	62	75	75	66	69

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	675	608	669	653	628	478	0	0	0	503	654	675	5543
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1851	1761	1897	1895	1892	1463	0	0	0	1522	1908	1985	16174
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	626	595	636	645	658	506	0	0	0	518	657	689	5529
ELECTRIQUE NETTE	GWH	597	568	606	617	629	478	-1	-1	-8	491	630	661	5263
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		924	917	906	907	887	786				917	918	926	926
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	718	672	738	720	744	674	0	0	0	622	720	744	6352
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	96.5	100.0	99.3	100.0	100.0	93.6	0.0	0.0	0.0	83.6	100.0	100.0	72.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.8	99.5	99.1	99.7	92.9	73.2	0.0	0.0	0.0	74.3	99.9	99.8	69.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.2	0.5	0.9	0.3	7.1	26.8	100.0	100.0	100.0	25.7	0.1	0.2	30.5
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	100.0	100.0	100.0	73.2	6.4	0.1	0.2
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.5	0.9	0.3	7.1	19.9	0.0	0.0	26.8	19.3	0.0	0.0	6.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	88.1	92.9	89.7	94.1	92.9	72.9	-	-	-	72.5	96.1	97.7	66.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.2	32.3	32.0	32.6	33.3	32.7	-	-	-	32.2	33.0	33.3	32.5

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.07.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.08.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	25.10.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		7350	17632	17854	19868	16227	19148	18401	116480	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2470	5814	5883	6786	5444	6423	6171	38992	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2337	5537	5588	6491	5175	6109	5878	37114	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3111	6677	7032	7453	6274	7553	6953	45053	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	2567	6088	6141	7133	5685	6710	6456	40781	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		71	76	80	81	71	87	77	78	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		70	70	70	81	65	77	74	72	

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	463	0	0	374	675	650	677	675	655	669	655	677	6170
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1448	0	0	1191	2016	1888	2017	1978	1924	1958	1957	2024	18401
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	487	0	0	393	683	622	675	656	643	653	666	694	6171
ELECTRIQUE NETTE	GWH	462	-0	-8	368	654	594	645	626	615	623	637	664	5878
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		833			936	932	936	912	911	912	928	921	920	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	601	0	0	475	744	720	744	744	721	740	720	744	6953
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		80.8	0.0	0.0	66.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.5	100.0	100.0	79.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		68.5	0.0	0.0	57.3	99.8	99.4	100.0	99.9	99.9	98.8	100.0	100.0	77.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		31.5	100.0	100.0	42.7	0.2	0.6	0.0	0.1	0.1	1.2	0.0	0.0	22.6
DONT: PROGRAMME		19.5	100.0	35.5	8.7	0.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	13.1
HORS PROGRAMME		12.0	0.0	64.5	34.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.1	1.1	0.0	0.0	9.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %		68.2	-	-	56.1	96.5	90.7	95.3	92.5	93.7	92.1	97.2	98.1	73.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.9	-	-	30.9	32.4	31.5	32.0	31.7	31.9	31.8	32.6	32.8	31.9

STATION : DAMPIERRE 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.03.1980	PUISSEANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.03.1980	PUISSEANCE MAX. POSSIBLE NETTE	890	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	10.09.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	76765	18187	16453	15240	12955	20847	7087	20025	187559
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	25214	6061	5466	5072	4215	6847	2352	6733	61960
ELECTRIQUE NETTE	GWH	23717	5730	5155	4777	3922	6468	2155	6384	58306
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	29942	7223	6672	6246	5239	8207	3110	7305	73944
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	26556	6439	5790	5370	4410	7271	2418	7174	65427
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	67	81	76	66	60	98	34	82	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	63	74	66	61	50	83	28	82	63

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	662	579	660	622	652	120	0	499	637	640	640	661	6372
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2065	1812	2062	1951	2061	390	0	1613	2000	2010	1998	2064	20025
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	705	618	699	657	687	127	0	524	663	675	676	701	6733
ELECTRIQUE NETTE	GWH	671	588	665	624	653	115	-6	492	631	642	643	667	6384
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		910	910	906	905	897	856		881	890	900	904	904	910
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	657	743	705	744	147	0	646	721	734	720	744	7305
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	100.0	97.8	100.0	97.9	100.0	20.4	0.0	86.8	100.0	98.7	100.0	100.0	83.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	100.0	96.9	100.0	97.2	98.7	18.7	0.0	75.4	99.2	96.9	99.9	100.0	81.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	0.0	3.1	0.0	2.8	1.3	81.3	100.0	24.6	0.8	3.1	0.1	0.0	18.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	76.7	67.7	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0
HORS PROGRAMME	%	0.0	3.0	0.0	2.8	1.3	4.6	32.3	14.1	0.8	3.1	0.1	0.0	5.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	101.3	98.2	100.6	97.5	98.7	18.0	-	74.2	98.3	96.9	100.3	100.7	81.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	32.5	32.4	32.3	32.0	31.7	29.5	-	30.5	31.5	31.9	32.2	32.3	31.9

STATION : DAMPIERRE 2

FRANC

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.12.1980	PIUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.12.1980	PIUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	890	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	16.02.1981			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	66898	19188	17987	15561	15205	17735	15715	13588	181877	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	22163	6398	5988	5168	4941	5793	5170	4462	60082
ELECTRIQUE NETTE	GWH	20933	6057	5656	4843	4589	5471	4855	4195	56599

## DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES 25496 7400 6983 6387 6153 6927 6292 5407 71045

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE HEURES 23444 6807 6360 5440 5156 6150 5457 4713 63527

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	67	84	82	76	92	77	68	63	74
D'UTILISATION EN ENERGIE %	66	78	73	62	59	70	62	54	66

## EXPLOITATION MENSUELLE

1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH 617 596 660 465 617 478 532 193 0 0 117 654 4929

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1884	1829	1894	1389	1974	1606	612	0	0	0	409	1991	13588
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	625	610	630	462	646	510	186	0	0	0	126	667	4462
ELECTRIQUE NETTE	GWH	593	580	598	433	613	478	165	-3	-1	-1	107	634	4195

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW 896 892 891 891 878 766 559 890 891 896

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES 704 672 743 531 744 720 340 0 0 0 209 744 5407

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	94.6	100.0	100.0	73.8	100.0	100.0	45.7	0.0	0.0	0.0	29.0	100.0	61.7	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	93.3	99.7	99.8	72.5	93.2	74.6	80.5	29.3	0.0	0.0	18.3	98.8	63.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	6.7	0.3	0.2	27.5	6.8	25.4	19.5	70.7	100.0	100.0	81.7	1.2	36.7
DONT: PROGRAMME		0.5	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.7	100.0	96.8	47.1	0.4	26.4
HORS PROGRAMME	X	6.2	0.3	0.1	27.5	6.8	25.4	19.5	0.0	0.0	3.2	34.6	0.8	10.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	X	89.6	97.0	90.5	67.6	92.6	74.6	25.0	-	-	-	16.7	95.8	53.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	X	31.5	31.7	31.6	31.2	31.0	29.8	27.1	-	-	-	26.1	31.8	30.9

STATION : DAMPIERRE 3

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.01.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.01.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	890	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	27.05.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		65146	20005	20825	16010	16011	18809	18905	16359	192069
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	21759	6690	7081	5344	5267	6246	6328	5418	64134
ELECTRIQUE NETTE	GWH	20584	6358	6717	5020	4962	5907	5994	5114	60656
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	24840	7523	8330	6269	6435	7242	7348	6244	74231
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	23056	7148	7551	5641	5578	6640	6736	5747	68098
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	68	85	100	79	68	78	80	70	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	67	82	86	64	64	76	77	66	71

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	586	576	254	0	0	190	657	587	660	616	630	5417
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1968	1824	1697	613	0	0	658	1996	1796	2003	1877	1926	16359
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	654	612	561	202	0	0	202	652	591	669	630	646	5418
ELECTRIQUE NETTE	GWH	621	581	529	186	-1	-7	178	620	561	636	598	612	5114
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		897	897	844	708			870	875	898	891	891	898	898
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	671	692	289	0	0	288	744	667	744	694	711	6244
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	99.9	93.1	40.1	0.0	0.0	38.7	100.0	92.5	100.0	96.4	95.6	71.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	98.1	87.2	39.7	0.0	0.0	28.8	99.4	91.5	99.8	96.2	95.1	69.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	1.9	12.8	60.3	100.0	100.0	71.2	0.6	8.5	0.2	3.8	4.9	30.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	59.9	100.0	0.0	8.7	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	14.2
HORS PROGRAMME	%	0.0	1.9	12.8	0.4	0.0	100.0	62.5	0.5	8.5	0.1	3.8	4.8	16.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.7	97.2	80.0	29.1	-	-	26.9	93.7	87.5	96.1	93.3	92.5	65.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.5	31.9	31.2	30.4	-	-	27.0	31.1	31.3	31.8	31.9	31.8	31.3

STATION : DAMPIERRE 4

FRANC

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.08.1981	PUISSEANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.08.1981	PUISSEANCE MAX. POSSIBLE NETTE	890	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	20.11.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		56545	18586	20939	17509	16589	17135	16712	19421	183436
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	18770	6189	7006	5777	5422	5698	5500	6412	60774
ELECTRIQUE NETTE	GWH	17740	5860	6661	5450	5084	5383	5153	6056	57386
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	22680	7387	7861	6795	6645	6621	6792	7612	72393
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	19919	6588	7481	6123	5710	6044	5790	6807	64461
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74	79	89	78	80	73	87	87	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %		67	75	85	70	65	69	66	78	71

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	425	640	638	648	638	656	655	612	619	617	605	6753
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2	1384	1901	1847	1965	1742	1906	1768	1734	1700	1842	1631	19421
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	450	632	616	653	570	623	577	566	562	623	542	6412
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-6	422	599	584	620	538	590	544	535	530	592	510	6056
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		905	894	894	893	892	876	876	868	890	899	847	905	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	548	724	698	734	720	744	738	694	675	693	644	7612
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		0.0	81.5	97.4	96.9	98.7	100.0	100.0	99.2	96.3	90.7	96.3	86.6	86.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	71.2	97.0	99.5	98.0	99.6	99.2	99.0	95.4	93.5	96.4	91.5	86.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	28.8	3.0	0.5	2.0	0.4	0.8	1.0	4.6	6.5	3.6	8.5	13.2
DONT: PROGRAMME		90.3	9.7	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	8.4
HORS PROGRAMME		9.7	19.1	2.9	0.5	2.0	0.3	0.8	1.0	4.5	6.5	3.5	8.5	4.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %		-	70.6	90.6	91.2	93.6	83.9	89.1	82.1	83.3	80.0	92.3	77.0	77.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		-	30.5	31.5	31.6	31.5	30.9	30.9	30.8	30.8	31.2	32.1	31.3	31.2

STATION : TRICASTIN 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.05.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	75671	19332	18459	18493	18334	18587	15962	18463	203300
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	25810	6509	6155	6259	6119	6119	5323	6186	68479
ELECTRIQUE NETTE	GWH	24554	6213	5880	5974	5838	5830	5089	5901	65279
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	30744	7560	7188	7360	7200	7550	6377	7262	81241
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	26756	6789	6430	6526	6377	6369	5563	6447	71257
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	74	82	77	78	77	83	65	77	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	67	78	73	75	73	73	64	74	70

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	613	679	658	655	446	463	18	5	645	652	658	6172
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1952	1803	2004	1963	1832	1445	1500	66	26	1965	1947	1961	18463
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	657	619	683	661	619	472	482	20	5	657	648	663	6186
ELECTRIQUE NETTE	GWH	631	594	655	635	592	446	455	14	-7	630	622	635	5901
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		917	908	915	902	895	832	742	505	388	908	898	902	917
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	718	672	743	720	691	720	744	40	22	744	720	728	7262
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	96.5	100.0	100.0	100.0	92.9	100.0	100.0	5.4	3.1	100.0	100.0	97.8	82.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.9	99.8	99.9	99.8	96.2	67.7	68.0	2.7	0.7	94.8	99.0	96.6	77.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.1	0.2	0.1	0.2	3.8	32.3	32.0	97.3	99.3	5.2	1.0	3.4	23.0
DONT: PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	93.5	52.2	3.8	0.0	0.1	12.6
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.2	0.0	0.1	3.8	32.3	32.0	3.8	47.1	1.4	1.0	3.3	10.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	92.6	96.6	96.4	96.3	87.0	67.7	66.9	2.1	-	92.5	94.4	93.2	73.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.3	32.9	32.7	32.3	32.3	30.9	30.4	21.8	-	32.1	31.9	32.4	32.0

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	22.07.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.08.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	75755	19331	19493	16385	15564	16512	17742	14182	194964	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	25285	6545	6573	5561	5140	5423	5893	4686	65106
ELECTRIQUE NETTE	GWH	24041	6256	6280	5291	4898	5154	5612	4455	61985

## DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS	HEURES	31234	7375	7631	6500	6628	6650	7177	5429	78624
----------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## DUREE D'UTILISATION

PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	26225	6833	6868	5782	5349	5633	6132	4871	67692
--------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	78	79	83	70	73	71	73	58	74
D'UTILISATION EN ENERGIE %	68	78	78	66	61	64	70	56	68

## EXPLOITATION MENSUELLE

1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	585	132	0	0	144	648	139	643	624	463	604	677	4659
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1798	409	0	0	484	1979	456	2003	1814	1398	1800	2040	14182
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	613	140	0	0	150	651	145	649	588	464	602	685	4686
ELECTRIQUE NETTE	GWH	586	130	-1	-2	133	625	132	621	560	438	577	658	4455
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		835	701			880	889	886	883	879	904	907	917	917
DUREE DE MARCHE														
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	196	0	0	220	720	173	744	705	512	671	744	5429
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	29.2	0.0	0.0	29.6	100.0	23.3	100.0	97.8	68.8	93.2	100.0	62.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		86.0	21.6	0.0	0.0	21.2	98.5	20.5	94.5	94.6	68.1	91.7	99.5	58.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		14.0	78.4	100.0	100.0	78.8	1.5	79.5	5.5	5.4	31.9	8.3	0.5	41.9
DONT: PROGRAMME		0.0	71.0	100.0	100.0	67.7	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9
HORS PROGRAMME		14.0	7.4	0.0	0.0	11.1	1.4	79.5	5.4	5.4	31.9	8.3	0.5	14.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		86.0	21.2	-	-	19.5	94.8	19.3	91.2	84.9	64.3	87.6	96.7	55.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.6	31.9	-	-	27.5	31.6	28.8	31.0	30.9	31.3	32.1	32.3	31.4

STATION : TRICASTIN 3

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.11.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.02.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.05.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		71467	22150	19497	17709	18017	18307	20099	14950	202195
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	24077	7477	6514	5910	6005	6113	6748	4994	67838
ELECTRIQUE NETTE	GWH	23000	7165	6225	5645	5723	5832	6455	4741	64787
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	27638	8518	7704	6810	7106	7188	7671	5941	78576
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	25107	7831	6807	6167	6254	6377	7052	5177	70773
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		79	94	84	75	78	76	85	62	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %		74	89	78	70	71	73	81	59	74

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	604	610	648	561	355	1	0	356	659	679	221	277	4971
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1775	1826	1968	1755	1185	3	0	1051	1881	2009	657	840	14950
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	601	622	668	587	379	1	0	339	619	676	222	280	4994
ELECTRIQUE NETTE	GWH	574	597	640	561	353	-1	-3	315	594	649	205	259	4741
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		916	921	917	834	675	538		876	893	911	908	904	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	676	672	743	720	667	2	0	437	721	744	242	317	5941
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		90.9	100.0	100.0	100.0	89.7	0.3	0.0	58.7	100.0	100.0	33.6	42.6	67.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		88.8	99.2	95.4	85.2	52.3	0.1	0.0	52.4	100.0	99.7	33.6	40.7	62.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		11.2	0.8	4.6	14.8	47.7	99.9	100.0	47.6	0.0	0.3	66.4	59.3	37.9
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	99.7	45.2	6.4	0.0	0.1	0.0	0.0	12.6
HORS PROGRAMME	%	11.1	0.8	4.6	14.8	47.7	0.2	54.8	41.2	0.0	0.2	66.4	59.3	25.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		84.3	97.1	94.2	85.2	51.9	-	-	46.3	90.0	95.3	31.1	38.0	59.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.3	32.7	32.5	32.0	29.8	-	-	30.0	31.6	32.3	31.1	30.8	31.7

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.05.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.06.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.11.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	61374	19462	18563	18150	11920	18104	16666	18012	182251
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	20525	6459	6149	6017	3988	6010	5476	6001	60625
ELECTRIQUE NETTE	GWH	19545	6161	5868	5730	3749	5727	5200	5739	57718
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	24861	7816	7538	7257	4772	7335	7329	6838	73746
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE	HEURES	21345	6736	6412	6263	4093	6255	5685	6272	63062
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	78	85	82	80	58	80	77	75	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	69	77	73	72	47	71	65	72	68

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	604	679	658	680	653	671	595	517	62	0	173	5972
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2025	1802	2026	1972	2019	1910	2010	1863	1633	203	0	550	18012
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	688	610	687	668	681	629	658	606	527	65	0	182	6001
ELECTRIQUE NETTE	GWH	661	587	661	642	655	603	631	579	501	59	-3	165	5739
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW		915	916	920	921	909	903	892	874	790	657		914	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	663	743	720	744	720	744	721	701	98	0	240	6838
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	98.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.9	97.2	13.2	0.0	32.3	78.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	98.2	100.0	99.9	99.9	99.2	98.5	87.6	78.4	9.1	0.0	25.5	74.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	1.8	0.0	0.1	0.1	0.8	1.5	12.4	21.6	90.9	100.0	74.5	25.4
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	86.9	56.7	6.8	12.6
HORS PROGRAMME		0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	12.4	21.5	4.0	43.3	67.7	12.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.1	95.4	97.2	97.5	96.2	91.5	92.7	85.0	75.9	8.7	-	24.2	71.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.7	32.6	32.6	32.6	32.4	31.6	31.4	31.1	30.7	29.2	-	30.0	31.9

STATION : ST. LAURENT B1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.01.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.01.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1983			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	30782	17866	17666	16706	17482	20428	19000	12508	152439
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	10051	5939	5799	5486	6017	6969	6453	4213	50927
ELECTRIQUE NETTE	GWH	9417	5624	5463	5165	5706	6610	6103	3970	48057
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	12522	6827	7144	6667	6464	7699	7089	4736	59148
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	10691	6395	6211	5869	6483	7227	6666	4336	53878
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		33	75	80	76	75	83	84	52	60
D'UTILISATION EN ENERGIE %		31	73	71	67	74	83	76	50	56

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	343	0	0	0	0	0	562	656	646	672	656	655	4190
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	863	0	0	0	0	37	1782	1989	1973	2044	1941	1879	12508
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	293	0	0	0	0	0	592	658	663	699	662	645	4213
ELECTRIQUE NETTE	GWH	273	-3	-2	-2	-3	-21	562	628	633	667	631	611	3970
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		803						906	899	909	932	920	927	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	362	0	0	0	0	0	736	739	721	744	720	714	4736
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	99.3	100.0	100.0	100.0	96.0	54.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		50.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.6	96.4	97.9	98.8	99.7	96.3	52.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		49.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	17.4	3.6	2.1	1.2	0.3	3.7	47.8
DONT: PROGRAMME		41.9	100.0	100.0	0.0	0.0	0.0	13.4	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	20.9
HORS PROGRAMME	%	7.7	0.0	0.0	100.0	100.0	100.0	4.0	3.5	2.0	1.1	0.3	3.7	26.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		40.1	-	-	-	-	-	82.5	92.2	95.9	98.0	95.8	89.8	49.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.6	-	-	-	-	-	31.5	31.6	32.1	32.7	32.5	32.5	31.7

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.06.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	37774	17222	18366	16696	16660	16586	16590	19271	159164
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	12460	5600	5993	5380	5405	5365	5469	6389	52061
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11743	5296	5663	5055	5105	5029	5154	6039	49083
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	15870	6806	7336	6798	6262	6490	6212	7374	63148
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	13349	6018	6439	5747	5797	5712	5633	6596	55291
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		47	76	80	79	70	76	71	84	66
D'UTILISATION EN ENERGIE %		42	69	74	66	66	65	64	75	60

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	295	604	678	658	675	652	662	631	603	669	622	0	6749
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	950	1842	1985	1948	1985	1290	1787	1607	1912	2063	1901	0	19271
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	313	625	660	651	658	412	578	523	629	695	646	0	6389
ELECTRIQUE NETTE	GWH	282	596	627	619	625	380	546	491	598	663	615	-3	6039
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		905	919	924	911	900	889	886	874	901	931	914		931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	390	671	743	720	744	577	717	646	721	744	701	0	7374
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		52.4	99.9	100.0	100.0	100.0	80.1	96.4	86.8	100.0	100.0	97.4	0.0	84.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		43.3	98.3	99.9	100.0	99.1	99.1	97.3	92.7	91.4	98.3	94.6	0.0	84.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		56.7	1.7	0.1	0.0	0.9	0.9	2.7	7.3	8.6	1.7	5.4	100.0	15.7
DONT: PROGRAMME		8.1	0.3	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	3.5	100.0	9.5
HORS PROGRAMME		48.6	1.4	0.1	0.0	0.8	0.8	2.7	7.3	8.4	1.7	1.9	0.0	6.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		41.4	97.0	92.3	94.0	91.9	57.7	80.2	72.1	90.6	97.4	93.4	-	75.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		29.7	32.4	31.6	31.8	31.5	29.5	30.6	30.5	31.3	32.1	32.4	-	31.3

STATION : BLAYAIS 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.05.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.06.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1981		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		55210	19067	19820	17284	17785	19153	17806	19395	185520
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	18699	6530	6787	5893	6048	6535	6107	6693	63292
ELECTRIQUE NETTE	GWH	17660	6219	6461	5588	5731	6216	5815	6374	60063
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	21913	7348	7754	6793	7069	7419	6834	7400	72530
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	19390	6833	7096	6141	6298	6833	6386	7008	65984
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		66	83	87	76	81	83	77	83	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %		62	78	81	70	72	78	73	80	71

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MÄR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	675	606	676	653	676	654	673	544	0	157	645	676	6635
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1966	1788	1927	1887	1969	1876	1955	1604	0	504	1914	2004	19395
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	683	621	665	655	685	650	678	537	0	167	659	693	6693
ELECTRIQUE NETTE	GWH	654	595	635	625	655	621	648	507	-4	149	630	662	6374
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		932	916	923	928	918	905	910	891		919	926	924	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	720	744	635	0	222	712	744	7400
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	85.3	0.0	29.8	98.9	100.0	84.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.7	99.1	100.0	99.8	100.0	99.9	99.4	80.4	0.0	23.3	98.5	100.0	83.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.3	0.9	0.0	0.2	0.0	0.1	0.6	19.6	100.0	76.7	1.5	0.0	16.7
DONT: PROGRAMME		0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	3.2	100.0	48.4	0.1	0.0	12.7
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.9	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	16.4	0.0	28.3	1.4	0.0	4.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		96.6	97.3	93.9	95.4	96.7	94.8	95.7	74.9	-	22.0	96.1	97.7	80.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.3	33.3	32.9	33.1	33.2	33.1	33.1	31.6	-	29.6	32.9	33.0	32.9

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	28.06.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.07.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1983			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	41173	20675	18418	18412	13303	17234	17728	16728	163671
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	14073	7145	6348	6303	4984	5850	5981	5623
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	13352	6819	6041	5991	4163	5560	5656	5325

## DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS	HEURES	16101	7937	7142	7218	5718	6720	7381	6789	65006
----------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION										
---------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	14673	7490	6640	6588	4576	6106	6220	5852	58143
--------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	70	90	83	84	91	73	86	75	80
D'UTILISATION EN ENERGIE %	68	86	76	75	52	70	71	67	70

## EXPLOITATION MENSUELLE

1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GW.H	670	504	200	0	16	633	675	673	642	666	646	658
--------------------------	------	-----	-----	-----	---	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GW.H	1956	1478	645	0	74	1873	1931	1813	1760	1820	1827	1551
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	670	501	215	0	18	632	652	598	578	609	619	531
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	638	472	198	-1	3	604	622	568	549	578	591	504

## PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

916	803	602	356	910	902	891	885	906	913	917	917
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

## DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	361	0	58	720	744	744	709	744	717	576
----------------------	--------	-----	-----	-----	---	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	X	100.0	100.0	48.6	0.0	7.8	100.0	100.0	100.0	98.3	100.0	99.6	77.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	99.1	82.4	29.7	0.0	2.5	96.6	99.8	99.6	97.9	98.5	98.8	97.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	0.9	17.6	70.3	100.0	97.5	3.4	0.2	0.4	2.1	1.5	1.2	2.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	51.5	100.0	68.5	3.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
HORS PROGRAMME	X	0.9	17.6	18.8	0.0	29.0	0.1	0.2	0.3	2.1	1.5	1.2	2.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %	X	94.2	77.2	29.2	-	0.5	92.2	91.9	83.9	83.6	85.4	90.2	74.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	X	32.6	32.0	30.6	-	4.6	32.3	32.2	31.3	31.2	31.8	32.3	32.5
													31.8

STATION : BLAYAIS 3

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.07.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.08.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	14.11.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		24428	20171	20109	13414	16458	18750	14814	19502	147645
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	8261	6895	6831	4600	5600	6393	5113	6688	50381
ELECTRIQUE NETTE	GWH	7853	6569	6505	4307	5282	6081	4848	6370	47813
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	9774	7729	7759	5473	6708	7292	5673	7448	57856
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	8629	7218	7148	4730	5806	6684	5326	6999	52541
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		76	87	88	94	82	79	63	84	81
D'UTILISATION EN ENERGIE %		72	82	82	54	66	76	61	80	72

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	639	608	676	634	669	412	0	403	655	661	654	677	6688
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1849	1803	1994	1879	1967	1148	0	1214	1789	1913	1942	2005	19502
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	638	626	690	648	675	383	0	407	600	656	670	695	6688
ELECTRIQUE NETTE	GWH	608	597	658	618	643	361	-2	382	572	627	642	665	6370
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		932	926	922	918	914	798		895	896	923	911	928	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	707	672	743	698	744	483	0	472	721	744	720	744	7448
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		95.0	100.0	100.0	96.9	100.0	67.1	0.0	63.4	100.0	100.0	100.0	100.0	85.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		94.4	99.5	100.0	96.8	99.0	63.1	0.0	59.6	99.9	97.8	99.9	100.0	84.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		5.6	0.5	0.0	3.2	1.0	36.9	100.0	40.4	0.1	2.2	0.1	0.0	16.0
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	100.0	17.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4
HORS PROGRAMME	%	5.5	0.5	0.0	3.2	1.0	6.9	0.0	23.0	0.1	2.2	0.1	0.0	3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		89.7	97.7	97.4	94.3	95.0	55.1	-	56.4	87.1	92.6	98.0	98.2	79.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.9	33.1	33.0	32.9	32.7	31.4	-	31.4	31.9	32.8	33.0	33.2	32.7

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.05.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	16.05.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1983			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	28833	18467	19329	18745	13523	18113	18259	16885	152155
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	9829	6271	6575	6412	4594	6131	6227	5744	51783
ELECTRIQUE NETTE	GWH	9358	5973	6276	6103	4330	5807	5910	5458	49214

## DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES 11192 7024 7412 7347 5662 7250 7347 6496 59730

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE HEURES 10283 6561 6894 6710 4761 6377 6491 6001 54079

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	73	79	82	84	70	88	78	73	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %	72	75	79	77	54	73	74	69	72

## EXPLOITATION MENSUELLE

1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH 28 0 0 470 677 649 674 676 654 666 654 677 5825

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	91	0	0	1449	1999	1756	1982	1952	1855	1879	1944	1978	16885
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	30	0	0	490	689	592	668	659	622	643	670	681	5744
ELECTRIQUE NETTE	GWH	24	-1	-7	462	659	563	637	628	593	612	640	650	5458

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW 580

924 920 911 896 893 892 921 917 914 924

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES 51 0 0 564 744 720 744 744 721 744 720 744 6496

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	6.9	0.0	0.0	78.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	74.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	4.1	0.0	0.0	71.8	100.0	99.2	99.7	99.9	99.8	98.5	100.0	100.0	100.0	73.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	95.9	100.0	100.0	28.2	0.0	0.8	0.3	0.1	0.2	1.5	0.0	0.0	0.0	26.9
DONT: PROGRAMME	87.1	100.0	9.7	4.5	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3
HORS PROGRAMME	8.8	0.0	90.3	23.7	0.0	0.8	0.2	0.1	0.2	1.5	0.0	0.0	0.0	10.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	3.6	-	-	70.6	97.3	85.9	94.1	92.8	90.3	90.4	97.6	96.0	68.5	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	26.7	-	-	31.9	33.0	32.1	32.1	32.2	31.9	32.6	32.9	32.8	32.3	

STATION : CHINON B1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	28.10.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.11.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	27924	18889	19716	16017	17317	15107	18603	16554	150127
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	9072	6326	6677	5245	5651	5011	6259	5636	49877
ELECTRIQUE NETTE	GWH	8427	5979	6318	4908	5274	4718	5911	5322	46857
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	12067	7402	7610	6438	7195	5724	7043	6033	59512
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	9685	6877	7262	5641	6061	5422	6798	5878	53625
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		54	82	86	73	96	64	79	68	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %		53	79	83	64	69	62	78	67	67

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	577	577	0	0	0	356	663	657	644	565	650	671	5360
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1772	1774	0	0	0	1126	2062	2060	2009	1744	1968	2038	16554
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	613	615	0	0	0	373	694	692	677	598	674	700	5636
ELECTRIQUE NETTE	GWH	580	583	-5	-1	-8	344	659	657	644	565	641	665	5322
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		946	930				904	907	913	913	921	917	921	946
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	642	650	0	0	0	435	744	744	721	633	720	744	6033
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		86.3	96.7	0.0	0.0	0.0	60.4	100.0	100.0	100.0	85.1	100.0	100.0	68.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		85.7	95.0	0.0	0.0	0.0	54.7	98.6	97.7	98.7	84.0	99.8	99.8	67.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		14.3	5.0	100.0	100.0	100.0	45.3	1.4	2.3	1.3	16.0	0.2	0.2	32.3
DONT: PROGRAMME		0.1	1.7	96.8	70.0	0.0	5.4	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.2	14.6
HORS PROGRAMME	%	14.2	3.3	3.2	30.0	100.0	39.9	1.3	2.3	1.2	15.9	0.2	0.0	17.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %		86.2	95.9	-	-	-	52.9	97.9	97.6	98.7	84.0	98.3	98.7	67.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.7	32.9	-	-	-	30.6	32.0	31.9	32.0	32.4	32.5	32.6	32.1

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	23.09.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	919	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	29.11.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	870	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1984			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	18031	15964	19957	17910	14396	19470	16869	9944	132541
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	5765	5331	6573	5965	4710	6424	5561	3354
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	5395	5032	6216	5620	4398	6043	5213	3124

## DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES 7438 6201 7640 7171 5731 7873 6714 3921 52689

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE HEURES 6202 5782 7148 6456 5051 6947 5992 3592 47169

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	78	68	86	81	67	91	84	53	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	65	66	82	74	58	79	68	41	67

## EXPLOITATION MENSUELLE

1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GW.H 643 515 483 542 0 0 0 0 190 566 463 646 4048

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GW.H	1391	1424	1212	0	0	0	0	656	1778	1467	2015	9944
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	476	484	398	0	0	0	0	207	597	498	694	3354
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	445	455	365	-5	-1	-0	-1	-5	183	565	468	661 3124

## PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

902 859 676

916 923 915 927 927

## DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES 528 577 612 0 0 0 0 0 268 654 538 744 3921

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	71.0	85.9	82.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	87.9	74.7	100.0	44.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	99.4	88.2	74.9	86.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	87.6	74.0	99.9	53.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.6	11.8	25.1	13.3	100.0	100.0	100.0	100.0	69.6	12.4	26.0	0.1	46.8
DONT: PROGRAMME	0.2	0.0	0.4	0.0	45.2	100.0	87.1	0.0	22.3	0.3	0.1	0.1	21.4
HORS PROGRAMME	0.4	11.8	24.7	13.3	54.8	0.0	12.9	100.0	47.3	12.1	25.9	0.0	25.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	68.8	77.8	56.5	-	-	-	-	-	29.1	87.3	74.8	102.1	41.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.0	31.9	30.1	-	-	-	-	-	27.8	31.8	31.9	32.8	31.4

STATION : CHINON B3

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	18.09.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	20.10.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	04.03.1987		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			2215	13649	14007	15788	16706	21447		83812
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		666	4435	4674	5338	5715	7403		28231
ELECTRIQUE NETTE	GWH		597	4115	4397	5008	5410	7026		26552
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1190	5312	5354	6125	6274	8204		32459
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		686	4730	5051	5536	5974	7761		29739
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			39	67	57	78	69	91		71
D'UTILISATION EN ENERGIE %			40	54	58	63	68	89		65

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	542	605	670	514	672	633	631	670	651	663	592	338	7181
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1661	1821	2000	1530	1994	1873	1893	1918	1923	1995	1789	1050	21447
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	578	638	697	535	691	638	644	648	656	691	625	361	7403
ELECTRIQUE NETTE	GWH	547	608	664	506	659	607	612	615	623	657	592	336	7026
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		947	945	934	935	938	920	912	902	935	930	885	775	947
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	620	672	743	587	744	720	707	744	721	744	720	482	8204
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		83.3	100.0	100.0	81.5	100.0	100.0	95.0	100.0	100.0	100.0	100.0	64.8	93.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		80.6	99.6	99.7	79.0	99.9	97.2	93.9	99.6	99.7	98.5	90.9	50.3	90.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		19.4	0.4	0.3	21.0	0.1	2.8	6.1	0.4	0.3	1.5	9.1	49.7	9.3
DONT: PROGRAMME		0.8	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	35.9	3.2
HORS PROGRAMME	%	18.6	0.3	0.2	20.9	0.0	2.7	6.0	0.2	0.1	1.4	9.0	13.8	6.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		81.3	100.0	98.7	77.6	97.8	93.1	90.9	91.3	95.5	97.6	90.9	49.9	88.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.0	33.4	33.2	33.1	33.0	32.4	32.3	32.1	32.4	33.0	33.1	32.0	32.8

STATION : CHINON B4

FRANC

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.10.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.11.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			372	14246	14676	18832	19444	67569		
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		38	4754	4967	6417	6684	22860		
ELECTRIQUE NETTE	GWH		4	4415	4677	6079	6338	21513		
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		236	5897	5664	7003	7204	26004		
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE	HEURES		5	4963	5168	6719	6999	23854		
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x		7	78	60	77	79	71		
D'UTILISATION EN ENERGIE	x		0	57	59	77	80	66		

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	670	607	660	617	672	651	665	377	0	104	581	672	6276
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2037	1881	2039	1943	2095	2004	2051	1195	0	385	1822	1991	19444
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	706	663	715	667	717	685	702	399	0	114	618	699	6684
ELECTRIQUE NETTE	GWH	671	633	681	634	683	653	669	373	-1	91	586	665	6338
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW		958	957	960	959	958	956	949	874		910	932	937	960
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	733	720	744	720	744	485	0	200	698	744	7204
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	100.0	100.0	98.7	100.0	100.0	100.0	100.0	65.2	0.0	26.9	96.9	100.0	82.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	99.7	100.0	98.3	94.7	99.9	99.9	98.8	56.1	0.0	15.5	89.2	99.9	79.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	0.3	0.0	1.7	5.3	0.1	0.1	1.2	43.9	100.0	84.5	10.8	0.1	20.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	27.1	100.0	30.7	8.6	0.1	13.9
HORS PROGRAMME	x	0.3	0.0	1.6	5.2	0.0	0.0	0.9	16.8	0.0	53.8	2.2	0.0	6.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	99.7	104.0	101.3	97.3	101.5	100.1	99.4	55.4	-	13.5	89.9	98.8	79.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	33.0	33.6	33.4	32.6	32.6	32.6	32.6	31.2	-	23.7	32.2	33.4	32.6

STATION : CRUAS 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	02.04.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	921	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	29.04.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	02.04.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		17599	16481	18670	17095	13644	18162	16179	14388	132218
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	6232	5446	6195	5648	4334	5936	5274	4724	43788
ELECTRIQUE NETTE	GWH	5799	5172	5888	5359	4029	5640	4981	4465	41333
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	8316	6615	7377	6860	5562	7239	6809	5762	54540
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	6592	5878	6693	6088	4576	6412	5659	5072	46970
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		50	72	86	82	97	84	83	65	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %		45	67	76	70	52	73	65	58	62

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	628	521	453	0	0	0	286	600	633	620	633	654	5028
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1147	1615	1468	0	0	0	945	1847	1846	1751	1916	1852	14388
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	386	547	480	0	0	0	297	596	599	573	635	611	4724
ELECTRIQUE NETTE	GWH	359	521	452	-1	-0	-8	271	569	572	544	606	582	4465
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		900	867	756				882	879	883	895	909	907	909
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	440	649	697	0	0	0	398	688	721	705	720	744	5762
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		59.1	96.6	93.8	0.0	0.0	0.0	53.5	92.5	100.0	94.8	100.0	100.0	65.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		96.0	88.2	69.4	0.0	0.0	0.0	43.8	91.7	99.9	94.7	100.0	100.0	65.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		4.0	11.8	30.6	100.0	100.0	100.0	56.2	8.3	0.1	5.3	0.0	0.0	34.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	6.5	100.0	100.0	76.7	9.7	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	24.4
HORS PROGRAMME		4.0	11.8	24.1	0.0	0.0	23.3	46.5	8.1	0.0	5.2	0.0	0.0	10.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		54.9	88.0	69.2	-	-	-	41.4	86.9	90.2	83.2	95.7	89.0	57.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.3	32.2	30.8	-	-	-	28.7	30.8	31.0	31.1	31.6	31.4	31.0

STATION : CRUAS 2

FRANC

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.08.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.09.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1985			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	734	19322	15358	16956	17685	19291	18527	12688	120561
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	177	6418	5203	5837	5994	6593	6290	4296	40807
ELECTRIQUE NETTE	GWH	124	6103	4939	5553	5701	6293	6002	4068	38782

## DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES

651 8325 6258 6761 7176 7697 7114 4838 48820

DUREE D'UTILISATION

PUISSEANCE MAX. POSSIBLE HEURES

141 6938 5615 6167 6333 6877 6561 4441 43073

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	6	89	70	79	80	83	78	54	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %	5	79	64	70	72	79	75	51	67

## EXPLOITATION MENSUELLE

1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	613	444	0	634	643	623	584	85	0	0	0	4306
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1950	1808	1291	4	1799	1857	1886	1828	265	0	0	0	12688
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	669	628	431	0	611	622	633	613	89	0	0	0	4296
ELECTRIQUE NETTE	GWH	642	603	405	-18	584	595	605	584	82	-0	-2	-8	4068
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		944	943	952		927	915	904	866	743				952
DUREE DE MARCHE														
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	487	0	669	697	705	744	120	0	0	0	4838
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	65.5	0.0	89.9	96.8	94.8	100.0	16.6	0.0	0.0	0.0	55.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	99.8	65.4	0.0	93.2	97.7	91.6	85.8	12.8	0.0	0.0	0.0	53.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.2	34.6	100.0	6.8	2.3	8.4	14.2	87.2	100.0	100.0	100.0	46.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	80.5	100.0	100.0	3.2	23.6
HORS PROGRAMME		0.0	0.2	34.6	100.0	6.8	2.3	8.4	14.1	6.7	0.0	0.0	96.8	22.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	94.3	98.1	59.5	-	85.8	90.3	88.9	85.8	12.4	-	-	-	50.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.9	33.4	31.3	-	32.5	32.1	32.1	32.0	30.8	-	-	-	32.1

STATION : CRUAS 3

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.04.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.05.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	10.09.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		10634	16852	19299	15405	15770	17321	19235	18840	133356
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	3457	5505	6266	4977	5075	5830	6420	6298	43829
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3268	5243	5967	4709	4777	5565	6125	6000	41653
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4380	6559	7456	6013	6699	6571	7499	7374	52551
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	3715	5957	6780	5352	5429	6325	6693	6552	46803
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		69	73	89	75	99	73	85	85	81
D'UTILISATION EN ENERGIE %		67	68	77	61	62	72	76	75	70

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	679	467	0	393	677	655	678	673	655	668	657	588	6790
<b>PRODUCTION D'ENERGIE:</b>														
THERMIQUE	GWH	2028	1429	0	1235	2026	1628	1764	1777	1766	1707	1934	1547	18840
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	686	489	0	407	684	533	569	586	588	574	658	524	6298
ELECTRIQUE NETTE	GWH	657	466	-3	383	656	506	541	559	561	546	630	497	6000
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		929	934		932	920	900	892	918	916	932	943	930	943
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	530	0	502	743	686	703	717	719	701	720	609	7374
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	78.9	0.0	69.7	99.9	95.3	94.5	96.4	99.7	94.2	100.0	81.9	84.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.8	76.0	0.0	59.7	99.5	99.4	99.6	98.9	99.3	98.1	99.8	86.4	84.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.2	24.0	100.0	40.3	0.5	0.6	0.4	1.1	0.7	1.9	0.2	13.6	15.3
DONT: PROGRAMME		0.2	21.3	100.0	32.7	0.0	0.4	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	12.9
HORS PROGRAMME	%	0.0	2.7	0.0	7.6	0.5	0.2	0.4	1.1	0.6	1.9	0.1	13.6	2.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		96.5	75.8	-	58.1	96.4	76.9	79.5	82.1	85.0	80.2	95.7	73.0	74.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.4	32.6	-	31.0	32.4	31.1	30.7	31.4	31.8	32.0	32.6	32.1	31.8

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.10.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	921	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	27.10.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.02.1985			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	2392	18563	16989	16621	10524	15402	19644	18814	118950
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	719	6070	5724	5596	3489	5121	6525	6302
ELECTRIQUE NETTE	GWH	668	5774	5450	5308	3250	4846	6215	6001

## DUREE DE MARCHE

## DES TURBOGENERATEURS

HEURES	1158	7434	6816	6889	4271	6025	7607	7259	47459
--------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## DUREE D'UTILISATION

## PUISSEANCE MAX. POSSIBLE

HEURES	759	6561	6193	6036	3689	5510	7061	6815	42624
--------	-----	------	------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	48	86	77	84	74	71	86	81	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %	48	75	71	69	42	63	81	78	68

## EXPLOITATION MENSUELLE

1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

## DISPONIBILITE EN ENERGIE

GWH	0	160	637	623	617	531	635	654	611	576	589	616	6249
-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	0	564	1946	1919	1807	1562	1858	1866	1818	1788	1806	1878
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	170	651	647	604	516	610	614	608	608	629	647
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-3	148	622	620	576	491	582	586	581	580	601	618

## PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

870	905	916	894	902	897	895	915	927	930	918	930
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

## DUREE DE MARCHE

## DES TURBOGENERATEURS

HEURES	0	238	740	720	684	627	726	731	706	669	674	744	7259
--------	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	0.0	35.4	99.6	100.0	91.9	87.1	97.6	98.3	97.9	89.9	93.6	100.0	82.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.0	27.1	97.5	98.3	94.3	83.8	97.1	100.0	96.4	88.0	93.0	94.1	81.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.0	72.9	2.5	1.7	5.7	16.2	2.9	0.0	3.6	12.0	7.0	5.9	18.8
DONT: PROGRAMME	87.1	8.2	0.2	0.1	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	8.1
HORS PROGRAMME	12.9	64.7	2.3	1.6	5.7	15.4	2.9	0.0	3.6	12.0	6.9	5.8	10.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %	-	25.0	95.2	97.8	88.0	77.5	88.9	89.5	91.5	88.6	94.9	94.5	77.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	-	26.2	32.0	32.3	31.9	31.4	31.3	31.4	31.9	32.4	33.3	32.9	31.9

STATION : PALUEL 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.05.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	22.06.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	6092	14017	15067	23746	26865	22581	21289	20513	150170
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1977	4954	5448	8569	9746	8255	7691	7489	54129
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1764	4656	5143	8187	9297	7884	7309	7111	51352
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2611	4103	4455	6527	7332	6567	6288	5987	43870
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	1367	3609	3986	6342	6992	5931	5493	5344	39063
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	32	41	50	76	95	70	66	63	64
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	30	41	46	72	80	68	63	61	59

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	967	738	975	838	721	636	0	0	0	565	955	966	7361
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2618	2034	2631	2382	2066	1702	0	0	14	1658	2687	2722	20513
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	958	742	960	869	754	622	0	0	0	595	987	1001	7489
ELECTRIQUE NETTE	GWH	919	708	922	833	718	586	-16	-9	-21	560	951	963	7111
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1360	1348	1348	1343	1221	1064				1343	1349	1352	1360
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	741	557	743	649	642	641	0	0	0	565	720	729	5987
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	99.6	82.9	100.0	90.1	86.3	89.0	0.0	0.0	0.0	75.9	100.0	98.0	68.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	97.7	82.6	98.7	87.4	72.8	66.5	0.0	0.0	0.0	57.2	99.7	97.7	63.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	2.3	17.4	1.3	12.6	27.2	33.5	100.0	100.0	100.0	42.8	0.3	2.3	36.8
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	6.4	100.0	100.0	49.9	18.6	0.3	0.0	23.2
HORS PROGRAMME	%	2.2	17.4	1.3	12.4	27.2	27.1	0.0	0.0	50.1	24.2	0.0	2.3	13.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	92.9	79.2	93.3	87.0	72.6	61.2	-	-	-	56.6	99.3	97.3	61.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	35.1	34.8	35.0	35.0	34.8	34.4	-	-	-	33.8	35.4	35.4	34.7

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	11.08.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.09.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	3602	17611	17386	25213	22015	25675	18744	17783	148029
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1121	6318	6313	9231	8080	9357	6796	6447	53664
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1000	5980	6007	8843	7722	8949	6467	6124	51092
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1784	5548	4804	6837	6017	7358	5328	4996	42672
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	775	4634	4660	6859	5806	6728	4862	4608	38932
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		31	53	52	77	74	80	59	55	63
D'UTILISATION EN ENERGIE %		30	53	53	78	66	77	56	53	61

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	985	847	587	243	0	0	0	33	865	976	872	989	6397
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2686	2369	1679	697	0	0	0	143	2517	2561	2408	2724	17783
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	982	863	611	253	0	0	0	38	891	933	880	996	6447
ELECTRIQUE NETTE	GWH	944	829	582	221	-2	-2	-9	14	854	895	844	958	6124
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1340	1333	1339	1278				965	1331	1338	1344	1353	1353
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	653	453	202	0	0	0	112	693	736	659	744	4996
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	97.2	61.0	28.1	0.0	0.0	0.0	15.1	96.1	98.9	91.5	100.0	57.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.6	94.7	59.5	25.3	0.0	0.0	0.0	3.4	90.3	98.7	91.1	99.9	54.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.4	5.3	40.5	74.7	100.0	100.0	100.0	96.6	9.7	1.3	8.9	0.1	45.1
DONT: PROGRAMME		0.0	3.2	0.0	59.6	100.0	100.0	0.0	11.6	4.2	0.0	0.0	0.1	23.2
HORS PROGRAMME		0.4	2.1	40.5	15.1	0.0	0.0	100.0	85.0	5.5	1.3	8.9	0.0	21.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.4	92.7	58.9	23.1	-	-	-	1.4	89.1	90.4	88.2	96.8	52.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		35.2	35.0	34.7	31.7	-	-	-	9.5	33.9	34.9	35.0	35.2	34.4

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.08.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.09.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		4990	23878	22362	19698	23567	21247	27793	143535	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1712	8675	8078	7102	8463	7652	9978	51659	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1606	8316	7700	6754	8107	7315	9573	49371	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1747	6503	6098	5413	6288	6008	7634	39691	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	1245	6447	5966	5077	6097	5501	7201	37534	
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	56	72	76	59	70	66	86	71	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	56	74	68	58	70	63	82	69	

EXPLOITATION MENSUELLE		1991												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	981	874	979	948	987	894	0	923	953	983	890	634	10046
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2720	2435	2698	2626	2753	2456	0	2574	2647	2729	2490	1665	27793
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	984	880	977	948	996	883	0	907	933	980	895	594	9978
ELECTRIQUE NETTE	GWH	947	846	940	912	958	848	-13	870	897	943	859	567	9573
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1333	1333	1330	1331	1325	1330		1298	1300	1315	1316	1226	1333
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	663	740	720	744	679	0	711	721	744	685	483	7634
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	98.7	99.6	100.0	100.0	94.3	0.0	95.6	100.0	100.0	95.1	64.9	87.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.1	97.8	99.1	99.0	99.8	93.4	0.0	93.4	99.4	99.4	92.9	64.1	86.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.9	2.2	0.9	1.0	0.2	6.6	100.0	6.6	0.6	0.6	7.1	35.9	13.8
DONT: PROGRAMME		0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	35.3	3.2
HORS PROGRAMME	%	0.5	2.2	0.9	1.0	0.2	6.6	100.0	6.6	0.6	0.5	5.7	0.6	10.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.7	94.7	95.1	95.2	96.8	88.5	-	87.9	93.6	95.3	89.7	57.3	82.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.8	34.7	34.8	34.7	34.8	34.5	-	33.8	33.9	34.5	34.5	34.1	34.4

STATION : PALUEL 4

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.03.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.04.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			18649	23281	17240	23791	23497	24144		130602
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		6644	8370	6190	8599	8443	8689		46934
ELECTRIQUE NETTE	GWH		6355	8015	5897	8255	8062	8319		44904
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		5343	6289	4812	6349	6770	6677		36240
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		4924	6211	4436	6211	6062	6255		34098
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x		78	70	54	71	79	74		71
D'UTILISATION EN ENERGIE	x		78	71	51	71	69	71		68

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	987	32	0	387	978	944	985	497	955	955	936	986	8642
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2757	92	0	1186	2771	2605	2762	1393	2649	2599	2614	2717	24144
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	997	33	0	408	1009	945	986	492	947	936	948	988	8689
ELECTRIQUE NETTE	GWH	959	26	-5	375	971	909	949	465	911	899	912	950	8319
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1331	1278		1333	1342	1341	1327	1313	1324	1331	1338	1342	1342
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	26	0	418	744	713	744	380	721	723	720	744	6677
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	100.0	3.9	0.0	58.1	100.0	99.0	100.0	51.1	100.0	97.2	100.0	100.0	76.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	99.8	3.6	0.0	40.4	98.9	98.6	99.6	50.3	99.7	96.5	97.8	99.6	74.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	0.2	96.4	100.0	59.6	1.1	1.4	0.4	49.7	0.3	3.5	2.2	0.4	25.8
DONT: PROGRAMME		0.1	96.4	100.0	36.3	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9
HORS PROGRAMME	x	0.1	0.0	0.0	23.3	1.1	1.2	0.4	49.7	0.3	3.5	2.2	0.4	6.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	96.9	2.9	-	39.2	98.2	94.9	95.9	47.0	95.0	90.8	95.2	96.0	71.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	34.8	28.7	-	31.6	35.1	34.9	34.4	33.4	34.4	34.6	34.9	35.0	34.5

STATION : ST. ALBAN 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1985	PUISSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1381	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.08.1985	PUISSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1335	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.05.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		4257	19954	17802	13755	19932	22518	22902	121120	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1409	7144	6398	4947	7109	8126	8290	43423	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1288	6723	6073	4555	6758	7776	7921	41093	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1693	5449	4944	3721	5907	6295	6380	34389	
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	991	5168	4669	3470	5063	5825	5931	31117	
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	34	69	56	82	64	69	73	67	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	33	59	53	40	58	67	68	56	

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	941	893	946	960	992	895	648	920	155	0	241	978	8569
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2538	2486	2588	2644	2719	2487	1863	1693	352	0	773	2758	22902
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	924	909	945	968	997	905	672	601	119	0	255	996	8290
ELECTRIQUE NETTE	GWH	890	877	910	934	962	871	638	567	105	-14	222	961	7921
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1349	1352	1352	1343	1341	1339	1335	1265	928		1328	1345	1352
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	711	672	714	720	744	674	511	496	136	0	258	744	6380
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	95.6	100.0	96.1	100.0	100.0	93.6	68.7	66.7	18.9	0.0	35.8	100.0	72.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	94.7	99.6	95.5	99.9	99.9	93.2	65.3	92.7	16.2	0.0	25.2	98.6	73.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	5.3	0.4	4.5	0.1	0.1	6.8	34.7	7.3	83.8	100.0	74.8	1.4	26.6
DONT: PROGRAMME	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	79.8	87.1	9.9	0.2	14.8
HORS PROGRAMME	%	5.2	0.4	4.5	0.1	0.0	6.8	34.6	7.3	4.0	12.9	64.9	1.2	11.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.6	97.7	91.8	97.1	96.8	90.6	64.2	57.1	10.9	-	23.1	96.8	67.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	35.0	35.3	35.2	35.3	35.4	35.0	34.2	33.5	29.9	-	28.7	34.9	34.6

STATION : ST. ALBAN 2

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.06.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1381	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.07.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1335	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			3792	20700	15050	17663	17506	22971		97683
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1230	7355	5429	6386	6360	8297		35057
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1060	6957	5134	6107	6039	7947		33244
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1482	6094	4308	4806	5146	6484		28320
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		817	5352	3874	4573	4520	5957		25093
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		17	78	46	56	57	71		57
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		19	61	44	52	52	68		52

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	952	896	986	933	444	0	0	395	935	940	851	980	8312
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2674	2495	2770	2551	1275	0	0	1089	2474	2619	2402	2622	22971
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	978	919	1017	934	464	0	0	358	874	944	864	946	8297
ELECTRIQUE NETTE	GWH	942	886	982	900	440	-1	-12	326	840	907	828	910	7947
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1357	1352	1355	1337	1161			1296	1304	1341	1338	1337	1357
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	718	672	743	720	401	0	0	372	706	719	695	738	6484
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	96.5	100.0	100.0	100.0	53.9	0.0	0.0	50.0	97.9	96.6	96.5	99.2	74.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.9	100.0	99.4	97.2	44.8	0.0	0.0	39.8	97.2	94.8	88.7	98.8	71.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.1	0.0	0.6	2.8	55.2	100.0	100.0	60.2	2.8	5.2	11.3	1.2	28.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.5	0.0	45.1	100.0	67.7	21.3	0.0	0.5	0.0	0.0	19.7
HORS PROGRAMME		4.1	0.0	0.1	2.8	10.1	0.0	32.3	38.9	2.8	4.7	11.3	1.2	9.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	94.9	98.8	99.0	93.7	44.3	-	-	32.8	87.2	91.3	86.2	91.7	68.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	35.2	35.5	35.4	35.3	34.5	-	-	29.9	33.9	34.6	34.5	34.7	34.6

STATION : FLAMANVILLE 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.09.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.12.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		234	15908	20735	21014	25147	21148	17593	121779	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	30	5604	7494	7537	9139	7447	6182	43433	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	9	5222	7145	7167	8744	7086	5841	41214	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	185	4840	5656	5757	7146	6360	5481	35425	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	7	4047	5536	5499	6579	5326	4389	31383	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	12	46	62	65	81	66	59	63	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	1	46	63	63	75	61	50	59	

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	941	888	906	855	490	438	830	0	0	0	581	989	6918
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2579	2468	2546	2365	1542	1296	173	0	4	22	1771	2826	17593
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	915	880	914	846	515	425	55	0	0	0	605	1028	6182
ELECTRIQUE NETTE	GWH	877	846	876	809	479	391	39	-2	-17	-19	573	992	5841
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1332	1333	1333	1299	1157	598	594				1337	1339	1339
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	717	672	687	665	727	672	95	0	0	0	502	744	5481
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	96.4	100.0	92.5	92.4	97.7	93.3	12.8	0.0	0.0	0.0	69.7	100.0	62.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.1	99.4	91.7	89.3	49.6	45.8	83.8	0.0	0.0	0.0	60.7	100.0	59.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.9	0.6	8.3	10.7	50.4	54.2	16.2	100.0	100.0	100.0	39.3	0.0	40.7
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	100.0	96.7	0.0	15.6	0.0	19.1
HORS PROGRAMME	%	4.8	0.6	8.3	10.7	50.4	54.2	0.3	0.0	3.3	100.0	23.7	0.0	21.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	88.6	94.7	88.7	84.5	48.4	40.8	3.9	-	-	-	59.9	100.2	50.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.0	34.3	34.4	34.2	31.1	30.2	22.2	-	-	-	32.4	35.1	33.2

STATION : FLAMANVILLE 2

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.06.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.07.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	09.03.1987			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	5941	21038	20424	13659	22631	23038	106730
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1981	7562	7442	5041	8185	8315	38525
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1799	7145	7098	4779	7801	7946	36569

DUREE DE MARCHE  
DES TURBOGENERATEURS HEURES

1912	6310	5674	3836	6392	6432	30556
------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION  
PUISSENCE MAX. POSSIBLE HEURES

1396	5536	5341	3592	5869	5974	27708
------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	35	88	61	49	76	71	66
D'UTILISATION EN ENERGIE %	35	63	61	41	67	68	58

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	687	753	357	0	0	594	986	960	954	989	957	984	8221
------------------------------	-----	-----	-----	---	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1955	2138	975	0	0	1789	2791	2546	2643	2749	2686	2765	23038
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	717	783	350	0	0	624	1015	912	949	989	971	1004	8315
ELECTRIQUE NETTE	GWH	682	750	326	-2	-15	589	977	875	913	952	935	966	7946

PUISSENCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	1375	1269	1104			1351	1360	1345	1334	1334	1344	1348	1375
----------------------------------	------	------	------	--	--	------	------	------	------	------	------	------	------

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	528	640	331	0	0	540	746	722	719	744	720	744	6432
--	-----	-----	-----	---	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	71.0	95.2	44.5	0.0	0.0	75.0	100.0	97.0	99.7	100.0	100.0	100.0	73.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	69.5	84.3	36.3	0.0	0.0	62.0	99.7	97.0	99.5	100.0	99.9	99.5	70.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	30.5	15.7	63.7	100.0	100.0	38.0	0.3	3.0	0.5	0.0	0.1	0.5	29.4
DONT: PROGRAMME	0.0	0.0	53.2	100.0	61.3	10.8	0.3	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	18.9
HORS PROGRAMME	30.5	15.7	10.5	0.0	38.7	27.2	0.0	3.0	0.4	0.0	0.0	0.5	10.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %	68.9	83.9	33.0	-	-	61.5	98.8	88.4	95.2	96.2	97.6	97.7	68.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	34.9	35.1	33.5	-	-	32.9	35.0	34.4	34.5	34.6	34.8	35.0	34.5

STATION : CATENOM 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	24.10.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.11.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			1162	22301	16048	20737	23822	4644	88713	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		292	7941	5601	7198	8295	1600	30927	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		222	7413	5225	6786	7782	1331	28758	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		665	6393	4369	5548	6710	1336	25021	
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		176	5860	4049	5221	5983	1025	22314	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		15	70	47	60	75	14	52	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		15	67	46	60	68	12	50	

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	593	941	1534
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	0	0	24	1	0	0	0	0	7	40	1828	2744	4644
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	628	972	1600
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-10	-10	-28	-14	-7	-5	-7	-13	-35	-39	585	924	1331
<b>PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW</b>														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	605	731	1336
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.0	98.3	15.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	97.3	13.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	36.6	2.7	86.5
DONT: PROGRAMME		100.0	60.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	0.1	14.6
HORS PROGRAMME	%	0.0	39.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	19.0	2.6	71.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.5	95.5	11.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.0	33.7	28.7

STATION : CATTENOUM 2

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.08.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.09.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			4347	24725	5206	24547	22633	81458		
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1456	8653	1872	8643	7962	28585		
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1319	8144	1687	8126	7512	26789		
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1700	7156	1452	6670	6472	23450		
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		1044	6377	1296	6255	5782	20754		
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		41	89	16	83	68	62		
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		41	73	15	71	66	55		

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	848	607	21	0	0	781	952	834	878	965	935	940	7761
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2494	1874	67	0	40	2329	2765	2345	2492	2759	2723	2745	22633
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	901	655	23	0	0	816	958	803	873	978	976	979	7962
ELECTRIQUE NETTE	GWH	849	607	9	-5	-23	774	913	762	833	932	934	931	7512
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1254	1045	875		75	1316	1303	1313	1370	1333	1326	1324	1370
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	28	0	4	700	744	708	682	744	720	726	6472
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	3.8	0.0	0.5	97.2	100.0	95.2	94.6	100.0	100.0	97.6	73.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	87.8	69.5	2.2	0.0	0.0	83.5	98.5	86.3	93.8	99.8	100.0	97.3	68.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	12.2	30.5	97.8	100.0	100.0	16.5	1.5	13.7	6.2	0.2	0.0	2.7	31.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	96.2	100.0	16.6	11.0	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	18.8
HORS PROGRAMME		12.2	30.5	1.6	0.0	83.4	5.5	1.2	13.5	5.9	0.2	0.0	2.7	13.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	87.8	69.5	1.0	-	-	82.7	94.4	78.8	88.8	96.3	99.7	96.2	66.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.0	32.4	13.8	-	-	33.2	33.0	32.5	33.4	33.8	34.3	33.9	33.2

STATION : CATTENOUM 3

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	16.02.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.10.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1991			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
---------------------------------	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE		5280	28709	33989
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1726	10182	11907
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1540	9683	11223

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1961	7897	9858
--------------------------------------	--------	------	------	------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	1183	7446	8629
---	--------	------	------	------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X		65	87	76
D'UTILISATION EN ENERGIE X		14	85	49

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	754	835	925	928	959	802	591	909	911	617	866	843	9940
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2235	2401	2607	2645	2766	2321	1745	2586	2568	1794	2552	2489	28709
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	794	868	948	951	982	816	602	889	901	637	907	886	10182
ELECTRIQUE NETTE	GWH	752	829	905	909	939	775	564	846	859	597	865	844	9683
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1326	1320	1307	1327	1309	1305	1298	1298	1301	1317	1338	1231	1338
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	642	650	722	717	741	623	475	707	705	479	692	744	7897
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS X		86.3	96.7	97.2	99.6	99.6	86.5	63.8	95.0	97.8	64.4	96.1	100.0	90.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X		78.1	95.6	95.8	99.2	99.3	85.8	61.2	93.9	97.3	63.9	92.6	87.2	87.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE X		21.9	4.4	4.2	0.8	0.7	14.2	38.8	6.1	2.7	36.1	7.4	12.8	12.7
DONT: PROGRAMME		6.6	0.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7
HORS PROGRAMME	X	15.3	4.3	3.7	0.6	0.7	14.2	38.6	6.0	2.6	36.1	7.4	12.8	12.0
D'UTILISATION EN ENERGIE X		77.8	94.9	93.7	97.2	97.1	82.8	58.3	87.5	91.6	61.7	92.4	87.2	85.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET X		33.6	34.5	34.7	34.4	34.0	33.4	32.3	32.7	33.4	33.3	33.9	33.9	33.7

STATION : CATTENOUM 4

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1991	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	27.05.1991	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.01.1992			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE								7118	7118
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							2389	2389
ELECTRIQUE NETTE	GWH							2150	2150
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							2581	2581
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES							1656	1656
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	×							60	60
D'UTILISATION EN ENERGIE	×							19	19

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAH	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH					811	40	28	303	621	712	0	516	6774
PRDUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH					126	229	162	1111	1869	2084	0	1536	7118
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					0	52	35	338	658	755	0	552	2389
ELECTRIQUE NETTE	GWH					-5	16	2	297	617	716	-4	514	2150
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW						70	317	375	746	1167	1365		1358	1365
DUREE DE MARCHE DES TURBOGEHEURATORS	HEURES					6	192	112	596	624	596	0	455	2581
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	×					0.8	26.7	15.1	80.1	86.5	80.1	0.0	61.2	29.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	×					83.9	4.3	2.9	31.5	66.4	73.6	0.0	53.5	59.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	×					16.1	95.7	97.1	68.5	33.6	26.4	100.0	46.5	40.5
DONT: PROGRAMME						16.1	78.7	10.4	49.9	27.9	26.3	100.0	46.5	29.7
HDRS PROGRAMME	×					0.0	17.0	86.7	18.6	5.7	0.1	0.0	0.0	10.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	×					-	1.7	0.2	30.7	65.8	74.0	-	53.1	18.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	×					-	7.0	1.1	26.7	33.0	34.3	-	33.4	30.2

STATION : BELLEVILLE 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.09.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.10.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1988		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			2479	19708	15163	23281	25183		85813	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		717	6697	5380	8262	9027		30083	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		623	6252	5118	7903	8656		28553	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1184	6678	4264	6408	7092		25406	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		489	4770	3907	6036	6605		21806	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		27	69	46	71	79		64	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		26	54	45	69	75		59	

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	702	870	970	927	968	919	941	821	903	848	225	0	9094
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1911	2383	2668	2617	2725	2403	2570	2277	2564	2424	640	0	25183
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	696	880	968	937	974	859	916	793	903	867	235	0	9027
ELECTRIQUE NETTE	GWH	662	848	933	902	938	823	879	757	868	831	221	-3	8656
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1316	1327	1306	1306	1301	1299	1285	1299	1276	1315	1210		1327
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	550	672	743	711	743	710	743	641	719	666	194	0	7092
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	73.9	100.0	100.0	98.8	99.9	98.6	99.9	86.2	99.7	89.5	26.9	0.0	81.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	72.1	98.9	99.8	98.3	99.3	97.5	96.5	84.3	95.6	87.0	23.9	0.0	79.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	27.9	1.1	0.2	1.7	0.7	2.5	3.5	15.7	4.4	13.0	76.1	100.0	20.7
DONT: PROGRAMME		0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	73.1	100.0	14.6
HORS PROGRAMME		27.1	1.1	0.2	1.7	0.7	2.5	3.1	15.7	4.4	13.0	3.0	0.0	6.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	67.9	96.3	95.9	95.6	96.2	87.3	90.2	77.6	91.9	85.2	23.4	-	75.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.6	35.6	35.0	34.5	34.4	34.3	34.2	33.2	33.8	34.3	34.5	-	34.4

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.05.1988	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.07.1988	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.01.1989			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE					6970	25222	18320	22881	73393
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				2261	8907	6606	8216	25990
ELECTRIQUE NETTE	GWH				2090	8506	6311	7862	24769
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				2477	7419	5350	6578	21824
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES				1608	6491	4818	6001	18917
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					39	87	57	70	67
D'UTILISATION EN ENERGIE %					37	74	55	69	62

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	973	878	917	790	369	0	0	494	848	877	941	974	8061
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2680	2444	2577	2295	1091	0	0	1462	2372	2501	2691	2769	22881
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	990	902	941	824	386	0	0	502	833	879	965	994	8216
ELECTRIQUE NETTE	GWH	953	868	905	790	362	-1	-12	468	799	845	929	956	7862
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1313	1325	1317	1241	1009			1292	1308	1334	1327	1335	1335
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	714	706	394	0	0	463	683	738	720	744	6578
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	96.1	98.1	53.0	0.0	0.0	62.2	94.7	99.2	100.0	100.0	75.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.8	99.8	94.2	83.8	37.8	0.0	0.0	50.8	89.7	90.0	99.9	100.0	70.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.2	0.2	5.8	16.2	62.2	100.0	100.0	49.2	10.3	10.0	0.1	0.0	29.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	100.0	45.2	13.5	1.1	2.0	0.1	0.0	17.3
NORS PROGRAMME		0.2	0.2	5.8	16.2	17.2	0.0	54.8	35.7	9.2	8.0	0.0	0.0	12.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %		97.8	98.6	93.0	83.8	37.1	-	-	48.1	84.6	86.7	98.5	98.1	68.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		35.6	35.5	35.1	34.4	33.2	-	-	32.1	33.7	33.8	34.5	34.5	34.4

STATION : NOGENT 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.09.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.10.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	24.02.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			2050	23746	9408	20014	20506	75724		
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		578	8211	3313	6987	7208	26296		
ELECTRIQUE NETTE	GWH		478	7720	3097	6595	6852	24743		
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		893	7324	2663	5590	5768	22238		
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		375	5999	2365	5037	5230	19006		
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		23	86	28	68	63	59		
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		22	68	27	58	60	52		

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	923	824	214	0	372	925	806	0	289	974	942	949	7218
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2698	2432	638	0	1163	2481	2247	0	843	2653	2663	2687	20506
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	949	858	224	0	388	869	784	0	295	938	948	956	7208
ELECTRIQUE NETTE	GWH	911	823	206	-6	354	834	751	-8	262	900	911	917	6852
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1319	1313	1184		1313	1308	1292		1298	1309	1320	1324	1324
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	194	0	392	720	627	0	227	744	720	728	5768
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	26.1	0.0	52.7	100.0	84.3	0.0	31.5	100.0	100.0	97.8	65.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	94.7	93.7	22.0	0.0	38.2	98.2	82.7	0.0	30.6	100.0	100.0	97.4	62.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	5.3	6.3	78.0	100.0	61.8	1.8	17.3	100.0	69.4	0.0	0.0	2.6	37.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	74.0	100.0	27.7	0.0	16.2	100.0	3.3	0.0	0.0	0.0	27.0
HORS PROGRAMME		5.3	6.3	4.0	0.0	34.1	1.8	1.1	0.0	66.1	0.0	0.0	2.6	10.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.5	93.4	21.2	-	36.3	88.4	77.0	-	27.8	92.3	96.6	94.1	59.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.8	33.8	32.3	-	30.4	33.6	33.4	-	31.1	33.9	34.2	34.1	33.4

STATION : NOGENT 2

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.10.1988	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.12.1988	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.05.1989			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE			467	22363	22200	24456			69486	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		68	7851	7872	8687			24478	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		50	7458	7515	8295			23317	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		198	6660	6094	7008			19960	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		38	5694	5738	6333			17804	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			8	69	68	74			69	
D'UTILISATION EN ENERGIE %			9	65	66	72			67	

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	869	718	944	938	942	816	671	0	0	657	938	937	8430
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2533	2134	2715	2673	2710	2404	2054	0	0	1939	2663	2632	24456
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	896	751	969	962	962	847	706	0	0	680	964	948	8687
ELECTRIQUE NETTE	GWH	861	719	932	926	925	812	669	-9	-25	646	929	912	8295
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1344	1336	1330	1332	1312	1287	1100			1326	1362	1350	1362
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	726	651	743	720	724	697	695	0	0	588	720	744	7008
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		97.6	96.9	100.0	100.0	97.3	96.8	93.4	0.0	0.0	79.0	100.0	100.0	80.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		89.2	81.7	97.0	99.6	96.6	86.4	68.9	0.0	0.0	67.4	99.5	96.2	73.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		10.8	18.3	3.0	0.4	3.4	13.6	31.1	100.0	100.0	32.6	0.5	3.8	26.5
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	95.5	73.2	11.1	0.2	0.0	15.1	
HORS PROGRAMME		10.7	18.3	2.9	0.4	3.3	13.5	31.1	4.5	26.8	21.5	0.3	3.8	11.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		88.3	81.7	95.8	98.2	94.9	86.0	68.6	-	-	66.3	98.5	93.6	72.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.0	33.7	34.3	34.7	34.1	33.8	32.6	-	-	33.3	34.9	34.7	33.9

STATION : GOLFECH 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	24.04.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1365	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.06.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1991			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
---------------------------------	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE						6038	27980	34018
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					2008	9960	11968
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1785	9537	11322

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					2092	8167	10259
--------------------------------------	--------	--	--	--	--	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES					1367	7280	8646
---	--------	--	--	--	--	------	------	------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						60	94	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %						16	83	49

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	672	873	950	942	974	776	971	972	907	971	927	823 10758
--------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----------

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1964	2454	2603	2572	2641	1602	2473	2054	1982	2626	2616	2393 27980
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	701	892	929	930	949	564	859	691	686	943	954	860 9960
ELECTRIQUE NETTE	GWH	665	860	893	896	915	531	823	656	649	906	919	823 9537

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	1343	1339	1342	1338	1327	1319	1310	1271	1289	1310	1325	1220	1343
-----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	559	672	728	720	744	522	744	688	582	744	720	744 8167
--------------------------------------	--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----------

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	75.1	100.0	98.0	100.0	100.0	72.5	100.0	92.5	80.7	100.0	100.0	100.0	93.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	69.0	99.3	97.6	99.9	100.0	82.4	99.6	99.7	96.1	99.6	98.4	84.5	93.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	31.0	0.7	2.4	0.1	0.0	17.6	0.4	0.3	3.9	0.4	1.6	15.5	6.2
DONT: PROGRAMME	8.3	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
HORS PROGRAMME	22.7	0.6	2.4	0.0	0.0	17.6	0.4	0.3	3.9	0.4	1.6	15.5	5.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %	68.3	97.7	91.8	95.0	93.9	56.2	84.5	67.3	68.7	93.0	97.5	84.5	83.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.9	35.0	34.3	34.8	34.7	33.1	33.3	31.9	32.7	34.5	35.1	34.4	34.1

STATION : PENLY 1

FRANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.04.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.05.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.12.1990			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE							9180	24460	33640
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						3124	8818	11942
ELECTRIQUE NETTE	GWH						2879	8430	11309

DUREE DE MARCHE  
DES TURBOGENERATEURS HEURES

3100 6645 9745

DUREE D'UTILISATION  
PUISANCE MAX. POSSIBLE HEURES

2164 6342 8506

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %				59	74	67
D'UTILISATION EN ENERGIE %				25	72	49

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	989	864	938	951	458	672	944	986	632	0	223	989	8646
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2780	2414	2635	2660	1297	1921	2718	2756	1795	0	673	2810	24460
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1022	885	964	974	465	688	967	978	635	0	233	1007	8818
ELECTRIQUE NETTE	GWH	985	852	928	939	435	653	927	940	606	-5	204	968	8430
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1362	1366	1356	1353	1341	1355	1329	1320	1313			1330	1343 1366
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES		744	656	743	716	348	515	735	744	484	0	216	744	6645
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	97.6	100.0	99.4	46.8	71.5	98.8	100.0	67.1	0.0	30.0	100.0	75.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	96.7	95.0	99.3	46.3	70.3	95.3	99.6	65.9	0.0	23.4	99.9	74.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	3.3	5.0	0.7	53.7	29.7	4.7	0.4	34.1	100.0	76.6	0.1	25.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	33.9	100.0	63.3	0.1	16.6
HORS PROGRAMME		0.0	2.8	5.0	0.7	53.7	29.7	4.7	0.1	0.2	0.0	13.3	0.0	9.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		99.6	95.3	93.9	98.0	44.0	68.2	93.7	95.0	63.2	-	21.3	97.8	72.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		35.4	35.3	35.2	35.3	33.6	34.0	34.1	34.1	33.8	-	30.3	34.4	34.5

STATION : DODEWAARD

NETHERLANDS

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	183	MW
FIRST CRITICALITY	24.06.1968	INSTALLED CAPACITY	58	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	18.10.1968	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	55	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1969			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GW.H	19134	1377	1322	1352	1432	1220	1370	1352	28558
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	6198	450	431	435	458	385	432	429	9218
ELECTRICAL NET	GW.H	5861	426	407	411	432	362	409	407	8714

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	118610	8119	7766	7672	8020	6863	7656	7500	172206
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	113459	7744	7402	7472	7906	6631	7437	7393	165445
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	X	83	92	88	100	100	80	85	86	85
LOAD FACTOR	X	80	88	85	85	90	76	85	84	81

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

AVAILABLE ENERGY	GW.H	5	4	41	40	41	40	41	40	41	39	41	414
------------------	------	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GW.H	14	11	134	132	136	130	136	135	131	134	127	133 1352
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	4	4	39	46	43	41	42	42	41	42	41	43 429
ELECTRICAL NET	GW.H	4	3	38	43	41	39	40	40	39	40	39	41 407

## MAX. ELECTRICAL POWER NET

MW	51	41	56	56	56	56	54	54	55	57	57	56	57
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	93	79	744	720	744	720	744	744	720	744	704	744	7500
-------	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## FACTOR OF :

TIME UTILISATION	X	12.5	11.8	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	97.8	100.0 85.6
ENERGY AVAILABILITY	X	12.5	11.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.8	100.0 85.6
ENERGY UNAVAILABILITY	X	87.5	88.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0 14.4
OF WHICH: PLANNED	%	87.5	88.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0 14.2
UNPLANNED	X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0 0.2
LOAD FACTOR	X	9.2	9.1	93.3	107.7	100.7	98.2	97.9	97.3	98.4	98.1	98.1	99.4 84.4
NET THERMAL EFFICIENCY	X	26.6	30.2	28.4	32.4	30.4	30.0	29.6	29.4	29.7	29.9	30.6	30.7 30.1

STATION : BORSELE

NETHERLANDS

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1366	MW
FIRST CRITICALITY	20.06.1973	INSTALLED CAPACITY	481	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	04.07.1973	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	452	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	26.10.1973			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	109864	9993	10994	9133	9270	10465	8873	8388	176979
ELECTRICAL GENERATED	GWH	37161	3450	3784	3121	3217	3634	3069	2900	60336
ELECTRICAL NET	GWH	35067	3261	3574	2951	3033	3422	2886	2729	56922

## UTILISATION PERIOD

OF TURBOGENERATORS	HOURS	82464	7299	8053	6756	6763	7711	6636	6221	131903
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	78315	7174	7866	6526	6685	7551	6386	6036	126540

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	79	82	90	74	77	88	74	69	79
LOAD FACTOR	%	78	82	90	75	76	86	73	69	78

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	318	161	42	179	334	323	334	332	67	1	307	336	2734
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	980	534	134	550	1018	985	1018	1017	202	0	933	1018	8388
ELECTRICAL GENERATED	GWH	339	172	46	191	356	344	353	351	69	0	324	355	2900
ELECTRICAL NET	GWH	319	161	42	180	335	323	332	330	65	0	305	334	2729
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	449	384	443	451	452	449	447	445	443		450	450	452
UTILISATION PERIOD														
OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	432	109	406	744	720	744	744	149	0	685	744	6221
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	64.3	14.7	56.4	100.0	100.0	100.0	100.0	20.7	0.0	95.1	100.0	71.0
ENERGY AVAILABILITY	%	94.9	52.9	12.6	55.3	99.6	99.4	99.5	98.8	20.6	0.7	94.6	100.0	69.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	5.1	47.1	87.4	44.7	0.4	0.6	0.5	1.2	79.4	99.3	5.4	0.0	30.8
OF WHICH: PLANNED	%	5.0	47.1	62.4	1.0	0.3	0.6	0.5	1.2	0.0	0.0	0.6	0.0	9.7
UNPLANNED	%	0.1	0.0	25.0	43.7	0.1	0.0	0.0	0.0	79.4	99.3	4.8	0.0	21.1
LOAD FACTOR	%	94.9	52.9	12.6	55.4	99.7	99.4	98.8	98.1	19.9	0.0	93.8	99.5	68.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.6	30.1	31.7	32.8	32.9	32.8	32.7	32.5	32.2	-	32.8	32.9	32.5

STATION : DOEL 1

BELGIQUE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.07.1974	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	420	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1974	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	400	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.02.1975			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	87946	8601	7987	8610	8399	7630	8709	9296	147178
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	30337	3037	2821	3075	2957	2640	3003	3213	51083
ELECTRIQUE NETTE	GWH	28832	2895	2686	2929	2810	2513	2860	3061	48586
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	75536	7331	7040	7306	7686	6475	7380	7860	126614
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	73108	7367	6719	7350	7027	6281	7148	7656	122656
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	82	83	79	85	81	72	84	89	82
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81	84	77	84	80	72	82	87	81

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	292	268	296	287	269	287	297	293	284	96	153	297	3119
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	864	794	873	856	801	858	887	887	859	280	451	887	9296
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	301	277	304	298	278	298	304	303	294	96	156	305	3213
ELECTRIQUE NETTE	GWH	288	264	290	284	265	283	289	287	279	91	148	293	3061
<b>PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW</b>														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	732	672	743	720	675	720	744	744	721	237	408	744	7860
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.4	100.0	100.0	100.0	90.7	100.0	100.0	100.0	100.0	31.9	56.7	100.0	89.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.0	99.9	99.9	100.0	90.6	100.0	99.9	98.5	98.8	32.4	53.3	100.0	89.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.0	0.1	0.1	0.0	9.4	0.0	0.1	1.5	1.2	67.6	46.7	0.0	10.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	46.5	0.0	9.5
HORS PROGRAMME		2.0	0.1	0.1	0.0	9.4	0.0	0.1	1.5	1.2	0.6	0.2	0.0	1.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.7	98.3	97.7	98.5	88.9	98.2	97.1	96.5	96.9	30.6	51.5	98.4	87.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.3	33.3	33.2	33.1	33.0	33.0	32.6	32.4	32.5	32.4	32.9	33.0	32.9

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1975	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	420	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.08.1975	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	400	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1975			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	73426	8610	6818	7774	8732	7544	6034	8446	127384
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	25748	3054	2401	2748	3056	2610	2088	2925	44631
ELECTRIQUE NETTE	GWH	24408	2909	2283	2616	2907	2480	1983	2780	42364

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	63047	7342	5927	6608	7410	6436	5170	7136	109076
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	61944	7420	5703	6561	7264	6202	4958	6947	106999
--	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	76	84	70	77	83	71	57	81	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %	76	85	65	75	83	71	57	79	75

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	251	269	296	288	297	287	296	281	5	50	218	297	2835
------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	----	-----	-----	------

## PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE GWH	745	801	886	859	886	859	885	855	0	136	648	888	8446
ELECTRIQUE BRUTE GWH	259	279	308	299	308	298	303	291	0	47	226	308	2925
ELECTRIQUE NETTE GWH	247	266	294	284	292	282	287	276	0	44	214	294	2780

## PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	631	672	743	720	744	720	744	717	0	152	549	744	7136
---	--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	-----	------

## TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	84.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.4	0.0	20.4	76.3	100.0	81.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	84.2	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.6	94.5	1.9	16.8	75.9	100.0	81.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	15.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	5.5	98.1	83.2	24.1	0.0	19.0
DONT: PROGRAMME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	98.1	80.2	23.2	0.0	17.1
HORS PROGRAMME	15.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	1.8	0.0	3.0	0.9	0.0	1.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %	83.0	98.9	98.8	98.5	98.2	98.1	96.5	92.6	0.0	14.9	74.3	98.7	79.3
DE RENOELEMENT THERMIQUE NET %	33.2	33.2	33.1	33.1	33.0	32.9	32.5	32.3	-	32.6	33.0	33.1	32.9

STATION : DOEL 3

BELGIQUE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2775	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	14.06.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	940	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.06.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	900	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.10.1982			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		52152	20403	21807	18497	21776	18830	22064	21506	197033
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17329	6859	7246	6058	7163	6141	7213	7140	65149
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16410	6496	6860	5724	6778	5775	6812	6743	61597
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	19246	7515	8007	6905	7875	7470	8021	7913	72952
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	18233	7218	7621	6360	7554	6412	7569	7490	68457
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		83	83	88	74	86	73	86	86	82
D'UTILISATION EN ENERGIE %		82	82	87	73	86	73	86	86	82

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	652	591	638	614	555	97	387	643	628	655	639	666	6765
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2070	1868	2058	1971	1811	327	1215	2037	2006	2069	2003	2071	21506
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	688	624	675	650	593	105	399	669	665	693	676	703	7140
ELECTRIQUE NETTE	GWH	652	591	638	614	556	97	376	631	628	655	640	666	6743
<b>PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW</b>														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	160	457	744	721	744	720	744	7913
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	22.2	61.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		97.4	97.6	95.4	94.7	82.9	15.1	57.8	96.1	96.7	97.8	98.8	99.4	85.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		2.6	2.4	4.6	5.3	17.1	84.9	42.2	3.9	3.3	2.2	1.2	0.6	14.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.9	41.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9
HORS PROGRAMME	%	2.6	2.4	4.6	5.3	17.1	7.0	0.6	3.9	3.3	2.2	1.2	0.6	4.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		97.3	97.7	95.4	94.8	83.0	15.0	56.1	94.2	96.8	97.8	98.8	99.4	85.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.5	31.6	31.0	31.2	30.7	29.8	30.9	31.0	31.3	31.7	32.0	32.1	31.4

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2988	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.03.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1055	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.04.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1010	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.84										CUMULEE AU 31.12.91
		1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991			
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>											
THERMIQUE		13112	22934	20500	22971	22708	22832	22393			147450
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	4577	8183	7220	7992	7884	7974	7851			51682
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4282	7722	6810	7552	7446	7536	7425			48773
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5262	7973	7447	7784	7737	7790	7673			51666
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	4371	7875	6947	7510	7376	7464	7350			48892
<b>TAUX :</b>											
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		69	90	76	86	85	85	84			83
D'UTILISATION EN ENERGIE %		68	90	79	86	84	85	84			83

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
		742	672	738	107	234	706	750	654	624	739	722	740	7428
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2224	2013	2226	326	717	2119	2225	2025	1947	2223	2153	2194	22393
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	784	709	780	114	250	747	780	695	664	781	763	783	7851
ELECTRIQUE NETTE	GWH	743	672	739	107	235	706	739	655	625	740	723	741	7425
<b>PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW</b>														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	110	273	720	744	744	721	744	720	738	7673
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	100.0	100.0	100.0	15.3	36.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.2	87.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	98.9	99.1	98.5	14.8	31.3	97.1	100.0	87.2	85.9	98.5	99.4	98.6	84.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	1.1	0.9	1.5	85.2	68.7	2.9	0.0	12.8	14.1	1.5	0.6	1.4	16.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	84.7	66.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6
HORS PROGRAMME	x	1.1	0.9	1.5	0.5	2.5	2.9	0.0	12.8	14.1	1.5	0.6	1.4	3.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	98.9	99.1	98.5	14.8	31.3	97.1	98.3	87.1	85.8	98.5	99.4	98.6	83.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	33.4	33.4	33.2	33.0	32.8	33.3	33.2	32.3	32.1	33.3	33.6	33.8	33.2

STATION : TIHANGE 1

BELGIQUE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2652	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1975	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.03.1975	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	870	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1975			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		172873	18928	12544	22898	19689	20419	20604	19088	307043
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	58952	6348	4249	7736	6672	6871	7051	6517	104396
ELECTRIQUE NETTE	GWH	55819	5979	4002	7337	6313	6508	6683	6163	98804
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	69707	8077	5428	8733	7520	7854	8082	7714	123115
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	64154	6877	4599	8436	7256	7481	7683	7087	113571
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		75	80	52	98	84	88	88	81	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %		75	79	53	96	83	85	88	81	77

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	646	585	607	626	643	602	503	372	2	312	626	643	6167
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	1973	1789	1852	1912	1969	1888	1639	1240	7	942	1913	1965	19088
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	688	616	642	658	671	634	536	403	2	328	661	679	6517
ELECTRIQUE NETTE	GWH	657	585	611	624	636	601	503	372	2	303	626	645	6163
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		870	870	870	870	870	870	775	590	400	870	870	870	870
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	718	720	744	720	744	744	6	438	720	744	7714
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	96.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	0.8	58.9	100.0	100.0	88.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.9	100.0	94.0	100.0	99.4	96.2	77.8	57.5	0.4	48.3	100.0	99.5	81.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	0.0	6.0	0.0	0.6	3.8	22.2	42.5	99.6	51.7	0.0	0.5	19.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.0	38.6	0.0	0.0	11.4
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.0	6.0	0.0	0.6	3.8	22.2	42.5	0.6	13.1	0.0	0.5	7.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		101.5	100.0	94.4	99.6	98.2	95.9	77.7	57.5	0.3	46.8	99.9	99.6	80.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.3	32.7	33.0	32.6	32.3	31.8	30.7	30.0	28.6	32.2	32.7	32.8	32.3

STATION :

TIHANGE 2

BELGIQUE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2775	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.10.1982	PUISSEANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	941	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.10.1982	PUISSEANCE MAX. POSSIBLE NETTE	901	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.03.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	I991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	39095	20768	19483	20353	21540	20633	21394	21362	184628
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	13151	6936	6469	6858	7257	6937	7208	7170	61986
ELECTRIQUE NETTE	GWH	12580	6636	6190	6584	6965	6663	6919	6850	59387
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	14643	7889	7508	7477	7992	7728	7827	7921	68985
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	13964	7376	6868	7306	7730	7393	7683	7604	65923
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		72	84	80	84	88	85	88	88	82
D'UTILISATION EN ENERGIE %		72	84	78	83	88	84	88	87	82

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	670	605	669	647	500	19	666	670	650	553	615	660	6924
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GWH	2064	1868	2071	2002	1574	60	2054	2058	1996	1701	1890	2027	21362
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	706	638	707	677	526	20	672	671	655	564	643	691	7170
ELECTRIQUE NETTE	GWH	677	611	677	649	500	18	641	640	625	539	615	661	6850
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		900	900	900	900	850	549	900	900	900	900	900	900	900
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	49	744	744	721	616	689	735	7921
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	6.8	100.0	100.0	100.0	82.8	95.7	98.8	90.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.0	99.7	74.6	2.9	99.4	100.0	100.0	82.5	94.8	98.5	87.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.0	0.0	0.3	25.4	97.1	0.6	0.0	0.0	17.5	5.2	1.5	12.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	97.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6
HORS PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.3	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	5.2	1.5	2.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %		100.9	100.8	101.1	100.0	74.6	2.7	95.5	95.5	96.2	80.4	94.8	98.6	86.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.8	32.7	32.7	32.4	31.8	29.4	31.2	31.1	31.3	31.7	32.5	32.6	32.1

STATION : TIHANGE 3

BELGIQUE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3000	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.06.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1070	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.06.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1020	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.09.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULEE AU 31.12.91
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE		10604	22487	22974	22467	22774	22885	22529	146720	
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	3737	8002	8224	8005	8133	8184	8044	52329	
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	3531	7608	7829	7621	7749	7794	7649	49781	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2182	7732	7872	7773	7790	7924	7903	49176	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	3462	7455	7674	7475	7595	7639	7499	48797	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		98	85	87	85	87	87	86	87	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		72	85	88	85	87	87	86	85	

## EXPLOITATION MENSUELLE 1991

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GW.H	758	675	758	731	758	725	499	741	735	661	184	469	7694
<b>PRODUCTION D'ENERGIE</b>														
THERMIQUE	GW.H	2211	1964	2211	2130	2207	2127	1519	2162	2137	1953	547	1362	22529
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	803	717	801	764	792	758	521	754	749	695	196	494	8044
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	766	682	764	729	754	722	485	717	717	661	185	469	7649
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1007	904	1020	1020
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	666	743	720	744	717	707	739	721	698	215	489	7903
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	99.1	100.0	100.0	100.0	99.6	95.0	99.3	100.0	93.8	29.9	65.7	90.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	98.6	100.0	99.6	100.0	98.9	65.7	97.6	100.0	87.1	25.1	61.7	86.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	1.4	0.0	0.4	0.0	1.1	34.3	2.4	0.0	12.9	74.9	38.3	13.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.7	37.2	9.0
HORS PROGRAMME	%	0.0	1.4	0.0	0.4	0.0	1.1	34.3	2.4	0.0	12.9	4.2	1.1	4.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		100.9	99.4	100.7	99.2	99.4	98.3	63.9	94.5	97.5	87.1	25.2	61.8	85.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.6	34.7	34.5	34.2	34.2	33.9	31.9	33.2	33.6	33.8	33.8	34.4	34.0

STATION : DOUNREAY PFR

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	FBR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	600	MW
FIRST CRITICALITY	00.03.1974	INSTALLED CAPACITY	250	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	10.01.1975	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	234	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.07.1976			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	7443	2432	2602	2507	1778	3160	1575	2244	23740
ELECTRICAL GENERATED	GWH	1867	893	961	916	658	1134	575	834	7838
ELECTRICAL NET	GWH	1507	826	889	842	611	1043	534	777	7028

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	25320	4466	4669	4804	2906	5526	2600	3599	53890
-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	6474	3574	3846	3662	2635	4538	2295	3338	30361
-------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	91	80	44	42	30	52	26	38	72
LOAD FACTOR	%	7	41	44	42	30	52	26	38	20

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

AVAILABLE ENERGY	GWH	162	149	180	82	96	169	0	0	0	0	0	838
------------------	-----	-----	-----	-----	----	----	-----	---	---	---	---	---	-----

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	436	404	480	223	262	439	0	0	0	0	0	2244
ELECTRICAL GENERATED	GWH	163	150	181	82	95	164	0	0	0	0	0	834
ELECTRICAL NET	GWH	151	139	169	77	88	153	0	0	0	0	0	777

MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	232	229	231	229	230	229						232
---------------------------	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	--	-----

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	701	652	744	369	455	678	0	0	0	0	0	3599
--	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	---	---	---	------

## FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	94.2	97.0	100.1	51.3	61.2	94.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1
ENERGY AVAILABILITY	%	87.4	89.0	97.2	45.8	51.6	94.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	38.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	12.6	11.0	2.8	54.2	48.4	5.8	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	61.6
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	49.8	5.7	0.0	61.3	100.0	43.0	0.0	0.0	21.8
UNPLANNED	%	12.6	11.0	2.8	4.4	42.7	5.8	38.7	0.0	57.0	99.9	100.0	39.8
LOAD FACTOR	%	87.4	89.0	97.4	45.8	51.2	91.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.8	34.4	35.2	34.4	33.6	34.8	-	-	-	-	-	34.6

STATION : CALDERHALL

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1072	MW
FIRST CRITICALITY	00.05.1956	INSTALLED CAPACITY	240	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	27.08.1956	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	198	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.10.1956			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GW.H	181310	8184	8172	7719	7623	7991	7900	7879	236778
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	42918	1776	1753	1660	1618	1718	1702	1693	54839
ELECTRICAL NET	GW.H	34760	1440	1413	1337	1302	1396	1371	1362	44382

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	234564	7659	7646	7265	7129	7447	7453	7513	286676
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	182109	7271	7137	6754	6579	7052	6920	6877	230699
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	74	87	87	83	86	86	86	84	77
LOAD FACTOR	%	73	83	82	77	75	81	79	79	74

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GW.H	144	130	112	121	109	121	122	109	133	110	107	141	1459
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GW.H	785	710	617	659	588	650	652	582	709	581	576	770	7879
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	169	154	130	141	126	140	141	125	154	125	123	167	1693
ELECTRICAL NET	GW.H	136	124	104	113	101	112	113	101	124	100	98	135	1362
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	666	575	630	558	625	633	558	690	560	553	721	7513
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	99.1	77.4	87.5	75.0	86.8	85.1	75.0	95.8	75.2	76.8	96.9	85.8
ENERGY AVAILABILITY	%	98.4	98.5	76.6	85.3	74.6	85.0	83.5	74.3	93.2	74.5	74.9	96.3	84.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.6	1.5	23.4	14.7	25.4	15.0	16.5	25.7	6.8	25.5	25.1	3.7	15.6
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.1	23.1	13.7	24.8	13.4	14.0	25.5	4.3	24.8	25.1	2.1	14.4
UNPLANNED	%	1.6	1.4	0.3	1.0	0.6	1.6	2.5	0.2	2.5	0.7	0.0	1.6	1.2
LOAD FACTOR	%	92.7	93.4	70.4	79.5	68.7	78.8	76.6	68.3	86.9	68.1	69.1	91.4	78.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	17.4	17.5	16.8	17.2	17.2	17.3	17.3	17.3	17.5	17.3	17.1	17.5	17.3

STATION : CHAPELCROSS

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1040	MW
FIRST CRITICALITY	00.11.1958	INSTALLED CAPACITY	240	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	00.02.1959	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	192	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.03.1959			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	190186	7827	7867	7981	7831	7496	7827	7477	244491
ELECTRICAL GENERATED	GWH	43329	1764	1790	1817	1777	1698	1765	1685	55624
ELECTRICAL NET	GWH	35123	1427	1454	1471	1437	1368	1428	1357	45065

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	186907	7833	8760	8760	8784	8760	8760	8760	247324
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	182363	7428	7574	7664	7484	7122	7437	7069	234143
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	81	88	88	90	88	86	89	85	82
LOAD FACTOR	%	80	85	87	88	85	81	85	81	81

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

AVAILABLE ENERGY	GWH	133	126	140	105	121	112	123	105	124	110	100	124	1423
------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	704	668	738	547	622	586	640	544	654	577	524	672	7477
ELECTRICAL GENERATED	GWH	160	152	167	124	139	133	143	121	146	131	118	151	1685
ELECTRICAL NET	GWH	129	123	135	100	112	107	115	97	118	105	95	121	1357

MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	189	189	189	185	185	187	186	139	188	186	141	190	198
---------------------------	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	744	720	744	720	744	744	720	744	720	744	8760
--	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	93.4	98.1	98.2	76.5	84.8	81.5	86.6	73.9	90.3	77.3	72.7	87.2	85.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.6	1.9	1.8	23.5	15.2	18.5	13.4	26.1	9.7	22.7	27.3	12.8	15.0
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	23.5	10.9	17.1	12.8	23.6	6.7	19.0	24.0	1.2	11.6
UNPLANNED	%	6.6	1.9	1.8	0.0	4.3	1.4	0.6	2.5	3.0	3.7	3.3	11.6	3.4
LOAD FACTOR	%	90.4	95.3	94.7	72.6	78.2	77.4	80.4	68.2	85.0	73.5	68.6	84.6	80.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	18.3	18.4	18.3	18.3	17.9	18.3	17.9	17.9	18.0	18.2	18.1	18.0	18.1

STATION : BRADWELL UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	962	MW
FIRST CRITICALITY	00.08.1961	INSTALLED CAPACITY	258	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	01.07.1962	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	245	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.07.1962			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91	
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	144817	7771	6657	7785	7065	3344	6239	6796	190475
ELECTRICAL GENERATED	GWH	41551	2194	1872	2198	2004	952	1759	1882	54410
ELECTRICAL NET	GWH	35747	1870	1583	1863	1699	799	1483	1614	46659
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	176306	8736	8736	8904	8568	5132	8705	8485	233572
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	132414	7635	6465	7604	6936	3259	6054	6587	176954
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	68	88	72	85	79	37	70	77	69
LOAD FACTOR	%	67	87	74	85	79	37	69	75	68

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	160	161	193	141	144	98	72	66	103	152	152	206	1648
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	669	667	798	588	603	425	314	298	449	654	645	686	6796
ELECTRICAL GENERATED	GWH	190	190	228	168	172	119	87	80	125	181	159	186	1882
ELECTRICAL NET	GWH	162	162	194	142	145	99	72	67	104	153	153	162	1614
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	634	639	660	672	672	840	673	672	840	8485
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	94.3	95.1	78.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.1
ENERGY AVAILABILITY	%	97.4	97.6	93.7	85.7	87.8	47.5	43.5	40.3	50.0	92.5	92.5	100.0	77.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	2.6	2.4	6.3	14.3	12.2	52.5	56.5	59.7	50.0	7.5	7.5	0.0	23.0
OF WHICH: PLANNED	%	1.5	2.4	0.0	10.7	8.6	49.6	56.5	59.7	50.0	7.5	7.5	0.0	21.5
UNPLANNED	%	1.1	0.0	6.3	3.6	3.6	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5
LOAD FACTOR	%	98.1	98.2	94.2	86.1	88.2	47.9	44.0	40.7	50.4	92.9	93.0	78.8	75.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	24.1	24.2	24.3	24.1	24.1	23.2	23.1	22.5	23.1	23.4	23.8	23.7	23.8

STATION : TRAWSFYNYDD

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1700	MW
FIRST CRITICALITY	00.09.1964	INSTALLED CAPACITY	470	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	14.01.1965	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	390	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	26.03.1965			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84										CUMULATED AT 31.12.91
		1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991			
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>											
THERMAL	GWH	212989	13144	11978	12851	8076	9966	10082	1227	280313	
ELECTRICAL GENERATED	GWH	61287	3786	3458	3654	2387	3068	3102	380	81121	
ELECTRICAL NET	GWH	51879	3221	2927	3096	2018	2598	2641	324	68704	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	142390	8736	8736	8904	8568	8736	8684	910	195664	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	125493	8256	7504	7933	5172	6657	6770	830	168615	
<b>FACTOR OF :</b>											
ENERGY AVAILABILITY	%	72	88	81	84	58	77	78	12	71	
LOAD FACTOR	%	72	95	86	89	59	76	78	10	71	

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	249	163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	412
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	939	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1227
ELECTRICAL GENERATED	GWH	293	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380
ELECTRICAL NET	GWH	250	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	324
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	910
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	35.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4
ENERGY AVAILABILITY	%	95.3	62.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.2	0.0	12.1
ENERGY UNAVAILABILITY OF WHICH: PLANNED	%	4.7	37.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.2	100.0	87.9
UNPLANNED	%	0.0	0.0	50.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.2	100.0	83.1
LOAD FACTOR	%	95.3	28.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	26.6	25.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.4

STATION : HINKLEY POINT A

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	900	MW
FIRST CRITICALITY	00.05.1964	INSTALLED CAPACITY	540	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	16.02.1965	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	470	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	30.03.1965			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84	CUMULATED AT 31.12.91								
		1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	241863	14297	14391	15050	14971	11721	11135	12066	335493
ELECTRICAL GENERATED	GWH	68058	4117	4169	4351	4300	3263	3140	3352	94750
ELECTRICAL NET	GWH	57871	3516	3556	3709	3643	2756	2650	2857	80559
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	167882	8736	8736	8904	8568	8092	8354	8650	227922
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	126108	8177	8273	8628	7749	5862	5635	6080	176512
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	75	88	90	90	90	71	64	75	76
LOAD FACTOR	%	72	94	95	97	89	67	65	70	75

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	215	295	209	273	289	353	250	248	272	138	140	395	3077
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	881	1182	882	1119	1198	1498	1090	1084	1182	596	603	751	12066
ELECTRICAL GENERATED	GWH	254	346	251	321	342	419	298	296	322	165	148	190	3352
ELECTRICAL NET	GWH	216	295	210	273	289	353	250	249	270	139	140	174	2857
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	618	672	839	672	672	840	672	672	808	673	672	840	8650
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	92.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.2	100.0	100.0	100.0	99.0
ENERGY AVAILABILITY	%	68.3	93.5	53.3	86.5	91.6	89.5	79.2	78.7	68.8	43.8	44.3	100.0	75.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	31.7	6.5	46.7	13.5	8.4	10.5	20.8	21.3	31.2	56.2	55.7	0.0	25.0
OF WHICH: PLANNED	%	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	21.9	56.2	55.7	0.0	12.5	
UNPLANNED	%	13.2	6.5	46.7	13.5	8.4	10.5	20.8	16.8	9.3	0.0	0.0	0.0	12.5
LOAD FACTOR	%	68.3	93.5	53.3	86.5	91.6	89.5	79.2	78.7	68.3	43.8	44.3	44.0	69.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	24.5	25.0	23.8	24.4	24.1	23.6	23.0	22.9	22.8	23.2	23.2	23.1	23.7

STATION : DUNGENESS A

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1680	MW
FIRST CRITICALITY	00.06.1965	INSTALLED CAPACITY	424	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	21.09.1965	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	424	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	28.10.1965			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84	CUMULATED AT 31.12.91									
		1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991			
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>											
THERMAL	GWH	183268	12008	9535	10983	7490	7773	10605	11508	253170	
ELECTRICAL GENERATED	GWH	54327	3527	2736	3172	2181	2303	3114	3318	74678	
ELECTRICAL NET	GWH	52274	3403	2628	3075	2085	2203	2995	3200	71862	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	149482	8716	8678	8796	8568	8736	8711	8695	210382	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	116847	8299	6194	7257	4918	5198	7067	7548	163328	
<b>FACTOR OF :</b>											
ENERGY AVAILABILITY	%	68	90	69	81	62	60	81	91	70	
LOAD FACTOR	%	67	95	71	82	56	60	81	86	69	

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	142	260	307	285	285	356	283	283	350	283	161	356	3351
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	513	907	1058	1014	1021	1372	1015	1013	1260	1004	702	629	11508
ELECTRICAL GENERATED	GWH	149	270	318	302	302	373	293	293	363	294	170	190	3318
ELECTRICAL NET	GWH	143	260	308	293	293	361	283	283	351	284	162	181	3200
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	798	672	672	840	672	672	840	673	672	840	8695
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	95.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.5
ENERGY AVAILABILITY	%	49.9	91.4	86.4	100.0	100.0	100.0	99.4	99.3	98.5	99.4	56.5	100.0	90.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	50.1	8.6	13.6	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	1.5	0.6	43.5	0.0	9.5
OF WHICH: PLANNED	%	50.1	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	0.0	0.0	43.5	0.0	7.8
UNPLANNED	%	0.0	2.4	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.6	0.0	0.0	1.7
LOAD FACTOR	%	50.1	91.4	86.5	102.7	102.7	101.2	99.4	99.3	98.5	99.4	57.0	50.8	86.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	27.8	28.7	29.1	28.8	28.7	26.3	27.9	27.9	27.8	28.3	23.1	28.8	27.8

STATION : SIZEWELL A

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2020	MW
FIRST CRITICALITY	00.06.1965	INSTALLED CAPACITY	500	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	21.01.1966	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	420	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	25.03.1966			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	201055	10215	7715	10669	10301	10167	10378	10271	270771
ELECTRICAL GENERATED	GWH	63706	3220	2402	3302	3210	3110	3219	3259	85426
ELECTRICAL NET	GWH	53610	2689	1988	2760	2673	2595	2692	2746	71753

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	158813	8691	8656	8904	8530	8433	8016	8655	218698
--	-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	124675	6403	4735	6571	6360	6176	6412	6543	167876
--	-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	77	71	53	73	72	69	73	79	75
LOAD FACTOR	%	75	73	54	74	73	71	73	75	74

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

AVAILABLE ENERGY	GWH	249	277	338	273	271	312	134	140	167	132	233	353	2879
------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	919	1034	1259	1012	1027	1171	523	523	653	495	870	787	10271
ELECTRICAL GENERATED	GWH	297	332	403	322	325	374	170	161	203	156	269	245	3259
ELECTRICAL NET	GWH	250	282	345	274	272	312	135	133	167	130	234	212	2746

## MAX. ELECTRICAL POWER NET MW

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	672	672	840	673	659	772	8655
--	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.1	91.9	99.1
ENERGY AVAILABILITY	%	88.4	98.5	96.2	96.8	96.3	88.6	47.7	50.0	47.5	46.7	82.8	100.0	78.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	11.6	1.5	3.8	3.2	3.7	11.4	52.3	50.0	52.5	53.3	17.2	0.0	21.3
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	1.5	3.8	3.2	0.6	11.4	52.3	50.0	52.5	53.3	10.7	0.0	19.7
UNPLANNED	%	11.6	0.0	0.0	0.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.0	1.6
LOAD FACTOR	%	88.5	100.0	98.0	96.9	96.4	88.6	47.7	47.2	47.5	46.1	82.8	60.0	74.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	27.2	27.3	27.4	27.0	26.5	26.7	25.8	25.5	25.6	26.3	26.9	26.9	26.7

STATION : OLDBURY A

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1460	MW
FIRST CRITICALITY	00.08.1967	INSTALLED CAPACITY	450	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	07.11.1967	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	434	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	31.12.1967			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	177964	11969	12038	11655	12305	10598	10564	11614	258707
ELECTRICAL GENERATED	GWH	51415	3441	3428	3343	3500	3029	2998	3298	74452
ELECTRICAL NET	GWH	49498	3323	3307	3222	3375	2915	2915	3184	71739

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	144549	8701	8650	8904	8530	8644	8713	8736	205427
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	115941	7653	7618	7426	7775	6718	6718	7338	167187
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	79	83	83	83	86	77	76	84	79
---------------------	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----

LOAD FACTOR	%	78	88	87	83	89	77	77	84	80
-------------	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

AVAILABLE ENERGY	GWH	292	289	354	282	196	179	140	204	332	281	281	365	3195
------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	1034	1029	1256	1007	716	653	524	753	1241	1016	1026	1360	11614
ELECTRICAL GENERATED	GWH	302	301	369	293	205	188	147	206	344	291	296	357	3298
ELECTRICAL NET	GWH	292	291	356	283	197	179	140	197	332	291	281	345	3184

## MAX. ELECTRICAL POWER NET      MW

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	672	672	840	673	672	840	8736
--	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	99.0	97.4	96.8	67.5	49.2	48.2	70.1	91.0	96.4	96.4	100.0	84.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	1.0	2.6	3.2	32.5	50.8	51.8	29.9	9.0	3.6	3.6	0.0	15.7
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	2.6	3.2	30.6	50.8	51.8	17.0	3.0	1.1	0.0	0.0	13.4
UNPLANNED	%	0.0	1.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0	12.9	6.0	2.5	3.6	0.0	2.3
LOAD FACTOR	%	100.0	99.9	97.8	97.1	67.4	49.2	48.2	67.5	91.1	99.6	96.4	94.5	84.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	28.2	28.3	28.4	28.1	27.5	27.5	26.8	26.1	26.8	28.6	27.4	25.3	27.4

STATION : WYLFA

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3840	MW
FIRST CRITICALITY	00.11.1969	INSTALLED CAPACITY	1100	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	24.01.1971	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	950	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.11.1971			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GW.H	242123	25328	23077	17133	23261	25042	25371	27449	408784
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	73700	7854	7245	5337	7312	7788	7935	8522	125691
ELECTRICAL NET	GW.H	61846	6683	6165	4389	6172	6614	6746	7451	106067
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	105158	8736	8666	8611	8530	8572	8549	8374	165196
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	74906	7958	7338	5227	7347	7870	8028	7845	126520
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	68	88	81	59	84	88	90	91	73
LOAD FACTOR	%	66	91	84	59	84	90	92	90	72

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GW.H	631	599	797	629	632	772	615	590	758	601	146	798	7568
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GW.H	2320	2191	2925	2319	2342	2886	2328	2262	2938	2264	504	2169	27449
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	735	695	927	732	735	897	717	690	886	700	114	693	8522
ELECTRICAL NET	GW.H	634	599	800	631	633	773	616	591	759	700	114	601	7451
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	672	672	840	673	310	840	8374
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	46.1	100.0	95.9
ENERGY AVAILABILITY	%	99.0	94.0	100.0	98.7	99.2	96.8	96.5	92.6	95.1	94.1	23.1	100.0	91.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.0	6.0	0.0	1.3	0.8	3.2	3.5	7.4	4.9	5.9	76.9	0.0	8.8
OF WHICH: PLANNED	%	1.0	1.1	0.0	0.0	0.8	1.0	0.0	5.1	4.9	1.8	50.0	0.0	5.2
UNPLANNED	%	0.0	4.9	0.0	1.3	0.0	2.2	3.5	2.3	0.0	4.1	26.9	0.0	3.6
LOAD FACTOR	%	99.3	93.8	100.3	98.9	99.2	96.8	96.5	92.6	95.1	109.5	17.9	75.4	89.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	27.3	27.3	27.3	27.2	27.0	26.8	26.5	26.1	25.8	30.9	22.6	27.7	27.1

STATION : HUNTERSTON B1

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1496	MW
FIRST CRITICALITY	31.01.1976	INSTALLED CAPACITY	623	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	06.02.1976	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	575	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.02.1976			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84										CUMULATED AT 31.12.91
		1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991			
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>											
THERMAL	GWH	59033	9605	12025	8701	11663	7759	12335	5382	126502	
ELECTRICAL GENERATED	GWH	23747	3974	4982	3584	4908	3239	5614	2228	52276	
ELECTRICAL NET	GWH	21303	3634	4571	3263	4493	2953	4744	2017	46978	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	48559	6655	8268	6358	8658	5467	8585	3828	96378	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	41479	6386	7950	5672	7810	5137	8247	3512	86192	
<b>FACTOR OF :</b>											
ENERGY AVAILABILITY	%	54	71	89	64	89	58	93	40	62	
LOAD FACTOR	%	53	73	91	64	89	59	94	40	62	

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	369	386	453	-1	-1	-2	-1	-1	-2	59	356	404	2013
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	966	1009	1191	0	0	0	0	0	0	188	946	1082	5382
ELECTRICAL GENERATED	GWH	402	421	495	0	0	0	0	0	0	75	391	444	2228
ELECTRICAL NET	GWH	370	389	455	-2	-2	-2	-2	-1	-2	59	358	404	2017
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	821	0	0	0	0	0	0	169	673	821	3828
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	97.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	100.1	97.7	43.8
ENERGY AVAILABILITY	%	95.6	100.0	94.2	-0.6	-0.6	-0.6	-0.6	-0.6	-0.6	15.4	92.4	83.7	40.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	4.4	0.0	5.8	100.6	100.6	100.6	100.6	100.6	100.6	84.6	7.6	16.3	59.9
OF WHICH: PLANNED	%	4.4	0.0	0.6	100.6	100.6	100.6	100.6	100.6	100.6	83.9	0.0	8.9	58.0
UNPLANNED	%	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.6	7.4	1.9
LOAD FACTOR	%	95.6	100.6	94.3	-	-	-	-	-	-	15.2	92.5	83.7	40.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.3	38.5	38.2	-	-	-	-	-	-	31.4	37.8	37.4	37.5

STATION : HUNTERSTON B2

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1496	MW
FIRST CRITICALITY	27.03.1977	INSTALLED CAPACITY	623	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	31.03.1977	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	575	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.03.1977			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED							CUMULATED AT 31.12.91	
		AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GW.H	45493	11835	9524	12181	8191	12376	8686	12441	120726
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	18545	4909	3950	5043	3400	5148	3522	5143	49660
ELECTRICAL NET	GW.H	16692	4507	3614	4623	3106	4728	3223	4728	45221
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	36579	8303	6497	8710	5755	8643	5858	8709	89054
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	32452	7924	6281	8040	5399	8221	5609	8221	82146
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	48	89	71	90	61	94	64	94	63
LOAD FACTOR	%	47	91	72	90	62	94	64	94	63

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GW.H	370	368	469	370	386	458	386	326	431	359	340	455	4718
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GW.H	969	966	1227	970	1006	1204	1014	877	1150	947	913	1198	12441
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	402	401	509	402	419	498	420	359	471	392	376	495	5143
ELECTRICAL NET	GW.H	371	369	470	370	387	458	388	328	431	358	341	455	4728
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	840	671	672	840	672	645	840	672	673	840	8709
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.1	99.9	100.0	100.0	100.0	96.0	100.0	99.9	100.1	100.0	99.7
ENERGY AVAILABILITY	%	95.9	95.5	97.3	95.9	100.0	94.9	100.0	84.5	89.3	92.8	88.2	94.3	94.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	4.1	4.5	2.7	4.1	0.0	5.1	0.0	15.5	10.7	7.2	11.8	5.7	5.9
OF WHICH: PLANNED	%	4.1	4.5	2.7	4.1	0.0	5.1	0.0	5.6	7.8	2.3	8.9	2.8	4.0
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.9	4.9	2.9	2.9	1.9
LOAD FACTOR	%	95.9	95.5	97.4	95.7	100.3	94.9	100.5	84.9	89.3	92.6	88.3	94.2	94.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.2	38.2	38.3	38.1	38.5	38.1	38.3	37.4	37.5	37.8	37.4	38.0	38.0

STATION : HINKLEY POINT B\

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1494	MW
FIRST CRITICALITY	00.02.1976	INSTALLED CAPACITY	610	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	05.02.1976	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	560	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	27.09.1976			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	62561	8485	9629	8031	11511	6704	12009	6287	125217
ELECTRICAL GENERATED	GWH	25651	3540	3923	3236	4690	2734	4901	2570	51245
ELECTRICAL NET	GWH	23086	3240	3555	2916	4268	2485	4464	2354	46366

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	39673	5950	7237	6333	8467	4896	8565	4432	85553
--	-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	44400	6229	6351	5209	7618	4438	7967	4202	86414
--	-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	57	67	70	61	87	51	91	57	62
LOAD FACTOR	%	57	71	73	59	87	51	91	48	62

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	360	369	234	0	0	0	118	303	455	377	115	470	2801
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	954	974	628	0	0	0	344	827	1224	1030	306	0	6287
ELECTRICAL GENERATED	GWH	393	404	259	0	0	0	132	337	496	425	124	0	2570
ELECTRICAL NET	GWH	361	370	235	0	0	0	119	304	456	393	116	0	2354
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	418	0	0	0	326	598	840	673	233	0	4632
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	49.8	0.0	0.0	0.0	48.5	89.0	100.0	100.0	34.7	0.0	50.7
ENERGY AVAILABILITY	%	95.9	98.4	49.9	0.0	0.0	0.0	31.6	80.8	97.0	100.0	30.8	100.0	57.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	4.1	1.6	50.1	100.0	100.0	100.0	68.4	19.2	3.0	0.0	69.2	0.0	42.6
OF WHICH: PLANNED	%	4.1	1.6	50.1	100.0	100.0	100.0	0.0	0.0	3.0	0.0	3.9	0.0	30.8
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.4	19.2	0.0	0.0	65.3	0.0	11.8
LOAD FACTOR	%	95.9	98.4	49.9	0.0	0.0	0.0	31.6	80.8	97.0	104.2	30.8	0.0	48.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.8	38.0	37.3	-	-	-	34.6	36.8	37.3	38.1	37.9	-	37.4

STATION : HINKLEY POINT B 2

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1494	MW
FIRST CRITICALITY	00.09.1976	INSTALLED CAPACITY	610	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	30.10.1976	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	560	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	02.10.1978			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	61914	11289	8492	5083	7808	11587	8243	12211	126627
ELECTRICAL GENERATED	GWH	25390	4664	3475	2062	3184	4748	3395	5022	51939
ELECTRICAL NET	GWH	23128	4250	3155	1848	2905	4195	3102	4602	47186
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	39874	8167	6109	3554	5370	7878	5732	8430	85114
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	44471	8168	5635	3303	5189	7495	5539	8221	88022
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	63	91	66	39	59	88	63	94	67
LOAD FACTOR	%	62	94	65	37	59	86	63	94	66

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	376	351	273	364	375	458	367	376	452	371	376	470	4609
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	997	926	730	963	990	1230	977	1025	1222	980	1021	1151	12211
ELECTRICAL GENERATED	GWH	416	384	301	398	407	504	399	418	493	402	424	476	5022
ELECTRICAL NET	GWH	382	352	273	364	375	459	368	386	453	371	387	431	4602
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	566	672	672	840	672	672	840	673	672	807	8430
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	67.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.1	96.5
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	93.5	58.1	96.9	99.8	97.6	97.8	100.0	96.3	98.5	100.0	100.0	94.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	6.5	41.9	3.1	0.2	2.4	2.2	0.0	3.7	1.5	0.0	0.0	5.7
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	6.5	41.9	3.1	0.2	2.4	2.2	0.0	3.7	1.5	0.0	0.0	5.7
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOAD FACTOR	%	101.4	93.5	58.1	96.9	99.8	97.6	97.8	102.6	96.3	98.5	102.7	91.7	94.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.3	38.0	37.4	37.9	37.9	37.3	37.7	37.7	37.1	37.9	37.9	37.5	37.7

STATION : DUNGENESS B1

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
FIRST CRITICALITY	00.12.1982	INSTALLED CAPACITY	475	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	03.04.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	415	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.04.1985			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	3110	7398	3849	877	3905	2070	2818	7725	31752
ELECTRICAL GENERATED	GWH	1196	2801	1364	292	1430	764	938	3090	11875
ELECTRICAL NET	GWH	864	2438	1165	152	1160	601	750	2656	9786
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	2997	6117	4447	1179	3857	2650	5093	7329	33669
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	1936	5416	2586	338	2577	1669	2088	6403	23013
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	14	71	29	7	33	5	26	75	31
LOAD FACTOR	%	13	62	30	4	30	19	24	73	30

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	220	135	271	264	201	186	182	236	222	190	251	349	2707
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	655	422	785	759	578	544	537	686	648	555	705	849	7725
ELECTRICAL GENERATED	GWH	260	167	318	313	232	211	205	274	260	219	289	343	3090
ELECTRICAL NET	GWH	221	136	271	264	201	186	182	236	222	191	252	293	2656
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	586	408	697	672	550	494	600	644	630	536	672	840	7329
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	87.2	60.7	83.1	100.0	81.8	58.8	89.3	95.8	75.0	79.6	100.0	100.0	83.9
ENERGY AVAILABILITY	%	79.2	48.7	77.9	94.8	72.1	53.4	65.4	84.7	63.8	68.3	90.2	100.0	74.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	20.8	51.3	22.1	5.2	27.9	46.6	34.6	15.3	36.2	31.7	9.8	0.0	25.2
OF WHICH: PLANNED	%	20.8	51.3	22.1	5.2	9.7	39.6	0.0	11.1	30.5	31.7	9.8	0.0	19.6
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	7.0	34.6	4.2	5.7	0.0	0.0	0.0	5.6
LOAD FACTOR	%	79.2	48.7	77.9	94.8	72.2	53.3	65.4	84.8	63.8	68.3	90.2	84.1	73.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.7	32.2	34.6	34.8	34.8	34.2	34.0	34.5	34.3	34.4	35.7	34.5	34.4

STATION : DUNGENESS B2

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
FIRST CRITICALITY	04.12.1985	INSTALLED CAPACITY	475	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	29.12.1985	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	415	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GW H	0	4317	2665	3357	757	2740	4281	18117
ELECTRICAL GENERATED	GW H	0	1537	950	1217	276	885	1705	6570
ELECTRICAL NET	GW H	0	1243	740	996	176	703	1462	5319

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	4937	3241	2838	696	4060	4295	20067
--	-------	---	------	------	------	-----	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	0	2761	1647	2210	489	1948	3521	12576
--	-------	---	------	------	------	-----	------	------	-------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	0	28	18	29	1	23	45	24
LOAD FACTOR	%	-	32	19	25	6	22	40	24

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GW H	0	0	0	0	19	179	217	169	190	267	251	349	1641
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GW H	0	0	0	0	70	531	641	482	556	743	704	554	4281
ELECTRICAL GENERATED	GW H	0	0	0	0	12	206	258	196	223	305	288	218	1705
ELECTRICAL NET	GW H	0	0	0	0	-4	179	217	170	191	268	251	191	1462
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	0	0	48	617	610	450	542	673	672	683	4295
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	73.5	90.8	67.0	64.5	100.0	100.0	81.3	49.2
ENERGY AVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	51.3	78.0	60.9	54.7	96.0	90.0	100.0	45.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	100.0	100.0	100.0	100.0	93.1	48.7	22.0	39.1	45.3	4.0	10.0	0.0	54.6
OF WHICH: PLANNED	%	100.0	100.0	100.0	100.0	35.7	24.5	12.8	30.2	45.3	4.0	10.0	0.0	46.5
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	24.2	9.2	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1
LOAD FACTOR	%	0.0	0.0	0.0	0.0	-	51.4	78.0	60.9	54.7	96.0	90.0	54.8	40.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	-	-	-	-	-	33.7	34.0	35.2	34.3	36.1	35.7	34.5	34.2

STATION : HARTLEPOOL A1

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
FIRST CRITICALITY	00.06.1983	INSTALLED CAPACITY	560	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	01.08.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	510	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84							CUMULATED AT 31.12.91		
		1985	1986	1987	1988	1989	1990			
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GW.H	1592	1865	5297	1113	2775	5024	4498	7984	30148
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	638	703	2116	447	1098	2102	1880	3310	12294
ELECTRICAL NET	GW.H	345	560	1690	372	920	1829	1699	2953	10369
<b>UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS</b>										
HOURS		1627	1950	4834	1242	3101	4683	3486	6791	27714
<b>EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY</b>										
HOURS		865	900	2708	757	1476	4359	3486	5792	20343
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	7	18	35	23	38	52	40	70	34
LOAD FACTOR	%	6	10	31	9	17	50	40	66	27

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GW.H	343	343	428	340	226	175	69	296	172	145	124	428	3089
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GW.H	917	914	1142	904	630	482	217	796	491	382	367	743	7984
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	380	380	473	375	256	209	88	333	198	158	152	306	3310
ELECTRICAL NET	GW.H	346	349	429	340	226	176	69	296	173	146	125	278	2953
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	631	672	180	634	514	378	308	619	6791
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	93.9	80.0	26.8	94.3	61.2	56.2	45.8	73.7	77.7
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.0	100.0	99.2	65.9	41.2	20.2	86.4	40.5	42.5	36.3	100.0	69.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.0	0.8	34.1	58.8	79.8	13.6	59.5	57.5	63.7	0.0	30.5
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.8	27.9	20.0	73.2	7.9	55.0	43.8	35.1	0.0	21.7
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	38.8	6.6	5.7	4.5	13.7	28.6	0.0	8.8
LOAD FACTOR	%	101.1	101.8	100.3	99.2	65.9	41.2	20.2	86.4	40.5	42.5	36.4	64.8	66.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.8	38.2	37.6	37.6	35.9	36.6	31.9	37.2	35.3	38.2	34.0	37.4	37.0

STATION : HARTLEPOOL A2

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
FIRST CRITICALITY	00.09.1984	INSTALLED CAPACITY	560	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	31.10.1984	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	510	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.04.1989			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.84							CUMULATED AT 31.12.91	
			1985	1986	1987	1988	1989	1990		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GW.H	1330	2501	2822	4959	2948	6045	8576	5029	34210
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	506	953	1093	1967	1182	2462	3586	2071	13821
ELECTRICAL NET	GW.H	408	724	764	1681	1007	2235	3238	1856	11913
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	1500	2145	2677	4986	2969	4689	6796	3755	29517
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	1118	1162	1223	3873	1607	5320	6639	3643	24586
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	70	14	27	57	30	46	74	45	43
LOAD FACTOR	%	70	13	14	44	18	61	76	42	39

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GW.H	276	343	140	0	0	0	0	0	201	343	271	428	2002
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GW.H	752	907	375	0	0	0	0	0	571	904	799	721	5029
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	302	377	155	0	0	0	0	0	230	375	332	300	2071
ELECTRICAL NET	GW.H	277	347	141	0	0	0	0	0	202	346	271	272	1856
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	555	672	312	0	0	0	0	0	443	673	576	524	3755
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	82.6	100.0	37.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	100.0	85.7	62.4	43.0
ENERGY AVAILABILITY	%	80.7	100.0	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	100.0	79.2	100.0	45.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	19.3	0.0	67.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	53.0	0.0	20.8	0.0	55.0
OF WHICH: PLANNED	%	19.3	0.0	67.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	47.3	0.0	20.8	0.0	54.5
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.0	0.0	0.0	0.5
LOAD FACTOR	%	80.7	101.3	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	100.8	79.2	63.6	41.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	36.8	38.3	37.6	-	-	-	-	-	35.3	38.3	34.0	37.8	36.9

STATION : HEYSHAM1 UNIT A

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
FIRST CRITICALITY	06.04.1983	INSTALLED CAPACITY	560	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	09.07.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	510	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	4133	1177	6328	5193	4522	8300	4866	10109	44628
ELECTRICAL GENERATED	GWH	1589	465	2456	2105	1837	3393	1970	4194	18009
ELECTRICAL NET	GWH	1160	394	2118	1864	1646	3045	1767	3826	15821

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	3230	1959	5731	6010	3456	7113	4096	7279	38874
-------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	1904	638	3407	3001	2647	7251	3625	7504	29977
-------	------	-----	------	------	------	------	------	------	-------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	X	15	7	43	36	53	79	43	84	43
LOAD FACTOR	X	14	7	39	34	30	83	42	86	40

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	150	343	428	343	16	428	343	343	212	342	343	428	3719
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	423	907	1135	949	84	1168	945	953	581	905	960	1100	10109
ELECTRICAL GENERATED	GWH	173	379	472	399	29	486	391	395	238	374	401	457	4194
ELECTRICAL NET	GWH	150	348	433	366	16	447	360	363	213	343	369	419	3826
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	324	672	839	672	56	840	672	672	437	645	672	778	7279
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	48.2	100.0	100.0	100.0	8.3	100.0	100.0	100.0	52.0	95.8	100.0	92.6	83.3
ENERGY AVAILABILITY	X	43.9	100.0	100.0	100.0	4.8	100.0	100.0	100.0	49.6	99.8	100.0	100.0	83.5
ENERGY UNAVAILABILITY	X	56.1	0.0	0.0	0.0	95.2	0.0	0.0	0.0	50.4	0.2	0.0	0.0	16.5
OF WHICH: PLANNED	X	51.8	0.0	0.0	0.0	95.2	0.0	0.0	0.0	50.4	0.2	0.0	0.0	16.2
UNPLANNED	X	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
LOAD FACTOR	X	43.9	101.6	101.1	106.7	4.8	104.3	104.9	106.0	49.6	99.8	107.8	97.7	85.9
NET THERMAL EFFICIENCY	X	35.6	38.4	38.1	38.5	19.3	38.3	38.1	38.1	36.6	37.9	38.5	38.0	37.8

STATION : HEYSHAM 1 UNIT B

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
FIRST CRITICALITY	00.06.1984	INSTALLED CAPACITY	560	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	11.10.1984	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	510	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	902	5856	804	5901	5893	6758	8345	7071	41531
ELECTRICAL GENERATED	GWH	358	2294	319	2418	2390	2760	3376	2890	16804
ELECTRICAL NET	GWH	294	1927	262	2134	2118	2506	3044	2648	14933

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	1006	5869	900	5189	4813	5507	6690	5132	35106
-------	------	------	-----	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	472	3101	419	3428	3407	5967	6246	5189	28230
-------	-----	------	-----	------	------	------	------	------	-------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	23	42	6	40	61	53	72	57	46
LOAD FACTOR	%	23	36	5	39	39	68	72	59	45

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	123	343	105	0	0	48	343	343	396	98	304	428	2531
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	450	907	287	0	0	186	950	953	1062	273	811	1192	7071
ELECTRICAL GENERATED	GWH	181	348	119	0	0	66	399	399	436	113	333	495	2890
ELECTRICAL NET	GWH	157	344	106	0	0	49	368	367	397	99	304	457	2648
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	341	672	216	0	0	144	672	672	779	215	581	840	5132
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	50.7	100.0	25.7	0.0	0.0	17.1	100.0	100.0	92.7	31.9	86.5	100.0	58.7
ENERGY AVAILABILITY	%	36.0	100.0	24.7	0.0	0.0	11.5	100.0	100.0	92.6	28.7	88.8	100.0	56.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	64.0	0.0	75.3	100.0	100.0	88.5	0.0	0.0	7.4	71.3	11.2	0.0	43.1
OF WHICH: PLANNED	%	44.4	0.0	75.3	100.0	100.0	88.5	0.0	0.0	0.0	68.1	11.2	0.0	40.6
UNPLANNED	%	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	3.2	0.0	0.0	2.5
LOAD FACTOR	%	45.8	100.5	24.7	0.0	0.0	11.5	107.3	107.1	92.6	28.7	88.8	106.7	59.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.8	38.0	36.8	-	-	26.5	38.7	38.5	37.4	36.2	37.5	38.3	37.4

STATION : HEYSHAM 2 UNIT A

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1550	MW
FIRST CRITICALITY	23.06.1988	INSTALLED CAPACITY	660	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	12.07.1988	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	615	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84							CUMULATED AT 31.12.91	
		1985	1986	1987	1988	1989	1990		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>									
THERMAL	GWH				4373	5732	4151	3892	18148
ELECTRICAL GENERATED	GWH				1886	2422	1670	1620	7597
ELECTRICAL NET	GWH				1654	2204	1467	1461	6787
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				3395	4454	3509	2786	14144
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				2687	3584	2385	2376	11032
<b>FACTOR OF :</b>									
ENERGY AVAILABILITY	x				100	45	28	37	46
LOAD FACTOR	x				62	41	27	27	36

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	173	0	0	0	252	433	0	0	455	150	0	517	1980
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	442	0	0	0	688	1143	0	0	1224	396	0	0	3892
ELECTRICAL GENERATED	GWH	193	0	0	0	285	473	0	0	504	165	0	0	1620
ELECTRICAL NET	GWH	174	0	0	-3	252	433	0	0	455	150	0	0	1461
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	420	0	0	0	464	787	0	0	839	276	0	0	2786
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	x	62.5	0.0	0.0	0.0	69.0	93.7	0.0	0.0	99.9	41.0	0.0	0.0	31.9
ENERGY AVAILABILITY	x	42.1	0.0	0.0	0.0	61.1	83.9	0.0	0.0	88.2	36.3	0.0	100.0	36.9
ENERGY UNAVAILABILITY	x	57.9	100.0	100.0	100.0	38.9	16.1	100.0	100.0	11.8	63.7	100.0	0.0	63.1
OF WHICH: PLANNED	x	57.9	100.0	100.0	100.0	38.9	16.1	100.0	100.0	0.0	59.0	100.0	0.0	61.6
UNPLANNED	x	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	4.7	0.0	0.0	1.5
LOAD FACTOR	x	42.1	0.0	0.0	-	61.1	83.9	0.0	0.0	88.2	36.3	0.0	0.0	27.2
NET THERMAL EFFICIENCY	x	39.4	-	-	-	36.7	37.9	-	-	37.2	37.9	-	-	37.5

STATION : HEYSHAM 2 UNIT B

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1550	MW
FIRST CRITICALITY	01.11.1988	INSTALLED CAPACITY	660	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	11.11.1988	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	615	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH					1066	10154	2223	6513	19956
ELECTRICAL GENERATED	GWH					452	4226	893	2713	8284
ELECTRICAL NET	GWH					408	3826	764	2416	7413
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS					956	6989	1901	4453	14299
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS					662	6220	1241	3931	12054
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%					100	74	15	54	50
LOAD FACTOR	%					44	71	14	45	43

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	307	290	0	0	0	155	400	351	228	392	227	517	2867
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	776	791	0	0	0	414	1053	947	613	1026	658	235	6513
ELECTRICAL GENERATED	GWH	338	324	0	0	0	171	440	392	252	428	271	95	2713
ELECTRICAL NET	GWH	308	291	0	-3	-3	155	401	351	228	392	228	70	2416
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	556	556	0	0	0	306	672	619	433	673	457	181	4453
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	82.7	82.7	0.0	0.0	0.0	36.4	100.0	92.1	51.5	100.0	68.0	21.5	51.0
ENERGY AVAILABILITY	%	74.5	70.3	0.0	0.0	0.0	30.0	97.0	85.0	44.1	94.7	55.2	100.0	53.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	25.5	29.7	100.0	100.0	100.0	70.0	3.0	15.0	55.9	5.3	44.8	0.0	46.5
OF WHICH: PLANNED	%	25.5	29.7	100.0	100.0	100.0	70.0	0.0	15.0	55.9	2.7	22.6	0.0	44.4
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.0	0.0	2.6	22.2	0.0	2.1
LOAD FACTOR	%	74.5	70.3	0.0	-	-	30.0	97.0	85.0	44.1	94.7	55.2	13.5	45.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	39.7	36.7	-	-	-	37.4	38.1	37.1	37.2	38.2	34.7	29.7	37.1

STATION : TORNESS 1

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1623	MW
FIRST CRITICALITY	25.03.1988	INSTALLED CAPACITY	682	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	25.05.1988	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	632	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	25.05.1988			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH				6019	5735	5171	6677	23602
ELECTRICAL GENERATED	GWH				2505	2381	2143	2769	9798
ELECTRICAL NET	GWH				2285	2136	1919	2509	8849

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS		4330	4582	3943	5012	17867
-------	--	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS		3657	3416	3075	3966	14114
-------	--	------	------	------	------	-------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%		68	39	36	47	45
LOAD FACTOR	%		69	39	35	45	45

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	173	253	175	418	46	1	250	328	352	15	318	240	2569
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	449	644	454	1057	118	0	661	855	940	47	832	619	6677
ELECTRICAL GENERATED	GWH	187	271	190	447	50	0	274	352	380	18	342	259	2769
ELECTRICAL NET	GWH	168	248	170	413	41	-3	245	323	346	11	313	235	2509
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	617	622											622
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	309	409	335	671	79	0	516	642	840	52	673	486	5012
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	46.0	60.9	39.9	99.9	11.8	0.0	76.8	95.5	100.0	7.7	100.1	57.9	57.4
ENERGY AVAILABILITY	%	40.7	59.6	33.1	98.4	10.8	0.3	58.9	77.3	66.3	3.7	74.9	45.4	46.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	59.3	40.4	66.9	1.6	89.2	99.7	41.1	22.7	33.7	96.3	25.1	54.6	53.5
OF WHICH: PLANNED	%	59.3	40.4	62.5	1.6	89.2	99.7	35.0	22.7	33.7	93.0	8.7	45.7	50.2
UNPLANNED	%	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	6.1	0.0	0.0	3.3	16.4	8.9	3.3
LOAD FACTOR	%	39.6	58.5	32.1	97.1	9.7	-	57.7	76.1	65.2	2.5	73.7	44.2	45.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.5	38.6	37.5	39.0	34.8	-	37.1	37.8	36.8	22.2	37.6	37.9	37.6

STATION : TORNESS 2

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1623	MW
FIRST CRITICALITY	23.12.1988	INSTALLED CAPACITY	682	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	03.02.1989	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	632	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	03.02.1989			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH				9492	5269	6976	21737
ELECTRICAL GENERATED	GWH				3968	2149	2896	9013
ELECTRICAL NET	GWH				3634	1934	2641	8208

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				7068	4211	5068	16347
--	-------	--	--	--	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				5816	3093	4176	13084
--	-------	--	--	--	------	------	------	-------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%				74	36	49	52
LOAD FACTOR	%				73	35	48	51

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	250	251	358	123	354	433	115	0	0	347	13	454	2698
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	651	646	925	320	917	1122	312	0	1	890	35	1157	6976
ELECTRICAL GENERATED	GWH	268	269	385	132	379	464	126	0	0	371	14	487	2896
ELECTRICAL NET	GWH	246	246	353	118	350	427	110	-3	-5	343	9	449	2641
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	528	601											601
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	481	450	605	237	672	840	311	0	0	669	27	776	5068
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	71.6	67.0	72.1	35.3	100.0	100.0	46.3	0.0	0.0	99.4	4.0	92.4	58.0
ENERGY AVAILABILITY	%	59.0	59.1	67.6	29.0	83.4	81.6	27.1	0.1	-0.1	81.9	3.1	85.7	48.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	41.0	40.9	32.4	71.0	16.6	18.4	72.9	99.9	100.1	18.1	96.9	14.3	51.1
OF WHICH: PLANNED	%	41.0	40.9	32.4	71.0	16.6	18.4	65.1	99.9	100.1	6.5	96.9	5.3	48.7
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	0.0	0.0	11.6	0.0	9.0	2.4
LOAD FACTOR	%	57.9	57.9	66.6	27.8	82.3	80.5	26.0	-	-	80.6	2.1	84.6	47.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.8	38.1	38.2	36.9	38.2	38.1	35.3	-	-	38.5	25.6	38.8	37.9

STATION : SANTA MARIA DE GARONA

SPAIN

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1381	MW
FIRST CRITICALITY	16.11.1970	INSTALLED CAPACITY	460	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	02.03.1971	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	440	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	11.05.1971			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	104997	5590	11000	8206	8660	11200	8257	11681	169591
ELECTRICAL GENERATED	GWH	34395	1818	3575	2696	2833	3689	2685	3854	55545
ELECTRICAL NET	GWH	32462	1702	3414	2558	2687	3516	2548	3678	52566
<b>UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS</b>										
HOURS		82960	4285	8174	6205	6639	8324	6297	8528	131412
<b>EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY</b>										
HOURS		73784	3872	7761	5817	6105	7989	5790	8357	119475
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	63	45	92	67	70	91	66	95	67
LOAD FACTOR	%	61	44	89	66	70	91	66	95	65

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	322	294	325	310	322	237	322	322	297	315	313	292	3671
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	1023	926	1024	984	1024	766	1023	1025	961	1004	992	927	11681
ELECTRICAL GENERATED	GWH	339	307	339	324	337	250	339	339	313	331	328	307	3854
ELECTRICAL NET	GWH	323	294	325	310	323	237	323	323	298	316	314	293	3678
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	443	444	442	438	439	439	443	440	435	441	444	443	444
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	720	744	571	744	744	699	739	720	688	8528
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	79.3	100.0	100.0	96.9	99.3	100.0	92.5	97.4
ENERGY AVAILABILITY	%	98.8	99.6	99.5	97.8	98.5	74.9	98.7	98.5	93.9	96.4	99.0	89.4	95.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.2	0.4	0.5	2.2	1.5	25.1	1.3	1.5	6.1	3.6	1.0	10.6	4.6
OF WHICH: PLANNED	%	0.4	0.2	0.0	0.8	0.3	23.0	0.4	0.2	0.4	0.0	0.1	0.6	2.2
UNPLANNED	%	0.8	0.2	0.5	1.4	1.2	2.1	0.9	1.3	5.7	3.6	0.9	10.0	2.4
LOAD FACTOR	%	98.8	99.6	99.4	97.8	98.6	74.9	98.8	98.6	93.8	96.4	99.0	89.4	95.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	31.6	31.8	31.7	31.5	31.5	31.0	31.6	31.5	31.0	31.4	31.6	31.6	31.5

STATION : COFRENTES

SPAIN

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2894	MW
FIRST CRITICALITY	22.08.1984	INSTALLED CAPACITY	996	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	14.10.1984	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	953	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	11.03.1985			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	1442	19424	20891	21598	22475	22120	22074	21939	151962
ELECTRICAL GENERATED	GWH	387	6398	6929	7171	7418	7318	7338	7276	50235
ELECTRICAL NET	GWH	350	6142	6668	6903	7143	7052	7070	7000	48328

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	1190	7300	7489	7615	7850	7732	7560	7660	54396
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	373	6544	7104	7157	7405	7507	7534	7341	50964

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	44	75	80	84	86	84	85	84	81
LOAD FACTOR	%	20	75	81	82	84	86	86	84	81

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	676	567	626	682	698	670	660	596	104	314	681	706	6980
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	2099	1770	1950	2121	2179	2109	2102	1932	331	1027	2125	2192	21939
ELECTRICAL GENERATED	GWH	703	591	651	709	726	697	689	625	110	332	710	733	7276
ELECTRICAL NET	GWH	678	569	628	684	700	672	662	598	105	316	683	705	7000
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	974	974	958	957	956	951	946	848	758	955	957	960	974
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	715	626	667	720	744	720	744	744	144	372	720	744	7660
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	96.1	93.2	89.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	20.0	50.0	100.0	100.0	87.4
ENERGY AVAILABILITY	%	95.4	88.7	88.5	99.5	98.6	97.7	93.2	84.2	15.3	44.5	99.3	99.6	83.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	4.6	11.3	11.5	0.5	1.4	2.3	6.8	15.8	84.7	55.5	0.7	0.4	16.2
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.2	6.8	15.8	84.7	45.7	0.7	0.4	13.1
UNPLANNED	%	4.6	11.3	11.5	0.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0	3.1
LOAD FACTOR	%	95.6	88.9	88.6	99.7	98.7	97.9	93.4	84.3	15.3	44.6	99.5	99.5	83.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.3	32.1	32.2	32.2	32.1	31.8	31.5	30.9	31.8	30.8	32.1	32.2	31.9

STATION : VANELLOS 2

SPAIN

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2775	MW
FIRST CRITICALITY	14.11.1987	INSTALLED CAPACITY	996	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	12.12.1987	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	953	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	08.03.1988			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84							CUMULATED AT 31.12.91	
		1985	1986	1987	1988	1989	1990		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>									
THERMAL	GWH			245	15634	17173	21425	21070	75547
ELECTRICAL GENERATED	GWH			55	5416	6131	7667	7510	26780
ELECTRICAL NET	GWH			40	5147	5869	7334	7215	25605
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS			318	6264	6357	7925	7825	28689
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS			42	5455	6220	7779	7569	27064
<b>FACTOR OF :</b>									
ENERGY AVAILABILITY	%			100	73	71	88	86	80
LOAD FACTOR	%			9	62	71	89	86	76

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	709	640	705	339	161	657	689	653	664	704	666	611	7198
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	2063	1860	2049	987	486	1916	2018	1928	1960	2060	1941	1802	21070
ELECTRICAL GENERATED	GWH	741	667	734	353	168	685	717	681	693	735	696	638	7510
ELECTRICAL NET	GWH	710	639	703	337	159	654	686	651	662	735	667	611	7215
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	957	956	954	897	953	953	950	955	949	705	958	959	959
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	405	224	720	744	705	721	744	713	690	7825
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	56.3	30.1	100.0	100.0	94.8	100.0	100.0	99.0	92.7	89.3
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.0	99.7	49.6	22.8	95.8	97.2	92.2	96.8	99.4	97.2	86.1	86.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.3	50.4	77.2	4.2	2.8	7.8	3.2	0.6	2.8	13.9	13.7
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.3	44.8	69.5	0.1	0.1	0.0	2.2	0.1	0.1	0.0	9.8
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	5.6	7.7	4.1	2.7	7.8	1.0	0.5	2.7	13.9	3.9
LOAD FACTOR	%	100.2	99.8	99.3	49.1	22.4	95.4	96.8	91.8	96.4	103.7	97.2	86.2	86.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.4	34.4	34.3	34.1	32.7	34.2	34.0	33.8	33.8	35.7	34.4	33.9	34.2

STATION : JOSE CABRERA I (ZORITA)

SPAIN

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	510	MW
FIRST CRITICALITY	30.06.1968	INSTALLED CAPACITY	160	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	14.07.1968	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	153	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.02.1969			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	49613	962	3607	3746	3821	3828	3269	3574	72420
ELECTRICAL GENERATED	GWH	15415	292	1102	1153	1198	1189	1005	1101	22454
ELECTRICAL NET	GWH	14679	277	1049	1096	1142	1133	957	1048	21382

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	110332	2272	7588	7834	7853	8059	7281	7230	158449
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	95928	1787	6859	7166	7466	7402	6255	6850	139713
-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	77	21	79	83	85	85	72	79	75
LOAD FACTOR	%	66	20	78	82	85	85	71	78	68

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

AVAILABLE ENERGY	GWH	112	101	112	105	111	107	107	51	0	33	108	110	1057
------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	---	----	-----	-----	------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	381	343	375	361	378	359	353	174	0	111	365	374	3574
ELECTRICAL GENERATED	GWH	118	106	116	111	116	110	108	54	0	34	113	116	1101
ELECTRICAL NET	GWH	112	100	110	106	111	105	103	50	0	33	108	110	1048

## MAX. ELECTRICAL POWER NET

MW	151	159	158	157	150	149	144	128	-	150	151	158	159
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	744	672	743	720	744	720	744	432	0	247	720	744	7230
-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	-----	------

## FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	58.1	0.0	33.2	100.0	100.0	82.5
ENERGY AVAILABILITY	%	98.8	98.2	98.3	96.1	97.5	97.5	94.1	45.2	0.0	29.2	98.6	97.1	79.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.2	1.8	1.7	3.9	2.5	2.5	5.9	54.8	100.0	70.8	1.4	2.9	20.9
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.1	0.0	1.7	0.0	0.0	3.1	53.4	100.0	70.5	0.0	1.3	19.3
UNPLANNED	%	1.2	1.7	1.7	2.2	2.5	2.5	2.8	1.4	0.0	0.3	1.4	1.6	1.6
LOAD FACTOR	%	98.5	97.7	96.9	95.9	97.3	95.2	90.5	44.1	0.0	28.7	98.1	96.9	78.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	29.4	29.3	29.4	29.3	29.3	29.2	29.2	28.8	-	29.5	29.6	29.5	29.3

STATION : ALMARAZ 1

SPAIN

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2686	MW
FIRST CRITICALITY	05.04.1981	INSTALLED CAPACITY	930	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	01.05.1981	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	895	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.10.1981			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	39440	14660	16750	22142	17996	20083	19794	22920	173786
ELECTRICAL GENERATED	GWH	13405	5012	5673	7525	6140	6828	6716	7789	59088
ELECTRICAL NET	GWH	12747	4825	5426	7194	5880	6562	6461	7482	56576

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	17851	5705	6418	8346	6899	7640	7451	8589	68899
--	-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	14238	5387	6027	8042	6570	7332	7218	8357	63172
--	-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	45	62	69	92	75	83	82	96	68
LOAD FACTOR	%	44	62	69	92	75	84	82	95	68

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	626	581	659	638	658	588	653	651	624	649	549	659	7535
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	1911	1776	2008	1938	2007	1816	2013	2012	1928	1985	1691	1836	22920
ELECTRICAL GENERATED	GWH	653	605	685	664	684	614	679	678	650	675	575	625	7789
ELECTRICAL NET	GWH	630	584	660	639	655	588	650	648	623	649	553	602	7482
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	924	929	928	927	924	923	921	918	922	923	924	926	929
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	724	664	743	720	744	690	744	744	721	744	660	691	8589
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	97.3	98.8	100.0	100.0	100.0	95.8	100.0	100.0	100.0	100.0	91.7	92.9	98.0
ENERGY AVAILABILITY	%	94.1	96.8	99.1	99.2	98.8	91.4	98.1	97.9	96.9	97.5	85.3	99.0	96.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	5.9	3.2	0.9	0.8	1.2	8.6	1.9	2.1	3.1	2.5	14.7	1.0	3.8
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	12.9	0.0	1.1
UNPLANNED	%	5.9	3.2	0.8	0.7	1.1	8.6	1.8	2.0	3.1	2.4	1.8	1.0	2.7
LOAD FACTOR	%	94.6	97.0	99.3	99.2	98.4	91.2	97.7	97.4	96.6	97.4	85.8	90.5	95.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.0	32.9	32.9	33.0	32.7	32.4	32.3	32.2	32.3	32.7	32.7	32.8	32.6

STATION : ALMARAZ 2

SPAIN

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2686	MW
FIRST CRITICALITY	19.09.1983	INSTALLED CAPACITY	930	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	08.10.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	895	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.02.1984			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	20540	19126	17876	19655	20676	19942	23228	20495	161538
ELECTRICAL GENERATED	GWH	6980	6541	6099	6663	7076	6800	7938	6998	55095
ELECTRICAL NET	GWH	6726	6236	5826	6403	6810	6546	7649	6813	53008

UTILISATION PERIOD  
OF TURBOGENERATORS

HOURS	0	7297	7098	7351	7838	7638	8652	7712	53586
-------	---	------	------	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION  
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	7516	6964	6474	7157	7607	7315	8550	7612	59195
-------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	70	83	75	81	86	83	97	85	82
LOAD FACTOR	%	70	80	74	82	87	84	98	87	82

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

AVAILABLE ENERGY	GWH	661	593	272	31	608	635	655	657	637	662	611	662 6684
------------------	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	2011	1806	872	179	1858	1941	2002	2005	1945	2007	1862	2007 20495
ELECTRICAL GENERATED	GWH	687	618	298	57	635	661	681	683	663	689	637	688 6998
ELECTRICAL NET	GWH	665	597	287	55	612	637	657	659	700	665	615	664 6813

MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	932	929	881	920	929	923	923	925	928	930	930	929 932
---------------------------	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---------

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	360	99	715	720	744	744	721	744	705	744 7712
--	-------	-----	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----------

## FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	48.5	13.8	96.1	100.0	100.0	100.0	100.0	97.9	100.0	88.0
ENERGY AVAILABILITY	%	99.3	98.8	40.9	5.0	91.4	98.7	98.5	98.7	98.8	99.5	95.1	99.4 85.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.7	1.2	59.1	95.0	8.6	1.3	1.5	1.3	1.2	0.5	4.9	0.6 14.6
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	0.6	58.7	94.9	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1 12.9
UNPLANNED	%	0.6	0.6	0.4	0.1	8.6	1.2	1.4	1.2	1.1	0.5	4.8	0.5 1.7
LOAD FACTOR	%	99.8	99.3	43.1	8.5	91.8	98.9	98.7	98.9	108.4	99.9	95.5	99.8 86.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.1	33.1	32.9	30.5	32.9	32.8	32.8	32.9	36.0	33.1	33.0	33.1 33.2

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2696	MW
FIRST CRITICALITY	17.06.1983	INSTALLED CAPACITY	930	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	29.08.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	900	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.09.1983			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84	CUMULATED AT 31.12.91								
		1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	13810	13537	15803	19603	20040	20432	20079	20728	144032
ELECTRICAL GENERATED	GWH	4696	4624	5366	6667	6923	7008	6887	7046	49217
ELECTRICAL NET	GWH	4399	4403	5116	6390	6669	6750	6642	6836	47205
<b>UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS</b>										
	HOURS	5771	5342	6208	7569	7599	7771	7699	7810	55769
<b>EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY</b>										
	HOURS	5050	4976	5773	7201	7440	7534	7402	7577	52952
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	43	61	68	84	85	86	85	87	73
LOAD FACTOR	%	43	57	66	82	85	86	85	87	72

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	653	615	681	660	678	115	324	679	670	670	660	682	7087
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	1912	1804	1994	1933	1987	336	971	1997	1934	1997	1933	1930	20728
ELECTRICAL GENERATED	GWH	653	616	681	660	678	115	325	679	657	661	661	660	7046
ELECTRICAL NET	GWH	632	596	660	639	657	111	312	656	635	660	639	639	6836
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	922	922	920	921	921	860	922	922	920	924	924	922	924
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	731	672	743	720	744	137	407	744	721	744	720	727	7810
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	98.3	100.0	100.0	100.0	100.0	19.0	54.7	100.0	100.0	100.0	100.0	97.7	89.2
ENERGY AVAILABILITY	%	94.4	98.5	98.5	98.6	98.0	17.3	47.0	98.2	99.9	96.9	98.7	98.6	87.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	5.6	1.5	1.5	1.4	2.0	82.7	53.0	1.8	0.1	3.1	1.3	1.4	12.9
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	0.1	0.1	0.0	0.6	82.5	52.0	0.0	0.1	1.8	0.0	0.1	11.4
UNPLANNED	%	5.5	1.4	1.4	1.4	1.4	0.2	1.0	1.8	0.0	1.3	1.3	1.3	1.5
LOAD FACTOR	%	94.4	98.6	98.6	98.6	98.0	17.2	47.0	98.1	98.0	95.5	98.7	95.4	86.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.1	33.0	33.1	33.1	33.1	33.0	32.1	32.8	32.8	33.0	33.1	33.1	33.0

STATION : ASCO 2

SPAIN

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2775	MW
FIRST CRITICALITY	11.09.1985	INSTALLED CAPACITY	930	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	23.10.1985	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	900	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	02.02.1986			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>									
THERMAL	GWH	1121	16515	18179	20689	20426	20849	20446	118225
ELECTRICAL GENERATED	GWH	311	5638	6205	7117	6981	7188	7042	40482
ELECTRICAL NET	GWH	262	5369	5954	6865	6732	6933	6820	38935
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	991	6638	7035	7874	7729	7916	7799	45982
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	335	6062	6675	7651	7507	7726	7569	43525
<b>FACTOR OF :</b>									
ENERGY AVAILABILITY	%	76	74	81	87	86	90	87	84
LOAD FACTOR	%	20	69	76	87	86	88	86	80

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	680	392	0	577	659	656	692	682	663	688	666	689	7044
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	1964	1126	0	1689	1911	1900	1996	1997	1935	1997	1933	1998	20446
ELECTRICAL GENERATED	GWH	680	392	0	577	660	655	687	683	664	688	666	690	7042
ELECTRICAL NET	GWH	658	376	0	557	638	632	662	659	664	664	643	667	6820
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	933	839		932	933	930	930	926	927	930	932	930	933
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	528	0	676	718	716	744	744	721	744	720	744	7799
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	78.6	0.0	93.9	96.5	99.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.0
ENERGY AVAILABILITY	%	98.4	62.7	0.0	86.2	95.3	97.9	100.0	98.6	98.9	99.5	99.6	99.6	86.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.6	37.3	100.0	13.8	4.7	2.1	0.0	1.4	1.1	0.5	0.4	0.4	13.5
OF WHICH: PLANNED	%	1.6	37.3	100.0	13.6	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	12.6
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.2	4.6	2.0	0.0	1.3	1.0	0.5	0.4	0.4	0.9
LOAD FACTOR	%	98.3	62.7	0.0	86.2	95.4	97.8	99.3	98.7	99.0	99.4	99.5	99.7	86.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.5	33.4	-	33.0	33.4	33.3	33.2	33.0	34.3	33.2	33.3	33.4	33.4

STATION : TRILLO 1

SPAIN

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3027	MW
FIRST CRITICALITY	14.05.1988	INSTALLED CAPACITY	1066	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	23.05.1988	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	1001	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	06.08.1988			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.84	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	CUMULATED AT 31.12.91
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH					9703	22932	20373	20363	73370
ELECTRICAL GENERATED	GWH					3127	7643	6840	6855	24465
ELECTRICAL NET	GWH					2896	7148	6372	6411	22827
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS					3673	7665	7596	7281	26215
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS					2926	7218	6439	6596	23179
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%					67	84	75	80	77
LOAD FACTOR	%					53	82	74	75	73

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1991

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	700	634	703	679	704	598	713	699	679	455	0	214	6778
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	2237	2022	2234	2160	2240	1910	1023	2236	2166	1466	0	669	20363
ELECTRICAL GENERATED	GWH	753	680	754	728	755	643	339	750	728	494	0	230	6855
ELECTRICAL NET	GWH	705	637	705	681	706	600	323	699	679	460	0	215	6411
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	950	949	953	951	952	950	443	945	948	948		1000	1000
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	720	744	720	744	744	721	495	0	234	7281
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	66.5	0.0	31.5	83.1
ENERGY AVAILABILITY	%	96.9	97.2	97.5	97.0	97.5	85.5	98.7	96.7	96.9	63.1	-0.1	29.7	79.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	3.1	2.8	2.5	3.0	2.5	14.5	1.3	3.3	3.1	36.9	100.1	70.3	20.3
OF WHICH: PLANNED	%	3.1	2.8	2.5	3.0	2.5	3.1	0.4	3.2	3.1	36.9	100.1	70.3	19.3
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0
LOAD FACTOR	%	97.4	97.5	97.6	97.4	97.6	85.7	44.7	96.7	96.9	63.7	0.0	29.8	75.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	31.5	31.5	31.6	31.5	31.5	31.4	31.6	31.3	31.4	31.4	-	32.2	31.5

## DEFINITIONEN

- **Thermische Höchstleistung eines nuklearen Dampferzeugers :** Wärmeenergie, die in der Zeiteinheit durch den Dampferzeuger unter Betriebsbedingungen frei wird, welche der im Dauerbetrieb ausfahrbaren Höchstleistung entsprechen. Sie gibt das Wärmepotential des Reaktors an, ohne die eventuell durch den Brennstoff oder die anderen Anlagenteile verursachten Begrenzungen. Diese (in MW ausgedrückte) "Wärmeleistung" ist nicht mit der an den Klemmen der Generatorsätze gemessenen elektrischen Leistung zu verwechseln.
- **Erzeugte Wärmeenergie :** Wärmemenge, die bei der Spaltung des Kernbrennstoffes, der den Reaktorkern bildet, in einer bestimmten Zeitspanne frei wird. Diese (in GWh ausgedrückte) erzeugte Wärmeenergie ist nicht mit der an den Klemmen der Generatorsätze gemessenen elektrischen Energie zu verwechseln.
- **Nennleistung der Stromerzeuger :** Höchstleistung der wichtigsten Stromerzeuger bei Dauerbetrieb; gemessen an den Klemmen der Generatorsätze nach den gültigen Normen. Die Nennleistung ist eine Bruttoleistung.
- **Elektrische Leistung oder Arbeit aus Kernenergie :** Elektrische Leistung oder Arbeit, die allein auf Nutzung des Kernbrennstoffes beruht; sie enthält also nicht die Energie, die in Eigenbedarfsgeneratoren aus anderen als nuklearen Brennstoffen erzeugt wurde. Diese Leistung oder Arbeit kann eine Brutto- oder Nettoleistung (oder-arbeit) sein.
- **Engpaßleistung :** Maximale elektrische Leistung, die mit dem vorhandenen Reaktorkern im Dauerbetrieb von 15 Stunden oder mehr gefahren werden kann, unter der Voraussetzung, daß alle Anlagenteile voll betriebsfähig sind. Der Wert der Engpaßleistung muß konstant bleiben, es sei denn, die Betriebsleitung trifft im Anschluß an eine definitive Änderung die Entscheidung, den ursprünglichen Wert durch einen neuen Wert zu ersetzen. Der Wert der Engpaßleistung bleibt von einem Stretch-out-Betrieb des Reaktors unberührt.

Die Überlastleistung, die nur während einer beschränkten Zeitspanne aufrechterhalten werden kann, ist bei der Bestimmung der Engpaßleistung nicht zu berücksichtigen.

- **Höchstlast :** Festgestellter Höchstwert der im Laufe einer bestimmten Zeitspanne erzeugten elektrischen Leistung (stündliche oder halbstündliche Messung).
- **Elektrische Bruttoleistung oder -arbeit :** An den Klemmen der Generatorsätze gemessene elektrische Leistung oder Arbeit, die infolgedessen auch die von den Eigenbedarfsanlagen und durch die Verluste in den Transformatoren des Kraftwerks verbrauchte elektrische Arbeit umfaßt.
- **Elektrische Nettoleistung oder -arbeit :** Die an den Sammelschienen der Kraftwerke gemessene elektrische Leistung oder Arbeit, d.h. nach Abzug der von den Eigenbedarfsanlagen und durch die Verluste in den Transformatoren des Kraftwerks verbrauchten elektrischen Leistung oder Arbeit auch während des Stillstands des Kraftwerks. Es ist somit möglich, daß die elektrische Nettoarbeit negativ ist, entweder durch die Außerbetriebsetzung von Generatorsätzen oder auf Grund der Tatsache, daß der Gesamtverbrauch der Eigenbedarfsanlagen vorübergehend höher ist als die Bruttoerzeugung.
- **Zahl der Betriebsstunden :** Zahl der Stunden, während deren die Hauptgeneratoren des Kraftwerks an das Netz gekoppelt waren.
- **Zeitnutzung :** Quotient aus der Zahl der Betriebsstunden und der Gesamtstundenzahl der betreffenden Zeitspanne.
- **Arbeitsverfügbarkeit :** Quotient aus der Energie, die in einem bestimmten Zeitraum mit der verfügbaren Leistung erzeugt werden könnte, und der Energie, die in derselben Zeitspanne mit der Engpaßleistung erzeugt werden könnte. Die verfügbare Leistung ist die auf einen bestimmten Zeitpunkt bezogene höchste elektrische Leistung, die eine Kraftwerkseinheit während einer bestimmten Einsatzdauer unter den gegebenen Verhältnissen auffahren kann, jedoch ohne Berücksichtigung ständiger oder vorübergehender Unzulänglichkeiten der Anlagen des Netzes oder einer möglichen Verringerung des Bedarfs der Verbraucher.
- **Arbeitsausnutzungsgrad :** Quotient aus der in einer bestimmten Zeitspanne erzeugten Energie und der Energie, die die gleiche Anlage bei Dauerbetrieb der Engpaßleistung hätte erzeugen können.
- **Ausnutzdauer :** Produkt aus dem Arbeitsausnutzungsgrad der Engpaßleistung und der Anzahl der Stunden dieser Zeitspanne.
- **Thermischer Nettowirkungsgrad :** Quotient aus der Nettoerzeugung elektrischer Arbeit und der Erzeugung von Wärmeenergie während einer bestimmten Zeitspanne.

Anmerkung : Arbeitsverfügbarkeit und Arbeitsausnutzung werden ab des Datums der ersten Netzkopplung berechnet, wenn diese sich innerhalb der Referenzeitspanne befindet.

## DEFINITIONS

- **Puissance maximale thermique d'un générateur nucléaire de vapeur :** énergie calorifique dégagée par unité de temps par le générateur de vapeur dans les conditions de fonctionnement correspondant à la puissance maximale réalisable en régime continu. Elle caractérise les possibilités thermiques de ce générateur sans limitations éventuelles apportées par le combustible ou par les autres composants de l'installation. Cette "puissance thermique" (exprimée en MW) ne doit pas être confondue avec la puissance électrique récupérée aux bornes des groupes turbogénérateurs.
- **Energie thermique produite :** la quantité de chaleur dégagée du fait de la fission du combustible nucléaire constituant le cœur du réacteur. Cette énergie thermique produite (exprimée en GWh) ne doit pas être confondue avec l'énergie électrique récupérée aux bornes de groupes turbo-générateurs.
- **Puissance nominale des générateurs électriques :** puissance maximale en marche continue des générateurs électriques principaux déterminée aux bornes des groupes selon les normes admises. La puissance nominale est une puissance brute.
- **Puissance ou énergie électrique nucléaire :** puissance ou énergie électrique réalisée à partir de l'utilisation du combustible nucléaire; elles ne comprennent pas la puissance ou l'énergie produite par des générateurs auxiliaires alimentés avec des combustibles autres que nucléaires. Cette puissance ou cette énergie peuvent être brutes ou nettes.
- **Puissance maximale possible :** puissance électrique maximale réalisable avec le cœur actuel en marche continue d'une durée égale ou supérieure à 15 heures, la totalité des installations étant supposée entièrement en état de marche. La valeur de la puissance maximale possible doit rester constante à moins que, par suite d'une modification de caractère permanent, la direction de l'entreprise ne prenne la décision de substituer une nouvelle valeur à la valeur initiale. La valeur de la puissance maximale possible n'est pas modifiée par un fonctionnement du réacteur en "stretch-out".

La puissance de surcharge, qui ne peut être maintenue que pendant une durée limitée, ne doit pas être prise en compte pour la détermination de la puissance maximale possible.

- **Puissance maximale atteinte :** maximum constaté de la puissance électrique produite au cours de la période considérée (relèvement horaire ou demi-horaire).
- **Puissance ou énergie électrique brute :** puissance ou énergie électrique mesurée aux bornes des groupes de la centrale et comprenant par conséquent la puissance ou l'énergie électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs de la centrale.
- **Puissance ou énergie électrique nette :** puissance ou énergie électrique mesurée à la sortie de la centrale, c'est-à-dire défalcation faite de la puissance ou de l'énergie électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs de la centrale, même pendant le temps d'arrêt de la centrale. Il est donc possible que l'énergie électrique nette soit négative, soit de par l'arrêt des groupes de production, soit de par le fait que la consommation totale des auxiliaires soit momentanément supérieur à la production brute.
- **Nombre d'heures de marche :** nombre d'heures pendant lesquelles les générateurs principaux de la centrale ont été couplés au réseau.
- **Taux d'utilisation en temps :** quotient du nombre d'heures de marche par le nombre d'heures total de la période considérée.
- **Taux de disponibilité en énergie :** quotient de l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la période considérée, la puissance disponible par l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la même période, la puissance maximale possible.

La puissance disponible est la puissance électrique maximale réalisable pendant un temps de fonctionnement déterminé et dans les conditions où l'unité nucléaire se trouve à l'instant considéré, mais sans limitation due à une insuffisance permanente ou temporaire des installations du réseau ou des besoins de la consommation.

- **Taux d'utilisation en énergie :** quotient de l'énergie produite au cours de la période considérée par l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la même période, la puissance maximale possible en marche continue.
- **Durée d'utilisation de la puissance maximale possible :** produit du taux d'utilisation en énergie par le nombre d'heures de la période considérée.
- **Rendement thermique net :** quotient de la production nette d'énergie électrique par la production d'énergie thermique pendant l'intervalle de temps considéré.

**Nota :** Les taux de disponibilité et d'utilisation sont calculés à partir de la date du premier couplage lorsque celui-ci se situe à l'intérieur de la période de référence.

## DEFINITIONS

- **Thermal maximum capacity of a nuclear steam supply system** : quantity of heat released per unit of time by the nuclear steam generator, under operating conditions corresponding to the maximum power that can be achieved under continuous operation. It describes the thermal potential of the reactor without the limitations that may be imposed by the fuel or by other components of the installation. This "thermal capacity" (expressed in MW) must not be confused with the electrical capacity obtained at the terminals of the turbo-generators.
- **Thermal energy produced** : the quantity of heat released as a result of fission of the nuclear fuel inside the reactor. This thermal energy (expressed in GWh) must not be confused with the electrical energy obtained at the terminals of the sets.
- **Nominal capacity of electric generators** : maximum continuous rated capacity of the main electric generators as measured at the terminals of the sets. The nominal capacity is a gross capacity.
- **Nuclear electric capacity or energy** : electrical power or energy produced from nuclear fuels; it does not include the power or energy which can be produced by auxiliary generators using non-nuclear fuels. This power or this energy may be gross or net.
- **Maximum capacity** : maximum electric power that could be produced with the existing core configuration under continuous operation (15 hours or longer) on the assumption that all the station plant is in full working order. It is specified that this value must remain constant unless, following permanent modification, the management of the undertaking decides to amend the original value. Stretch-out operation of the reactor does not affect the stated maximum capacity.

The overload capacity, which can only be maintained for a limited period, must not be taken into account in determining the maximum capacity.

- **Maximum electric power produced** : the greatest recorded value of the power generated during the period under consideration (sampled every hour or every half an hour).
- **Installed capacity or electrical generation** : the electric power or energy measured at the terminals of the stations generator sets, which thus includes the power or energy absorbed by the stations auxiliaries and the losses in the station transformers.
- **Maximum output capacity or electrical net production** : the electric power or energy measured at the busbar of the power stations, i.e. after deduction of the power or energy absorbed by the stations auxiliaries and the losses in the station transformers, even during plant shut down. Consequently, it is possible for the electrical net production to have a negative value owing either to shut down of the generators or to the fact that the total consumption of the auxiliaries temporarily exceeds the produced electricity.
- **Hours on line** : number of hours during which the power station's main generators were connected to the network.
- **Time utilisation factor** : ratio of the generator operation period to the total number of hours in the period under consideration.
- **Energy availability factor** : ratio of the energy that the available capacity could have produced during this period, to the energy that the maximum capacity could have produced during the same period.

The available electric capacity is the electric power at which the station can be operated for a given period under the actual conditions prevailing at the station at the time, irrespective of any temporary or permanent inadequacy of the network or drop in consumers needs.

- **Load factor** : ratio of the energy that is produced during the period considered to the energy that could have been produced at maximum capacity under continuous operation during the whole of that period.
- **Utilisation period** : product of the load factor and the number of hours considered in that period.
- **Thermal net efficiency** : ratio of the electrical end production to the thermal energy produced during the given period.

**Nota :** The availability and load factors are calculated from the date of first connection to grid, wherever the latter is within the reference period.



<p><b>ES</b> <b>Clasificación de las publicaciones de Eurostat</b></p> <p><b>TEMA</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1</b> Estadísticas generales (azul oscuro)</li> <li><b>2</b> Economía y finanzas (violeta)</li> <li><b>3</b> Población y condiciones sociales (amarillo)</li> <li><b>4</b> Energía e industria (azul claro)</li> <li><b>5</b> Agricultura, silvicultura y pesca (verde)</li> <li><b>6</b> Comercio exterior (rojo)</li> <li><b>7</b> Servicios y transportes (naranja)</li> <li><b>8</b> Medio ambiente (turquesa)</li> <li><b>9</b> Diversos (marrón)</li> </ul> <p><b>SERIE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>A</b> Anuarios</li> <li><b>B</b> Coyuntura</li> <li><b>C</b> Cuentas, encuestas y estadísticas</li> <li><b>D</b> Estudios y análisis</li> <li><b>E</b> Métodos</li> <li><b>F</b> Estadísticas rápidas</li> </ul>	<p><b>GR</b> <b>Ταξινόμηση των δημοσιεύσεων της Eurostat</b></p> <p><b>ΘΕΜΑ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1</b> Γενικές στατιστικές (βαθύ μπλε)</li> <li><b>2</b> Οικονομία και δημοσιονομικά (βιολετί)</li> <li><b>3</b> Πληθυσμός και κοινωνικές ουσιών (κίτρινο)</li> <li><b>4</b> Ενέργεια και βιομηχανία (μπλε)</li> <li><b>5</b> Γεωργία, δάσος και αλιεία (πράσινο)</li> <li><b>6</b> Εξωτερικό εμπόριο (κόκκινο)</li> <li><b>7</b> Υπηρεσίες και μεταφορές (πορτοκαλί)</li> <li><b>8</b> Περιβάλλον (τουρκουάζ)</li> <li><b>9</b> Διάφορα (καφέ)</li> </ul> <p><b>ΣΕΙΡΑ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>A</b> Επετηρίδες</li> <li><b>B</b> Συγκυρία</li> <li><b>C</b> Λογοριασμοί, έρευνες και στατιστικές</li> <li><b>D</b> Μελέτες και ονταλύσεις</li> <li><b>E</b> Μέθοδοι</li> <li><b>F</b> Τοχείες στατιστικές</li> </ul>	<p><b>IT</b> <b>Classificazione delle pubblicazioni dell'Eurostat</b></p> <p><b>TEMA</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1</b> Statistiche generali (blu)</li> <li><b>2</b> Economia e finanze (viola)</li> <li><b>3</b> Popolazione e condizioni sociali (giallo)</li> <li><b>4</b> Energia e industria (azzurro)</li> <li><b>5</b> Agricoltura, foreste e pesca (verde)</li> <li><b>6</b> Commercio estero (rosso)</li> <li><b>7</b> Servizi e trasporti (arancione)</li> <li><b>8</b> Ambiente (turchese)</li> <li><b>9</b> Diversi (marrone)</li> </ul> <p><b>SERIE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>A</b> Annuali</li> <li><b>B</b> Tendenze congiunturali</li> <li><b>C</b> Conti, indagini e statistiche</li> <li><b>D</b> Studi e analisi</li> <li><b>E</b> Metodi</li> <li><b>F</b> Note rapide</li> </ul>
--	--	--

<p><b>DA</b> <b>Klassifikation af Eurostats publikationer</b></p> <p><b>EMNE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1</b> Almene statistikker (mørkeblå)</li> <li><b>2</b> Økonomi og finanser (violet)</li> <li><b>3</b> Befolknings og sociale forhold (gul)</li> <li><b>4</b> Energi og industri (blå)</li> <li><b>5</b> Landbrug, skovbrug og fiskeri (grøn)</li> <li><b>6</b> Udenrigshandel (rød)</li> <li><b>7</b> Tjenesteydelser og transport (orange)</li> <li><b>8</b> Miljø (turkis)</li> <li><b>9</b> Diverse statistikker (brun)</li> </ul> <p><b>SERIE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>A</b> Årbøger</li> <li><b>B</b> Konjunkturoversigter</li> <li><b>C</b> Regnskaber, tællinger og statistikker</li> <li><b>D</b> Undersøgelser og analyser</li> <li><b>E</b> Metoder</li> <li><b>F</b> Ekspresoversigter</li> </ul>	<p><b>EN</b> <b>Classification of Eurostat publications</b></p> <p><b>THEME</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1</b> General statistics (midnight blue)</li> <li><b>2</b> Economy and finance (violet)</li> <li><b>3</b> Population and social conditions (yellow)</li> <li><b>4</b> Energy and industry (blue)</li> <li><b>5</b> Agriculture, forestry and fisheries (green)</li> <li><b>6</b> Foreign trade (red)</li> <li><b>7</b> Services and transport (orange)</li> <li><b>8</b> Environment (turquoise)</li> <li><b>9</b> Miscellaneous (brown)</li> </ul> <p><b>SERIES</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>A</b> Yearbooks</li> <li><b>B</b> Short-term trends</li> <li><b>C</b> Accounts, surveys and statistics</li> <li><b>D</b> Studies and analyses</li> <li><b>E</b> Methods</li> <li><b>F</b> Rapid reports</li> </ul>	<p><b>NL</b> <b>Classificatie van de publicaties van Eurostat</b></p> <p><b>ONDERWERP</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1</b> Algemene statistiek (donkerblauw)</li> <li><b>2</b> Economie en financiën (paars)</li> <li><b>3</b> Bevolking en sociale voorwaarden (geel)</li> <li><b>4</b> Energie en industrie (blauw)</li> <li><b>5</b> Landbouw, bosbouw en visserij (groen)</li> <li><b>6</b> Buitenlandse handel (rood)</li> <li><b>7</b> Diensten en vervoer (oranje)</li> <li><b>8</b> Milieu (turkoois)</li> <li><b>9</b> Diverse statistieken (bruin)</li> </ul> <p><b>SERIE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>A</b> Jaarboeken</li> <li><b>B</b> Conjunctuur</li> <li><b>C</b> Rekeningen, enquêtes en statistieken</li> <li><b>D</b> Studies en analyses</li> <li><b>E</b> Methoden</li> <li><b>F</b> Spoedberichten</li> </ul>
--	---	---

<p><b>DE</b> <b>Gliederung der Veröffentlichungen des Eurostat</b></p> <p><b>THEMENKREIS</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1</b> Allgemeine Statistik (Dunkelblau)</li> <li><b>2</b> Wirtschaft und Finanzen (Violett)</li> <li><b>3</b> Bevölkerung und soziale Bedingungen (Gelb)</li> <li><b>4</b> Energie und Industrie (Blau)</li> <li><b>5</b> Land- und Forstwirtschaft, Fischerei (Grün)</li> <li><b>6</b> Außenhandel (Rot)</li> <li><b>7</b> Dienstleistungen und Verkehr (Orange)</li> <li><b>8</b> Umwelt (Türkis)</li> <li><b>9</b> Verschiedenes (Braun)</li> </ul> <p><b>REIHE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>A</b> Jahrbücher</li> <li><b>B</b> Konjunktur</li> <li><b>C</b> Konten, Erhebungen und Statistiken</li> <li><b>D</b> Studien und Analysen</li> <li><b>E</b> Methoden</li> <li><b>F</b> Schnellberichte</li> </ul>	<p><b>FR</b> <b>Classification des publications de l'Eurostat</b></p> <p><b>THÈME</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1</b> Statistiques générales (bleu nuit)</li> <li><b>2</b> Économie et finances (violet)</li> <li><b>3</b> Population et conditions sociales (jaune)</li> <li><b>4</b> Énergie et industrie (bleu)</li> <li><b>5</b> Agriculture, sylviculture et pêche (vert)</li> <li><b>6</b> Commerce extérieur (rouge)</li> <li><b>7</b> Services et transports (orange)</li> <li><b>8</b> Environnement (turquoise)</li> <li><b>9</b> Divers (brun)</li> </ul> <p><b>SÉRIE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>A</b> Annuaire</li> <li><b>B</b> Conjoncture</li> <li><b>C</b> Comptes, enquêtes et statistiques</li> <li><b>D</b> Études et analyses</li> <li><b>E</b> Méthodes</li> <li><b>F</b> Statistiques rapides</li> </ul>	<p><b>PT</b> <b>Classificação das publicações do Eurostat</b></p> <p><b>TEMA</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1</b> Estatísticas gerais (azul escuro)</li> <li><b>2</b> Economia e finanças (violeta)</li> <li><b>3</b> População e condições sociais (amarelo)</li> <li><b>4</b> Energia e indústria (azul)</li> <li><b>5</b> Agricultura, silvicultura e pesca (verde)</li> <li><b>6</b> Comércio exterior (vermelho)</li> <li><b>7</b> Serviços e transportes (laranja)</li> <li><b>8</b> Ambiente (turquesa)</li> <li><b>9</b> Diversos (castanho)</li> </ul> <p><b>SÉRIE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>A</b> Anuários</li> <li><b>B</b> Conjuntura</li> <li><b>C</b> Contas, inquéritos e estatísticas</li> <li><b>D</b> Estudos e análises</li> <li><b>E</b> Métodos</li> <li><b>F</b> Estatísticas rápidas</li> </ul>
---	---	---



**Europäische Gemeinschaften — Kommission**  
**European Community — Commission**  
**Communautés européennes — Commission**

**Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke 1991**  
**Operation of nuclear power stations 1991**  
**Exploitation des centrales nucléaires 1991**

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1992 — 143 p. — 21,0 x 29,7 cm

Themenkreis 4: Energie und Industrie (blaue Hefte)

Reihe C: Konten, Erhebungen und Statistiken

Theme 4: Energy and industry (blue covers)

Series C: Accounts, surveys and statistics

Thème 4: Énergie et industrie (couverture bleue)

Série C: Comptes, enquêtes et statistiques

ISBN 92-826-4503-7

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix au Luxembourg, TVA exclue:

ECU 15

Diese jährliche Veröffentlichung enthält in ihrem ersten Teil statistische Angaben über die wichtigsten Betriebsergebnisse des Vorjahres, über die Struktur der Kernkraftanlagen und deren Betriebszustand (in Betrieb oder im Bau befindlich). Ferner wird die Verfügbarkeit an Energie, unter Berücksichtigung des Reaktortyps, angegeben.

Im zweiten Teil der Veröffentlichung werden für jedes Kernkraftwerk der Gemeinschaft die monatlichen Betriebsergebnisse des Vorjahres sowie die jährlichen Angaben seit der ersten Inbetriebnahme ausgewiesen.

This annual publication presents in its first part the main operating statistics for the past year, gives an outline of the structure of the nuclear plant situation, with units on-line as well as units under construction and analyses the energy availability, according to the reactor type.

The second part of the publication gives the monthly operating data for each nuclear power station of the Community as well as the yearly results since the first connection to the grid.

Cette publication annuelle fournit, dans une première partie, les données caractéristiques d'exploitation pour l'année écoulée, indique la structure du parc nucléaire en précisant la situation des centrales en service et en construction et analyse la disponibilité en énergie en fonction de la filière des réacteurs.

La deuxième partie de l'ouvrage donne, pour chaque centrale de la Communauté, les résultats mensuels de l'année écoulée ainsi que les données historiques annuelles depuis le premier couplage.



**Venta y suscripciones • Salg og abonnement • Verkauf und Abonnement • Πωλήσεις και συνδρομές  
Sales and subscriptions • Vente et abonnements • Vendita e abbonamenti  
Verkoop en abonnementen • Venda e assinaturas**

<b>BELGIQUE / BELGIË</b>	<b>FRANCE</b>	<b>SUOMI</b>	<b>CANADA</b>
<b>Moniteur belge / Belgisch Staatsblad</b> Rue de Louvain 42 / Leuvenseweg 42 B-1000 Bruxelles / B-1000 Brussel Tél. (02) 512 00 26 Fax (02) 511 01 84  Autres distributeurs / Overige verkooppunten  <b>Librairie européenne/ Europese boekhandel</b> Rue de la Loi 244/ Wetstraat 244 B-1040 Bruxelles / B-1040 Brussel Tél. (02) 231 04 35 Fax (02) 735 08 60  <b>Jean De Lannoy</b> Avenue du Roi 202 / Koningslaan 202 B-1060 Bruxelles / B-1060 Brussel Tél. (02) 538 51 69 Télex 63220 UNBOOK B Fax (02) 538 08 41  <b>Document delivery:</b> <b>Credoc</b> Rue de la Montagne 34 / Bergstraat 34 Bte 11 / Bus 11 B-1000 Bruxelles / B-1000 Brussel Tél. (02) 511 69 41 Fax (02) 513 31 95	<b>Journal officiel</b> Service des publications des Communautés européennes 26, rue Desaix F-7527 Paris Cedex 15 Tél. (1) 40 58 75 00 Fax (1) 40 58 75 74	<b>Akateeminen Kirjakauppa</b> Keskuskatu 1 PO Box 128 SF-00101 Helsinki Tel. (0) 121 41 Fax (0) 121 44 41	<b>Renouf Publishing Co. Ltd</b> Mail orders — Head Office: 1294 Algoma Road Ottawa, Ontario K1B 3W8 Tel. (613) 741 43 33 Fax (613) 741 54 39 Telex 0534783  Ottawa Store: 61 Sparks Street Tel. (613) 238 89 85
<b>DANMARK</b>	<b>IRELAND</b>	<b>NORGE</b>	<b>UNITED STATES OF AMERICA</b>
<b>J. H. Schultz Information A/S</b> <b>EF-Publikationer</b> Ottlieavej 18 DK-2500 Valby Tlf. 36 44 22 66 Fax 36 44 01 41	<b>Government Supplies Agency</b> 4-5 Harcourt Road Dublin 2 Tel. (1) 61 31 11 Fax (1) 78 06 45	<b>Narvesen information center</b> Bertrond Narvesens vei 2 PO Box 6125 Etterstad N-0602 Oslo 6 Tel. (2) 57 33 00 Telex 79668 NIC N Fax (2) 68 19 01	<b>UNIPUB</b> 4611-F Assembly Drive Lanham, MD 20706-4391 Tel. Toll Free (800) 274 4888 Fax (301) 459 0056
<b>DEUTSCHLAND</b>	<b>GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG</b>	<b>SVERIGE</b>	<b>AUSTRALIA</b>
<b>Bundesanzeiger Verlag</b> Breite Straße Postfach 10 80 06 D-W 5000 Köln 1 Tel. (02 21) 20 29-0 Telex ANZEIGER BONN 8 882 595 Fax 2 02 92 78	<b>Messageries Paul Kraus</b> 11, rue Christophe Plantin L-2339 Luxembourg Tél. 499 88 88 Télex 2515 Fax 499 88 84 44	<b>BTJ</b> Tryck Traktorwagen 13 S-222 60 Lund Tel. (046) 18 00 00 Fax (046) 18 01 25	<b>Hunter Publications</b> 58A Gipps Street Collingwood Victoria 3066
<b>GREECE/ΕΛΛΑΣ</b>	<b>NEDERLAND</b>	<b>SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA</b>	<b>JAPAN</b>
<b>G.C. Eleftheroudakis SA</b> International Bookstore Nikis Street 4 GR-10563 Athens Tel. (01) 322 63 23 Telex 219410 ELEF Fax 323 98 21	<b>SDU Overheidsinformatie</b> Externe Fondsen Postbus 20014 2500 EA 's-Gravenhage Tel. (070) 37 89 911 Fax (070) 34 75 778	<b>OSEC</b> Stampfenbachstraße 85 CH-8035 Zürich Tel. (01) 365 54 49 Fax (01) 365 54 11	<b>Kinokuniya Company Ltd</b> 17-7 Shinjuku 3-Chome Shinjuku-ku Tokyo 160-91 Tel. (03) 3439-0121
<b>ESPAÑA</b>	<b>PORTUGAL</b>	<b>CESKOSLOVENSKO</b>	<b>RUSSIA</b>
<b>Boletín Oficial del Estado</b> Trafalgar, 29 E-28071 Madrid Tel. (91) 538 22 95 Fax (91) 538 23 49	<b>Imprensa Nacional</b> Casa da Moeda, EP Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5 P-1092 Lisboa Codex Tel. (01) 69 34 14  <b>Distribuidora de Livros</b> Bertrand, Ld. <sup>a</sup> <b>Grupo Bertrand, SA</b> Rua das Terras dos Vales, 4-A Apartado 37 P-2700 Amadora Codex Tel. (01) 49 59 050 Telex 15798 BERDIS Fax 49 60 255	<b>NIS</b> Havelkova 22 13000 Praha 3 Tel. (02) 235 84 46 Fax 42-2-264775	<b>CCEC (Centre for Cooperation with the European Communities)</b> 9, Prospekt 60-let Oktyabria 117312 Moscow Tel. 007 095 135 52 87 Fax 007 095 420 21 44
<b>Mundi-Prensa Libros, SA</b>	<b>UNITED KINGDOM</b>	<b>MAGYARORSZÁG</b>	<b>ISRAEL</b>
Castelló, 37 E-28001 Madrid Tel. (91) 431 33 99 (Libros) 431 32 22 (Suscripciones) 435 36 37 (Dirección) Telex 49370-MPLI-E Fax (91) 575 39 98  <b>Sucursal:</b> <b>Librería Internacional AEDOS</b> Consejo de Ciento, 391 E-08009 Barcelona Tel. (93) 488 34 92 Fax (93) 487 76 59	<b>HMSO Books (PC 16)</b> HMSO Publications Centre 51 Nine Elms Lane London SW8 5DR Tel. (071) 873 2000 Fax GP3 873 8463 Telex 29 71 138	<b>Euro-Info-Service B.T.</b> Ráday u. 24/B H-1092 Budapest Tel. (1) 36 1 118 Fax (1) 36 1 72 83	<b>ROY International</b> PO Box 13056 41 Mishmar Hayarden Street Tel Aviv 69865 Tel. 00972 3 496 108 Fax 00972 3 544 60 39
<b>Llibreria de la Generalitat de Catalunya</b>	<b>ÖSTERREICH</b>	<b>CYPRUS</b>	<b>SINGAPORE</b>
Rambla dels Estudis, 118 (Palau Moja) E-08002 Barcelona Tel. (93) 302 68 35 302 64 62 Fax (93) 302 12 99	<b>Manz'sche Verlags- und Universitätsbuchhandlung</b> Kohlmarkt 16 A-1014 Wien Tel. (0222) 531 61-0 Telex 112 500 BOX A Fax (0222) 531 61-39	<b>TÜRKİYE</b> Pres Gazete Kitap Dergi Pazarlama Dağıtım Ticaret ve Sanayi AŞ Narlibahçe Sokak N. 15 İstanbul-Cağaloğlu Tel. (1) 520 92 96 - 528 55 66 Fax 520 64 57 Telex 23822 DSVO-TR	<b>Autres Pays</b> <b>Other Countries</b> <b>Andere Länder</b>  <b>Office des publications officielles des Communautés européennes</b> 2, rue Mercier L-2985 Luxembourg Tél. 499 28 1 Télex PUBOF LU 1324 b Fax 48 85 73/48 68 17

Preis in Luxembourg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix au Luxembourg, TVA exclue:  
ECU 15

OFICINA DE PUBLICACIONES OFICIALES DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS  
KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER  
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ  
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE  
BUREAU VOOR OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN  
SERVIÇO DAS PUBLICAÇÕES OFICIAIS DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2985 Luxembourg

ISBN 92-826-4503-7



9 789282 645031 >