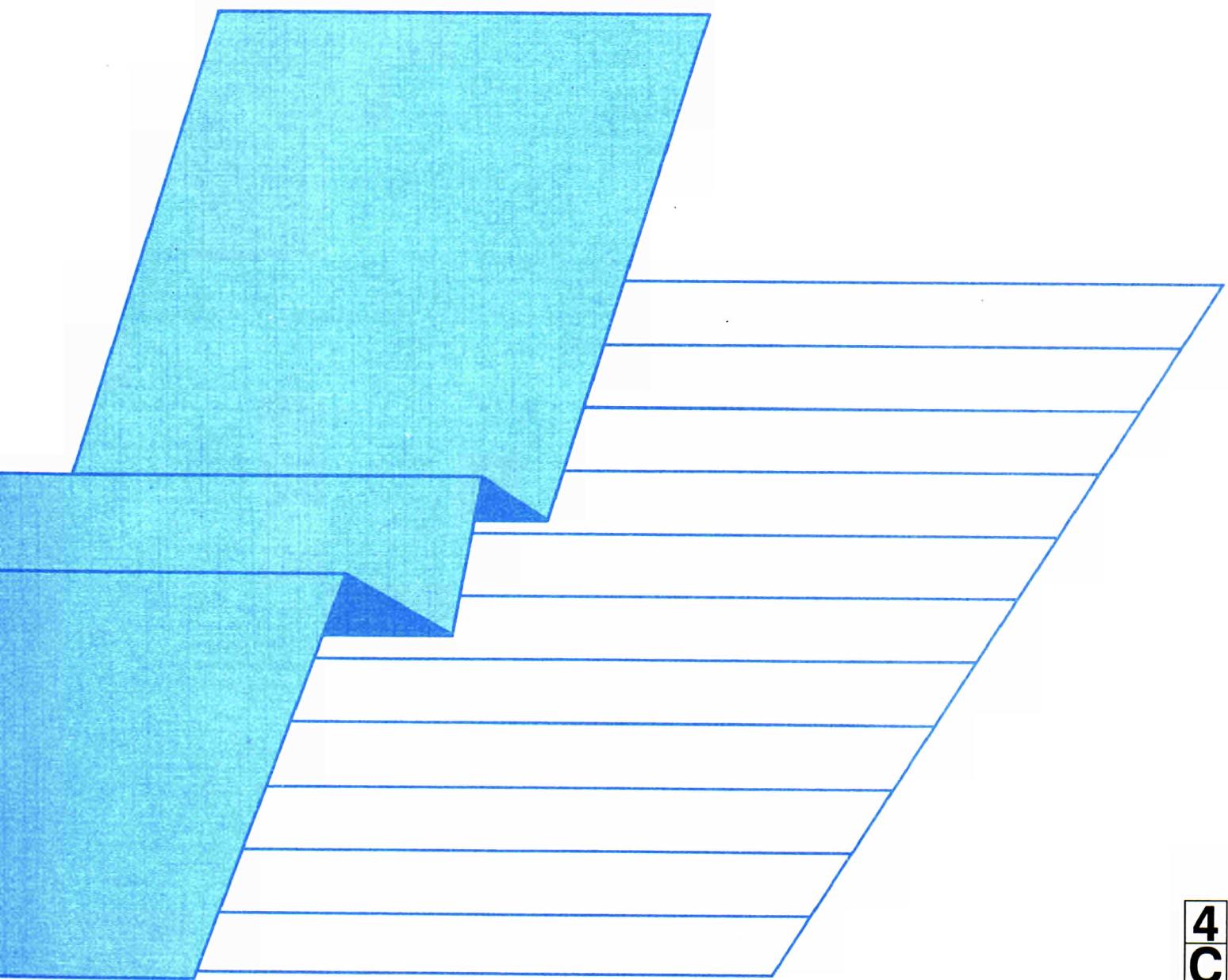


**BETRIEBSERGEBNISSE DER
KERNKRAFTWERKE 1990**

**OPERATION OF
NUCLEAR POWER STATIONS 1990**

**EXPLOITATION DES
CENTRALES NUCLÉAIRES 1990**





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, selbstständig 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.

Y. Franchet
Generaldirektor

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

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 1990**

**OPERATION OF
NUCLEAR POWER STATIONS 1990**

**EXPLOITATION DES
CENTRALES NUCLÉAIRES 1990**

Theme / Thème
Miscellaneous / Divers
Series / Série
Accounts, surveys and statistics / Comptes, enquêtes et statistiques

**4
C**

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 Mai 1991

Manuscript completed in May 1991

Manuscrit terminé en mai 1991

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1991

ISBN 92-826-2830-2

Kat./Cat.: CA-70-91-952-3A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles • Luxembourg, 1991

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

I N H A L T

ALLGEMEINE ERGEBNISSE

Wichtigste statistische Daten für 1990	8
Abkürzungen	12

BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN

Monatliche Betriebsergebnisse 1990

Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen	
BR Deutschland	20
France	42
Italia	100
Nederland	102
Belgique/België	104
United Kingdom	111
España	136

Definitionen	146
--------------	-----

C O N T E N T S

GENERAL RESULTS

Principal statistics for 1990	8
Abbreviations	12

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS

Monthly operations for 1990

Historical statistics of annual operation	
BR Deutschland	20
France	42
Italia	100
Nederland	102
Belgique/België	104
United Kingdom	111
España	136

Definitions	146
-------------	-----

T A B L E D E S M A T I E R E S

RESULTATS GENERAUX

Données caractéristiques de l'année 1990	8
Sigles	12

CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES

Exploitation mensuelle 1990

Données historiques d'exploitation annuelle	
BR Deutschland	20
France	42
Italia	100
Nederland	102
Belgique/België	104
United Kingdom	111
España	136

Définitions	146
-------------	-----

**VERZEICHNIS DER KERNKRAFTWERKE
IN DER GEMEINSCHAFT**

**LISTING OF THE NUCLEAR POWER
STATIONS IN THE COMMUNITY**

**LISTE DES CENTRALES NUCLEAIRES
DE LA COMMUNAUTE**

BR DEUTSCHLAND	Seite/Page	FRANCE	Seite/Page	BELGIQUE	Seite/Page
		Gravelines T6	60	Doele 1	104
KNK - 2	20	Dampierre T1	61	Doele 2	105
Würgassen	21	Dampierre T2	62	Doele 3	106
Brunsbüttel	22	Dampierre T3	63	Doele 4	107
Isar Ohu I	23	Dampierre T4	64	Tihange 1	108
Isar Ohu II	24	Tricastin T1	65	Tihange 2	109
Philipsburg I	25	Tricastin T2	66	Tihange 3	110
Krümmel	26	Tricastin T3	67		
Obrigheim	27	Tricastin T4	68		
Stade	28	St. Laurent B1	69		
Neckar Westheim I	29	St. Laurent B2	70	UNITED KINGDOM	
Neckar Westheim II	30	Blayais T1	71	Winfrith	111
Biblis A	31	Blayais T2	72	Dounreay	112
Biblis B	32	Blayais T3	73	Calder Hall	113
Unterweser	33	Blayais T4	74	Chapelcross	114
Grafenrheinfeld	34	Chinon B T1	75	Bradwell	115
Gundremmingen B	35	Chinon B T2	76	Trawsfynydd	116
Gundremmingen C	36	Chinon B T3	77	Hinkley Point A	117
Grohnde	37	Chinon B T4	78	Dungeness A	118
Philipsburg 2	38	Cruas T1	79	Sizewell	119
Mülheim-Kärlich	39	Cruas T2	80	Oldbury	120
Brokdorf	40	Cruas T3	81	Wylfa	121
Emsland	41	Cruas T4	82	Hunterstone B1	122
		Paluel T1	83	Hunterstone B2	123
FRANCE		Paluel T2	84	Hinkley Point B1	124
		Paluel T3	85	Hinkley Point B2	125
Phénix	42	Paluel T4	86	Dungeness B1	126
Creys-Malville	43	St. Alban 1	87	Dungeness B2	127
Chinon T3	44	St. Alban 2	88	Hartlepool A1	128
St. Laurent A1	45	Flamanville 1	89	Hartlepool A2	129
St. Laurent A2	46	Flamanville 2	90	Heysham 1A	130
Bugey T1	47	Cattenom 1	91	Heysham 1B	131
Chooz	48	Cattenom 2	92	Heysham 2A	132
Fessenheim 1	49	Cattenom 3	93	Heysham 2B	133
Fessenheim 2	50	Belleville 1	94	Torness 1	134
Bugey T2	51	Belleville 2	95	Torness 2	135
Bugey T3	52	Nogent 1	96		
Bugey T4	53	Nogent 2	97		
Bugey T5	54	Golfech 1	98	ESPAÑA	
Gravelines T1	55	Penly 1	99	Vandellos 1	136
Gravelines T2	56			St. Maria de Garoña	137
Gravelines T3	57	ITALIA		Cofrentes	138
Gravelines T4	58	Caorso	100	Vandellos 2	139
Gravelines T5	59	Trino	101	José Cabrera	140
				Almaraz 1	141
				Almaraz 2	142
		Dodewaard	102	Asco 1	143
		Borssele	103	Asco 2	144
				Trillo 1	145

ALLGEMEINE ERGEBNISSE

GENERAL RESULTS

RESULTATS GENERAUX

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATION NUCLÉAIRES EN 1990

		EUR 1.2			BELGIQUE/BELGIE		
		1990	1989	1990/1989	1990	1989	1990/1989
PRODUCTION							
Thermal production	MWh	1827719	1825690	0.1%	124521	120537	3.3%
Generation	MWh	628499	626446	0.3%	42721	41216	3.6%
Net production of which :	MWh	591578	589887	0.2%	40586	39133	3.7%
Gas cooled reactors	MWh	29923	33785	-11.4%			
Advanced gas cooled reactors	MWh	32817	36552	-10.2%			
Light water reactors	MWh	526454	515846	2.0%	40586	39133	3.7%
Fast reactors	MWh	2014	3279	-38.5%			
Others	MWh	368	423	-13.0%			
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%	27.3	27.4		89.2	88.1	
- total primary energy production	%	14.1	14.5		22.7	22.2	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	34.8	35.6		60.1	61.0	
Equipment							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW	4109	1998				
Maximum output capacity	MW	3940	1850				
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW	1118	473				
Maximum output capacity	MW	1050	434				
3. Rerated :							
Installed capacity	MW	-520	+100				
Maximum output capacity	MW	-560	+110				
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	109908	107437		5766	5766	
Maximum output capacity	MW	104363	102033		5501	5501	
of which :							
Gas cooled reactors	MW	5083	6133				
Advanced gas cooled reactors	MW	7510	8143				
Light water reactors	MW	89994	85981		5501	5501	
Fast reactors	MW	1684	1684				
Others	MW	92	92				
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	70	66		85	82	
Load factor	%	66	66		84	81	
of which :							
Gas cooled reactors	%	63	65				
Boiling water reactors	%	64	69				
Pressurized water reactors	%	70	68		84	81	
Advanced gas cooled reactors	%	51	50				

(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATION - EAURES EN 1990

	B.R. DEUTSCHLAND				ESPANA		
	1990	1989	1990/1989	1990	1989	1990/1989	
PRODUCTION							
Thermal production	GWh	420554	426972	-1.5%	159348	167533	-4.8%
Generation	GWh	147287	149452	-1.4%	54263	56106	-3.2%
Net production of which :	GWh	139301	141183	-1.3%	51967	53761	-3.3%
Gas cooled reactors	GWh				2454	-100.0%	
Advanced gas cooled reactors	GWh						
Light water reactors	GWh	139271	141196	-1.3%	51967	51307	1.2%
Fast reactors	GWh	29	-12				
Others	GWh						
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%	29.0	29.0		45.0	46.4	
- total primary energy production	%	13.5	14.0		16.2	17.0	
- total energy consumption	%						
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	33.1	34.3		35.9	38.6	
Equipment							
1. Commissioned :	MW						
Installed capacity	MW		1316				
Maximum output capacity	MW		1225				
2. Decommissioned :	MW						
Installed capacity	MW		307				
Maximum output capacity	MW		296				
3. Rerated :	MW						
Installed capacity	MW	+42	-8				
Maximum output capacity	MW	-155	+10				
4. Situation end of year :	MW						
Installed capacity	MW	23676	23634		7838	7838	
Maximum output capacity	MW	22469	22624		7509	7509	
of which :	MW						
Gas cooled reactors	MW				480	480	
Advanced gas cooled reactors	MW						
Light water reactors	MW	22452	22409		7029	7029	
Fast reactors	MW	17	17				
Others	MW						
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	74	75		79	81	
Load factor	%	71	71		79	82	
of which :	%						
Gas cooled reactors	%				58		
Boiling water reactors	%	69	75		80	87	
Pressurized water reactors	%	72	70		85	82	
Advanced gas cooled reactors	%						

(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1990

	FRANCE			ITALIA		
	1990	1989	1990/1989	1990	1989	1990/1989
PRODUCTION						
Thermal production						
Generation						
Net production						
of which :						
Gas cooled reactors	GWh	920297	892754	3.0%		
Advanced gas cooled reactors	GWh	314096	303922	3.3%		
Light water reactors	GWh	297834	288574	3.2%	-48	-56
Fast reactors	GWh	5001	5843	-14.4%		
Others	GWh	291382	280481	3.8%	-48	-56
	GWh	1450	2249	-35.5%		
	GWh					
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%	81.8	80.8			
- total primary energy production	%	37.2	37.1			
- total energy consumption	%					
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	74.5	74.5			
Equipment						
1. Commissioned :						
Installed capacity	MW	4109				
Maximum output capacity	MW	3940				
2. Decommissioned :						
Installed capacity	MW	780				
Maximum output capacity	MW	750				
3. Rerated :						
Installed capacity	MW	-30	+101			
Maximum output capacity	MW	-30	+100			
4. Situation end of year :						
Installed capacity	MW	58245	54886		1152	1152
Maximum output capacity	MW	55808	52588		1120	1120
of which :						
Gas cooled reactors	MW	990	1740			
Advanced gas cooled reactors	MW					
Light water reactors	MW	53385	49415		1120	1120
Fast reactors	MW	1433	1433			
Others	MW					
PERFORMANCES (*)						
Mean energy availability factor	%	70	69			
Load factor	%	64	63			
of which :						
Gas cooled reactors	%	33	36			
Boiling water reactors	%					
Pressurized water reactors	%	66	65			
Advanced gas cooled reactors	%					

(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1990

	NEDERLAND			UNITED KINGDOM			
	1990	1989	1990/1989	1990	1989	1990/1989	
PRODUCTION							
Thermal production	MWh	10242	11685	-12.3%	192755	206206	-6.5%
Generation	MWh	3501	4018	-12.8%	66628	71729	-7.1%
Net production of which :	MWh	3294	3784	-12.9%	58641	63505	-7.6%
Gas cooled reactors	MWh				24921	25487	-2.2%
Advanced gas cooled reactors	MWh				32817	36552	-10.2%
Light water reactors	MWh	3294	3784	-12.9%			
Fast reactors	MWh				534	1042	-48.7%
Others	MWh				368	423	-13.0%
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%	1.4	1.7		8.0	8.6	
- total primary energy production	%	1.5	1.6		7.7	8.4	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	4.9	5.3		19.7	21.7	
Equipment							
1. Commissioned :	MW						682
Installed capacity	MW						625
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :	MW				338	166	
Installed capacity	MW				300	138	
Maximum output capacity	MW						
3. Rerated :	MW				-592		
Installed capacity	MW				-633		
Maximum output capacity	MW						
4. Situation end of year :	MW						
Installed capacity	MW	539	539		12692	13622	
Maximum output capacity	MW	507	507		11449	12382	
of which :	MW						
Gas cooled reactors	MW				3613	3913	
Advanced gas cooled reactors	MW				7510	8143	
Light water reactors	MW	507	507				
Fast reactors	MW				234	234	
Others	MW				92	92	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	76	88		59		
Load factor	%	68	86		59	58	
of which :	%						
Gas cooled reactors	%				79	74	
Boiling water reactors	%						
Pressurized water reactors	%	68	86				
Advanced gas cooled reactors	%				51	50	

(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

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 naturel (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

PAGE 1

91-05-17 09:19:09

KRAFTWERKE IN BAU

STATIONS UNDER CONSTRUCTION

CENTRALES EN CONSTRUCTION

STATION NAME NOM 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
CATTE NOM-4	PWR	1362	1300	1991
CHOOZ-B1	PWR	1516	1455	1991
PENLY-2	PWR	1382	1330	1992
CHOOZ-B2	PWR	1516	1455	1993
GOLFECH-2	PWR	1365	1310	1993
TOTAL FRANCE	5	7141	6850	
SIZEWELL-B	PWR	1258	1188	1994
TOTAL UNITED KINGDOM	1	1258	1188	
TOTAL EUR 12	6	8399	8038	

PAGE 1

91-05-17 09:19:38

KRAFTWERKE IN BAU
AUFGESCHLÜSSELT 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

EUR 12

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					2878	2755			2878	2755
1992					1382	1330			1382	1330
1993					2881	2765			2881	2765
1994					1258	1188			1258	1188
TOTAL					8399	8038			8399	8038

LEISTUNGSANALYSE (*)
NACH REAKTORTYP

PERFORMANCE ANALYSIS (*)
BY TYPE OF REACTOR

ANALYSE DES PERFORMANCES (*)
PAR TYPE DE REACTEUR

Year of operation	GCR				BWR				PWR				AGR				Annee d'exploitation
	A MW	B %	C %	D													
1983	6604	68.8	68.8	18	4445	60.2	58.9	6	32892	70.9	68.4	40	2270	78.4	79.6	4	1983
1984	6604	71.2	71.3	18	5705	77.5	76.5	7	38244	80.5	76.7	46	3650	56.1	56.2	7	1984
1985	6604	72.5	73.5	18	9132	79.7	78.2	10	47117	79.3	76.1	54	4670	49.7	48.4	9	1985
1986	6424	68.4	67.0	17	9132	81.8	79.0	10	54939	77.5	73.2	61	5030	46.3	44.7	10	1986
1987	6424	66.8	64.8	17	9132	75.9	72.1	10	63684	76.4	69.5	68	5030	44.5	41.2	10	1987
1988	6271	74.1	69.7	16	9282	77.5	67.3	11	69452	75.9	65.9	73	5030	54.7	45.7	10	1988
1989	6271	69.0	62.5	16	9132	75.3	69.4	10	75642	72.3	68.1	78	6885	64.9	50.0	13	1989
1990	6133	70.5	57.4	15	9132	69.4	64.0	10	76867	73.7	69.5	79	7510	50.8	50.6	14	1990

(*) = Synchronisiert vor Jahresanfang

Connected to the grid before begin of the year
Couples au reseau avant le debut de l'annee

A = Gesamtleistung fur die Berechnungen

Total power used in performance calculations

Puissance totale servant au calcul de performance

B = Verfugbarkeitsgrad

Energy availability factors

Taux de disponibilite en energie

C = Arbeitsausnutzungsgrad

Load factor

Taux d'utilisation en energie

D = Anzahl von kraftwerken

Number of stations

Nombre de centrales

PAGE 1

91-05-17 09:20:10

NICHTVERFUGBARKEIT

der Kraftwerke > 100 MW
 erste Netzsynchronisation
 vor 1990

ENERGY UNAVAILABILITY

of power stations > 100 MW
 first connected to the grid
 before 1990

INDISPONIBILITE EN ENERGIE

des centrales > 100 MW
 premier couplage au reseau
 avant 1990

EUR 12

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	15	6133	11.1	18.3	29.4
600 - 899 MW	14	5293	11.6	20.9	32.6
900 - 1200 MW	1	840	7.8	2.2	10.1
> 1200 MW			0.0	0.0	0.0
			0.0	0.0	0.0
2. AGR					
< 600 MW	14	7510	45.7	3.4	49.1
600 - 899 MW	10	5030	33.7	4.2	38.0
900 - 1200 MW	4	2480	69.5	1.7	71.3
> 1200 MW			0.0	0.0	0.0
			0.0	0.0	0.0
3. BWR					
< 600 MW	10	9132	19.5	11.0	30.5
600 - 899 MW	1	440	30.6	2.9	33.6
900 - 1200 MW	5	4005	23.9	22.5	46.4
> 1200 MW	1	939	11.2	3.6	14.9
	3	3748	15.6	1.5	17.2
4. PWR					
< 600 MW	79	76867	15.8	10.3	26.2
600 - 899 MW	7	2310	15.7	26.9	42.7
900 - 1200 MW	19	16439	18.2	5.1	23.3
> 1200 MW	29	26980	14.5	8.9	23.4
	24	31138	15.8	13.1	29.0
5. FBR					
< 600 MW	3	1667	16.2	63.0	79.3
600 - 899 MW	2	467	32.7	30.5	63.3
900 - 1200 MW	1	1200	0.0	0.0	0.0
> 1200 MW			9.5	76.1	85.7
			0.0	0.0	0.0
6. TOTAL					
< 600 MW	121	1309	18.1	11.2	29.3
600 - 899 MW	34	13540	21.9	15.5	37.5
900 - 1200 MW	29	23769	24.1	7.5	31.7
> 1200 MW	31	29119	14.2	11.5	25.7
	27	34886	15.8	11.9	27.7

LEISTUNGSANALYSE (*)
NACH ALTERSGRUPPENPERFORMANCE ANALYSIS (*)
BY AGEANALYSE DES PERFORMANCES (*)
SELON L'AGE

Connection to grid	A MW	Year of operation / Année d'exploitation								Coupling au réseau
		1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	
1956-1976	A MW	17956	17864	17599	17599	17435	17422	17283	16234	1956-1976
	B X	66	77	75	72	71	75	68	68	
	C X	65	76	74	70	67	70	64	65	
	D.	46	44	41	41	39	38	37	34	
1977-1979	A MW	9776	9776	9776	9776	9776	9776	9776	9776	1977-1979
	B X	76	78	78	75	70	66	69	61	
	C X	74	75	76	72	65	59	62	56	
	D	12	12	12	12	12	12	12	12	
1980-1982	A MW	19311	19311	19311	19311	19311	19311	19311	19311	1980-1982
	B X	69	81	82	82	77	78	78	79	
	C X	66	77	78	77	70	67	74	70	
	D	21	21	21	21	21	21	21	21	
1983	A MW	7992	7992	7992	7992	7992	7992	7992	7992	1983
	B X	65	67	72	72	70	60	70	70	
	C X	62	63	69	63	61	69	69	69	
	D	10	10	10	10	10	10	10	10	
1984	A MW		13320	13320	13320	13320	13320	13320	13320	1984
	B X		73	70	77	81	81	77	74	
	C X		69	65	72	67	75	74	74	
	D		13	13	13	13	13	13	13	
1985	A MW			8478	8478	8478	8182	8182	8182	1985
	B X			69	69	73	73	74	74	
	C X			65	66	65	70	71	71	
	D			9	9	9	8	8	8	
1986	A MW				9945	9945	9945	9945	9945	1986
	B X				62	52	51	55	55	
	C X				55	48	47	50	50	
	D				8	8	8	8	8	
1987	A MW					5768	5768	5768	5768	1987
	B X					72	41	76	76	
	C X					63	40	71	71	
	D					5	5	5	5	
1988	A MW						8045	8045	8045	1988
	B X						73	63	63	
	C X						69	62	62	
	D						8	8	8	
1989	A MW							1850	1850	1989
	B X							71	71	
	C X							71	71	
	D							2	2	

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

A = Netto-Engpassleistung
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 1990
Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS
Monthly operations for 1990
Historical statistic of annual operation

CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES
Exploitation mensuelle au cours de 1990
Données historiques d'exploitation annuelle

STATION : KNK II

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

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

HAUPTKENNMERKMALE

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90	
ENERGIEERZEUGUNG											
THERMISCHE	GWH	656	207	217	62	72	0	0	158	1372	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	197	68	69	19	21	0	0	44	418	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	123	49	51	5	7	-9	-11	30	243	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS		STUNDEN	15161	4178	3966	1139	2538	0	0	4215	31197
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG		STUNDEN	8345	3399	2996	307	403	0	0	1761	17211
ARBEITSVERFUEGBARKEIT		X	21	39	38	13	21	0	0	49	22
ARBEITAUSHNUTZUNG		X	17	39	34	4	5	-	-	20	14

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	7	6	8	13	6	0	0	0	5	12	13	70
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	0	23	15	17	26	13	0	0	0	12	25	26	158
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	0	5	4	5	8	4	0	0	0	3	8	8	44
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	-0	4	3	4	6	3	-0	-0	-0	3	6	6	30
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW			9	9	9	9	9				9	9	9	9
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	0	457	375	489	744	369	0	0	0	317	720	744	4215
ZEITAUSHNUTZUNG	X	0.0	68.0	50.5	67.9	100.0	51.3	0.0	0.0	0.0	42.6	100.0	100.0	48.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	1.8	68.7	51.5	68.5	100.0	52.1	1.8	1.8	1.8	43.6	100.0	100.0	49.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	X	98.2	31.3	48.5	31.5	0.0	47.9	98.2	98.2	98.2	56.4	0.0	0.0	51.0
DAVON: GEPLANT	X	98.2	31.3	0.0	31.5	0.0	21.7	98.2	98.2	98.2	56.4	0.0	0.0	44.7
NICHTGEPLANT	X	0.0	0.0	48.5	0.0	0.0	26.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3
ARBEITAUSHNUTZUNG	X	-	31.3	24.4	32.4	46.8	23.9	-	-	-	20.1	43.0	46.9	20.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	X	-	15.4	20.7	23.4	22.6	22.4	-	-	-	20.9	23.3	22.9	19.0

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			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEHISSE	KUMULIERT BIS 31.12.83	KUMULIERT BIS 31.12.90									
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
ENERGIEERZEUGUNG											
THERMISCHE	GWH	79844	13353	13883	14561	14307	14220	11634	3259	165060	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	27463	4683	4850	5049	4950	4883	3971	1143	56993	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	26254	4479	4643	4822	4732	4655	3787	1091	51463	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS											
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	55420	7101	7947	7807	7929	7747	6241	1795	101987	
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	39	80	87	86	87	88	83	29	53	
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	39	80	83	86	84	83	68	20	51	

MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	466	0	0	0	0	0	0	0	0	340	359	474	1639
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	766	1073	1920	3259
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264	376	503	1143
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	252	359	480	1091
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW														
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446	605	744	1795
ZEITAUSHUTZUNG	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	84.0	100.0	20.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.5	76.0	99.8	29.2
ARBEITSNICHTERFUEGBARKEIT	%	2.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	28.5	22.0	0.2	70.8
DAVON: GEPLANT	%	2.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	25.8	0.0	0.0	68.7
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	22.0	0.2	2.1
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	78.0	100.8	19.5
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.9	33.5	33.8	33.5

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			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	54069	16226	16840	16866	15562	15304	12627	14628	162122
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	18449	5589	5883	5889	5473	5312	4296	5011	55902
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	17555	5334	5625	5632	5233	5085	4097	4780	53341
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	27083	7549	7661	7802	7837	7800	6730	8527	80989
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	22885	6931	7297	7315	6789	6597	5317	6202	69333
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	35	79	83	86	86	86	72	94	59
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	35	79	83	84	78	75	61	71	55

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	477	503	571	551	569	548	505	557	552	550	496	455	6334
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1241	1386	1356	1236	1283	1212	1096	1174	1161	1213	1150	1120	14628
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	436	492	476	425	434	410	368	391	388	410	394	387	5011
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	416	470	455	406	415	392	351	372	370	390	375	368	4780
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		770	770	765	770	760	755	616	620	620	600	650	690	770
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	643	660	743	720	744	669	675	744	721	744	720	744	8527
ZEITAUSNUTZUNG	%	86.4	98.2	100.0	100.0	100.0	92.9	90.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	83.2	97.3	99.7	99.3	99.2	98.8	88.1	97.1	99.4	95.9	82.4	79.4	93.9
ARBEITSNICHETVERFUEGBARKEIT	%	16.8	2.7	0.3	0.7	0.8	1.2	11.9	2.9	0.6	4.1	19.6	20.6	6.1
DAVON: GEPLANT	%	11.1	0.2	0.1	0.0	0.4	0.9	10.0	0.0	0.1	2.4	10.6	20.6	4.7
NICHTGEPLANT	%	5.7	2.5	0.2	0.7	0.4	0.3	1.9	2.9	0.5	1.7	0.0	0.0	1.4
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	72.5	90.7	79.4	73.1	72.4	70.6	61.2	69.9	66.5	68.0	67.6	64.2	70.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.5	33.9	33.6	32.8	32.3	32.4	32.0	31.7	31.8	32.2	32.6	32.9	32.7

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 31.12.83	KUMULIERT BIS 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	76009	16997	19665	19124	21202	17055	15825	15569	201446
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	25849	5839	6806	6656	7464	5899	5451	5302	69266
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	24740	5587	6516	6370	7166	5639	5201	5051	66269
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS										
STUNDEN		33789	7262	8006	7871	8335	7674	7233	7577	87747
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDOEN	28501	6439	7490	7323	8234	6483	5974	5808	76252
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	54	74	86	83	94	82	74	74	68
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	54	73	86	84	94	74	68	66	67

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1990

		JAH	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	591	530	602	564	601	552	532	487	454	158	0	577	5648
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1673	1516	1643	1362	1371	1415	1537	1518	1431	515	4	1584	15569
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	582	529	571	462	459	478	520	509	475	170	0	546	5302
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	557	506	545	441	439	456	495	484	451	159	-3	522	5051
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		850	850	851	848	798	793	749	686	674	603	255	872	872
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	744	721	282	1	742	7577
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	37.9	0.1	99.7	86.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	91.3	90.6	93.2	90.2	92.9	88.2	82.3	75.4	72.5	24.5	0.0	89.3	74.2
ARBEITSHICHTVERFUEGBARKEIT	%	8.7	9.4	6.8	9.8	7.1	11.8	17.7	24.6	27.5	75.5	100.0	10.7	25.8
DAVON: GEPLANT	%	8.2	9.4	6.8	9.8	7.1	11.8	17.3	24.4	27.1	75.5	100.0	8.6	25.5
NICHTGEPLANT	%	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.4	0.0	0.0	2.1	0.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	86.1	86.5	84.3	70.5	67.7	72.8	76.5	74.8	71.9	24.5	-	80.6	66.3
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.3	33.4	33.2	32.4	32.0	32.2	32.2	31.9	31.5	30.8	-	32.9	32.4

STATION :

ISAR 2 (KKI)

BR DEUTSCHLAHD

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
ERSTE KRITIKALITAET	15.01.1988	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1390	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	22.01.1988	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1310	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.04.1988			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.83							KUMULIERT BIS 31.12.90	
		1984	1985	1986	1987	1988	1989		
ENERGIEERZEUGUNG									
THERMISCHE	GWH					22682	23105	27542	73330
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					8146	8276	9866	26288
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					7473	7728	9271	24473
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS									
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					6177	6876	7915	20968
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%					96	73	85	85
ARBEITSAUSHUTZUNG	x					66	67	81	71

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	975	879	972	943	974	942	830	518	0	848	887	974	9742
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2786	2486	2748	2436	2490	2555	2520	1729	0	2457	2556	2779	27542
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1015	899	990	871	878	903	885	570	0	889	939	1026	9866
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	959	849	934	818	824	853	831	518	0	834	885	969	9271
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	1386	1305	1299	1300	1290	1278	1259	927		1315	1322	1324	1386	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	746	736	0	673	680	739	7915
ZEITAUSHUTZUNG	x	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.9	0.0	90.5	94.4	99.3	90.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	100.0	99.9	99.9	100.0	100.0	99.9	85.2	53.2	0.0	87.1	94.1	100.0	84.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	14.8	46.8	100.0	12.9	5.9	0.0	15.1
DAVON: GEPLANT	x	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	14.7	46.8	100.0	12.9	0.0	0.0	14.6
NICHTGEPLANT	x	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	5.9	0.0	0.5
ARBEITSAUSHUTZUNG	x	98.4	96.4	95.9	86.7	84.5	90.4	85.2	53.1	0.0	85.6	93.8	99.4	80.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	x	34.4	34.2	34.0	33.6	33.1	33.4	33.0	30.0	-	33.9	34.6	34.8	33.7

STATION : PHILIPPSBURG 1 (KKP)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

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

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.83											KUMULIERT BIS 31.12.90
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1984	1985	1986	1987
ENERGIEERZEUGUNG												
THERMISCHE	GWH	45716	18868	18395	15557	19150	18397	18415	15532	17029		
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	15788	6584	6392	5444	6754	6466	6456	5435	5318		
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	14997	6325	6120	5221	6488	6200	6159	5203	56712		
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS												
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	19830	7483	7562	6148	7581	7303	7432	6138	69477		
		17547	7317	7087	6044	7507	7177	7131	6018	65828		
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	45	83	82	69	85	84	81	68	65		
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	43	83	81	69	86	82	81	69	64		

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	643	571	640	619	603	136	0	0	57	633	620	641	5163
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1916	1703	1908	1849	1847	421	0	0	239	1887	1850	1911	15532
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	670	602	673	648	630	143	0	0	79	660	654	677	5435
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	639	578	647	622	603	134	0	0	74	631	629	648	5203
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		878	879	879	875	854	879			858	876	880	880	880
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	183	0	0	127	741	720	744	6138
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	25.4	0.0	0.0	17.6	99.6	100.0	100.0	70.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	98.4	99.8	99.7	93.9	22.0	0.0	0.0	9.2	98.5	97.8	99.8	68.3
ARBEITSNICHHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	1.6	0.2	0.3	6.1	78.0	100.0	100.0	90.8	1.5	0.2	0.2	31.7
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.3	0.2	0.3	6.1	78.0	100.0	100.0	73.0	0.3	0.2	0.2	30.0
NICHTGEPLANT	%	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.2	0.0	0.0	1.7
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.5	99.5	100.7	99.9	93.8	21.5	0.0	0.0	11.8	98.1	101.1	100.8	68.7
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.4	33.9	33.9	33.6	32.6	31.7	-	-	30.8	33.4	34.0	33.9	33.5

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 BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.83	KUMULIERT BIS 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	2741	28179	27028	27402	26658	26796	24012	25782	185598
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1000	10101	9711	9890	9572	9614	8629	9226	67743
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	944	9672	9302	9482	9180	9219	8235	8823	64857
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS										
STUNDEN	STUNDEN	1653	8095	7551	7780	7822	8018	7247	7507	55673
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG										
STUNDEN	STUNDEN	761	7677	7385	7525	7288	7317	6535	6999	51487
ARBEITSVERFUEGBARKEIT										
X	%	34	87	86	87	88	90	79	85	84
ARBEITSAUSHUTZUNG										
X	%	34	87	84	86	83	83	75	80	81

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	934	845	935	888	660	0	467	913	906	934	907	932	9321
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2536	2377	2657	2467	1879	0	973	2549	2564	2664	2554	2564	25782
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	917	860	960	881	647	0	330	893	918	961	729	931	9226
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	880	824	919	842	613	-6	308	855	881	923	392	894	8823
ELEKTRISCHE NETTD HOECHSTLAST MW		1293	1290	1284	1272	1203		1238	1261	1284	1290	1293	1296	1296
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	600	0	355	744	721	744	720	744	7507
ZEITAUSHUTZUNG	X	100.0	100.0	100.0	100.0	80.6	0.0	47.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	85.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.7	99.9	100.0	97.9	70.5	0.0	49.9	97.4	99.8	99.8	100.0	99.5	84.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.3	0.1	0.0	2.1	29.5	100.0	50.1	2.6	0.2	0.2	0.0	0.5	15.5
DAVON: GEPLANT	%	0.3	0.1	0.0	2.1	29.5	100.0	19.8	2.5	0.2	0.2	0.0	0.5	12.9
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	93.8	97.3	98.2	92.8	65.4	-	32.8	91.2	97.0	98.4	98.3	95.4	79.9
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.7	34.7	34.6	34.1	32.6	-	31.6	33.6	34.4	34.6	34.9	34.9	34.2

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 BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	110745	7863	8008	8158	7649	8147	7974	3646	162190
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	35952	2609	2714	2798	2608	2755	2689	1236	53361
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	34089	2485	2593	2662	2481	2622	2558	1169	50659
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	108562	7798	7782	7869	7351	7800	7756	3475	158393
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	104104	7563	7630	7831	7297	7712	7525	3434	153096
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	79	87	87	89	83	88	86	39	79
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	78	86	87	89	83	88	86	39	79

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	252	223	252	243	202	0	0	0	0	0	0	0	1172
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	784	695	783	756	628	0	0	0	0	0	0	0	3646
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	266	236	266	256	212	0	0	0	0	0	0	0	1236
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	254	225	254	245	201	-1	-0	-0	-0	-0	-0	-0	1169
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	MW	344	343	344	343	342								344
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	596	0	0	0	0	0	0	0	3475
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	80.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	97.9	99.9	99.5	79.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4
ARBEITSHNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.1	2.1	0.1	0.5	20.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	60.6
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	27.5	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8
NICHTGEPLANT	%	0.0	2.0	0.0	0.4	20.1	72.5	0.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	49.8
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	100.5	98.4	100.4	100.0	79.4	-	-	-	-	-	-	-	39.2
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.5	32.3	32.4	32.4	32.0	-	-	-	-	-	-	-	32.1

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 31.12.83	KUMULIERT BIS 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	167382	14729	15246	14970	13292	13347	12551	12628	264144
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	57625	5141	5114	5279	4663	4679	4402	4428	91331
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	54791	4890	4860	5020	4429	4445	4187	4209	86832
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS										
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	88652	7841	7827	8060	7540	7423	6728	6902	140973
ARBEITSVERFUEGBARKEIT										
ARBEITSAUSNUTZUNG	X	84	89	89	89	84	81	77	77	84
	X	83	88	87	90	79	79	75	75	83

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1990

		JAH	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	474	381	12	0	195	460	470	475	458	475	460	475	4335
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1381	1145	41	0	582	1354	1311	1373	1330	1397	1343	1370	12628
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	488	402	13	0	202	476	451	473	465	494	476	487	4428
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	465	381	12	0	192	452	428	449	442	470	454	463	4209
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		633	631	423		619	625	623	620	621	633	633	635	635
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	32	0	324	720	737	744	721	744	720	744	6902
ZEITAUSNUTZUNG	X	100.0	100.0	4.3	0.0	43.5	100.0	99.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	78.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	99.7	88.6	2.6	0.0	41.0	100.0	98.8	99.9	99.4	100.0	97.8	100.0	77.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	X	0.3	11.4	97.4	100.0	59.0	0.0	1.2	0.1	0.6	0.0	0.2	0.0	22.6
DAVON: GEPLANT	X	0.0	10.9	97.4	100.0	58.9	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	22.4
NICHTGEPLANT	X	0.3	0.5	0.0	0.0	0.1	0.0	1.1	0.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	X	97.7	88.6	2.6	0.0	40.2	98.1	89.9	94.4	95.8	98.8	93.4	97.3	75.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	X	33.7	33.3	30.2	-	32.9	33.4	32.6	32.7	33.2	33.7	33.8	33.8	33.3

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 NUTZUNG	01.12.1976			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEHISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	124026	17869	19685	13037	16925	16798	13241	18537	240117
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	41220	6248	6595	4429	5746	5622	4352	6192	80404
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	38618	5842	6162	4152	5395	5269	4019	5754	75212
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	51509	7618	8050	5368	6828	6771	6395	7524	100063
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	48205	7308	7753	5221	6789	6632	5055	7332	94295
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	73	83	91	60	77	76	64	83	75
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	73	83	89	60	78	76	58	84	74

MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	569	517	573	554	560	539	540	28	103	563	558	582	5686
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1853	1676	1853	1766	1812	1792	1805	126	364	1848	1793	1851	18537
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	621	561	623	592	598	589	593	40	120	616	608	631	6192
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	577	524	582	551	553	545	548	36	110	570	568	590	5754
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	MW	789	797	796	795	790	787	789	637	751	800	806	810	810
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	60	169	744	720	744	7524
ZEITAUSHNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	8.1	23.4	100.0	100.0	100.0	85.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	97.6	98.0	98.4	98.1	96.0	95.5	92.6	4.9	18.2	96.5	92.9	99.8	82.8
ARBEITSNICHTEVERFUEGBARKEIT	%	2.4	2.0	1.6	1.9	4.0	4.5	7.4	95.1	81.8	3.5	1.1	0.2	17.2
DAVON: GEPLANT	%	2.4	2.0	1.6	1.9	3.8	4.5	7.4	95.1	81.8	3.5	1.1	0.2	17.2
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	98.8	99.3	99.9	97.4	94.7	96.5	93.9	6.1	19.5	97.6	100.4	101.0	83.7
THERMISCHER NETTOWIRKUHGSGRAD	%	31.1	31.3	31.4	31.2	30.5	30.4	30.6	28.5	30.3	30.8	31.7	31.8	31.0

STATION : NECKARWESTHEIM 2 (GKN)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
ERSTE KRITIKALITAET	29.12.1988	BRUTO-ENGPASSLEISTUNG	1316	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	02.01.1989	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1225	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	15.04.1989			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.83							KUMULIERT BIS 31.12.90	
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	
ENERGIEERZEUGUNG									
THERMISCHE	GWH					27203	29428	56631	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					9506	10382	12888	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					8673	9694	13367	
BETRIEBSZEIT									
DES GENERATORS	STUNDEN					8205	7958	16163	
VOLLASTBEHUTZUNG						7078	7910	14988	
DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN								
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x					100	90	95	
ARBEITAUSNUTZUNG	x					81	90	86	

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	911	819	909	882	900	192	578	899	881	910	881	710	9672
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2723	2499	2774	2661	2710	598	1786	2745	2706	2755	2690	2781	29428
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	974	885	985	941	951	208	617	953	951	970	954	992	10382
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	909	826	920	879	887	193	577	888	889	905	895	927	9694
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1269	1265	1262	1256	1235	1153	1236	1234	1240	1245	1260	1255	1269
BETRIEBSZEIT	STUNDEN	744	670	743	720	744	182	482	744	721	744	720	744	7958
ZEITAUSNUTZUNG	x	100.0	99.7	100.0	100.0	100.0	25.3	64.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	100.0	99.6	99.9	100.0	98.8	21.9	63.4	98.8	99.9	100.0	100.0	100.0	90.3
ARBEITSNICHTRUFUEGBARKEIT	x	0.0	0.4	0.1	0.0	1.2	78.1	36.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	9.7
DAVON: GEPLANT	x	0.0	0.0	0.1	0.0	1.2	78.1	34.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.5
NICHTGEPLANT	x	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
ARBEITAUSNUTZUNG	x	99.7	100.4	101.1	99.6	97.3	21.9	63.3	97.4	100.6	99.3	101.5	101.7	90.3
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	x	33.4	33.1	33.2	33.0	32.7	32.2	32.3	32.3	32.8	32.8	33.3	33.3	32.9

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			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEHISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90	
ENERGIEERZEUGUNG											
THERMISCHE	GWH	186290	20943	22769	21084	22115	18265	19530	15357	326353	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	64862	7307	8017	7492	7931	6408	6830	5376	114224	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	60932	6890	7558	6965	7465	5983	6411	5028	107232	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS		STUNDEN	58485	6175	6797	7227	7154	6594	5904	4676	103012
VOLLASTBEHUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG		STUNDEN	53862	6070	6596	6079	6517	5218	5598	4389	94329
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	71	69	75	77	81	73	67	53	71	
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	66	69	75	69	74	59	64	50	66	

MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	852	769	851	825	493	0	0	0	0	146	540	849	5325
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2593	2292	2413	2172	1395	0	0	0	0	472	1643	2376	15357
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	918	809	843	754	477	0	0	0	0	156	581	839	5376
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	864	767	796	709	447	-2	-2	-3	-14	132	547	792	5028
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1179	1187	1169	1169	1149					1207	1207	1186	1207
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	431	0	0	0	0	144	478	744	4676
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	66.4	100.0	53.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	65.4	99.6	53.0
ARBEITSNICHTERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	100.0	100.0	100.0	100.0	82.9	39.6	0.4	47.0
DAVON: GEPLAHT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	100.0	100.0	83.9	0.0	1.9	0.7	0.4	27.7
NICHTGEPLAHT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	100.0	81.0	33.9	0.0	19.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	101.3	99.6	93.5	86.0	52.4	-	-	-	-	15.4	66.3	92.8	50.1
THERMISCHER NETTDWIRKUNGSGRAD	%	33.3	33.4	33.0	32.6	32.0	-	-	-	-	27.9	33.3	33.3	32.7

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 BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG											
THERMISCHE	GWH	155939	25105	23663	20667	18117	17825	16137	28118	305571	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	53218	8756	8280	7176	6112	6049	5523	9716	101830	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	49685	8276	7769	6711	5570	5587	5153	9100	97850	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS		STUNDEN	47428	7338	6928	6370	7272	6587	4807	8631	95361
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG		STUNDEN	40933	6737	6263	5414	4494	4506	4152	7341	72841
ARBEITSVERFUEGBARKEIT		%	67	78	74	68	76	75	54	90	70
ARBEITAUSHUTZUNG		%	60	77	72	62	51	51	47	84	62

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	921	830	908	893	922	890	921	880	866	768	615	364	9778
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2730	2432	2656	2424	2477	2303	2441	2645	2469	2362	1961	1238	28118
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	963	856	931	843	845	781	824	888	910	810	658	405	9716
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	903	805	879	793	793	732	773	835	858	759	610	361	9100
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1261	1261	1258	1252	1233	1235	1230	1199	1227	1222	1066	660	1261
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	734	720	744	720	744	744	721	694	709	685	8631
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	100.0	98.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.3	98.5	92.1	98.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	99.7	98.7	100.0	100.0	99.7	99.9	95.4	96.9	83.3	68.9	39.5	90.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.1	0.3	1.3	0.0	0.0	0.3	0.1	4.6	3.1	16.7	31.1	60.5	10.0
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	2.9	26.1	45.2	6.3
NICHTGEPLANT	%	0.1	0.1	1.3	0.0	0.0	0.2	0.1	4.5	3.0	13.8	5.0	15.3	3.7
ARBEITAUSHUTZUNG	%	97.9	96.6	95.4	88.8	86.0	81.9	83.8	90.5	96.0	82.2	68.3	39.2	83.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.1	33.1	33.1	32.7	32.0	31.8	31.7	31.6	34.8	32.1	31.4	29.2	32.4

STATION : UNTERWESER (KKU)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
ERSTE KRITIKALITAET	16.09.1978	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.10.1978	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1230	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	06.09.1979			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	137039	28614	29977	22096	26074	27299	27933	25394	321424
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	47179	10009	10474	7690	9163	9615	9763	8941	112833
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	44494	9483	9932	7282	8683	9108	9246	8485	106713
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	39511	7908	8279	6642	7277	7627	7873	6921	92038
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	36289	7704	8077	5922	7061	7405	7516	6894	86867
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	81	88	95	67	81	85	88	79	82
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	78	88	92	68	81	84	86	79	80

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	912	826	910	885	911	886	0	0	475	914	885	895	8499
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2745	2477	2761	2656	2757	2547	0	0	1447	2667	2159	2678	25394
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	966	872	972	933	959	883	0	0	511	946	947	954	8941
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	916	828	922	885	911	837	0	0	484	897	899	905	8485
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1262	1259	1261	1260	1252	1240			1269	1274	1277	1278	1278
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	702	0	0	402	744	720	730	6921
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.5	0.0	0.0	55.8	100.0	100.0	98.1	79.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.7	99.9	99.6	99.9	99.6	100.0	0.0	0.0	53.5	100.0	99.9	97.9	78.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.3	0.1	0.4	0.1	0.4	0.0	100.0	100.0	46.5	0.0	0.1	2.1	21.1
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	100.0	9.7	2.2	0.0	0.0	0.0	9.5
NICHTGEPLANT	%	0.3	0.0	0.4	0.0	0.3	0.0	0.0	90.3	44.3	0.0	0.1	2.1	11.6
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.1	100.2	100.9	100.0	99.5	94.5	0.0	0.0	54.6	98.0	101.6	98.9	78.7
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.4	33.4	33.4	33.3	33.0	32.9	-	-	33.5	33.6	33.8	33.8	33.4

STATION :

GRAFENRHEINFELD (KKG)

BR DEUTSCHLAND

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			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	60578	29358	29937	26820	26053	27219	28992	24373	253331
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	18622	10155	10260	9204	8863	9323	9914	8353	84694
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	17556	9590	9740	8712	8359	8789	9402	7901	80050
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	15273	7890	8154	7179	7509	7604	7840	6743	63192
VOLLASTBEHUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	14319	7809	7893	7087	6771	7115	7612	6395	65001
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	81	89	90	81	78	84	88	74	83
ARBEITAUSNUTZUNG	%	81	89	90	81	77	81	87	73	82

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	918	829	915	851	664	24	0	255	890	915	889	801	7951
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2793	2524	2782	2608	2132	87	1	803	2712	2770	2710	2451	24373
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	967	870	956	896	711	28	0	265	927	949	936	848	8353
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	919	827	908	850	664	19	-8	245	882	902	890	803	7901
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1248	1248	1244	1236	1104	731		1223	1241	1249	1251	1253	1253
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	40	0	232	721	744	720	663	6743
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	5.6	0.0	31.2	100.0	100.0	100.0	89.1	77.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	100.0	99.7	95.8	72.3	2.8	0.0	27.8	100.0	99.6	100.0	87.2	73.6
ARBEITSNIGHTVERFUEGBARKEIT	%	0.1	0.0	0.3	4.2	27.7	97.2	100.0	72.2	0.0	0.4	0.0	12.8	26.4
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.0	0.1	4.0	27.7	97.2	100.0	70.7	0.0	0.4	0.0	0.0	25.2
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	12.8	1.2
ARBEITAUSNUTZUNG	%	100.0	99.6	99.0	95.6	72.3	2.1	-	26.7	99.I	98.2	100.1	87.4	73.0
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.9	32.8	32.6	32.6	31.2	21.4	-	30.5	32.5	32.6	32.9	32.8	32.4

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			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEHISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	19515	28500	25871	26171	22569	30377	26676	172678	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	6541	9652	8768	8860	7493	10198	8929	65441	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	6132	9141	8299	8410	7072	9654	8435	57143	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	5744	7852	7434	7876	7706	8743	7717	53072	
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	4990	7350	6675	6780	5701	7788	6807	46090	
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	72	84	83	84	84	98	84	84	
ARBEITAUSHUTZUNG	%	72	84	76	77	65	89	78	77	

MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	758	320	0	826	918	889	886	918	892	876	875	921	9079
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2384	1029	2	2363	2402	2508	2570	2646	2629	2635	2685	2823	26676
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	787	335	0	795	798	836	855	876	883	879	917	969	8929
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	740	308	-6	754	754	790	809	829	837	831	869	920	8435
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1187	967	188	1248	1234	1230	1230	1237	1234	1241	1252	1257	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	375	1	720	744	720	744	744	721	740	720	744	7717
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	55.8	0.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.5	100.0	100.0	88.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	82.1	38.5	0.0	92.6	99.6	99.6	96.0	99.5	99.8	95.0	98.1	99.9	83.6
ARBEITSHICHTVERFUEGBARKEIT	%	17.9	61.5	100.0	7.4	0.4	0.4	4.0	0.5	0.2	5.0	1.9	0.1	16.4
DAVOM: GEPLANT	%	17.3	59.4	100.0	7.4	0.1	0.4	3.9	0.2	0.2	4.5	0.1	0.1	15.9
NICHTGEPLANT	%	0.6	2.1	0.0	0.0	0.3	0.0	0.1	0.3	0.0	0.5	1.8	0.0	0.5
ARBEITAUSHUTZUNG	%	80.2	37.0	-	84.5	81.8	88.5	87.6	89.8	93.6	90.1	97.4	99.7	77.7
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	31.0	30.0	-	31.9	31.4	31.5	31.5	31.3	31.8	31.5	32.4	32.6	31.6

STATION : GUNDREMMINGEN C

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

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

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH		4049	28242	25139	22982	23269	24566	25885	156133
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH		1386	9607	8444	7755	7854	8274	8673	51994
ELEKTRISCHE NETTO	GWH		1309	9150	8012	7325	7456	7881	8260	49392
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN		1258	7663	7945	7345	7887	7722	7519	47339
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN		1058	7358	6439	5869	5973	6316	6623	37636
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X		78	89	85	75	88	84	80	83
ARBEITAUSNUTZUNG	X		75	84	74	67	68	72	76	73

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	923	812	913	883	901	800	617	347	0	754	896	922	8768
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2783	2432	2741	2417	2438	2422	1909	1171	0	2296	2693	2584	25885
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	952	826	928	814	809	788	625	364	0	767	918	882	8673
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	911	789	885	774	770	751	591	341	-4	730	878	844	8260
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1268	1260	1255	1250	1235	1221	1082	914		1249	1265	1270	1270
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	719	624	400	0	689	720	744	7519
ZEITAUSNUTZUNG	X	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	83.9	53.8	0.0	92.6	100.0	100.0	85.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	99.4	96.9	98.6	98.3	97.1	89.0	66.5	37.4	0.0	81.2	99.8	99.3	80.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	X	0.6	3.1	1.4	1.7	2.9	11.0	33.5	62.6	100.0	18.8	0.2	0.7	19.8
DAVON: GEPLANT	X	0.4	2.8	0.7	0.3	1.8	10.7	20.6	62.2	100.0	16.7	0.2	0.7	18.1
NICHTGEPLANT	X	0.2	0.3	0.7	1.4	1.1	0.3	12.9	0.4	0.0	2.1	0.0	0.0	1.7
ARBEITAUSNUTZUNG	X	98.1	94.1	95.4	86.1	83.0	83.5	63.6	36.8	-	78.7	97.7	90.9	75.6
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD X		32.7	32.5	32.3	32.0	31.6	31.0	30.9	29.2	-	31.8	32.6	32.7	31.9

STATION : GROHnde (KWG)

DR 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 BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90	
ENERGIEERZEUGUNG											
THERMISCHE	GWH		3740	30259	29475	27778	29447	29869	29647	180216	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH		1302	11477	10794	10217	10804	10867	10694	6155	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH		1214	10871	10208	9650	10208	10279	10124	62554	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS		STUNDEN		1424	8406	8120	7979	8104	8058	7872	49963
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG		STUNDEN		954	8366	7910	7420	7853	7910	7700	48113
ARBEITSVERFUEGBARKEIT		%		34	96	90	84	91	90	88	87
ARBEITSAUSHUTZUNG		%		33	96	90	85	89	90	88	87

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	966	873	945	565	98	944	960	956	941	972	945	979	10144
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2795	2542	2723	1636	294	2765	2829	2818	2769	2860	2763	2852	29647
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1030	936	1003	599	107	975	990	975	995	1026	1011	1047	10694
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	977	889	953	564	101	921	935	920	942	971	959	992	10124
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1328	1351	1329	1209	1340	1342	1341	1323	1345	1345	1355	1357	1357
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	488	88	720	744	744	721	744	720	744	7872
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	67.8	11.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	97.9	60.4	10.2	99.0	97.5	97.0	98.6	98.6	99.1	99.3	88.1
ARBEITSMICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	2.1	39.6	89.8	1.0	2.5	3.0	1.4	1.4	0.9	0.7	11.9
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	2.1	39.6	89.8	1.0	2.5	3.0	1.2	1.4	0.9	0.7	11.9
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	101.0	101.8	98.6	60.2	10.4	96.6	94.9	93.3	98.6	98.5	100.5	100.6	87.9
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.9	35.0	35.0	34.5	34.2	33.3	33.1	32.6	34.0	34.0	34.7	34.8	34.1

STATION : PHILIPPSBURG 2 (KKP)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
ERSTE KRITIKALITAET	13.12.1984	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1349	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	17.12.1984	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1268	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.04.1985			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEHISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH		212	27682	29656	27626	28280	28263	24956	165676
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH		33	9877	10749	10083	10214	10190	8970	60116
ELEKTRISCHE NETTO	GWH		26	9360	10234	9616	9711	9677	8516	57140
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN		110	7895	7957	7445	8181	7575	6628	45791
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN		82	7385	8068	7586	7660	7630	6719	45129
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%		24	95	91	85	92	86	76	87
ARBEITSAUSHUTZUNG	%		24	84	92	87	87	87	77	85

MONATLICHE BETRIEBSERGEHISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	775	0	0	155	941	912	942	943	913	942	912	943	8378
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2393	0	0	475	2784	2703	2791	2800	2707	2797	2709	2796	24956
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	823	0	0	173	1007	976	1002	998	978	1009	986	1017	8970
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	770	0	0	154	961	932	954	946	930	959	942	968	8516
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1295			1306	1306	1304	1300	1279	1303	1307	1311	1309	1311
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	620	0	0	127	744	720	744	744	721	744	720	744	6628
ZEITAUSHUTZUNG	%	83.3	0.0	0.0	17.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	75.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	82.2	0.0	0.0	17.1	99.8	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	75.5
ARBEITSNICHTRUFUEGBARKEIT	%	17.8	100.0	100.0	82.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5
DAVON: GEPLANT	%	0.0	73.8	100.0	82.9	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0
NICHTGEPLANT	%	17.8	26.2	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	81.7	0.0	0.0	16.9	101.9	102.1	101.1	100.3	101.8	101.6	103.2	102.6	76.7
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.2	-	-	32.5	34.5	34.5	34.2	33.8	34.4	34.3	34.8	31.6	34.1

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG									
THERMISCHE	GWH			4613	9104	19051	0	0	32768
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH			1582	3168	6519	0	0	11269
ELEKTRISCHE NETTO	GWH			1331	2823	6014	0	0	10167
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN			0	2000	5884	0	0	7884
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN			1142	2427	4937	0	0	8505
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%			17	30	66	0	0	23
ARBEITSAUSHUTZUNG	%			16	28	56	-	-	20

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIEERZEUGUNG														
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
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW														
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ZEITAUSHUTZUNG	%	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	%	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
ARBEITSNICHETVERFUEGBARKEIT	%	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
DAVON: GEPLANT	%	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	%	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
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

STATION : BROKDORF (KBR)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3782	MW
ERSTE KRITIKALITAET	08.10.1986	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1383	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	14.10.1986	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1326	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	22.12.1986			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBSNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH		4489	26784	24332	25491	23614	104709		
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH		1688	9975	9034	9455	8761	36913		
ELEKTRISCHE NETTO	GWH		1607	9481	8582	8991	8337	36999		
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN		1203	7477	7014	7134	6447	29275		
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN		1230	7253	6474	6780	6290	28027		
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%		100	85	85	81	73	82		
ARBEITAUSHNUTZUNG	%		66	83	74	77	72	76		

MONATLICHE BETRIEBSERGEBSNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	976	883	975	950	978	938	944	147	0	0	691	985	8417
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2715	2458	2735	2632	2724	2655	2696	430	0	0	1811	2757	23614
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1011	915	1019	979	1005	979	991	156	0	0	674	1031	8761
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	962	871	970	932	956	932	942	147	0	0	642	982	8337
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1330	1329	1333	1336	1327	1313	1311	1211			1346	1347	1347
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	127	0	0	489	744	6447
ZEITAUSHNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	17.1	0.0	0.0	67.9	100.0	73.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.0	99.1	99.0	99.5	99.2	98.3	95.7	14.9	0.0	0.0	67.2	99.9	72.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	1.0	0.9	1.0	0.5	0.8	1.7	4.3	85.1	100.0	100.0	32.8	0.1	27.5
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	3.1	85.1	100.0	0.0	2.5	0.0	15.9
NICHTGEPLANT	%	1.0	0.9	0.9	0.5	0.8	1.7	1.2	0.0	0.0	100.0	30.3	0.1	11.6
ARBEITAUSHNUTZUNG	%	97.5	97.8	98.5	97.6	97.0	97.6	95.5	14.9	0.0	0.0	67.2	99.5	71.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	35.4	35.4	35.5	35.4	35.1	35.1	35.0	34.3	-	-	35.4	35.6	35.3

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			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	KUMULIERT BIS 31.12.90
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH						21130	29228	29828	80186
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH						7434	10409	10610	22452
ELEKTRISCHE NETTO	GWH						6635	9857	10039	26531
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN						4516	7794	7956	20266
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN						5344	7937	7989	21270
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x						98	89	90	92
ARBEITAUSNUTZUNG	x						84	91	91	89

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	924	834	922	892	460	313	939	944	915	944	914	944	9945
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2801	2531	2810	2699	1384	940	2796	2808	2721	2809	2720	2308	29828
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1003	904	1004	966	488	329	986	988	967	997	973	1006	10610
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	950	856	951	914	460	310	933	934	914	943	921	953	10039
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1287	1290	1291	1294	1220	1276	1277	1277	1280	1284	1287	1288	1294
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	401	259	744	744	721	744	720	744	7956
ZEITAUSNUTZUNG	x	100.0	100.0	100.0	100.0	53.9	36.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	100.0	100.0	100.0	99.8	49.9	34.7	99.4	99.9	99.9	100.0	100.0	100.0	90.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	0.0	0.0	0.0	0.2	50.1	65.3	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	9.6
DAVON: GEPLANT	x	0.0	0.0	0.0	0.2	49.7	64.8	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	9.5
NICHTGEPLANT	x	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
ARBEITAUSNUTZUNG	x	102.8	102.6	103.1	102.2	49.7	34.4	98.7	98.9	99.9	99.8	100.7	100.8	91.2
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	x	33.9	33.8	33.9	33.9	33.2	33.0	33.3	33.3	33.6	33.6	33.8	33.9	33.7

STATION : PHENIX

FRANCE

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	28905	3534	2935	3761	3862	3684	1531	2520	50732
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	12242	1527	1249	1639	1677	1588	655	1055	21633
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11270	1411	1153	1519	1556	1481	590	970	17950
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	53471	6206	6784	6996	7059	6300	2678	4637	94131
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	48370	6052	4949	6517	6675	6360	2532	4161	85617
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		56	70	60	73	72	71	30	48	58
D'UTILISATION EN ENERGIE %		55	69	57	74	76	72	29	48	57

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	173	141	133	0	137	142	145	81	20	0	0	0	972
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	454	370	350	2	351	358	372	206	57	0	0	0	2520
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	189	155	146	0	148	152	156	87	22	0	0	0	1055
ELECTRIQUE NETTE	GWH	177	144	137	-2	138	143	146	80	18	-1	-2	-2	970
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		239	239	239		198	201	200	198	197				239
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	613	577	0	708	720	744	418	113	0	0	0	4637
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	91.2	77.7	0.0	95.2	100.0	100.0	56.2	15.7	0.0	0.0	0.0	52.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	90.2	77.3	0.0	79.7	85.0	84.4	47.2	12.3	0.0	0.0	0.0	47.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	9.8	22.7	100.0	20.3	15.0	15.6	52.8	87.7	100.0	100.0	100.0	52.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	22.7	50.0	0.0	0.0	0.0	44.1	13.6	0.0	0.0	0.0	10.9
HORS PROGRAMME		0.0	9.8	0.0	50.0	20.3	15.0	15.6	8.7	74.1	100.0	100.0	100.0	41.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		102.1	92.2	78.9	-	79.4	85.0	84.4	46.0	10.9	-	-	-	47.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		39.0	39.0	39.0	-	39.2	39.8	39.4	38.7	32.0	-	-	-	38.5

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 31.12.83							CUMULEE AU 31.12.90	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			3652	2333	0	4943	1569	12497		
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1134	902	0	1881	628	4546		
ELECTRIQUE NETTE	GWH		895	738	-85	1660	481	3687		
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		2626	1489	0	2699	595	7409		
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		742	613	0	1384	403	3142		
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			10	8	0	17	14	10		
D'UTILISATION EN ENERGIE %			9	7	-	16	5	7		

EXPLOITATION MENSUELLE 1990		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	0	0	0	537	68	0	0	0	0	893	1498
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	0	0	1	0	1395	172	0	0	0	0	0	1569
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	0	0	0	0	557	71	0	0	0	0	0	628
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-7	-5	-14	-29	-16	528	60	-6	-6	-6	-10	0	481
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW							1170	1105						1170
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	0	0	0	532	63	0	0	0	0	0	595
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	37.8	92.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	85.8
DONT: PROGRAMME		100.0	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6
HORS PROGRAMME	%	0.0	85.7	100.0	100.0	100.0	37.8	92.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	76.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		-	-	-	-	-	61.2	6.7	-	-	-	-	0.0	4.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		-	-	-	-	-	37.9	34.8	-	-	-	-	-	30.6

STATION : CHINON A3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PIUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1170	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.03.1966	PIUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	375	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.08.1966	PIUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	360	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.08.1967			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GW	93514	3553	0	0	439	3620	4836	4591	110553
ELECTRIQUE BRUTE	GW	26632	1028	0	0	110	997	1378	1299	31444
ELECTRIQUE NETTE	GW	25544	985	-13	-14	89	950	1311	1252	30101
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	88511	2988	0	0	493	3168	5182	3822	104164
DUREE D'UTILISATION PIUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	62648	2732	0	0	245	2635	3644	3479	75384
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	44	32	0	0	3	30	45	88	38
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	43	31	-	-	3	30	42	80	37

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GW	241	224	266	245	155	240							1371
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GW	857	926	945	881	743	239							4591
ELECTRIQUE BRUTE	GW	253	236	281	256	162	110							1299
ELECTRIQUE NETTE	GW	244	228	272	247	155	106							1252
PIUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		375	374	374	368	350	355							375
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	723	636	743	720	687	313							3822
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	97.2	94.6	100.0	100.0	92.3	43.5							88.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	90.0	92.7	99.7	94.8	58.1	92.9							87.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10.0	7.3	0.3	5.2	41.9	7.1							12.1
DOMT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							0.0
HORS PROGRAMME		10.0	7.3	0.3	5.2	41.9	7.1							12.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	91.3	94.4	101.6	95.3	57.7	41.0							80.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	28.5	24.6	28.8	28.1	20.8	44.4							27.3

STATION : ST. LAURENT A1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1650	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	06.01.1969	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUT	405	MW
DATE DU PREMIER COUPAGE	14.03.1969	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	390	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.08.1969			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GW.H	121322	7331	6833	7677	6799	10430	5208	3126	168727
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	34386	2067	1915	2142	1957	2974	1519	911	47870
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	32933	1970	1830	2069	1888	2860	1437	876	45862
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	94668	5608	6041	6468	5437	7971	4315	2358	132866
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	74482	5051	4695	5300	4844	5956	3688	2243	106259
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		58	58	54	67	59	91	62	97	62
D'UTILISATION EN ENERGIE %		57	58	54	61	55	68	42	26	56

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GW.H	254	232	244	281									3304
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GW.H	897	826	871	533									3126
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	264	240	252	154									911
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	253	231	243	149									876
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		390	390	390	390									390
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	678	608	650	422									2358
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		91.1	90.5	87.5	58.6									26.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		87.8	88.6	84.1	100.0									96.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		12.2	11.4	15.9	0.0									3.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.1	0.0									0.0
HORS PROGRAMME		12.2	11.4	15.8	0.0									3.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		87.2	88.2	83.8	52.9									25.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		28.2	28.0	27.9	27.9									28.0

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	100650	7610	7525	8309	8296	9169	4618	2521	148697
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	30179	2307	2264	2516	2500	2749	1401	938	44854
ELECTRIQUE NETTE	GWH	28956	2266	2172	2435	2418	2640	1323	873	43022
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	69248	6233	5656	6453	6144	6859	3826	2634	107053
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	57449	4901	4827	5414	5370	5868	2943	1936	82708
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		54	56	56	63	63	73	51	22	54
D'UTILISATION EN ENERGIE %		53	56	55	62	61	67	34	22	52

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	110	218	247	0	0	0	0	0	53	91	0	162	881
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	390	766	861	0	0	0	0	0	188	317	0	0	2521
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	116	227	258	2	2	2	2	2	58	97	2	170	938
ELECTRIQUE NETTE	GWH	108	218	248	-0	-1	-0	0	0	53	91	-0	161	873
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		435	429	438						210	200		428	438
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	273	612	599	0	0	0	0	0	278	458	0	414	2634
TAUX :														
O'UTILISATION EN TEMPS %		36.7	91.1	80.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	61.6	0.0	55.6	30.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		32.9	72.2	74.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	27.3	0.0	48.3	22.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		67.1	27.8	25.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	83.4	72.7	100.0	51.7	77.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	100.0	22.0	13.4
HORS PROGRAMME		67.1	27.8	25.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	83.4	34.2	0.0	27.7	64.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		32.4	72.2	74.0	-	-	-	-	-	16.2	27.0	-	43.0	22.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		27.8	28.5	28.8	-	-	-	-	-	28.1	28.5	-	28.2	34.6

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	132325	11245	10719	6060	6826	9703	7220	8027	192125
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	35448	3013	2870	1636	1920	2610	1850	2082	51430
ELECTRIQUE NETTE	GWH	34363	2918	2778	1560	1843	2525	1773	2000	47761
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	79859	6849	6926	4528	5647	6594	4816	5497	120716
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	63641	5402	5142	2891	3416	4673	3285	3705	92156
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		65	63	63	62	66	69	57	77	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %		62	62	59	33	39	53	38	42	56

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	330	303	336	329	339	331	298	66	323	326	328	342	3651
PRODUCTION D'ENERGIE	GWH	1077	624	494	1004	679	780	509	0	0	872	1016	974	8027
THERMIQUE	GWH	278	163	130	259	177	202	133	0	0	226	262	252	2082
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	269	156	123	251	170	195	127	-2	-2	218	254	243	2000
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		465	404	462	466	462	398	444			457	432	424	466
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	665	425	336	593	511	644	428	0	0	589	670	636	5497
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		89.4	63.2	45.2	82.4	68.7	89.4	57.5	0.0	0.0	79.2	93.1	85.5	62.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		82.2	83.7	83.9	84.7	84.5	85.2	74.2	16.4	83.2	81.2	84.4	85.2	77.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		17.8	16.3	16.1	15.3	15.5	14.8	25.8	83.6	16.8	18.8	15.6	14.8	22.7
DONT: PROGRAMME		0.2	0.8	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
HORS PROGRAMME	%	17.6	15.5	16.1	14.7	15.5	14.8	25.8	83.6	16.8	18.8	15.6	14.8	22.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		67.0	43.0	30.8	64.5	42.2	50.2	31.7	-	-	54.3	65.3	60.6	42.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	-	-	25.0	25.0	25.0	24.9

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'EXPLDITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		89019	6607	5780	4708	2705	6001	5601	5141	125562
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	27704	2020	1781	1445	870	1828	1729	1582	36958
ELECTRIQUE NETTE	GWH	26230	1915	1685	1361	814	1728	1626	1479	36839
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	94765	6607	5736	4634	2697	5869	5818	6496	132622
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE	HEURES	90073	6281	5528	4459	2672	5666	5335	4844	124857
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X		63	72	63	52	31	65	61	56	61
D'UTILISATION EN ENERGIE X		61	72	63	51	31	65	61	55	60

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	138	203	224	190	152	159	90	31	0	0	105	191	1483
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	472	690	763	656	558	593	357	141	0	0	237	674	5141
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	146	214	236	201	163	170	100	39	0	0	112	203	1582
ELECTRIQUE NETTE	GWH	137	203	224	190	152	159	90	31	-1	-1	103	191	1479
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		305												305
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	465	672	743	720	692	720	744	558	0	0	438	744	6496
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS X		62.5	100.0	100.0	100.0	93.0	100.0	100.0	75.0	0.0	0.0	60.8	100.0	74.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X		61.2	99.3	99.0	86.5	67.4	72.5	39.7	14.1	0.0	0.0	47.7	84.2	55.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE X		38.8	0.7	1.0	13.5	32.6	27.5	60.3	85.9	100.0	100.0	52.3	15.8	44.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.0	0.0	0.8	53.1	100.0	44.0	0.0	16.8
HORS PROGRAMME	X	38.8	0.7	1.0	13.5	29.5	27.5	60.3	85.1	46.9	0.0	0.3	15.8	27.5
D'UTILISATION EN ENERGIE X		60.5	99.3	99.0	86.5	67.1	72.5	39.7	13.8	-	-	46.8	84.2	55.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET X		29.1	29.5	29.4	29.0	27.3	26.9	25.2	22.1	-	-	43.4	28.3	28.8

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	90342	18863	18314	17258	15302	16745	9906	15678	202908
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	30771	6742	6263	5875	5229	5629	3387	5252	69147
ELECTRIQUE NETTE	GWH	29535	6503	6044	5661	5026	5402	3243	5033	66446
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	35653	7731	7105	6702	6098	7069	4108	6481	80947
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	33297	7387	6868	6430	5712	6140	3688	5720	75242
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		57	86	80	75	74	78	43	75	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %		56	84	78	73	65	70	42	65	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	653	575	648	632	502	591	522	524	77	0	375	648	5747
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1936	1688	1819	1847	929	1802	1630	700	263	0	1146	1918	15678
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	655	570	614	625	313	603	532	216	82	0	385	656	5252
ELECTRIQUE NETTE	GWH	633	551	592	603	295	581	510	198	76	-3	365	633	5033
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		871	868	868	866	871	855	760	650	518		675	868	875
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	658	719	711	399	720	744	388	158	0	502	738	6481
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	97.9	96.8	98.8	53.6	100.0	100.0	52.2	21.9	0.0	69.7	99.2	74.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.8	97.4	99.1	99.8	76.7	93.2	79.7	80.1	12.2	0.0	59.2	99.0	74.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.2	2.6	0.9	0.2	23.3	6.8	20.3	19.9	87.8	100.0	40.8	1.0	25.4
DONT: PRGRAMME		0.0	2.4	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	76.5	67.7	10.5	0.0	13.1
HORS PROGRAMME	%	0.2	0.2	0.9	0.2	23.2	6.8	20.3	19.9	11.3	32.3	30.3	1.0	12.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		96.7	93.1	90.5	95.2	45.1	91.7	77.9	30.2	11.9	-	57.7	76.7	65.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.7	32.6	32.5	32.7	31.8	32.2	31.3	28.2	28.7	-	31.9	33.0	32.1

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	99974	19731	18177	16802	18718	14937	17461	11066	214866
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	33802	6698	6141	5727	6382	5034	5891	3698	73373
ELECTRIQUE NETTE	GWH	32456	6459	5917	5520	6153	4833	5643	3540	70520
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	40692	7860	7248	6573	7335	6158	6944	4612	87422
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	36601	7343	6719	6272	6990	5490	6412	4021	79849
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		71	89	79	73	83	70	96	50	74
D'UTILISATION EN ENERGIE %		67	84	77	72	80	63	73	46	69

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	523	415	0	0	0	0	0	344	631	647	610	653	3823
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1637	868	0	0	0	0	0	1056	1865	1909	1793	1937	11066
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	545	277	0	0	0	0	0	346	622	641	610	658	3698
ELECTRIQUE NETTE	GWH	523	261	-1	-0	-0	-0	-7	327	600	618	589	635	3540
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		795	641						853	851	859	876	872	876
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	726	542	0	0	0	0	0	440	721	744	695	744	4612
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		97.6	80.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	100.0	100.0	96.5	100.0	52.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		79.9	70.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	99.6	98.8	95.3	99.8	49.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		20.1	29.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	47.4	0.4	1.2	3.7	0.2	50.3
DONT: PROGRAMME		0.0	17.9	100.0	100.0	100.0	100.0	93.5	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2
HORS PROGRAMME	%	20.1	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	41.4	0.4	1.2	3.7	0.2	7.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		79.8	44.1	-	-	-	-	-	50.0	94.5	94.4	92.9	97.1	45.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.9	30.0	-	-	-	-	-	31.0	32.2	32.4	32.8	32.8	32.0

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GW.H	78377	17846	18628	18655	11646	14286	14750	15534	187722
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	26065	6044	6239	6222	3773	4737	4912	5105	63097
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	24695	5748	5949	5941	3562	4478	4697	4867	59936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	30094	6580	7118	7515	4729	5718	5721	6213	73688
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	26837	6245	6465	6456	3872	4866	5107	5291	65140
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		56	88	76	85	52	63	61	69	64
D'UTILISATION EN ENERGIE %		54	71	74	74	44	55	58	60	59

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GW.H	0	0	0	474	596	657	665	677	645	646	583	636	5579
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GW.H	0	0	0	1454	1591	1647	1686	1730	1810	1929	1779	1907	15534
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	0	0	0	482	523	536	541	552	597	645	589	640	5105
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	-0	-0	-8	457	498	511	515	527	572	619	565	615	4867
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW					910	908	899	889	879	901	904	905	912	912
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	0	558	659	720	706	718	704	709	707	732	6213
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		0.0	0.0	0.0	77.5	88.6	100.0	94.9	96.5	97.6	95.3	93.2	98.4	70.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.0	0.0	71.7	87.2	99.3	97.2	99.0	97.4	94.5	88.2	93.1	69.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.0	28.3	12.8	0.7	2.8	1.0	2.6	5.5	11.8	6.9	30.7
DONT: PROGRAMME		100.0	100.0	58.1	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	41.9	25.0	12.8	0.7	2.8	1.0	2.6	5.5	11.8	6.9	9.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		-	-	-	69.1	72.7	77.1	75.3	77.0	86.2	90.5	85.2	89.8	60.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		-	-	-	31.5	31.3	31.0	30.6	30.5	31.6	32.1	31.7	32.2	31.3

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	82033	18164	14209	20149	17261	12193	15784	14105	193898
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	27521	6076	4789	6843	5746	4006	5189	4742	64912
ELECTRIQUE NETTE	GWH	26124	5788	4553	6554	5484	3807	4914	4535	61760
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	32365	6905	5235	7634	6637	4935	6467	5474	75652
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	28393	6289	4949	7122	5957	4137	5344	4932	67123
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	66	78	57	87	76	62	87	63	70
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	61	72	57	81	68	47	61	56	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	613	459	534	133	0	0	34	636	640	672	660	683 5064
PRODUCTION D'ENERGIE													
THERMIQUE	GWH	1895	1415	676	0	0	0	176	1855	1970	2050	2000	2068 14105
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	638	474	218	0	0	0	37	612	665	698	686	713 4742
ELECTRIQUE NETTE	GWH	612	451	200	-0	-1	-0	26	587	641	673	661	687 4535
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		895	782	610				740	912	923	925	927	934 934
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	386	0	0	0	77	680	712	739	720	744 5474
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	52.0	0.0	0.0	0.0	10.3	91.4	98.8	99.3	100.0	100.0 62.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	89.6	74.4	78.1	20.3	0.0	0.0	5.1	93.0	96.6	98.4	99.8	100.0 63.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10.4	25.6	21.9	79.7	100.0	100.0	94.9	7.0	3.4	1.6	0.2	0.0 37.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	79.7	100.0	56.7	4.2	2.1	0.0	0.0	0.0	20.2
HORS PROGRAMME		10.4	25.6	21.9	0.0	0.0	43.3	90.7	4.9	3.4	1.6	0.2	0.0 16.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.4	73.0	29.3	-	-	-	3.8	85.8	96.6	98.3	99.8	100.4 56.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.3	31.9	29.6	-	-	-	14.6	31.7	32.5	32.8	33.1	33.2 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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	83061	18574	19948	17006	15335	11052	17954	10631	193561
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	27531	6199	6583	5637	4991	3574	5847	3403	63765
ELECTRIQUE NETTE	GWH	26055	5876	6224	5304	4673	3308	5540	3167	60146
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	31411	6896	7697	6622	6180	4525	6846	4312	76689
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	28944	6527	6912	5895	5195	3672	6158	3600	66903
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		72	76	87	76	78	52	76	54	71
D'UTILISATION EN ENERGIE %		69	74	79	67	59	42	70	41	65

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	623	557	625	615	561	571	506	65	0	0	0	0	4123
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1926	1671	1854	1959	1076	721	1316	107	0	0	0	0	10631
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	636	543	598	628	342	223	403	30	0	0	0	0	3403
ELECTRIQUE NETTE	GWH	604	514	566	596	313	197	373	25	-1	-0	-0	-16	3167
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		889	894	877	896	812	709	686	385					896
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	717	639	715	720	418	315	714	74	0	0	0	0	4312
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		96.4	95.1	96.2	100.0	56.2	43.8	96.0	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		95.2	94.4	95.6	97.1	85.7	90.1	77.4	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		4.8	5.6	4.4	2.9	14.3	9.9	22.6	90.1	100.0	100.0	100.0	100.0	46.4
DOHT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	100.0	100.0	100.0	100.0	96.8	40.8
HORS PROGRAMME		4.8	5.6	4.4	2.9	14.3	9.9	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	5.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		92.3	86.9	86.5	94.1	47.7	31.1	56.9	3.8	-	-	-	-	41.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.4	30.8	30.5	30.4	29.1	27.3	28.3	23.1	-	-	-	-	29.8

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	76955	18362	19465	17339	16067	17487	15468	18157	192299
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	25384	6110	6422	5785	5299	5805	5034	5907	65745
ELECTRIQUE NETTE	GWH	23910	5778	6072	5465	5009	5471	4749	5583	62037
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	30054	6884	7314	6493	6044	6465	6185	7156	76595
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	26569	6421	6745	6071	5563	6079	5274	6342	69063
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		71	74	81	75	66	85	65	75	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %		69	73	77	69	64	69	60	72	69

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	486	119	0	287	619	612	627	626	614	655	592	530	5767
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1558	401	0	946	2009	1978	2041	2033	1775	1864	1800	1752	18157
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	518	129	0	303	650	643	660	659	573	611	600	561	5907
ELECTRIQUE NETTE	GWH	486	118	-2	280	618	612	628	627	542	578	568	530	5583
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		739	638		885	880	878	874	863	860	796	317	786	885
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	724	217	0	366	732	720	744	744	701	744	720	744	7156
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		97.3	32.3	0.0	50.8	98.4	100.0	100.0	100.0	97.2	100.0	100.0	100.0	81.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74.4	20.3	0.0	45.3	94.5	96.7	95.8	95.7	96.9	100.0	93.5	80.9	74.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		25.6	79.7	100.0	54.7	5.5	3.3	4.2	4.3	3.1	0.0	6.5	19.1	25.2
DONT: PROGRAMME		0.0	67.8	100.0	31.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3
HORS PROGRAMME		25.6	11.9	0.0	22.9	5.5	3.3	4.2	4.3	3.1	0.0	6.5	19.1	8.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		74.2	19.9	-	44.2	94.4	96.7	95.8	95.7	85.4	88.2	87.7	80.9	72.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.2	29.4	-	29.6	30.8	31.0	30.8	30.8	30.5	31.0	31.6	30.2	30.8

STATION : GRAVELINES B1 FRANCE

DONNEES GENERALES CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRIJICITE	21.02.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTIC	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GW.H	48725	20085	19148	17576	14853	13400	15816	13918	163521
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	16332	6929	6494	5985	4952	4511	5351	4685	55240
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	15416	6617	6203	5711	4654	4276	5090	4458	52423
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	18833	7654	7218	6508	5845	5306	6224	5425	63013
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	16865	7273	6815	6272	5116	4699	5598	4897	57535
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	52	86	80	74	89	57	68	59	66
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	51	83	78	72	58	54	64	56	61

EXPLOITATION MENSUELLE 1990		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GW.H	660	516	675	654	675	647	589	161	0	0	0	134	4711
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GW.H	1973	1539	1950	1884	1859	1909	1844	521	0	0	0	440	13918
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	670	519	660	636	624	645	620	171	0	0	0	142	4685
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	642	495	633	610	596	617	590	159	-1	-0	-2	123	4458
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		914	914	916	911	910	903	861	733				915	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	739	577	743	720	744	720	744	240	0	0	0	198	5425
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	99.3	85.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	32.3	0.0	0.0	0.0	25.6	61.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	97.7	84.3	100.0	100.0	99.8	98.8	87.1	23.9	0.0	0.0	0.0	17.9	59.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	2.3	15.7	0.0	0.0	0.2	1.2	12.9	76.1	100.0	100.0	100.0	80.1	40.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	67.7	100.0	100.0	100.0	60.0	12.8
HORS PROGRAMME	%	2.3	15.7	0.0	0.0	0.1	1.2	12.9	8.4	0.0	0.0	0.0	67.3	12.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	94.9	80.9	93.6	93.0	88.0	94.2	87.1	23.4	-	-	-	18.2	55.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.6	32.2	32.4	32.4	32.0	32.3	32.0	30.5	-	-	-	28.1	32.0

STATION : GRAVELINES B2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :											
THERMIQUE		47833		17920	21235	20085	17048	17682	19874	19068	180746
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	16279		6027	7141	6740	5638	5874	6716	6436	60850
ELECTRIQUE NETTE	GWH	15443		5742	6830	6432	5359	5577	6413	6141	57937
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	18837		6751	7950	7956	6807	7227	7460	7164	70152
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	16889		6307	7507	7069	5887	6131	7043	6745	63579
TAUX :											
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	62		82	90	97	75	77	84	80	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	58		72	86	81	67	70	80	77	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	664	608	670	634	345	0	140	637	652	675	654	664	6343
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2037	1861	2058	1925	1079	0	477	1870	1865	1982	1939	1976	19068
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	693	634	700	652	362	0	147	623	623	671	659	672	6436
ELECTRIQUE NETTE	GWH	664	608	671	624	343	-1	127	595	595	642	631	643	6141
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		910	909	907	904	829		893	889	929	905	909	916	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	736	672	743	720	434	0	226	706	719	744	720	744	7164
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	98.9	100.0	100.0	100.0	58.3	0.0	30.4	94.9	99.7	100.0	100.0	100.0	81.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	98.1	99.3	99.2	96.8	51.0	0.0	20.7	94.1	99.6	99.9	100.0	98.1	79.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	1.9	0.7	0.8	3.2	49.0	100.0	79.3	5.9	0.4	0.1	0.0	1.9	20.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	0.0	41.8	100.0	33.3	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0
HORS PROGRAMME	x	1.9	0.6	0.8	3.2	7.2	0.0	46.0	1.1	0.4	0.1	0.0	1.9	5.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	98.1	99.4	99.2	95.2	50.7	-	18.8	87.9	90.7	94.9	95.3	95.0	77.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	32.6	32.7	32.6	32.4	31.8	-	26.7	31.8	31.9	32.4	32.5	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	46371	20594	19195	19933	16684	15664	19567	18902	176910
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	15469	7035	6574	6795	5645	5124	6600	6403	57645
ELECTRIQUE NETTE	GWH	14708	6742	6290	6505	5376	4823	6302	6115	56861
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	18249	7505	7151	7335	6188	6724	7320	7114	67586
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	16099	7405	6912	7148	5904	5297	6929	6719	62413
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		65	84	80	82	74	95	80	78	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %		60	84	79	82	67	60	79	77	71

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												ANNEE
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	606	506	138	0	391	631	606	666	648	673	654	662	6181
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1878	1567	435	0	1241	1938	1763	2064	1934	2065	1997	2020	18902
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	635	529	147	0	410	658	596	694	653	702	685	695	6403
ELECTRIQUE NETTE	GWH	606	504	136	-6	385	632	570	666	626	673	657	666	6115
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		907	818	683		911	916	917	903	913	911	719	921	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	743	672	219	0	506	700	637	744	699	744	720	730	7114
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		99.9	100.0	29.5	0.0	68.0	97.2	85.6	100.0	96.9	100.0	100.0	98.1	81.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		89.6	82.8	20.6	0.0	57.8	96.5	89.6	98.4	98.9	99.4	99.9	97.8	77.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		10.4	17.2	79.4	100.0	42.2	3.5	10.4	1.6	1.1	0.6	0.1	2.2	22.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	70.5	73.3	10.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	12.9
HORS PROGRAMME		10.4	17.2	8.9	26.7	32.1	3.5	10.4	1.5	1.1	0.6	0.0	2.2	9.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %		89.6	82.5	20.1	-	56.9	96.4	84.2	98.4	95.4	99.4	100.2	93.4	76.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.3	32.2	31.2	-	31.1	32.6	32.3	32.3	32.4	32.6	32.9	33.0	32.4

STATION : GRAVELINES B4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	38299	18521	19084	20304	17112	19551	15558	18971	167399
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	12757	6286	6463	6860	5740	6534	5233	6436	56308
ELECTRIQUE NETTE	GWH	12084	6001	6175	6557	5461	6226	4974	6141	53618
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	15615	7173	7387	7862	6787	7789	6025	7058	65696
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	13254	6597	6789	7209	6001	6843	5466	6745	58904
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		65	83	81	89	76	86	67	77	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %		59	75	78	82	69	78	62	77	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	647	611	656	605	673	650	668	627	542	74	0	393	6146
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1985	1864	2006	1860	2064	1996	2064	1949	1690	249	9	1234	18971
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	678	642	688	633	702	679	697	656	571	78	0	913	6436
ELECTRIQUE NETTE	GWH	650	616	660	605	673	651	668	627	543	71	-10	390	6141
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	928	929	916	911	912	907	896	824	684		922	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	723	672	728	683	744	720	744	725	721	119	0	479	7058
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	97.2	100.0	98.0	94.9	100.0	100.0	100.0	97.4	100.0	16.0	0.0	64.4	80.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	95.6	99.9	97.1	92.4	99.5	99.4	98.8	92.8	82.8	11.0	0.0	53.2	77.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	4.4	0.1	2.9	7.6	0.5	0.6	1.2	7.2	17.2	89.0	100.0	41.8	22.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	83.6	60.0	5.0	12.6
HORS PROGRAMME	x	4.4	0.0	2.9	7.6	0.5	0.5	1.2	7.2	17.0	5.4	40.0	35.8	10.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	96.0	100.7	97.6	92.4	99.4	99.3	98.6	92.6	82.7	10.5	-	57.5	77.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	32.7	33.0	32.9	32.5	32.6	32.6	32.3	32.1	32.1	28.5	-	31.6	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		3086	20762	16118	16457	15622	18804	18682	10^531	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	968	7093	5427	5537	5242	6322	6290	36878	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	875	6768	5151	5236	4966	6014	5990	35000	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1573	7785	6673	6818	6306	7198	7367	43720	
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	962	7437	5659	5755	5455	6605	6579	38452	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		33	90	75	81	72	81	81	77	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		32	85	65	66	62	75	75	69	

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	671	611	675	652	626	484	0	73	631	676	631	576	6426
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1944	1723	1872	1893	1922	1528	0	269	1775	1899	1718	1742	18682
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	667	582	636	647	656	511	0	79	589	633	637	654	6290
ELECTRIQUE NETTE	GWH	638	555	606	618	627	484	-2	63	562	605	610	625	5990
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		921	910	915	910	906	787		871	904	901	903	911	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	739	672	743	720	744	697	0	141	703	744	720	744	7367
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		99.3	100.0	100.0	100.0	100.0	96.8	0.0	19.0	97.5	100.0	100.0	100.0	84.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.2	99.9	100.0	99.6	92.5	74.0	0.0	10.9	96.3	100.0	92.5	99.9	80.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.8	0.1	0.0	0.4	7.5	26.0	100.0	89.1	3.7	0.0	0.5	0.1	19.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	100.0	46.6	0.1	0.0	0.2	0.0	12.8
HORS PROGRAMME		0.8	0.1	0.0	0.4	7.5	22.6	0.0	42.5	3.6	0.0	0.3	0.1	6.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		94.2	90.8	89.7	94.4	92.6	73.8	-	9.3	85.6	89.3	93.1	92.4	75.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.8	32.2	32.4	32.7	32.6	31.7	-	23.3	31.6	31.8	31.8	32.2	32.1

STATION : GRAVELINES C6

FRANCE

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			7350	17632	17854	19868	16227	19148	92079	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		2470	5814	5883	6786	5444	6423	32821	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		2337	5537	5588	6491	5175	6109	31237	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		3111	6677	7032	7453	6274	7553	33100	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		2567	6088	6141	7133	5685	6710	34324	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		71	76	80	81	71	87	78	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		70	70	70	81	65	77	72	

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	536	0	576	638	676	561	674	668	656	643	653	654	6935
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1580	0	1663	1849	1603	1342	1728	1733	1854	1892	1732	1973	19148
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	547	0	565	625	534	438	566	553	617	636	660	681	6423
ELECTRIQUE NETTE	GWH	523	-10	539	598	507	412	538	525	588	607	632	652	6109
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		931		934	932	921	922	914	905	901	911	730	916	934
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	590	0	642	707	646	593	743	739	721	708	720	744	7553
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	79.3	0.0	86.4	98.2	86.8	82.4	99.9	99.3	100.0	95.2	100.0	100.0	86.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	79.2	0.0	85.3	97.5	99.9	85.7	99.6	98.7	100.0	95.1	99.9	95.6	87.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	20.8	100.0	14.7	2.5	0.1	14.3	0.4	1.3	0.0	4.9	0.1	3.4	12.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORS PROGRAMME	%	20.8	100.0	14.7	2.2	0.1	14.2	0.4	1.2	0.0	4.9	0.1	3.4	12.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	77.3	-	79.7	91.3	74.8	63.0	79.4	77.5	89.7	89.7	96.4	95.2	76.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.1	-	32.4	32.4	31.6	30.7	31.1	30.3	31.7	32.1	32.7	33.0	31.9

STATION :

DAMPIERRE 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE										
THERMIQUE	GW.H	59370	17395	18187	16453	15240	12955	20847	7087	161533
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	19501	5713	6061	5466	5072	4215	6847	2352	5227
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	18331	5386	5730	5155	4777	3922	6468	2155	51923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	23165	6777	7223	6672	6246	5239	8207	3110	6639
DURÉE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	20503	6052	6439	5790	5370	4410	7271	2418	5253
TAUX										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	65	75	81	76	66	60	98	34	68
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	62	69	74	66	61	50	83	28	62

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GW.H	562	341	0	0	0	0	0	0	217	284	616	624	2644
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GW.H	1300	273	0	0	0	0	0	0	735	898	1725	1755	7087
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	419	79	0	0	0	0	0	0	234	301	653	666	2352
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	388	67	-0	-0	-1	-6	-4	-15	205	275	521	532	2155
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		737	327							892	891	111	710	911
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	719	218	0	0	0	0	0	0	404	348	695	726	3110
TAUX														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	96.6	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	46.8	91.5	57.6	35.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	85.0	57.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	43.1	94.3	94.3	33.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	15.0	42.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	66.2	56.9	1.7	5.7	66.1
DONT : PROGRAMME		0.0	42.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	33.5	55.6	0.0	0.0	61.2
HORS PROGRAMME	X	15.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	1.3	1.7	5.7	4.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	58.6	11.2	-	-	-	-	-	-	31.9	41.5	94.9	94.9	27.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	29.8	24.6	-	-	-	-	-	-	27.9	30.6	32.2	32.3	30.4

STATION 1

DAMPIERRE 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	48541	18357	19188	17987	15561	15205	17735	15715	160289
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	16062	6101	6398	5988	5168	4941	5793	5170	55621
ELECTRIQUE NETTE	GWH	15155	5778	6057	5656	4843	4589	5471	4855	52404
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	18612	6884	7400	6983	6387	6153	6927	6292	67638
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	16953	6491	6807	6360	5440	5156	6150	5457	55314
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X	X	64	77	84	82	76	92	77	68	75
D'UTILISATION EN ENERGIE X	X	63	74	78	73	62	59	70	62	67

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	659	551	519	0	588	639	652	661	640	248	0	122	5279
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1997	1750	1696	1	1751	1839	1876	1857	1791	733	0	424	15715
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	665	573	553	0	567	608	617	616	595	242	0	132	5170
ELECTRIQUE NETTE	GWH	631	543	519	-9	534	576	584	583	562	226	-3	112	4855
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		892	871	805		884	890	869	880	885	890		178	892
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	671	722	0	730	720	739	744	721	284	0	217	6292
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS X	X	100.0	99.9	97.2	0.0	98.1	100.0	99.3	100.0	100.0	38.2	1.0	77.2	71.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X	X	99.6	92.2	78.7	0.0	88.8	99.7	98.6	99.9	99.8	37.5	0.0	74.5	67.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE X	X	0.4	7.8	21.3	100.0	11.2	0.3	1.4	0.1	0.2	62.5	100.0	71.5	32.2
DONT : PROGRAMME	X	0.1	0.0	3.1	96.7	7.6	0.0	0.1	0.0	0.0	61.4	81.3	10.5	21.8
HORS PROGRAMME	X	0.3	7.8	18.2	3.3	3.6	0.3	1.3	0.1	0.2	1.1	1.7	71.0	10.4
D'UTILISATION EN ENERGIE X	X	95.4	90.8	78.5	-	80.7	89.8	88.2	88.0	87.6	34.1	-	16.9	62.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET X	X	31.6	31.0	30.6	-	30.5	31.3	31.1	31.4	31.4	30.8	-	25.4	30.9

STATION :

DAMPIERRE 3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	45670	19476	20005	20825	16010	16011	18809	18905	17710
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	15234	6525	6690	7081	5344	5267	6246	6328	5715
ELECTRIQUE NETTE	GWH	14381	6203	6358	6717	5020	4962	5907	5994	5542
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	17719	7121	7523	8330	6269	6435	7242	7348	6787
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	16090	6966	7148	7551	5641	5578	6640	6736	6351
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	65	80	85	100	79	68	78	80	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	63	79	82	86	64	64	76	77	72

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	656	597	653	579	352	0	122	653	641	660	640	661	6214
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2022	1792	1949	1808	1141	0	444	1972	1851	1974	139	2012	18905
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	688	598	660	610	376	0	132	648	619	666	156	675	6328
ELECTRIQUE NETTE	GWH	655	569	628	579	350	-1	113	616	588	632	624	642	5994
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		904	897	893	859	728		854	882	893	888	704	702	904
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	554	0	246	740	721	744	720	744	7348
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	100.0	100.0	100.0	74.5	0.0	33.1	99.5	100.0	100.0	100.0	100.0	83.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	99.3	100.0	98.8	90.4	53.4	0.0	18.6	98.7	99.9	99.7	97.9	97.9	79.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	0.7	0.0	1.2	9.6	46.6	100.0	81.4	1.3	0.1	0.3	0.1	0.1	20.2
DONT : PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	100.0	64.0	0.6	0.0	0.1	0.0	0.0	15.9
HORS PROGRAMME	X	0.7	0.0	1.2	9.6	21.1	0.0	17.4	0.7	0.1	0.2	0.1	0.1	4.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	99.0	95.1	94.9	90.4	52.8	-	17.1	93.0	91.6	95.5	97.4	95.9	76.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	32.4	31.7	32.2	32.1	30.7	-	25.5	31.2	31.8	32.0	32.2	31.9	31.7

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	36722	19823	18586	20939	17509	16589	17135	16712	164016
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	12159	6611	6189	7006	5777	5422	5698	5500	53362
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11473	6267	5860	6661	5450	5084	5383	5153	51331
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	14912	7768	7387	7861	6795	6645	6621	6792	67781
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	12874	7045	6588	7681	6123	5710	6044	5790	57655
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	69	87	79	89	78	80	73	87	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	62	80	75	85	70	65	69	66	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	597	659	632	654	639	651	658	634	524	626	64	6799
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2003	1629	1686	1752	1514	447	1245	1546	1659	1633	137	213	16712
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	672	546	560	587	491	132	400	500	548	538	455	70	5500
ELECTRIQUE NETTE	GWH	639	517	528	555	458	111	369	468	517	505	475	61	5153
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		903	893	896	903	891	868	891	881	884	838	826	949	903
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	652	673	720	636	169	496	606	632	654	787	123	6792
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	97.0	90.6	100.0	85.5	23.5	66.7	81.5	87.7	87.9	94.4	16.5	77.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	100.0	100.0	99.7	98.7	98.9	99.8	98.4	99.6	98.8	79.1	65.6	9.7	87.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	0.0	0.0	0.3	1.3	1.1	0.2	1.6	0.4	1.2	20.9	33.4	99.3	12.7
DONT : PROGRAMME		0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	6.6
HORS PROGRAMME	X	0.0	0.0	0.2	1.3	1.0	0.2	1.1	0.6	1.2	20.9	31.4	12.9	6.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	96.5	86.5	79.8	86.6	69.2	17.3	53.8	70.7	80.6	76.3	64.3	9.2	66.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.9	31.7	31.3	31.7	30.3	24.7	29.7	30.3	31.2	30.9	30.6	21.7	30.8

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	935	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	55674	19997	19332	18459	18493	18334	18587	15962	184838
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	19048	6761	6509	6155	6259	6119	6119	5323	6293
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18085	6469	6213	5880	5974	5838	5830	5089	59378

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

HEURES	23082	7662	7560	7188	7360	7200	7550	6377	7979
--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	------

DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE

HEURES	19685	7071	6789	6430	6526	6377	6369	5563	6810
--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X	X	71	87	82	77	78	77	83	65	76
D'UTILISATION EN ENERGIE X	X	63	81	78	73	75	73	73	64	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

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

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	604	619	487	571	427	0	0	492	657	680	5213
--------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	-----	-----	-----	------

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1971	1779	1878	1545	1813	1410	0	0	0	1569	1778	2219	15962
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	677	607	632	507	599	454	0	0	0	506	661	680	5323
ELECTRIQUE NETTE	GWH	649	582	604	481	571	427	-2	-1	-5	486	611	658	5089

PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW

909	913	876	895	871	723				901	917	919	919
-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	-----	-----	-----	-----

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

HEURES	744	672	743	659	720	699	0	0	0	676	720	744	6377
--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	---	-----	-----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS X	X	100.0	100.0	100.0	91.5	96.8	97.1	0.0	0.0	0.0	90.9	100.0	100.0	72.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X	X	99.2	98.4	91.1	73.9	84.0	65.0	0.0	0.0	0.0	72.2	97.7	100.0	65.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE X	X	0.8	1.6	8.9	26.1	16.0	35.0	100.0	100.0	100.0	27.8	2.3	0.0	34.9
DONT: PROGRAMME		0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	100.0	100.0	100.0	12.2	0.0	0.0	26.5
HORS PROGRAMME	X	0.5	1.6	8.9	26.1	16.0	32.0	0.0	0.0	0.0	15.6	0.3	0.0	8.4
D'UTILISATION EN ENERGIE X	X	95.4	94.7	88.9	73.1	83.9	64.8	-	-	-	71.3	97.2	95.7	63.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET X	X	32.9	32.7	32.2	31.2	31.5	30.3	-	-	-	31.0	32.4	32.6	31.9

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	22.07.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUT	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE										
THERMIQUE	GWH	55514	20241	19331	19493	16385	15564	16512	17742	180782
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	18385	6900	6545	6573	5561	5140	5423	5893	60420
ELECTRIQUE NETTE	GWH	17438	6603	6256	6280	5291	4898	5154	5612	57531
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	23550	7684	7375	7631	6500	6628	6650	7177	73195
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	19013	7212	6833	6868	5782	5349	5633	6132	62821
TAUX										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	75	87	79	83	70	73	71	73	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	69	82	78	78	66	61	64	70	69

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	506	224	0	258	617	568	600	477	602	658	647	656	5813
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1496	729	0	866	1837	1811	1866	1453	1877	1954	1797	1980	17742
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	491	237	0	270	602	590	608	473	628	671	649	675	5893
ELECTRIQUE NETTE	GWH	465	222	-2	248	576	563	580	446	602	643	622	647	5612
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		706	603		900	890	892	884	861	877	897	700	703	903
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	387	0	346	744	720	744	566	718	744	720	744	7177
TAUX														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	57.6	0.0	48.1	100.0	100.0	100.0	76.1	99.6	100.0	100.0	103.0	81.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	74.3	36.5	0.0	39.2	90.7	86.3	88.1	70.1	91.2	96.7	97.2	95.4	72.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	25.7	63.5	100.0	60.8	9.3	13.7	11.9	29.9	8.8	3.3	1.8	3.6	27.5
DONT: PROGRAMME		0.0	42.6	100.0	34.7	0.2	0.0	0.0	24.4	0.0	0.1	0.0	0.0	16.7
HORS PROGRAMME	X	25.7	20.9	0.0	26.1	9.1	13.7	11.9	5.5	8.8	3.2	1.8	3.6	10.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	68.3	36.2	-	37.6	84.5	85.5	85.2	65.5	91.2	94.5	94.4	95.1	70.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.1	30.5	-	29.3	31.3	31.1	31.1	30.7	32.1	32.9	32.8	32.7	31.6

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.11.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUT	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULÉE AU 31.12.90
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	50879	20588	22150	19497	17709	18017	18307	20099	187245
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17110	6967	7477	6514	5910	6005	6113	6748
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16317	6683	7165	6225	5645	5723	5832	6455

DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES

1990 7668 8518 7704 6810 7106 7188 7671 72635

DUREE D'UTILISATION

PUISSEANCE MAX. POSSIBLE HEURES

17799 7308 7831 6807 6167 6254 6377 7052 65595

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X	77	86	94	84	75	78	76	85	81
D'UTILISATION EN ENERGIE X	70	83	89	78	70	71	73	81	76

EXPLOITATION MENSUELLE

1990

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

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH 663 604 675 526 0 291 676 678 656 673 657 681 6780

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1986	1791	1991	1633	0	956	1916	1952	1889	2006	1754	1925	20099
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	676	609	679	547	0	306	633	645	628	672	666	686	6748
ELECTRIQUE NETTE	GWH	648	584	652	521	-2	282	607	619	602	645	639	658	6455

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW 917 915 915 850

894 895 890 905

914 915 923 923

DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES 734 670 743 651 0 456 744 744 721 744 720 744 7671

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS X	98.7	99.7	100.0	90.4	0.0	63.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	87.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X	97.4	98.3	99.5	79.8	0.0	44.3	99.3	99.6	99.4	98.8	99.7	100.0	84.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE X	2.6	1.7	0.5	20.2	100.0	55.7	0.7	0.4	0.6	1.2	0.3	0.0	15.4
DONT : PROGRAMME	0.1	0.1	0.0	9.8	100.0	38.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	12.5
HORS PROGRAMME	X	2.5	1.6	0.5	10.4	0.0	17.2	0.7	0.3	0.6	1.1	0.3	0.0
D'UTILISATION EN ENERGIE X	95.1	95.1	95.9	79.1	-	42.9	89.1	90.9	91.3	94.7	97.0	96.7	80.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET X	32.6	32.6	32.7	31.9	-	29.5	31.7	31.7	31.9	32.2	32.7	32.5	32.1

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.05.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTT	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE										
THERMIQUE	GWH	44041	17333	19462	18563	18150	11920	18104	16666	161239
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	14785	5740	6459	6149	6017	3988	6010	5476	51624
ELECTRIQUE NETTE	GWH	14099	5446	6161	5868	5730	3749	5727	5200	51979
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	17274	7587	7816	7538	7257	4772	7335	7329	66908
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	15389	5956	6736	6412	6263	4093	6255	5685	56790
TAUX										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	73	92	85	82	80	58	80	77	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	69	68	77	73	72	47	71	65	68

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	678	605	679	638	680	514	674	620	486	237	0	391	6202
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2000	1727	1929	1850	1770	867	1320	1610	1583	798	0	1722	16666
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	679	584	653	619	576	264	417	515	513	253	0	404	5476
ELECTRIQUE NETTE	GWH	652	560	626	593	549	239	390	488	487	235	-1	381	5200
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		910	906	917	916	904	895	904	809	770	592		716	917
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	670	743	703	744	569	764	744	721	457	0	490	7329
TAUX														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	99.7	100.0	97.6	100.0	79.0	100.0	100.0	100.0	61.4	0.0	65.9	83.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	99.6	98.4	99.9	96.9	100.0	78.1	99.0	91.2	73.8	34.8	0.0	57.5	77.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	0.4	1.6	0.1	3.1	0.0	21.9	1.0	8.8	26.2	65.2	100.0	42.5	22.6
DONT : PROGRAMME		0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	100.0	12.4	12.6
HORS PROGRAMME	X	0.3	1.6	0.0	3.1	0.0	21.9	1.0	8.8	26.2	26.6	0.0	30.1	10.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	95.8	91.2	92.1	90.0	80.6	36.3	57.3	71.7	73.8	34.5	-	55.0	64.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	32.6	32.4	32.5	32.2	31.0	27.6	29.6	30.3	30.7	29.5	-	31.2	31.2

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 31.12.83								CUMULEE AU 31.12.90	
PRODUCTION D'ENERGIE :											
THERMIQUE	GWH	17188	13594	17866	17666	16706	17482	20428	19000	137931	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	5493	4559	5939	5799	5486	6017	6969	6453	4714	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	5027	4390	5624	5463	5165	5706	6610	6103	46087	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	7480	5042	6827	7144	6667	6464	7699	7089	5412	
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE	HEURES	5702	4989	6395	6211	5869	6483	7227	6666	47542	
TAUX :											
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X	X	25	56	75	80	76	75	83	84	61	
D'UTILISATION EN ENERGIE X	X	22	57	73	71	67	74	83	76	57	

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	373	674	641	668	650	662	536	653	675	563	643	6738
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	3	1216	2072	1946	2049	1422	1874	1265	1985	1821	1403	1745	19000
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	396	707	672	699	472	632	416	674	621	555	610	6453
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-9	370	676	642	667	442	600	387	644	590	521	576	6103
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW			907	928	922	914	914	906	908	917	931	739	904	939
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	548	743	711	744	514	718	470	721	661	585	674	7089
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS X	X	0.0	81.5	100.0	98.8	100.0	71.4	96.5	63.2	100.0	88.8	81.3	70.6	80.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X	X	0.0	60.7	99.2	97.4	98.2	98.7	97.2	78.9	99.0	99.2	87.5	91.5	84.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE X	X	100.0	39.3	0.8	2.6	1.8	1.3	2.8	21.1	1.0	0.8	14.5	5.5	15.9
DONT : PROGRAMME		67.7	5.7	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	6.3
HORS PROGRAMME	X	32.3	33.6	0.7	2.4	1.7	1.2	2.7	21.0	0.9	0.8	14.5	5.4	9.6
D'UTILISATION EN ENERGIE X	X	-	60.1	99.4	97.4	98.0	67.1	88.1	56.8	97.6	86.6	77.1	74.6	76.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET X	X	-	30.4	32.6	33.0	32.6	31.1	32.0	30.6	32.4	32.4	32.5	33.0	32.1

STATION :

ST. LAURENT B2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUT	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE										
THERMIQUE	0WH	19665	18109	17222	18366	16696	16660	16586	16590	131894
ELECTRIQUE BRUTE	0WH	6459	6001	5600	5993	5380	5405	5365	5469	45672
ELECTRIQUE NETTE	0WH	6019	5724	5296	5663	5055	5105	5029	5154	43044
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	8633	7237	6806	7336	6798	6262	6490	6212	52774
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	6840	6509	6018	6439	5747	5797	5712	5633	47694
TAUX										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	30	89	76	80	79	70	76	71	65
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	30	74	69	74	66	66	65	64	58

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	0WH	663	540	509	623	340	646	665	623	622	482	0	0	5713
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	0WH	2080	1712	1544	1929	668	1401	1852	1926	1942	1537	0	0	16590
ELECTRIQUE BRUTE	0WH	697	567	511	634	215	461	607	622	644	510	0	0	5469
ELECTRIQUE NETTE	0WH	663	538	479	603	193	431	576	590	613	480	-3	-7	5154
PUISSEANCE MAX. ATTEINTIE NETTE MW		906	904	899	889	858	908	894	885	894	839			908
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	614	583	700	260	514	708	744	721	624	0	0	6212
TAUX														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	91.4	78.5	97.2	34.9	71.4	95.2	100.0	100.0	83.9	0.0	0.0	70.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	97.4	87.8	74.9	94.6	49.9	98.1	97.7	91.6	94.2	70.8	0.0	0.0	71.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	2.6	12.2	25.1	5.4	50.1	1.9	2.3	8.4	5.8	29.2	100.0	107.0	28.7
DONT : PROGRAMME		0.1	0.2	0.1	0.1	2.3	0.0	0.1	0.4	0.3	16.7	100.0	79.0	12.4
HORS PROGRAMME	X	2.5	12.0	25.0	5.3	47.8	1.9	2.2	8.0	5.5	12.5	0.0	71.0	16.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	97.4	87.4	70.4	91.6	28.4	65.5	84.6	86.7	92.8	70.5	-	-	64.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.9	31.4	31.0	31.3	28.9	30.8	31.1	30.6	31.5	31.2	-	-	31.1

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	35302	19908	19067	19820	17284	17785	19153	17806	166124
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	11873	6825	6530	6787	5893	6048	6535	6107	56598
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11156	6504	6219	6461	5588	5731	6216	5815	53689
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	14377	7536	7348	7754	6793	7069	7419	6834	65130
DUREE D'UTILISATION PUISSAHCE MAX. POSSIBLE	HEURES	12240	7150	6833	7096	6141	6298	6833	6386	58976
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		58	85	83	87	76	81	83	77	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %		55	81	78	81	70	72	78	73	70

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	643	611	675	652	642	654	675	660	0	0	236	676	6124
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1890	1795	1953	1915	1740	1854	1917	1993	2	0	740	7006	17806
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	656	622	675	662	591	629	651	675	0	0	250	698	6107
ELECTRIQUE NETTE	GWH	627	595	645	633	561	600	621	645	-3	-3	227	669	5815
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		925	928	926	928	914	915	896	902	862		733	931	933
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	712	672	743	720	717	720	744	744	1	0	317	744	6834
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		95.7	100.0	100.0	100.0	96.4	100.0	100.0	100.0	0.1	0.0	44.0	100.0	78.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		95.0	99.9	100.0	99.6	94.9	100.0	99.7	97.6	0.1	0.0	36.1	99.9	76.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		5.0	0.1	0.0	0.4	5.1	0.0	0.3	2.4	99.9	100.0	63.9	0.1	23.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	99.9	100.0	21.0	0.0	18.5
HORS PROGRAMME	%	5.0	0.0	0.0	0.4	5.1	0.0	0.2	2.4	0.0	0.0	42.9	0.1	4.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		92.7	97.4	95.3	96.5	82.9	91.5	91.7	95.3	-	-	31.7	98.8	72.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.2	33.2	33.0	33.0	32.3	32.3	32.4	32.4	-	-	30.7	33.3	32.7

STATION : BLAYAIS 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	21092	20081	20675	18418	18412	13303	17234	17728	146943
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	7148	6926	7145	6348	6303	4484	5850	5981	50185
ELECTRIQUE NETTE	GWH	6747	6605	6819	6041	5991	4163	5560	5656	47582
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	8386	7715	7937	7142	7218	5718	6720	7381	50217
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	7417	7256	7490	6640	6588	4576	6106	6220	52292
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	59	87	90	83	84	91	73	86	80
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	58	83	86	76	75	52	70	71	71

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	672	495	148	288	661	646	606	670	651	674	654	661	6826
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2009	1524	469	862	1412	1576	1425	1118	1652	1834	1878	1770	17728
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	693	522	158	292	471	528	478	368	550	612	635	676	5981
ELECTRIQUE NETTE	GWH	661	494	146	271	443	501	450	340	520	581	605	644	5656
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		921	865	727	919	913	912	903	841	901	911	920	922	922
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	630	218	353	689	714	601	542	696	744	720	730	7381
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	93.8	29.3	49.0	92.6	99.2	80.8	72.8	96.5	100.0	100.0	98.1	84.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.4	80.9	22.0	44.1	97.7	98.8	89.6	99.1	99.3	99.7	99.9	97.7	85.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.6	19.1	78.0	55.9	2.3	1.2	10.4	0.9	0.7	0.3	0.1	2.3	14.2
DONT: PROGRAMME	%	0.0	0.0	70.7	54.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	10.5
HORS PROGRAMME	%	0.6	19.1	7.3	1.0	2.2	1.2	10.4	0.9	0.6	0.3	0.0	2.3	3.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	97.6	80.7	21.6	41.4	65.5	76.4	66.5	50.2	79.3	85.9	92.4	95.1	71.0
DE REHEMENTH THERMIQUE NET %	%	32.9	32.4	31.1	31.4	31.4	31.8	31.6	30.4	31.5	31.7	32.2	32.7	31.9

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	6098	18330	20171	20109	13414	16458	18750	14814	128143
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2030	6232	6895	6831	4600	5600	6393	5113	43693
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1912	5941	6569	6505	4307	5282	6081	4848	41444
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2719	7055	7729	7759	5473	6708	7292	5673	50408
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE	HEURES	2102	6527	7218	7148	4730	5806	6684	5326	43542
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		65	80	87	88	94	82	79	63	81
O'UTILISATION EN ENERGIE %		64	74	82	82	54	66	76	61	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	672	594	636	538	65	0	0	0	495	674	652	676	5002
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1989	1730	1896	1645	205	0	0	4	1478	1957	1909	2001	14814
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	693	604	660	567	69	0	0	0	496	672	659	693	5113
ELECTRIQUE NETTE	GWH	662	576	629	538	62	-0	-10	-10	469	662	630	662	4848
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		931	932	929	861	691				905	920	722	925	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	741	652	707	688	97	0	0	0	580	744	720	744	5673
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		99.6	97.0	95.2	95.6	13.0	0.0	0.0	0.0	80.4	100.0	100.0	100.0	64.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.4	97.1	94.1	82.3	9.7	0.0	0.0	0.0	75.5	99.7	97.5	100.0	62.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.6	2.9	5.9	17.7	90.3	100.0	100.0	100.0	24.5	0.3	0.5	0.0	37.2
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.0	86.9	100.0	71.0	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	22.0
HORS PROGRAMME		0.5	2.9	5.9	17.7	3.4	0.0	29.0	100.0	20.3	0.3	0.5	0.0	15.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		97.8	94.2	93.1	82.1	9.2	-	-	-	71.4	94.9	96.2	97.8	60.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.3	33.3	33.2	32.7	30.4	-	-	-	31.7	32.8	33.0	33.1	32.7

STATION :

BLAYAIS 4

FRANCE

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	10540	18293	18067	19329	18745	13523	18113	18259	135269
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	3541	6288	6271	6575	6412	4594	6131	6227	46038
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3348	6009	5973	6276	6103	4330	5807	5910	43756
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4412	6780	7024	7412	7347	5662	7250	7347	53234
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	3677	6606	6561	6894	6710	4761	6377	6491	42078
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		67	76	79	82	84	70	88	78	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %		67	75	75	79	77	54	73	74	72

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	375	0	301	645	677	476	676	630	655	677	614	501	6227
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1190	0	910	1864	1934	1403	1963	1805	1860	1936	1840	1553	18259
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	401	0	313	644	663	478	660	610	630	666	631	532	6227
ELECTRIQUE NETTE	GWH	374	-1	290	615	633	453	630	580	601	635	501	501	5910
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		709		919	923	921	910	895	895	909	915	791	777	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	625	0	362	714	744	529	749	700	721	744	720	744	7347
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		84.0	0.0	48.7	99.2	100.0	73.5	100.0	94.1	100.0	100.0	100.0	100.0	83.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		55.5	0.0	44.7	98.5	100.0	72.8	99.9	93.1	99.9	100.0	93.7	74.1	78.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		44.5	100.0	55.3	1.5	0.0	27.2	0.1	6.9	0.1	0.0	6.3	25.9	21.8
DONT: PROGRAMME		15.9	100.0	16.9	0.0	0.0	27.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7
HORS PROGRAMME		28.6	0.0	38.4	1.5	0.0	0.2	0.1	6.8	0.1	0.0	5.3	25.9	9.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		55.2	-	42.9	93.8	93.4	69.1	93.1	85.7	91.5	93.8	91.7	74.1	74.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.4	-	31.9	33.0	32.7	32.3	32.1	32.1	32.3	32.8	32.6	32.3	32.4

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	919	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.11.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	870	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	13281	14643	18889	19716	16017	17317	15107	18603	133573
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	4232	4840	6326	6677	5245	5651	5011	6259	41241
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3871	4557	5979	6318	4908	5274	4718	5911	41535
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	6497	5570	7402	7610	6438	7195	5724	7043	53479
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	4450	5235	6877	7262	5641	6061	5422	6798	47747
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		47	61	82	86	73	96	64	79	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %		47	60	79	83	64	69	62	78	67

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	646	584	644	619	217	0	305	589	536	646	607	629	6022
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2001	1794	1968	1913	686	0	973	1640	1604	2071	1944	2009	18603
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	669	589	650	643	230	0	320	546	542	704	669	696	6259
ELECTRIQUE NETTE	GWH	634	558	615	609	215	-1	294	513	509	669	635	661	5911
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		903	882	897	913	869		909	898	914	922	728	958	958
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	266	0	404	704	619	744	702	725	7043
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	35.8	0.0	54.3	94.6	85.9	100.0	97.5	97.4	80.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.9	100.0	99.7	99.0	33.7	0.0	47.2	91.2	85.5	100.0	97.1	97.4	79.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	0.0	0.3	1.0	66.3	100.0	52.8	8.8	14.5	0.0	2.9	2.6	20.9
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.1	0.2	64.7	80.0	6.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7
NORS PROGRAMME		0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	20.0	46.6	8.4	14.5	0.0	2.9	2.6	8.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		98.0	95.5	95.2	97.2	33.2	-	45.5	79.2	81.2	103.4	101.3	102.1	77.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.7	31.1	31.3	31.8	31.3	-	30.2	31.3	31.8	32.3	32.7	32.9	31.8

STATION : CHINON B2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	395	17636	15964	19957	17910	14396	19470	16869	122597
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	28	5737	5331	6573	5965	4710	6424	5561	40330
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1	5394	5032	6216	5620	4398	6043	5213	37917
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	212	7226	6201	7640	7171	5731	7873	6714	43768
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	1	6202	5782	7148	6456	5051	6947	5992	43577
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	27	82	68	86	81	67	91	84	79
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	0	71	66	82	74	58	79	68	70

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	234	579	623	591	625	644	643	600	644	574	646	6403
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	770	1758	1891	1350	1652	1274	1323	1648	1922	1747	1533	16869
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	251	588	629	432	542	407	428	541	636	585	521	5561
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-3	227	555	597	401	509	375	397	509	603	553	491	5213
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW			891	905	912	886	879	883	887	899	891	721	906	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	339	676	720	573	668	550	539	675	744	665	565	6714
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	0.0	50.4	91.0	100.0	77.0	92.8	73.9	72.4	93.6	100.0	92.4	75.9	76.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	40.0	89.8	99.6	91.4	99.9	99.6	99.4	95.7	99.6	91.9	100.0	84.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	60.0	10.2	0.4	8.6	0.1	0.4	0.6	4.3	0.4	8.1	0.0	15.8
DONT: PROGRAMME		90.3	9.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	8.4
HORS PROGRAMME		9.7	50.4	10.1	0.4	8.6	0.1	0.4	0.5	4.3	0.3	3.1	0.0	7.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	~	38.9	85.9	95.3	61.9	81.3	57.9	61.3	81.1	93.2	88.3	75.8	68.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	~	29.5	31.6	31.6	29.7	30.8	29.4	30.0	30.9	31.4	31.7	32.0	30.9

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 31.12.83	CUMULEE AU 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		2215	13649	14007	15788	16706			62365	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	666	4435	4674	5338	5715			20829	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	597	4115	4397	5008	5410			19526	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1190	5312	5354	6125	6274			21255	
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	686	4730	5051	5536	5974			21978	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		39	67	57	78	69			66	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		40	54	58	63	68			60	

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	671	606	671	449	384	651	663	663	597	0	0	117	5472
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2126	1849	2088	1372	1091	1902	1949	2050	1879	0	0	400	16706
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	738	636	721	470	372	650	663	694	645	0	0	127	5715
ELECTRIQUE NETTE	GWH	706	607	689	442	346	618	631	660	613	-2	-4	105	5410
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		986	990	980	971	955	967	966	953	1019			920	1019
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	671	743	580	431	720	744	744	674	0	0	223	6274
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	99.9	100.0	80.6	57.9	100.0	100.0	100.0	93.5	0.0	0.0	30.0	71.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.8	99.8	99.9	68.9	57.1	100.0	98.6	98.6	91.6	0.0	0.0	17.6	69.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.2	0.2	0.1	31.1	42.9	0.0	1.4	1.4	8.4	100.0	100.0	83.3	30.9
DONT: PROGRAMME		0.2	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	8.4	100.0	100.0	12.6	17.1
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.2	0.0	31.0	42.8	0.0	1.4	1.4	0.0	0.0	16.7	69.8	13.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %		104.8	99.9	102.5	67.8	51.4	94.8	93.7	98.1	94.0	-	-	15.6	68.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.2	32.8	33.0	32.2	31.8	32.5	32.4	32.2	32.6	-	-	26.3	32.4

STATION : CHINON B4

FRANCE

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
31.12.83 1984 1985 1986 1987 1988 1989 1990 CUMULEE
AU
31.12.90

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE		372	14246	14676	18832	46126
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	38	4754	4967	6417	16176
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4	4415	4677	6079	15176

DUREE DE MARCHE
DES TURBOGENERATEURS HEURES

236 5897 5664 7003 18800

DUREE D'UTILISATION
PIUSSANCE MAX. POSSIBLE HEURES

5 4963 5168 6719 16855

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	×	7	78	60	77	69
D'UTILISATION EN ENERGIE	×	0	57	59	77	61

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	632	606	654	649	660	641	352	0	0	582	651	672	6099
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1965	1874	1997	2008	1929	1939	1115	0	23	1831	2040	2111	18832
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	675	649	685	684	654	654	366	0	0	622	703	725	6417
ELECTRIQUE NETTE	GWH	642	618	651	652	621	622	342	-2	-15	589	670	691	6079
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		964	957	966	964	956	950	945		52	947	959	961	966
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	729	720	744	720	463	0	4	743	720	744	7003
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	×	100.0	100.0	98.1	100.0	100.0	100.0	62.2	0.0	0.6	99.9	100.0	100.0	79.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	×	94.0	99.8	97.4	99.6	98.1	98.3	52.4	0.0	0.0	86.5	100.0	79.9	77.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	6.0	0.2	2.6	0.4	1.9	1.7	47.6	100.0	100.0	13.5	0.0	0.1	22.9
DOIT: PROGRAMME	%	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	35.2	100.0	7.1	10.6	0.0	0.1	13.0
HORS PROGRAMME	%	5.7	0.0	2.5	0.3	1.9	1.6	12.4	0.0	92.9	2.9	0.0	0.0	9.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.3	101.7	96.8	100.0	92.2	95.5	50.9	-	-	87.5	102.9	102.6	76.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.6	33.0	32.6	32.5	32.2	32.1	30.7	-	-	32.2	32.9	32.7	32.3

STATION : CRUAS 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1633	15966	16481	18670	17095	13644	18162	16179	117830
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	449	5783	5446	6195	5648	4334	5936	5274	33064
ELECTRIQUE NETTE	GWH	342	5457	5172	5888	5359	4029	5640	4981	36868
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1151	7165	6615	7377	6860	5562	7239	6809	43778
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	390	6202	5878	6693	6088	4576	6412	5659	41898
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	8	78	72	86	82	97	84	83	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	7	71	67	76	70	52	73	65	62

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPOHIBILITE EN ENERGIE	GWH	394	0	426	629	585	633	654	473	633	652	633	654	6366
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1253	0	1332	1811	1128	1429	1657	1285	1363	1764	1743	1414	16179
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	418	0	436	602	360	454	529	412	432	574	581	474	5274
ELECTRIQUE NETTE	GWH	393	-1	410	576	335	429	503	385	406	546	554	447	4981
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		738		909	899	900	905	878	875	877	883	703	703	909
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	626	0	531	720	473	641	714	561	596	744	683	520	6809
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	84.1	0.0	71.5	100.0	63.6	89.0	96.0	75.4	82.7	100.0	94.9	69.9	77.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	60.3	0.0	65.2	99.3	89.4	100.0	99.9	72.2	100.0	99.6	92.9	100.0	82.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	39.7	100.0	34.8	0.7	10.6	0.0	0.1	27.8	0.0	0.4	0.1	0.0	17.4
DONT: PROGRAMME	%	16.1	100.0	34.2	0.3	0.0	0.0	0.1	23.0	0.0	0.2	0.1	0.0	14.0
HORS PROGRAMME	%	23.6	0.0	0.6	0.4	10.6	0.0	0.0	4.8	0.0	0.2	0.0	0.0	3.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	60.1	-	62.7	90.9	51.1	67.7	76.8	58.8	64.0	83.5	87.4	68.3	64.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	31.4	-	30.8	31.8	29.7	30.0	30.3	29.9	29.8	31.0	31.8	31.6	30.8

STATION : CRUAS 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			734	19322	15358	16956	17685	19291	18527	107873
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		177	6418	5203	5837	5994	6593	6290	36512
ELECTRIQUE NETTE	GWH		124	6103	4939	5553	5701	6293	6002	34714
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		651	8325	6258	6761	7176	7697	7114	43982
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		161	6938	5615	6167	6333	6877	6561	38632
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x		6	89	70	79	80	83	78	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	x		5	79	64	70	72	79	75	70

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	AHNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	671	604	329	657	680	624	559	49	269	616	488	680	6226
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1961	1836	1006	1932	1984	1883	1779	160	872	1749	1412	1954	18527
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	676	631	343	660	673	645	587	52	280	593	481	570	6290
ELECTRIQUE NETTE	GWH	648	605	322	633	645	618	559	47	259	566	457	643	6002
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		947	936	934	930	932	920	830	689	917	927	750	940	947
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	383	720	744	720	744	74	354	678	537	744	7114
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	100.0	100.0	51.5	100.0	100.0	100.0	100.0	9.9	49.1	91.1	74.6	100.0	81.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	98.5	98.3	48.4	99.8	99.9	94.7	82.1	7.3	40.8	90.6	74.2	99.9	77.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	1.5	1.7	51.6	0.2	0.1	5.3	17.9	92.7	59.2	9.4	25.8	0.1	22.3
DONT: PROGRAMME		0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	90.1	50.5	0.1	0.1	0.1	11.9
HORS PROGRAMME	x	1.4	1.6	51.6	0.2	0.0	5.2	17.8	2.6	8.7	9.3	25.7	0.0	10.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	95.2	98.4	47.3	96.1	94.7	93.8	82.1	6.8	39.3	83.2	67.4	94.5	74.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	33.1	32.9	32.0	32.8	32.5	32.8	31.4	29.1	29.7	32.4	32.4	32.9	32.4

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE		10634	16852	19299	15405	15770	17321	19235	114516
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	3457	5505	6266	4977	5075	5830	6420	37530
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3268	5243	5967	4709	4777	5565	6125	35653
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4380	6559	7456	6013	6699	6571	7499	45177
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	3715	5957	6780	5352	5429	6325	6693	40250
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	69	73	89	75	99	73	85	81
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	67	68	77	61	62	72	76	69

EXPLOITATION MENSUELLE 1990		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWH	680	577	507	0	434	657	680	670	659	653	657	649 6823
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2061	1770	1597	0	1341	1566	1626	1481	1915	1942	1775	1960	19235
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	707	602	533	0	430	507	530	480	643	658	670	662	6420
ELECTRIQUE NETTE	GWH	680	577	507	-3	404	482	504	454	616	630	643	633	6125
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		936	922	806		922	936	934	923	928	936	932	932	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	705	0	539	650	664	615	721	727	718	744	7499
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	94.9	0.0	72.4	90.3	89.2	82.7	100.0	97.7	97.7	100.0	85.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	93.8	74.6	0.0	63.7	99.8	100.0	98.4	100.0	95.9	97.8	95.5	85.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	6.2	25.4	100.0	36.3	0.2	0.0	1.6	0.0	4.1	0.2	4.5	14.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	4.5	100.0	34.9	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	11.6
HORS PROGRAMME		0.0	6.1	20.9	0.0	1.4	0.0	0.0	1.5	0.0	4.0	0.2	4.5	3.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	99.9	93.9	74.5	-	59.3	73.1	74.0	66.7	93.4	92.5	97.6	93.0	76.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.0	32.6	31.7	-	30.1	30.8	31.0	30.6	32.2	32.4	32.6	32.3	31.8

STATION : CRUAS 4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		2392	18563	16989	16621	10524	15402	19644	100136	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	719	6070	5724	5596	3489	5121	6525	33244	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	668	5774	5450	5308	3250	4846	6215	31511	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1158	7434	6816	6889	4271	6025	7607	48200	
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	759	6561	6193	6036	3689	5510	7061	33809	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		48	86	77	84	74	71	86	79	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		48	75	71	69	42	63	81	66	

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	650	588	612	621	239	598	647	647	613	575	579	257	6626
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2010	1756	1806	1873	627	1600	1849	1944	1856	1768	1773	782	19644
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	678	585	603	618	205	520	606	626	611	594	610	269	6525
ELECTRIQUE NETTE	GWH	650	559	575	591	186	493	578	597	583	566	582	255	6215
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		921	899	905	901	900	902	891	876	885	910	911	550	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	699	720	252	684	744	744	710	659	665	314	7607
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	96.1	100.0	33.9	95.0	100.0	100.0	98.5	88.6	92.4	42.2	86.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.2	99.7	93.7	98.1	36.6	94.4	98.9	98.9	96.9	87.8	91.4	39.2	86.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.8	0.3	6.3	1.9	63.4	5.6	1.1	1.1	3.1	12.2	3.6	60.8	14.0
DONT: PROGRAMME		0.1	0.2	0.0	1.9	0.4	0.0	0.6	0.9	1.0	0.2	0.0	58.0	5.4
HORS PROGRAMME	%	0.7	0.1	6.3	0.0	63.0	5.6	0.5	0.2	2.1	12.0	3.6	2.8	8.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		99.3	94.6	87.9	93.2	28.4	77.8	88.2	91.3	92.0	86.4	91.9	38.9	80.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.3	31.9	31.8	31.5	29.7	30.8	31.2	30.7	31.4	32.0	32.8	32.6	31.6

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	6092	14017	15067	23746	26865	22581	21289	122657	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1977	4954	5448	8569	9746	8255	7691	46640	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1764	4656	5143	8187	9297	7884	7309	44242	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2611	4103	4455	6527	7332	6567	6288	37883	
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	1367	3609	3986	6342	6992	5931	5493	33719	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		32	41	50	76	95	70	66	64	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		30	41	46	72	80	68	63	59	

EXPLOITATION MENSUELLE 1990		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	761	227	574	0	0	426	923	987	946	975	937	758	7734
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2158	653	1722	0	1	1290	2388	2700	2549	2543	2623	2664	21289
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	796	239	609	0	0	449	869	967	916	922	954	969	7691
ELECTRIQUE NETTE	GWH	758	209	573	-2	-10	413	832	929	879	883	917	930	7309
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1361	1177	1059			1334	1338	1310	1322	1336	1353	1341	1361
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	590	215	698	0	0	454	681	744	716	738	720	732	6288
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		79.3	32.0	93.9	0.0	0.0	63.1	91.5	100.0	99.3	99.2	100.0	93.4	71.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		77.0	25.5	58.2	0.0	0.0	44.6	93.2	99.7	98.6	98.6	97.9	95.8	66.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		23.0	74.5	41.8	100.0	100.0	55.4	6.8	0.3	1.4	1.4	0.1	3.2	33.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	3.3	100.0	87.1	17.8	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	17.4
HORS PROGRAMME	%	23.0	74.5	38.5	0.0	12.9	37.6	6.6	0.3	1.3	1.4	0.0	3.2	16.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		76.6	23.4	58.0	-	-	43.1	89.1	93.9	91.7	89.3	95.8	94.0	62.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		35.1	32.0	33.3	-	-	32.0	34.8	39.4	34.5	34.7	35.0	34.9	34.3

STATION : PALUEL 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		3602	17611	17386	25213	22015	25675	18744	130247	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1121	6318	6313	9231	8080	9357	6796	47217	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1000	5980	6007	8843	7722	8949	6467	44967	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1784	5548	4804	6837	6017	7358	5328	37676	
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	775	4634	4660	6859	5806	6728	4862	31324	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		31	53	52	77	74	80	59	64	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		30	53	53	78	66	77	56	62	

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	0	432	976	956	974	975	873	968	256	469	6879
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	0	26	1272	2485	2671	2581	2565	2428	2667	712	1339	18744
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	0	0	456	909	978	937	923	878	970	258	487	6796
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-1	-6	-19	425	872	942	899	885	842	932	741	458	6467
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW					1348	1348	1339	1325	1320	1339	1339	1334	1347	1348
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	0	433	669	720	737	744	721	736	195	373	5328
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	X	0.0	0.0	0.0	60.1	89.9	100.0	99.1	100.0	100.0	98.9	27.1	50.1	60.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	0.0	0.0	0.0	45.2	98.6	99.8	98.4	98.6	91.1	97.8	26.8	47.4	59.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	X	100.0	100.0	100.0	54.8	1.4	0.2	1.6	1.4	8.9	2.2	73.2	52.6	41.0
DOHT: PRGRAMME		100.0	64.3	0.0	14.2	0.1	0.2	0.1	0.0	8.8	0.0	73.0	47.2	25.4
HORS PROGRAMME	X	0.0	35.7	100.0	40.6	1.3	0.0	1.5	1.4	0.1	2.2	0.2	5.4	15.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	X	-	-	-	44.4	88.1	98.4	90.9	89.4	87.8	94.2	25.1	46.3	55.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	X	-	-	-	33.5	35.1	35.3	34.8	34.5	34.7	34.9	33.8	34.2	34.5

STATION : PALUEL 3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			4990	23878	22362	19698	23567	21247		115742
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1712	8675	8078	7102	8463	7652		41682
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1606	8316	7700	6754	8107	7315		37798
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1747	6503	6098	5413	6288	6008		32057
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		1245	6447	5966	5077	6097	5501		36334
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x		56	72	76	59	70	66		68
D'UTILISATION EN ENERGIE	x		56	74	68	58	70	63		66

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	961	726	183	957	984	940	982	932	802	0	0	250	7717
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2692	2021	521	2665	2516	2436	2661	2641	2333	0	0	759	21247
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	978	733	189	969	900	873	962	948	836	0	0	263	7652
ELECTRIQUE NETTE	GWH	961	703	172	933	863	836	925	911	801	-2	-3	238	7315
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1338	1338	1341	1338	1334	1335	1335	1314	1262			1322	1341
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	724	549	141	720	744	720	744	717	674	0	0	275	6008
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	97.3	81.7	19.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.4	93.5	0.0	0.0	37.0	68.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	97.1	81.3	18.6	100.0	99.4	98.2	99.2	94.2	83.7	0.0	0.0	25.2	66.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	2.9	18.7	81.4	0.0	0.6	1.8	0.8	5.8	16.3	100.0	100.0	79.8	33.8
DONT: PROGRAMME		0.0	17.6	81.4	0.0	0.4	0.1	0.1	4.0	6.7	100.0	100.0	63.4	31.3
HORS PROGRAMME	x	2.9	1.1	0.0	0.0	0.2	1.7	0.7	1.8	9.6	0.0	0.0	11.4	2.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	95.1	78.7	17.4	97.4	87.2	87.3	93.5	92.1	83.5	-	-	24.0	62.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	35.0	34.8	33.0	35.0	34.3	34.3	34.8	34.5	34.3	-	-	31.3	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			18649	23281	17260	23791	23497	106458		
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		6644	8370	6190	8599	8443	38245		
ELECTRIQUE NETTE	GWH		6355	8015	5897	8255	8062	36584		
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		5343	6289	4812	6349	6770	22563		
DUREE D'UTILISATION PUISSAHCE MAX. POSSIBLE	HEURES		4924	6211	4436	6211	6062	27843		
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			78	70	54	71	79	70		
D'UTILISATION EN ENERGIE %			78	71	51	71	69	67		

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	23	851	987	956	988	906	0	577	938	973	957	989	9145
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	93	2451	2767	2679	2557	1408	0	1385	2194	2574	2039	2749	23497
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	26	886	1005	974	919	493	0	487	773	930	957	994	8443
ELECTRIQUE NETTE	GWH	7	852	968	937	882	459	-5	456	737	892	921	957	8062
PUISSAHCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		767	1338	1337	1342	1339	1334		1316	1332	1332	1335	1330	1342
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	49	672	743	720	744	534	0	421	687	736	720	744	6770
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	6.6	100.0	100.0	100.0	100.0	74.2	0.0	56.6	95.3	98.9	100.0	100.0	77.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	2.4	95.2	99.9	99.9	99.8	94.6	0.0	58.4	97.9	98.3	97.9	99.9	78.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	97.6	4.8	0.1	0.1	0.2	5.4	100.0	41.6	2.1	1.7	0.1	0.1	21.5
DONT : PROGRAMME		5.9	4.5	0.0	0.1	0.1	3.2	100.0	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0
HORS PROGRAMME	%	91.7	0.3	0.1	0.0	0.1	2.2	0.0	25.5	2.1	1.7	0.1	0.1	10.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	0.7	95.4	97.9	97.9	89.1	48.0	-	46.1	76.8	90.1	96.2	95.7	69.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	7.9	34.8	35.0	35.0	34.5	32.6	-	33.0	33.6	34.6	34.9	34.8	34.3

STATION : ST. ALBAN 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			4257	19954	17802	13755	19932	22518		96218
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1409	7144	6398	4947	7109	8126		35133
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1288	6723	6073	4555	6758	7776		33173
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1693	5449	4944	3721	5907	6295		28009
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		991	5168	4669	3470	5063	5825		25187
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			34	69	56	82	64	69		66
D'UTILISATION EN ENERGIE %			33	59	53	40	58	67		54

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	987	893	933	845	827	191	0	0	454	938	959	992	8019
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2754	2429	2537	2418	2411	560	0	1	1366	2656	2646	2740	22518
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	992	879	922	875	862	200	0	0	475	955	965	1000	8126
ELECTRIQUE NETTE	GWH	955	847	887	842	827	186	-5	-16	440	920	931	965	7776
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1342	1345	1347	1347	1271	1073			1333	1341	1351	1347	1351
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	700	670	719	186	0	0	425	715	720	744	6295
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	94.2	93.1	96.6	25.8	0.0	0.0	58.9	96.1	100.0	100.0	71.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.4	99.6	94.1	88.1	83.4	19.9	0.0	0.0	47.3	94.5	92.9	100.0	68.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.6	0.4	5.9	11.9	16.6	80.1	100.0	100.0	52.7	5.5	0.1	0.0	31.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	0.4	0.0	73.2	100.0	16.1	10.7	0.1	0.0	0.0	16.8
HORS PROGRAMME	%	0.6	0.3	5.9	11.5	16.6	6.9	0.0	83.9	42.0	5.4	0.1	0.0	14.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %		96.1	94.4	89.4	87.6	83.3	19.4	-	-	45.7	92.6	96.8	97.2	66.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.7	34.9	34.9	34.8	34.3	33.3	-	-	32.2	34.6	35.2	35.2	34.5

STATION : ST. ALBAH 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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			3792	20700	15050	17663	17506	74712		
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1230	7355	5429	6386	6360	23760		
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1060	6957	5134	6107	6039	25297		
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1982	6094	4308	4806	5146	21836		
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		817	5352	3874	4573	4520	19136		
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			17	78	46	56	57	54		
D'UTILISATION EN ENERGIE %			19	61	44	52	52	49		

EXPLOITATION MENSUELLE 1990		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	114	799	985	882	680	959	986	325	0	0	0	874	6604
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	366	2221	2660	2371	1890	2159	2628	829	0	0	0	2382	17506
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	117	813	971	870	678	787	957	297	0	0	0	871	6360
ELECTRIQUE NETTE	GWH	88	781	936	836	644	754	921	276	-7	-4	-18	835	6039
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		970	1353	1344	1347	1349	1349	1346	1330				1355	1355
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	157	665	743	654	608	639	744	245	0	0	0	691	5146
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	21.1	99.0	100.0	90.8	81.7	88.8	100.0	32.9	0.0	0.0	0.0	92.9	58.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	11.5	89.2	99.4	91.9	68.6	99.9	99.3	32.8	0.0	0.0	0.0	88.1	56.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	88.5	10.8	0.6	8.1	31.4	0.1	0.7	67.2	100.0	100.0	100.0	11.9	43.4
DONT: PROGRAMME		12.8	2.2	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	67.1	100.0	67.7	0.0	2.0	21.1
HORS PROGRAMME	%	75.7	8.6	0.6	8.1	31.1	0.1	0.7	0.1	0.0	32.3	100.0	9.9	22.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	8.9	87.0	94.4	87.0	64.9	78.4	92.7	27.7	-	-	-	84.1	51.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	24.1	35.1	35.2	35.3	34.1	34.9	35.0	33.2	-	-	-	35.1	34.5

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			234	15908	20735	21014	25147	21148		109186
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		30	5604	7494	7537	9139	7447		37251
ELECTRIQUE NETTE	GWH		9	5222	7145	7167	8744	7086		35373
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		185	4840	5656	5757	7146	6360		29944
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		7	4047	5536	5499	6579	5326		26995
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x		12	46	62	65	81	66		63
D'UTILISATION EN ENERGIE	x		1	46	63	63	75	61		61

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	758	324	137	0	23	747	969	979	876	964	957	920	7654
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2187	1030	440	0	130	2175	2716	2613	2214	2508	2610	2525	21148
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	776	344	146	0	26	774	972	920	777	886	928	898	7447
ELECTRIQUE NETTE	GWH	740	316	130	-3	1	739	936	884	742	850	892	860	7086
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1284	1099	712		558	1333	1336	1331	1330	1331	1334	1329	1336
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	443	195	0	60	631	737	744	666	727	720	693	6360
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	100.0	65.9	26.2	0.0	8.1	87.6	99.1	100.0	92.4	97.7	100.0	73.1	72.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	76.6	36.3	13.9	0.0	2.4	78.0	98.0	99.0	91.4	97.4	97.9	93.0	65.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	23.4	63.7	86.1	100.0	97.6	22.0	2.0	1.0	8.6	2.6	0.1	7.0	34.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	74.2	100.0	24.7	8.4	0.3	0.3	0.4	0.0	0.1	0.0	17.4
HORS PROGRAMME	x	23.4	63.7	11.9	0.0	72.9	13.6	1.7	0.7	8.2	2.6	0.0	7.0	16.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	74.8	35.4	13.1	-	0.1	77.2	94.6	89.3	77.3	85.9	93.1	85.9	60.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	33.8	30.7	29.5	-	1.1	34.0	34.4	33.8	33.5	33.9	34.2	34.1	33.5

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			5941	21038	20424	13659	22631		83692	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1981	7562	7442	5041	8185		30210	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1799	7145	7098	4779	7801		28623	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1912	6310	5674	3836	6392		24124	
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		1396	5536	5341	3592	5869		21734	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			35	88	61	49	76		65	
D'UTILISATION EN ENERGIE %			35	63	61	41	67		56	

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	446	912	982	887	955	894	897	988	957	905	8823
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	0	1335	2614	2755	2485	2198	1581	2092	2446	2571	2555	22631
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	0	474	960	1008	910	800	562	747	874	927	925	8185
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-7	-9	438	923	970	874	763	527	710	836	890	888	7801
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW				1368	1368	1360	1355	1354	1354	1352	1349	1352	1352	1368
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	386	698	744	670	626	494	621	744	720	689	6392
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	0.0	0.0	52.0	96.9	100.0	93.1	84.1	66.4	86.1	100.0	100.0	92.6	73.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	0.0	0.0	45.2	95.2	99.2	92.6	96.5	90.3	93.6	99.9	100.0	91.5	75.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	100.0	100.0	54.8	4.8	0.8	7.4	3.5	9.7	6.4	0.1	0.0	8.5	24.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	6.7	0.8	0.0	0.1	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
HORS PROGRAMME	x	100.0	100.0	48.1	4.0	0.8	7.3	3.5	9.2	6.4	0.1	0.0	3.5	23.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	-	-	44.3	96.4	98.1	91.2	77.1	53.2	74.1	84.5	93.0	89.7	67.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	-	-	32.8	35.3	35.2	35.2	34.7	33.3	34.0	34.2	34.6	34.7	34.5

STATION : CATTENOUM 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83										CUMULEE AU 31.12.90	
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE				1162	22301	16048	20737	23822				84069	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			292	7941	5601	7198	8295				29326	
ELECTRIQUE NETTE	GWH			222	7413	5225	6786	7782				27428	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			665	6393	4369	5548	6710				23685	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES			176	5860	4049	5221	5983				21289	
TAUX :													
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %				15	70	47	60	75				61	
D'UTILISATION EN ENERGIE %				15	67	46	60	68				59	

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												ANNEE
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	964	282	239	901	956	917	860	726	605	875	822	420	8567
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2814	822	714	2536	2365	2284	2240	2053	1756	2577	2426	1234	23822
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1000	294	249	890	803	776	761	701	619	907	850	445	8295
ELECTRIQUE NETTE	GWH	950	261	214	847	759	734	716	659	573	857	802	411	7782
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1319	1319	1310	1331	1306	1288	1299	1287	1311	1308	1302	1312	1331
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	218	208	697	744	693	663	570	475	687	673	338	6710
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	32.4	28.0	96.8	100.0	96.3	89.1	76.6	65.9	92.3	93.5	45.4	76.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.8	32.3	24.8	96.4	98.9	98.1	89.0	75.1	64.6	90.6	87.8	43.6	75.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.2	67.7	75.2	3.6	1.1	1.9	11.0	24.9	35.4	9.4	12.2	56.4	24.7
DONT: PROGRAMME		0.0	67.7	58.4	0.2	0.2	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	14.8
HORS PROGRAMME		0.2	0.0	16.8	3.4	0.9	1.9	10.7	24.9	35.4	9.4	12.2	1.9	9.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		98.2	29.9	22.1	90.5	78.5	78.4	74.0	68.1	61.1	88.6	85.7	42.5	68.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.7	31.8	29.9	33.6	32.1	32.1	32.0	32.1	32.6	33.3	33.1	33.3	32.7

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE						4347	24725	5206	24547	53825
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					1456	8653	1872	8643	20624
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1319	8144	1687	8126	19276
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					1700	7156	1452	6670	16978
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES					1044	6377	1296	6255	14972
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						41	89	16	83	61
D'UTILISATION EN ENERGIE %						41	73	15	71	52

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	444	847	963	932	951	920	834	0	784	900	926	911	9412
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1403	2476	2791	2711	2380	2186	430	0	2125	2622	2718	2703	24547
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	475	886	992	953	833	754	148	0	745	928	966	963	8643
ELECTRIQUE NETTE	GWH	429	840	943	909	789	712	112	-10	699	878	917	910	8126
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1317	1324	1318	1300	1321	1290	1302		1315	1308	1302	1318	1324
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	452	658	743	720	637	608	124	0	586	701	720	721	6670
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		60.8	97.9	100.0	100.0	85.6	84.4	16.7	0.0	81.3	94.2	100.0	93.9	76.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		45.9	96.9	99.7	99.6	98.5	98.4	86.3	0.0	83.8	93.1	97.0	93.2	82.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		54.1	3.1	0.3	0.4	1.5	1.6	13.7	100.0	16.2	6.9	1.0	5.8	17.4
DONT: PROGRAMME		13.2	0.2	0.2	0.4	0.1	0.0	12.9	100.0	6.9	0.0	0.0	0.0	11.4
HORS PROGRAMME		40.9	2.9	0.1	0.0	1.4	1.6	0.8	0.0	9.3	6.9	1.0	5.8	6.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		44.3	96.1	97.6	97.2	81.6	76.0	11.5	-	74.5	90.7	98.0	94.1	71.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		30.6	33.9	33.8	33.5	33.2	32.5	25.9	-	32.9	33.5	33.8	33.7	33.1

STATION : CATTEMOM 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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE		5280	5280
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1726	1726
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1540	1540

DUREE DE MARCHE
DES TURBOGENERATEURS HEURES

1961 1961

DUREE D'UTILISATION
PUISSEANCE MAX. POSSIBLE HEURES

1183 1183

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	65	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %	14	14

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

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

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH

430 0 461 7410

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1299	0	1380	5280
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	455	0	485	1726
ELECTRIQUE NETTE	GWH	422	-4	450	1540

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

1361 1312 1361

DUREE DE MARCHE
DES TURBOGENERATEURS HEURES

396 0 388 1961

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	53.2	0.0	52.2	22.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	44.5	0.0	47.8	65.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	55.5	100.0	52.2	34.9
DONT: PROGRAMME	44.7	100.0	6.8	24.3
HORS PROGRAMME	10.8	0.0	45.4	10.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	43.7	-	46.5	13.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.5	-	32.6	29.2

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 COUPAGE	14.10.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			2479	19708	15163	23281			66630	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		717	6697	5380	8262			21056	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		623	6252	5118	7903			19897	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1184	6478	4244	6908			18314	
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		489	4770	3907	6036			15201	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			27	69	46	71			60	
D'UTILISATION EN ENERGIE %			26	54	45	69			54	

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	947	870	948	839	857	861	758	972	655	0	0	454	8161
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2673	2483	2698	2441	2472	2489	2191	2672	1810	0	0	1351	23281
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	961	881	962	860	863	872	775	977	646	0	0	167	8262
ELECTRIQUE NETTE	GWH	924	848	926	825	825	837	740	940	617	-1	-8	433	7903
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1301	1319	1312	1322	1310	1325	1316	1288	1288			1336	1336
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	740	672	731	655	675	667	604	744	507	0	0	413	6408
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	99.5	100.0	98.4	91.0	90.7	92.6	81.2	100.0	70.3	0.0	0.0	55.5	73.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	97.2	99.0	97.4	89.1	88.0	91.3	77.8	99.7	69.4	0.0	0.0	46.6	71.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	2.8	1.0	2.6	10.9	12.0	8.7	22.2	0.3	30.6	100.0	100.0	53.4	28.9
DONT: PROGRAMME		0.2	0.7	0.5	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	29.8	100.0	85.3	8.4	18.7
HORS PROGRAMME		2.6	0.3	2.1	10.8	12.0	8.6	22.1	0.3	0.8	0.0	16.7	45.0	10.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	94.8	96.3	95.1	87.4	84.7	88.7	75.9	96.5	65.3	-	-	44.5	68.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	34.6	34.1	34.3	33.8	33.4	33.6	33.8	35.2	34.1	-	-	32.1	33.9

STATION : BELLEVILLE 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

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			

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.83						CUMULEE AU 31.12.90		
		1984	1985	1986	1987	1988			
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE						6970	25222	18320	50512
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					2261	8907	6606	17774
ELECTRIQUE NETTE	GWH					2090	8506	6311	16907
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	NEURES					2477	7419	5350	15246
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	NEURES					1608	6491	4818	12917
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						39	87	57	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %						37	74	55	59

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	829	52	0	0	0	161	872	967	847	917	908	973	6526
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2374	132	0	0	0	569	2496	2648	2329	2503	2529	2742	18320
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	860	47	0	0	0	171	889	957	848	913	924	996	6606
ELECTRIQUE NETTE	GWH	824	40	-0	-2	-7	147	855	921	813	877	888	959	6311
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1249	980				1288	1301	1274	1293	1300	1321	1322	1322
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	50	0	0	0	266	699	744	660	744	639	744	5350
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	7.4	0.0	0.0	0.0	36.9	94.0	100.0	91.5	100.0	97.1	100.0	61.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		85.1	5.9	0.0	0.0	0.0	17.1	89.6	99.2	89.6	94.1	96.3	99.9	56.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		14.9	94.1	100.0	100.0	100.0	82.9	10.4	0.8	10.4	5.9	3.7	0.1	43.1
DONT: PROGRAMME		0.0	92.7	100.0	100.0	64.5	14.3	0.8	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	30.5
HORS PROGRAMME	%	14.9	1.4	0.0	0.0	35.5	68.6	9.6	0.8	10.4	5.8	3.7	0.1	12.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		84.6	4.6	-	-	-	15.5	87.7	94.5	86.1	90.0	94.1	98.4	55.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.7	30.4	-	-	-	25.8	34.2	34.8	34.9	35.0	35.1	35.0	34.4

STATION : NOGENT 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
---------------------------------	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE					2050	23746	9408	20014	55218
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				578	8211	3313	6987	19088
ELECTRIQUE NETTE	GWH				478	7720	3097	6595	17891

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				893	7324	2663	5590	16470
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES				375	5999	2365	5037	13777

TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					23	86	28	68	58
D'UTILISATION EN ENERGIE %					22	68	27	58	49

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

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

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	0	53	842	871	949	937	960	933	934	970	73	223	7745
------------------------------	---	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	------

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE GWH	41	192	2440	2460	2712	2461	2359	1124	2529	2776	216	705	20014
ELECTRIQUE BRUTE GWH	0	59	866	880	953	859	819	384	886	969	76	236	6987
ELECTRIQUE NETTE GWH	-18	36	828	843	914	822	779	346	849	931	61	204	6595

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	974	1327	1308	1297	1300	1290	1285	1308	1297	1303	1026	1327
-----------------------------------	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	0	105	669	668	734	666	664	326	696	744	66	252	5590
---	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	0.0	15.6	90.0	92.8	98.7	92.5	89.2	43.8	96.5	100.0	9.2	33.9	63.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.0	6.2	86.5	92.4	97.3	99.4	98.6	95.8	98.9	99.5	7.8	23.9	67.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.0	93.8	13.5	7.6	2.7	0.6	1.4	4.2	1.1	0.5	92.2	77.1	32.4
DONT: PROGRAMME	0.0	10.5	1.7	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.1	92.2	29.0	11.0
HORS PROGRAMME	100.0	83.3	11.8	7.6	2.6	0.5	1.2	4.2	1.1	0.4	0.0	63.1	21.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	-	4.1	85.1	89.4	93.8	87.2	79.9	35.5	89.9	95.5	6.5	20.9	57.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	-	19.0	33.9	34.3	33.7	33.4	33.0	30.8	33.6	33.5	28.2	28.9	33.0

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
---------------------------------	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE						467	22363	22200	45029
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					68	7851	7872	15791
ELECTRIQUE NETTE	GWH					50	7458	7515	15022

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					198	6660	6094	12952
--------------------------------------	--------	--	--	--	--	-----	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES					38	5694	5738	11470
---	--------	--	--	--	--	----	------	------	-------

TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						8	69	68	67
D'UTILISATION EN ENERGIE %						9	65	66	64

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

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

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	946	840	970	879	105	0	0	530	942	943	942	735	7832
------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	-----	-----	-----	-----	-----	------

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE GWH	2669	2381	2773	2569	318	0	0	1545	2461	2676	2689	2118	22200
ELECTRIQUE BRUTE GWH	954	844	989	917	110	0	0	522	866	949	962	758	7872
ELECTRIQUE NETTE GWH	916	810	951	881	95	-4	-13	484	831	914	927	722	7515

PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	1330	1316	1350	1321	1111			1322	1314	1320	1329	1351	1351
---------------------------------	------	------	------	------	------	--	--	------	------	------	------	------	------

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	740	644	743	720	96	0	0	480	663	723	720	565	6094
---	-----	-----	-----	-----	----	---	---	-----	-----	-----	-----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	99.5	95.8	100.0	100.0	12.9	0.0	0.0	64.5	92.0	97.2	100.0	75.9	69.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	97.1	95.5	99.7	93.3	10.7	0.0	0.0	54.4	99.8	96.7	100.0	75.4	68.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	2.9	4.5	0.3	6.7	89.3	100.0	100.0	45.6	0.2	3.3	0.0	24.6	31.8
DONT: PROGRAMME	0.0	0.0	0.0	0.0	87.2	100.0	100.0	42.9	0.0	0.1	0.0	0.1	27.8
HORS PROGRAMME	2.9	4.5	0.3	6.7	2.1	0.0	0.0	2.7	0.2	3.2	0.0	21.5	4.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %	94.0	92.1	97.7	93.4	9.8	-	-	49.6	88.0	93.7	98.3	79.1	65.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	34.3	34.0	34.3	34.3	30.1	-	-	31.3	33.8	34.1	34.5	34.1	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE								6038	6038
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							2008	2008
ELECTRIQUE NETTE	GWH							1785	1785
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							2092	2092
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES							1367	1367
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%							60	60
D'UTILISATION EN ENERGIE	%							16	16

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

	JAH	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH					204	254	780	340	1	390	209	6924
PRODUCTION D'ENERGIE													
THERMIQUE	GWH					334	794	2114	986	13	1180	617	6038
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					20	237	766	354	1	411	220	2008
ELECTRIQUE NETTE	GWH					-8	201	729	330	-25	375	185	1785
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW						305	625	1311	1305	479	1354	1357	1357
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					105	497	663	293	5	355	174	2092
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS	%					14.6	66.8	89.1	40.6	0.7	49.3	23.4	23.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%					21.7	26.0	80.0	36.0	0.1	41.5	21.4	60.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%					78.3	74.0	20.0	64.0	99.9	58.5	78.6	39.7
DONT: PROGRAMME						78.3	52.9	20.0	64.0	99.9	7.8	0.5	27.1
HORS PROGRAMME						0.0	21.1	0.0	0.0	0.0	50.7	78.1	12.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%					-	20.6	74.8	35.0	-	39.8	19.0	15.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%					-	25.3	34.5	33.5	-	31.8	30.0	29.6

STATION : PENLY 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE								9180	9180
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							3124	3124
ELECTRIQUE NETTE	GWH							2879	2879
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES									
PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES							3100	3100
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %								59	59
D'UTILISATION EN ENERGIE %								25	25

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH					124	151	613	418	0	110	674	979	6899
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH					402	606	1850	1201	0	335	2024	2762	9180
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					37	170	648	437	0	115	710	1007	3124
ELECTRIQUE NETTE	GWH					5	134	609	409	-8	88	670	971	2879
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					264	602	1319	1338		1332	1350	1362	1362
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		22.7	55.8	90.1	49.1	0.0	14.1	90.4	99.2	35.4				
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		12.6	15.8	61.9	42.2	0.0	11.0	70.3	98.9	59.2				
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		87.4	84.2	38.1	57.8	100.0	89.0	29.7	1.1	40.8				
DONT: PROGRAMME		87.4	58.0	29.8	50.8	76.6	2.7	4.0	0.1	25.9				
HORS PROGRAMME	%	0.0	26.2	8.3	7.0	23.4	86.3	25.7	1.0	14.9				
D'UTILISATION EN ENERGIE %		0.5	14.0	61.5	41.4	-	8.9	70.0	98.2	24.7				
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		1.3	22.2	32.9	34.1	-	26.3	33.1	35.2	31.4				

STATION : CADORSO

ITALY

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2651	MW
FIRST CRITICALITY	31.12.1977	INSTALLED CAPACITY	882	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	23.05.1978	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	860	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.12.1981			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83							CUMULATED AT 31.12.90
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	
PRODUCTION OF ENERGY :								
THERMAL	GWH	46664	13050	13786	16858	0	0	0
ELECTRICAL GENERATED	GWH	14937	4205	4420	5462	0	0	0
ELECTRICAL NET	GWH	14359	4063	4267	5291	-86	-56	-43
						-35	-35	27757
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	22746	5769	6070	6648	0	0	0
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	18407	4743	4958	6150	0	0	0
FACTOR OF :								
ENERGY AVAILABILITY	%	40	55	57	70	0	0	0
LOAD FACTOR	%	37	54	57	70	-	-	-
						-	-	31

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRICAL GENERATED	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRICAL NET	GWH	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-35
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	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
ENERGY AVAILABILITY	%	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
ENERGY UNAVAILABILITY OF WHICH: PLANNED	%	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
UNPLANNED	%	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
LOAD FACTOR	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NET THERMAL EFFICIENCY	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

STATION : ENRICO FERMI (TRINO)

ITALY

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	870	MW
FIRST CRITICALITY	21.06.1964	INSTALLED CAPACITY	270	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	22.10.1964	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	260	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.01.1965			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83							CUMULATED AT 31.12.90	
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH	62649	5503	4354	6843	566	0	0	79915
ELECTRICAL GENERATED	GWH	19681	1703	1358	2110	174	0	0	25026
ELECTRICAL NET	GWH	18795	1628	1291	2016	150	-11	-11	23844
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS									
	HOURS	83797	6415	5752	8413	1903	0	0	106280
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY									
	HOURS	75660	6307	4967	7753	578	0	0	95264
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	%	50	73	57	89	7	0	0	45
LOAD FACTOR	%	45	72	57	89	7	-	-	41

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRICAL GENERATED	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRICAL NET	GWH	-0	-0	-0	-0	-0	-0	-0	-0	-0	-0	-0	-0	-11
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	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
ENERGY AVAILABILITY	%	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
ENERGY UNAVAILABILITY	%	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
OF WHICH: PLANNED	%	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
UNPLANNED	%	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
LOAD FACTOR	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NET THERMAL EFFICIENCY	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 31.12.83							CUMULATED AT 31.12.90		
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	17695	1439	1377	1322	1352	1432	1220	1370	27206
ELECTRICAL GENERATED	GWH	5729	469	450	431	435	458	385	432	8789
ELECTRICAL NET	GWH	5417	444	426	407	411	432	362	409	8308
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
HOURS		110450	8160	8119	7766	7672	8020	6863	7656	164706
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										
HOURS		105317	8143	7744	7402	7472	7906	6631	7052	157667
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	x	82	93	92	88	100	100	80	86	85
LOAD FACTOR	x	79	93	88	85	85	90	76	81	81

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	8	2	43	42	41	42	43	43	42	43	41	43	433
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	18	35	133	130	129	131	136	136	130	136	128	130	1370
ELECTRICAL GENERATED	GWH	5	11	42	42	40	41	42	42	41	43	41	42	432
ELECTRICAL NET	GWH	4	10	40	39	38	39	40	40	39	41	39	40	409
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	52	54	55	55	55	55	54	54	54	55	56	55	56
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	115	235	744	720	715	720	744	744	720	744	711	744	7656
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	x	15.5	35.0	100.1	100.0	96.1	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	98.8	100.0	87.4
ENERGY AVAILABILITY	x	19.8	5.3	100.0	100.0	96.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.9	100.0	85.5
ENERGY UNAVAILABILITY	x	80.2	94.7	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	14.5
OF WHICH: PLANNED	x	80.2	94.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1
UNPLANNED	x	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.4
LOAD FACTOR	x	10.3	26.2	92.9	94.3	87.6	93.8	93.3	92.3	92.8	94.6	92.5	91.9	80.5
NET THERMAL EFFICIENCY	x	24.3	30.9	30.0	30.3	29.4	29.8	29.6	29.4	29.8	30.1	30.3	30.5	29.9

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 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	100423	9441	9993	10994	9133	9270	10465	8873	168591
ELECTRICAL GENERATED	GWH	33918	3243	3450	3784	3121	3217	3634	3069	57436
ELECTRICAL NET	GWH	32005	3062	3261	3574	2951	3033	3422	2886	54194
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	75569	6895	7299	8053	6756	6763	7711	6636	125682
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	71569	6746	7174	7866	6526	6685	7551	6001	120119
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	79	77	82	90	74	77	88	76	80
LOAD FACTOR	%	78	77	82	90	75	76	86	69	78

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	287	53	21	20	334	345	357	357	346	357	345	357	3179
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	846	48	0	0	954	985	1017	1018	986	1016	984	1018	8873
ELECTRICAL GENERATED	GWH	288	16	0	0	330	342	352	351	341	352	343	354	3069
ELECTRICAL NET	GWH	268	15	0	0	311	322	331	330	321	332	322	334	2886
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	393	322			449	448	448	446	446	447	450	477	477
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	50	0	0	705	720	744	744	721	744	720	744	6636
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	7.4	0.0	0.0	94.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	75.8
ENERGY AVAILABILITY	%	80.4	16.7	6.0	6.0	93.4	100.0	99.9	99.9	100.0	99.8	99.9	100.0	75.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	19.6	83.3	94.0	94.0	6.6	0.0	0.1	0.1	0.0	0.2	0.1	0.0	24.3
OF WHICH: PLANNED	%	19.6	83.3	94.0	94.0	6.6	0.0	0.1	0.1	0.0	0.2	0.1	0.0	24.3
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	%	74.8	4.6	0.0	0.0	86.8	92.9	92.6	92.3	92.6	92.8	93.1	93.4	68.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	31.6	30.6	-	-	32.6	32.7	32.6	32.5	32.6	32.7	32.8	32.8	32.5

STATION : DUEL 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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	78554	9392	8601	7987	8610	8399	7630	8709	137882
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	27053	3285	3037	2821	3075	2957	2640	3003	47870
ELECTRIQUE NETTE	GWH	25703	3129	2895	2686	2929	2810	2513	2860	45525
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	67548	7988	7331	7040	7306	7686	6475	7380	118754
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	65150	7958	7367	6719	7350	7027	6281	7148	115000
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	82	89	83	79	85	81	72	84	82
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	80	91	84	77	84	80	72	82	80

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANHEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	281	265	290	274	265	280	288	286	281	46	55	294	2925
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	645	801	875	833	849	859	887	886	860	140	170	883	8709
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	225	278	304	288	299	295	303	301	296	48	58	308	3003
ELECTRIQUE NETTE	GWH	215	266	290	274	285	280	288	286	281	46	55	294	2860
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	575	672	761	700	732	720	744	744	721	118	169	744	7380
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	77.3	100.0	99.7	97.2	98.4	100.0	100.0	100.0	100.0	15.9	23.5	100.0	84.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	94.5	98.8	97.7	95.2	95.7	97.3	96.8	96.2	97.6	15.4	19.1	98.8	83.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	5.5	1.2	2.3	4.8	4.3	2.7	3.2	3.8	2.4	84.6	80.9	1.2	16.5
DOHT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.3	79.1	0.0	13.7
HORS PROGRAMME		5.5	1.2	2.3	4.8	4.3	2.7	3.2	3.8	2.4	0.3	1.8	1.2	2.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	72.2	98.9	97.4	95.2	95.7	97.2	96.8	96.1	97.6	15.4	19.2	98.8	81.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.3	33.2	33.1	32.9	32.7	32.6	32.5	32.3	32.7	32.9	32.5	33.3	32.8

STATION : DOEL 2

BELGIQUE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	64716	8710	8610	6818	7774	8732	7544	6034	118937
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	22680	3068	3054	2401	2748	3056	2610	2088	41705
ELECTRIQUE NETTE	GWH	21491	2917	2909	2283	2616	2907	2480	1983	39584
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	55539	7508	7342	5927	6608	7410	6436	5170	101940
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	54504	7440	7420	5703	6561	7264	6202	4958	100052
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		75	82	84	70	77	83	71	57	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %		74	85	85	65	75	83	71	57	74

EXPLOITATION MENSUELLE 1990		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	67	292	284	292	281	120	114	240	0	0	290	1980
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	206	884	858	868	858	366	352	745	0	3	874	6034
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	71	308	299	308	297	126	120	254	0	1	304	2088
ELECTRIQUE NETTE	GWH	0	67	293	284	292	282	120	114	241	0	1	290	1983
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	201	743	720	744	720	307	305	669	0	17	744	5170
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		0.0	29.9	100.0	100.0	100.0	100.0	41.3	41.0	92.8	0.0	2.4	100.0	59.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	24.9	98.5	98.6	98.1	97.8	40.3	38.2	83.4	0.0	0.3	97.4	56.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	75.1	1.5	1.4	1.9	2.2	59.7	61.8	16.6	100.0	99.7	2.6	43.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	100.0	99.7	0.0	17.3
HORS PROGRAMME		100.0	75.1	1.5	1.4	1.9	2.2	59.7	61.8	9.3	0.0	0.0	2.6	26.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		0.0	25.0	98.5	98.6	98.1	97.8	40.3	38.2	83.4	0.0	0.3	97.4	56.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		-	32.5	33.1	33.1	32.9	32.8	32.8	32.3	32.3	-	26.4	33.2	32.9

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	29827	22325	20403	21807	18497	21776	18830	22064	175527
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	9859	7470	6859	7246	6058	7163	6141	7213	58009
ELECTRIQUE NETTE	GWH	9337	7073	6496	6860	5724	6778	5775	6812	54854
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	11162	8084	7515	8007	6905	7875	7470	8021	65039
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	10371	7862	7218	7621	6360	7554	6412	7569	60967
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		78	90	83	88	74	86	73	86	82
D'UTILISATION EN ENERGIE %		78	90	82	87	73	86	73	86	82

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	OEC	ANHEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	653	586	642	618	624	271	298	606	601	633	627	650	6809
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2066	1865	2060	1999	2052	902	998	2022	1975	2057	2000	2068	22064
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	689	619	679	654	662	291	317	644	637	670	663	687	7213
ELECTRIQUE NETTE	GWH	653	586	642	618	624	271	298	607	601	633	627	650	6812
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	350	379	744	717	744	720	744	8021
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	48.6	50.9	100.0	99.4	100.0	100.0	100.0	91.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	97.6	96.9	96.0	95.4	93.3	41.8	44.5	90.6	92.6	94.6	96.9	97.1	86.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	2.4	3.1	4.0	4.6	6.7	58.2	55.5	9.4	7.4	5.4	3.1	2.9	13.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	52.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7
HORS PROGRAMME	x	2.4	3.1	4.0	4.6	6.7	6.8	3.0	9.4	7.4	5.4	3.1	2.9	5.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	97.6	96.9	96.0	95.4	93.3	41.9	44.5	90.6	92.6	94.6	96.8	97.1	86.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	31.6	31.4	31.1	30.9	30.4	30.1	29.8	30.0	30.4	30.8	31.4	31.5	30.9

STATION : DOEL 4

BELGIQUE

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			13112	22934	20500	22971	22708	22832	125057	
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H		4577	8183	7220	7992	7884	7974	43830	
ELECTRIQUE NETTE	GW.H		4282	7722	6810	7552	7446	7536	41347	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		5262	7973	7447	7784	7737	7790	43993	
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		4371	7875	6947	7510	7376	7464	41543	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			69	90	76	86	85	85	82	
D'UTILISATION EN ENERGIE %			68	90	79	86	84	85	83	

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GW.H	738	665	705	380	153	642	709	729	713	668	689	741	7532
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GW.H	2225	2006	2139	1170	464	1948	2157	2227	2165	2038	2076	2217	22832
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	780	703	748	407	160	681	751	772	753	708	730	782	7974
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	739	665	706	381	149	643	710	730	714	669	690	740	7536
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	470	188	656	723	744	721	690	695	744	7790
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	65.3	25.3	91.1	97.2	100.0	100.0	92.7	96.5	100.0	88.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		98.4	98.0	94.0	52.3	20.5	88.5	94.4	97.2	98.1	89.0	94.9	98.8	85.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		1.6	2.0	6.0	47.7	79.5	11.5	5.6	2.8	1.9	11.0	5.1	1.2	14.8
DOONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	34.7	78.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5
HORS PROGRAMME	%	1.6	2.0	6.0	13.0	1.4	11.5	5.6	2.8	1.9	11.0	5.1	1.2	5.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		98.4	98.0	94.0	52.4	19.8	88.4	94.4	97.2	98.1	89.0	94.9	98.5	85.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.2	33.2	33.0	32.5	32.1	33.0	32.9	32.8	33.0	32.8	33.2	33.4	33.0

STATION : TIHANGE 1

BELGIQUE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	153201	19672	18928	12544	22898	19689	20419	20604	287955
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	52218	6734	6348	4249	7736	6672	6871	7051	97879
ELECTRIQUE NETTE	GWH	49446	6373	5979	4002	7337	6313	6508	6683	92641
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	61933	7774	8077	5428	8733	7520	7854	8082	115401
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	56828	7326	6877	4599	8436	7256	7481	7683	106485
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74	83	80	52	98	84	88	88	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %		74	83	79	53	96	83	85	88	77

EXPLOITATION MENSUELLE 1990

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	DCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	647	585	604	468	53	557	644	629	627	647	626	647	6734
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1960	1783	1863	1477	171	1696	1962	1924	1911	1975	1910	1974	20604
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	680	623	637	499	57	579	663	643	650	671	662	687	7051
ELECTRIQUE NETTE	GWH	645	595	607	467	53	548	628	607	616	636	629	652	6683
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		870	870	870	710	559	870	870	870	870	870	870	870	870
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	102	684	744	744	721	744	720	744	8082
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	13.7	95.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	92.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	93.5	74.7	8.2	89.0	99.5	97.2	100.0	100.0	100.0	100.0	88.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.0	6.5	25.3	91.8	11.0	0.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6
DOIT: PROGRAMME		0.0	0.0	4.8	0.0	86.4	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1
HORS PROGRAMME		0.0	0.0	1.7	25.3	5.4	6.1	0.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %		99.6	101.8	93.9	74.6	8.2	87.5	97.0	93.8	98.2	98.3	100.4	100.7	87.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.9	33.4	32.6	31.6	31.1	32.3	32.0	31.5	32.2	32.2	32.9	33.0	32.4

STATION : TIHANGE 2

BELGIQUE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	17909	21186	20768	19483	20353	21540	20633	21394	163266
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	6000	7151	6936	6469	6858	7257	6937	7208	54816
ELECTRIQUE NETTE	GWH	5725	6855	6636	6190	6584	6965	6663	6919	52537
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	6950	7693	7889	7508	7477	7992	7728	7827	61064
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	6357	7607	7376	6868	7306	7730	7393	7683	58319
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		59	86	84	80	84	88	85	88	81
D'UTILISATION EN ENERGIE %		59	87	84	78	83	88	84	88	81

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	659	450	668	630	642	41	568	670	650	649	649	670	6946
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2033	1387	2054	1935	1990	144	1729	2047	1995	2019	2000	2067	21394
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	696	476	707	662	667	43	576	665	665	666	680	706	7208
ELECTRIQUE NETTE	GWH	670	459	682	638	642	40	552	638	637	637	651	675	6919
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	508	742	705	741	60	665	744	721	733	720	764	7827
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	75.6	99.9	97.9	99.6	8.3	89.4	100.0	100.0	98.5	100.0	100.0	89.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		98.4	74.4	99.9	97.0	95.9	6.2	84.9	100.0	100.0	96.9	100.0	100.0	88.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		1.6	25.6	0.1	3.0	4.1	93.8	15.1	0.0	0.0	3.1	0.0	0.0	11.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8
HORS PROGRAMME		1.6	25.6	0.1	3.0	4.1	1.3	1.3	0.0	0.0	3.1	0.0	0.0	3.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		99.9	75.7	101.9	98.3	95.7	6.2	82.3	95.2	98.1	95.0	100.4	100.7	87.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.0	33.1	33.2	33.0	32.2	27.9	31.9	31.2	31.9	31.6	32.6	32.7	32.3

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2988	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.06.1985	PIUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1070	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.06.1985	PIUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1020	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.09.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULEE AU 31.12.90
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			10604	22487	22974	22467	22774	22885	124191	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		3737	8002	8224	8005	8133	8184	44285	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		3531	7608	7829	7621	7749	7794	42132	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		2182	7732	7872	7773	7790	7924	41273	
DUREE D'UTILISATION PIUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		3462	7455	7674	7475	7595	7639	41299	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			98	85	87	85	87	87	87	
D'UTILISATION EN ENERGIE %			72	85	88	85	87	87	85	

EXPLOITATION MENSUELLE		1990												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	752	685	758	732	759	734	713	551	2	606	732	758	7782
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2193	2001	2211	2134	2213	2139	2152	1716	11	1773	2135	2209	22885
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	795	724	801	768	788	757	750	587	4	632	774	804	8184
ELECTRIQUE NETTE	GWH	760	691	764	733	753	722	712	551	2	600	739	768	7794
PIUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	850	500	1020	1020	1020	1020
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	742	672	743	720	744	720	744	744	9	622	720	744	7924
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		99.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	1.2	83.6	100.0	100.0	90.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.1	100.0	100.0	99.7	100.0	100.0	93.9	72.6	0.3	79.9	99.7	99.9	87.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.9	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	6.1	27.4	99.7	20.1	0.3	0.1	12.9
DONT : PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	98.7	18.4	0.0	0.0	9.7
HORS PROGRAMME	%	0.9	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	6.1	27.0	1.0	1.7	0.3	0.1	3.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		100.1	100.7	100.8	99.8	99.2	98.3	93.8	72.6	0.3	79.1	100.6	101.2	87.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.6	34.5	34.6	34.3	34.0	33.8	33.1	32.1	19.0	33.9	34.6	34.8	34.1

STATION : WINFRITH

UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	SGHWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	318	MW
FIRST CRITICALITY	00.09.1967	INSTALLED CAPACITY	100	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	00.12.1967	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	92	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.01.1968			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	22140	1638	1323	1638	1554	1509	1322	1149	32273
ELECTRICAL GENERATED	GWH	7993	590	476	583	562	532	459	399	11594
ELECTRICAL NET	GWH	7398	546	441	538	518	492	423	368	10724
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	84482	5828	4157	5512	5619	5331	4594	4064	117587
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	80320	5938	4792	5852	5633	5349	4581	4003	114469
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	61	72	58	66	64	59	51	100	63
LOAD FACTOR	%	57	68	55	67	64	61	52	46	58

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

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

AVAILABLE ENERGY	GWH	68	62	68	66	68	66	68	66	69	66	68	803
------------------	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	209	190	184	0	0	103	175	213	75	0	0	0	1149
ELECTRICAL GENERATED	GWH	72	66	64	0	0	36	61	74	26	0	0	0	399
ELECTRICAL NET	GWH	67	61	59	0	0	33	56	68	24	0	0	0	368

MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
---------------------------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	709	661	697	0	0	373	618	744	262	0	0	0	4064
--	-------	-----	-----	-----	---	---	-----	-----	-----	-----	---	---	---	------

FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	95.3	98.4	93.8	0.0	0.0	51.8	83.1	100.0	36.4	0.0	0.0	0.0	46.4
ENERGY AVAILABILITY	%	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 UNAVAILABILITY	%	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
OF WHICH: PLANNED	%	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
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	%	97.9	98.7	86.3	0.0	0.0	49.8	81.8	99.3	36.2	0.0	0.0	0.0	45.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.1	32.1	32.1	-	-	32.0	32.0	31.9	32.0	-	-	-	32.0

STATION : DOUNREAY PFR

UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	FBR	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	6138	1305	2432	2602	2507	1778	3160	1575	21497
ELECTRICAL GENERATED	GWH	1421	446	893	961	916	658	1134	575	7004
ELECTRICAL NET	GWH	1099	408	826	889	842	611	1043	534	6251

UTILISATION PERIOD

OF TURBOGENERATORS HOURS 22223 3097 4466 4669 4804 2906 5526 2600 50291

EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY HOURS 4691 1783 3574 3846 3662 2635 4538 2295 27024

FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	x	93	79	80	44	42	30	52	26	74
LOAD FACTOR	x	6	20	41	44	42	30	52	26	19

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	158	60	110	126	0	0	0	0	0	0	0	0	118 572

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	432	165	307	344	0	0	0	0	0	0	1	327 1575
ELECTRICAL GENERATED	GWH	158	61	110	126	0	0	0	0	0	0	0	119 575
ELECTRICAL NET	GWH	147	57	102	118	0	0	0	0	0	0	0	111 534

MAX. ELECTRICAL POWER NET MW 224 221 221 223 226 226

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS HOURS 703 262 540 562 0 0 0 0 0 0 0 0 0 533 2600

FACTOR OF :

TIME UTILISATION	x	94.5	39.0	72.7	78.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6 29.7
ENERGY AVAILABILITY	x	85.0	36.2	59.3	70.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	63.9 26.3
ENERGY UNAVAILABILITY	x	15.0	63.8	40.7	29.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	36.1 73.7
OF WHICH: PLANNED	x	0.0	61.0	3.5	0.0	0.0	50.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	25.1 53.1
UNPLANNED	x	15.0	2.8	37.2	29.8	100.0	50.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0 20.6
LOAD FACTOR	x	85.0	36.2	59.4	70.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9 26.2
NET THERMAL EFFICIENCY	x	34.1	34.3	33.3	34.2	-	-	-	-	-	-	-	33.8 33.9

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	173203	8107	8184	8172	7719	7623	7991	7900	227899
ELECTRICAL GENERATED	GWH	41143	1775	1776	1753	1660	1618	1718	1702	53146
ELECTRICAL NET	GWH	33320	1440	1440	1413	1337	1302	1396	1371	43020
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	228304	6260	7659	7646	7265	7129	7447	7453	272163
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	174836	7273	7271	7137	6754	6579	7052	6920	223822
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	74	97	87	87	83	86	86	86	76
LOAD FACTOR	%	73	83	83	82	77	75	81	79	74

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	145	127	106	108	109	137	127	112	112	112	110	145	1480
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	792	703	584	570	576	717	669	574	589	589	752	785	7900
ELECTRICAL GENERATED	GWH	170	150	123	124	126	158	145	123	126	126	162	169	1702
ELECTRICAL NET	GWH	139	122	98	99	101	128	117	98	101	101	131	137	1371
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	738	654	548	545	543	678	632	542	554	555	720	744	7453
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	99.2	97.3	73.8	75.7	73.0	94.2	84.9	72.8	76.9	74.5	100.0	100.0	85.1
ENERGY AVAILABILITY	%	98.9	96.0	72.8	75.7	74.3	96.0	86.8	76.3	78.5	75.9	98.2	99.3	85.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.1	4.0	27.2	24.3	25.7	4.0	13.2	23.7	21.5	24.1	1.8	0.7	14.4
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	25.4	23.6	24.8	3.0	13.1	23.4	21.1	23.5	0.2	0.0	13.3
UNPLANNED	%	1.1	4.0	1.8	0.7	0.9	1.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.6	0.7	1.1
LOAD FACTOR	%	94.3	91.5	66.4	69.6	68.6	89.7	79.2	66.8	70.9	68.2	91.8	93.0	79.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	17.5	17.3	16.7	17.4	17.5	17.8	17.4	17.1	17.2	17.1	17.4	17.4	17.4

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 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	182238	7948	7827	7867	7981	7831	7496	7827	237015
ELECTRICAL GENERATED	GWH	41528	1801	1764	1790	1817	1777	1698	1765	53939
ELECTRICAL NET	GWH	33665	1458	1427	1454	1471	1437	1368	1428	43708
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	179191	7716	7833	8760	8760	8784	8760	8760	237564
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	174765	7598	7428	7574	7664	7484	7122	7437	227073
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	88	88	88	90	88	86	89	82
LOAD FACTOR	x	80	87	85	87	88	85	81	85	81

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	141	128	137	129	107	125	114	121	117	113	123	141	1496
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	752	684	731	677	554	637	591	631	621	551	652	748	7827
ELECTRICAL GENERATED	GWH	170	155	165	154	126	143	132	142	137	126	147	169	1765
ELECTRICAL NET	GWH	138	126	133	125	102	115	106	114	110	101	119	137	1428
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	191	191	191	191	141	187	185	138	188	141	189	190	191
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	%	98.7	99.5	96.0	93.7	75.4	90.8	79.7	85.1	85.0	79.0	89.7	93.7	89.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.3	0.5	4.0	6.3	24.6	9.2	20.3	14.9	15.0	21.0	10.3	1.3	10.9
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	5.9	23.9	8.5	18.0	13.9	14.8	20.3	9.6	0.0	9.7
UNPLANNED	%	1.3	0.5	4.0	0.4	0.7	0.7	2.3	1.0	0.2	0.7	0.7	1.3	1.2
LOAD FACTOR	%	96.9	97.3	93.5	90.1	71.3	83.5	74.5	79.9	79.7	70.8	86.0	96.2	84.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	18.4	18.4	18.3	18.4	18.4	18.1	18.0	18.1	17.8	18.4	18.2	18.4	18.2

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	137700	7117	7771	6657	7785	7065	3344	6239	183678
ELECTRICAL GENERATED	GWH	39543	2007	2194	1872	2198	2004	952	1759	52528
ELECTRICAL NET	GWH	34049	1698	1870	1583	1863	1699	799	1483	45044
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	167570	8736	8736	8736	8904	8568	5132	8705	225087
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	125486	6928	7635	6465	7604	6936	3259	6054	170367
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	67	79	88	72	85	79	39	70	68
LOAD FACTOR	%	66	79	87	74	85	79	37	69	68

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	82	82	102	149	153	192	110	75	94	104	156	190	1489
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	329	329	409	649	646	807	446	331	418	442	647	787	6239
ELECTRICAL GENERATED	GWH	94	94	126	183	181	226	123	90	114	124	182	223	1759
ELECTRICAL NET	GWH	79	79	97	155	154	193	104	75	95	104	156	191	1483
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	815	696	672	840	672	672	840	673	641	840	8705
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	97.1	103.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	95.4	100.0	99.6
ENERGY AVAILABILITY	%	49.8	49.8	49.7	90.3	93.3	93.5	67.0	45.3	46.0	63.3	94.7	92.6	69.7
ENERGY UNAVAILABILITY OF WHICH: PLANNED	%	50.2	50.2	50.3	9.7	6.7	6.5	33.0	54.7	54.0	36.7	5.3	7.4	30.3
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	7.4	1.2
LOAD FACTOR	%	48.2	47.9	47.2	94.3	93.7	93.6	63.3	45.8	46.4	63.3	91.7	72.6	69.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	24.1	24.0	23.7	23.9	23.9	23.9	23.4	22.8	22.8	23.6	24.1	24.2	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	24.03.1965			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.83							CUMULATED AT 31.12.90	
			1984	1985	1986	1987	1988	1989		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	201255	11734	13144	11978	12851	8076	9966	10082	279086
ELECTRICAL GENERATED	GWH	57898	3389	3786	3458	3654	2387	3068	3102	80741
ELECTRICAL NET	GWH	49016	2864	3221	2927	3096	2018	2598	2641	60380
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										194754
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	118154	7338	8256	7504	7933	5172	6657	6770	167785
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	72	84	88	81	84	58	87	78	74
LOAD FACTOR	%	71	84	95	86	89	59	76	78	74

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	261	257	323	246	123	155	121	122	284	245	184	312	2633
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	972	938	1173	976	484	605	478	532	1106	924	718	1176	10082
ELECTRICAL GENERATED	GWH	305	294	366	299	148	185	144	154	335	287	219	366	3102
ELECTRICAL NET	GWH	262	258	314	256	124	156	121	123	285	246	185	313	2641
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	815	696	672	840	672	620	840	673	672	840	8684
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	97.1	103.6	100.0	100.0	100.0	92.3	100.0	100.0	100.0	100.0	99.4
ENERGY AVAILABILITY	%	99.9	98.3	98.9	94.2	47.3	47.5	46.3	46.9	86.9	93.6	70.5	95.4	77.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.1	1.7	1.1	5.8	52.7	52.5	53.7	53.1	13.1	6.4	29.5	4.6	22.5
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	1.7	1.1	5.8	52.7	52.5	53.7	39.3	13.1	6.4	1.5	4.6	19.5
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	0.0	0.0	25.0	0.0	3.0
LOAD FACTOR	%	99.9	98.3	96.0	97.8	47.3	47.6	46.3	46.9	86.9	93.6	70.5	95.4	77.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	26.9	27.5	26.8	26.3	25.6	25.8	25.4	23.1	25.7	26.6	25.7	26.6	26.2

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 31.12.83							CUMULATED AT 31.12.90	
			1984	1985	1986	1987	1988	1989		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	227636	14227	14297	14391	15050	14971	11721	11135	323428
ELECTRICAL GENERATED	GWH	64027	4032	4117	4169	4351	4300	3263	3140	91397
ELECTRICAL NET	GWH	54438	3434	3516	3556	3709	3643	2756	2650	77702
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										217272
HOURS		159146	8736	8736	8736	8904	8568	8092	8354	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										170431
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	74	91	88	90	90	90	75	64	76
LOAD FACTOR	%	71	91	94	95	97	89	67	65	75

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	248	71	187	140	263	363	286	281	239	139	105	288	2610
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1021	314	736	638	1124	1513	1201	1198	1014	581	608	1187	11135
ELECTRICAL GENERATED	GWH	293	88	209	180	318	424	336	332	283	162	173	342	3140
ELECTRICAL NET	GWH	248	72	176	152	263	362	284	281	239	137	146	288	2650
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	603	359	815	696	672	840	672	672	840	673	672	840	8354
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	89.7	53.4	97.1	103.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	95.6
ENERGY AVAILABILITY	%	78.7	22.7	47.6	44.4	83.2	92.0	90.6	89.1	60.5	44.1	33.4	73.1	63.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	21.3	77.3	52.4	55.6	16.8	8.0	9.4	10.9	39.5	55.9	66.6	26.9	36.3
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	3.8	11.4	0.0	9.4	10.9	39.5	50.0	50.0	19.3	15.6
UNPLANNED	%	21.3	77.3	52.4	51.8	5.4	8.0	0.0	0.0	0.0	5.9	14.6	12.6	20.7
LOAD FACTOR	%	78.7	22.7	44.7	48.0	83.3	91.8	90.0	89.1	60.5	43.4	46.3	73.1	64.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	24.5	22.8	23.9	23.8	23.4	23.9	23.7	23.5	23.6	23.6	24.1	24.3	23.8

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 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	173081	10187	12008	9535	10983	7490	7773	10605	261662
ELECTRICAL GENERATED	GWH	51300	3027	3527	2736	3172	2181	2303	3114	71360
ELECTRICAL NET	GWH	49360	2914	3403	2628	3075	2085	2203	2995	60662
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	140746	8736	8716	8678	8796	8568	8736	8711	201687
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	68	77	90	69	81	62	60	81	69
LOAD FACTOR	%	66	81	95	71	82	56	60	81	68

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	235	248	299	258	263	325	233	248	320	250	138	178	2995
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	837	854	998	927	922	1154	833	897	1147	895	500	641	10605
ELECTRICAL GENERATED	GWH	244	257	300	278	273	337	243	258	332	260	146	187	3114
ELECTRICAL NET	GWH	235	248	289	262	264	325	234	248	320	251	139	179	2995
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	647	672	815	696	672	840	672	672	840	673	672	840	8711
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	96.3	100.0	97.1	103.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.7
ENERGY AVAILABILITY	%	82.5	87.2	84.2	90.5	92.6	91.3	82.0	87.2	90.0	87.9	48.7	50.2	81.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	17.5	12.8	15.8	9.5	7.4	8.7	18.0	12.8	10.0	12.1	51.3	49.8	19.0
OF WHICH: PLANNED	%	17.5	0.0	0.0	5.9	0.0	0.0	7.3	9.2	10.0	1.8	51.3	49.8	12.9
UNPLANNED	%	0.0	12.8	15.8	3.6	7.4	8.7	10.7	3.6	0.0	10.3	0.0	0.0	6.1
LOAD FACTOR	%	82.5	87.2	81.4	92.0	92.6	91.3	82.0	87.2	90.0	88.0	48.7	50.2	80.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	28.1	29.1	29.0	28.3	28.6	28.2	28.1	27.7	27.9	28.1	27.7	27.9	28.2

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 31.12.83							CUMULATED AT 31.12.90		
		1984	1985	1986	1987	1988	1989			
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GW.H	193888	7167	10215	7715	10669	10301	10167	10378	260500
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	61479	2227	3220	2402	3302	3210	3110	3219	82167
ELECTRICAL NET	GW.H	51765	1845	2689	1988	2760	2673	2595	2692	67006
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	151557	7256	8691	8656	8904	8530	8433	8016	210043
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	120281	4394	6403	4735	6571	6360	6176	6412	161333
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	78	51	71	53	73	72	71	73	75
LOAD FACTOR	%	76	50	73	54	74	73	71	73	74

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GW.H	282	282	352	282	201	170	133	132	25	177	282	353	2671
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GW.H	1080	1089	1332	1137	786	663	533	533	117	693	1098	1316	10378
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	336	337	413	352	242	205	162	161	35	213	340	422	3219
ELECTRICAL NET	GW.H	283	284	348	296	202	170	134	133	25	173	287	356	2692
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	815	696	672	840	672	672	146	647	672	840	8016
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	97.1	103.6	100.0	100.0	100.0	100.0	17.4	96.1	100.0	100.0	91.8
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.0	100.0	100.0	71.4	48.4	47.3	47.1	7.2	62.5	100.0	100.0	72.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	51.6	52.7	52.9	92.8	37.5	0.0	0.0	27.1
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	51.6	52.7	52.9	92.8	37.5	0.0	0.0	27.1
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	%	100.3	100.8	98.9	105.0	71.5	48.2	47.3	47.1	7.2	61.2	101.8	100.8	73.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	26.2	26.1	26.2	26.1	25.7	25.6	25.1	24.9	21.8	25.0	26.2	27.0	25.9

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 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	167103	10861	11969	12038	11655	12305	10598	10564	247093
ELECTRICAL GENERATED	GWH	48257	3158	3441	3428	3343	3500	3029	2998	71154
ELECTRICAL NET	GWH	46457	3041	3323	3307	3222	3375	2915	2915	68555
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
HOURS		135813	8736	8701	8650	8904	8530	8644	8713	196691
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										
HOURS		108935	7006	7653	7618	7426	7775	6718	6718	159849
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	79	77	83	83	83	86	82	76	79
LOAD FACTOR	%	78	80	88	87	83	89	77	77	79

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	284	194	176	132	137	172	240	278	354	285	270	361	2883
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1011	705	608	519	508	634	907	1024	1323	1036	991	1298	10564
ELECTRICAL GENERATED	GWH	294	203	174	149	144	180	250	288	367	295	280	374	2998
ELECTRICAL NET	GWH	284	194	166	142	138	172	270	278	354	285	270	361	2915
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	815	696	672	840	672	672	840	673	649	840	8713
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	97.1	103.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.6	100.0	99.7
ENERGY AVAILABILITY	%	97.4	66.5	48.5	45.2	47.1	47.3	52.4	95.2	97.1	97.6	92.8	93.2	76.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	2.6	33.5	51.5	54.8	52.9	52.7	17.6	4.8	2.9	2.4	7.2	0.8	23.9
OF WHICH: PLANNED	%	2.6	33.5	51.5	54.8	52.9	52.7	17.6	4.8	2.9	0.0	3.6	0.8	23.4
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	3.6	0.0	0.5
LOAD FACTOR	%	97.4	66.5	45.6	48.8	47.2	47.1	92.7	95.2	97.1	97.6	92.7	99.2	76.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	28.1	27.5	27.3	27.4	27.1	27.1	29.8	27.1	26.7	27.5	27.3	27.9	27.6

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	990	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	24.01.1971	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	840	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.11.1971			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	216717	25406	25328	23077	17133	23261	25042	25371	381335
ELECTRICAL GENERATED	GWH	65774	7926	7854	7245	5337	7312	7788	7935	117170
ELECTRICAL NET	GWH	55089	6758	6683	6165	4389	6172	6614	6746	95616
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
HOURS		96430	8728	8736	8666	8611	8530	8572	8549	154822
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										
HOURS		66860	8046	7958	7338	5227	7347	7870	8028	118675
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	66	89	88	81	59	84	88	90	72
LOAD FACTOR	%	64	92	91	84	59	84	90	92	71

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWH	507	564	701	564	564	595	563	555	397	311	564	706	6591
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1864	2169	2549	2266	2195	2285	2205	2199	1385	1236	2293	2726	25371
ELECTRICAL GENERATED	GWH	599	687	798	711	682	701	667	657	472	373	729	858	7935
ELECTRICAL NET	GWH	507	586	681	606	580	590	566	556	397	312	627	736	6746
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	522	672	815	696	672	840	672	672	840	673	572	803	8549
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	77.7	100.0	97.1	103.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	55.6	97.9
ENERGY AVAILABILITY	%	89.9	100.0	99.5	100.0	100.0	84.3	99.9	98.5	56.3	55.2	100.0	100.0	89.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	10.1	0.0	0.5	0.0	0.0	15.7	0.1	1.5	43.7	44.8	0.0	0.0	10.1
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	43.7	44.8	0.0	0.0	7.8
UNPLANNED	%	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3
LOAD FACTOR	%	89.9	103.8	96.6	107.4	102.8	83.7	100.3	98.5	56.3	55.2	111.1	104.3	91.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	27.2	27.0	26.7	26.7	26.4	25.8	25.7	25.3	28.7	25.3	27.4	27.0	26.6

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 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	47707	11326	9605	12025	8701	11663	7759	12335	121121
ELECTRICAL GENERATED	GWH	19139	4608	3974	4982	3584	4908	3239	5614	50048
ELECTRICAL NET	GWH	17089	4214	3634	4571	3263	4493	2953	4744	41960
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	40479	8080	6655	8268	6358	8658	5467	8585	92550
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	33757	7723	6386	7950	5672	7810	5137	8247	82680
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	50	86	71	89	64	89	58	93	64
LOAD FACTOR	%	49	88	73	91	64	89	59	94	63

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	384	374	441	355	358	427	352	301	475	367	359	453	4646
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1026	976	1173	945	1007	1142	932	796	1235	955	942	1207	12335
ELECTRICAL GENERATED	GWH	433	410	491	396	424	476	389	330	572	399	792	503	5614
ELECTRICAL NET	GWH	401	378	451	364	391	437	357	301	477	367	360	462	4744
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	674	672	796	672	563	840	672	673	840	8585
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.3	100.0	94.8	100.0	83.8	100.0	99.9	100.1	100.0	98.3
ENERGY AVAILABILITY	%	99.6	97.1	91.6	92.1	93.0	88.6	91.3	78.2	98.4	94.9	93.1	93.8	92.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.4	2.9	8.4	7.9	7.0	11.4	8.7	21.8	1.6	5.1	6.9	6.2	7.3
OF WHICH: PLANNED	%	0.2	2.9	8.4	7.9	7.0	4.6	8.7	21.4	1.4	5.1	6.9	6.2	6.6
UNPLANNED	%	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.7
LOAD FACTOR	%	103.6	97.8	93.4	94.1	101.3	90.4	92.5	77.8	98.7	94.7	93.2	95.7	94.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	39.0	38.7	38.4	38.4	38.8	38.2	38.3	37.8	38.6	38.4	38.2	38.3	38.5

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 AT 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90									
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990			
PRODUCTION OF ENERGY :											
THERMAL	GWH	36834	8658	11835	9524	12181	8191	12376	8686	108285	
ELECTRICAL GENERATED	GWH	14945	3600	4909	3950	5043	3400	5148	3522	44517	
ELECTRICAL NET	GWH	13412	3280	4507	3614	4623	3106	4728	3223	40494	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	30215	6364	8303	6497	8710	5755	8643	5858	80345	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	26442	6010	7924	6281	8040	5399	8221	5609	73925	
FACTOR OF :											
ENERGY AVAILABILITY	%	45	69	89	71	90	61	94	64	61	
LOAD FACTOR	%	44	69	91	72	90	62	94	64	61	

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	357	351	452	386	383	337	0	0	0	89	376	467	3198
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	950	936	1206	1028	962	1142	0	0	0	265	979	1218	8686
ELECTRICAL GENERATED	GWH	397	392	505	432	401	373	0	0	0	106	409	508	3522
ELECTRICAL NET	GWH	365	361	465	400	369	339	-2	-1	-2	89	377	468	3223
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	646	839	674	672	618	0	0	0	224	673	840	5858
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	96.1	100.0	100.3	100.0	73.6	0.0	0.0	0.0	33.3	100.1	100.0	67.1
ENERGY AVAILABILITY	%	92.6	91.1	93.7	100.0	99.4	69.8	0.0	0.0	0.0	23.1	97.5	95.8	63.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	7.4	8.9	6.3	0.0	0.6	30.2	100.0	100.0	100.0	76.9	2.5	3.2	36.2
OF WHICH: PLANNED	%	7.2	4.4	6.1	0.0	0.6	24.2	100.0	100.0	100.0	76.9	2.5	3.2	35.3
UNPLANNED	%	0.2	4.5	0.2	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9
LOAD FACTOR	%	94.5	93.3	96.3	103.4	95.5	70.1	-	-	-	22.9	97.6	97.0	64.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.4	38.5	38.5	38.9	38.4	29.6	-	-	-	33.3	30.5	38.4	37.1

STATION : HINKLEY POINT B

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	51744	10170	11289	8492	5083	7808	11587	8243	114416
ELECTRICAL GENERATED	GWH	21220	4170	4664	3475	2062	3184	4748	3395	45917
ELECTRICAL NET	GWH	19325	3803	4250	3155	1848	2905	4195	3102	42584
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	33285	6589	8167	6109	3554	5370	7878	5732	74684
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	37159	7312	8168	5635	3303	5189	7495	5539	79801
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X	60	84	91	66	39	59	91	63	65
LOAD FACTOR	X	59	84	94	65	37	59	86	63	64

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	376	309	466	133	0	0	0	224	407	347	366	466	3094
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	995	827	1193	388	0	0	0	618	1097	930	974	1221	8243
ELECTRICAL GENERATED	GWH	413	340	495	161	0	0	0	250	446	379	401	509	3395
ELECTRICAL NET	GWH	378	310	453	147	0	0	0	225	408	347	367	467	3102
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	613	815	247	0	0	0	430	770	673	672	840	5732
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	100.0	91.2	97.1	36.8	0.0	0.0	0.0	64.0	91.7	100.0	100.0	100.0	65.6
ENERGY AVAILABILITY	X	100.0	82.3	99.3	35.4	0.0	0.0	0.0	59.9	86.7	92.1	97.5	99.2	63.4
ENERGY UNAVAILABILITY	X	0.0	17.7	0.7	64.6	100.0	100.0	100.0	40.1	13.3	7.9	2.5	0.8	36.6
OF WHICH: PLANNED	X	0.0	11.0	0.7	64.6	100.0	100.0	0.0	0.0	4.7	7.9	2.5	0.8	24.5
UNPLANNED	X	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	40.1	8.6	0.0	0.0	0.0	12.1
LOAD FACTOR	X	100.5	82.3	96.4	39.0	0.0	0.0	0.0	59.9	86.7	92.1	97.5	99.2	63.4
NET THERMAL EFFICIENCY	X	38.0	37.5	38.0	37.8	-	-	-	36.5	37.2	37.3	37.7	39.2	37.6

STATION : HINKLEY POINT B 2

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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	50521	12040	8485	9629	8031	11511	6704	12009	118930
ELECTRICAL GENERATED	GWH	20715	4936	3540	3923	3236	4690	2734	4901	46675
ELECTRICAL NET	GWH	18584	4502	3240	3555	2916	4268	2485	4464	44013
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	31385	8288	5950	7237	6333	8467	4896	8565	81121
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	35743	8657	6229	6351	5209	7618	4438	7967	82212
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	52	99	67	70	61	87	51	91	63
LOAD FACTOR	%	51	99	71	73	59	87	51	91	63

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	294	348	429	351	322	461	331	322	445	362	337	453	4455
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	797	923	1104	967	881	1260	918	887	1208	969	993	1202	12009
ELECTRICAL GENERATED	GWH	328	383	455	401	357	512	368	355	486	395	367	494	4901
ELECTRICAL NET	GWH	295	348	416	365	323	462	332	323	446	362	337	454	4464
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	615	633	815	696	672	840	672	635	840	673	634	840	8565
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	91.5	94.2	97.1	103.6	100.0	100.0	100.0	94.5	100.0	100.0	96.3	100.0	98.0
ENERGY AVAILABILITY	%	78.4	92.6	91.4	93.5	85.9	98.3	88.2	85.9	94.7	96.0	83.7	96.4	91.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	21.6	7.4	8.6	6.5	14.1	1.7	11.8	14.1	5.3	4.0	10.3	3.6	8.7
OF WHICH: PLANNED	%	7.4	0.0	8.6	6.5	14.1	1.7	11.8	7.0	5.3	4.0	3.2	3.6	6.0
UNPLANNED	%	14.2	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0	7.1	0.0	2.7
LOAD FACTOR	%	78.3	92.6	88.5	97.1	85.9	98.3	88.2	85.9	94.7	96.0	89.6	95.4	91.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.0	37.8	37.7	37.8	36.7	36.7	36.2	36.4	36.9	37.4	37.8	37.7	37.2

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	420	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	03.04.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	360	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.04.1985			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	1250	1860	7398	3849	877	3905	2070	2818	24027
ELECTRICAL GENERATED	GWH	480	716	2801	1364	292	1430	764	938	6785
ELECTRICAL NET	GWH	311	553	2438	1165	152	1160	601	750	7129
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
HOURS		661	2336	6117	4447	1179	3857	2650	5093	26340
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										
HOURS		704	1232	5416	2586	338	2577	1337	2088	16278
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	12	15	71	29	7	33	31	26	29
LOAD FACTOR	%	12	14	62	30	4	30	15	24	24

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	0	0	59	70	123	69	76	93	102	0	91	139	822
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	0	0	220	295	218	287	318	333	356	0	324	467	2818
ELECTRICAL GENERATED	GWH	0	0	64	94	65	87	97	116	129	0	113	174	938
ELECTRICAL NET	GWH	0	0	51	79	53	70	76	94	103	-7	91	140	750
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	393	673	487	560	508	605	793	0	525	549	5093
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	0.0	0.0	46.8	100.1	72.5	66.7	75.6	90.0	94.4	0.0	73.1	65.4	58.3
ENERGY AVAILABILITY	%	0.0	0.0	19.8	29.0	50.9	23.2	31.6	38.8	34.1	0.0	37.8	46.4	26.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	100.0	100.0	80.2	71.0	49.1	76.8	68.4	61.2	65.9	100.0	62.2	53.6	73.6
OF WHICH: PLANNED	%	100.0	100.0	80.2	63.9	42.0	71.1	59.0	61.2	65.9	100.0	56.3	49.8	70.6
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	7.1	7.1	5.7	9.4	0.0	0.0	0.0	3.9	3.8	3.0
LOAD FACTOR	%	0.0	0.0	16.9	32.6	21.9	23.2	31.6	38.8	34.1	-	37.7	46.4	23.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	-	-	23.2	26.7	24.3	24.5	24.0	28.2	29.0	-	28.2	30.0	26.6

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	420	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	29.12.1985	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	360	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.00.0000			

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH		0	4317	2665	3357	757	2740	13836	
ELECTRICAL GENERATED	GWH		0	1537	950	1217	276	885	4864	
ELECTRICAL NET	GWH		0	1243	740	996	176	703	3857	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS		0	4937	3241	2838	696	4060	15772	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS		0	2761	1647	2210	393	1948	8959	
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%		0	28	18	29	14	23	22	
LOAD FACTOR	%		-	32	19	25	5	22	20	

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	97	136	132	95	131	98	33	0	0	0	0	0	722
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	392	474	487	389	455	404	139	0	0	0	0	0	2740
ELECTRICAL GENERATED	GWH	124	166	156	124	151	121	43	0	0	0	0	0	885
ELECTRICAL NET	GWH	98	136	124	104	132	99	33	0	0	-7	-7	-7	703
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	485	605	692	586	672	774	246	0	0	0	0	0	4060
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	72.2	90.0	82.5	87.2	100.0	92.1	36.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5
ENERGY AVAILABILITY	%	40.5	56.2	43.9	39.4	54.4	32.7	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	59.5	43.8	56.1	60.6	45.6	67.3	86.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	76.9
OF WHICH: PLANNED	%	59.5	22.4	56.1	60.6	45.6	67.3	86.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	75.3
UNPLANNED	%	0.0	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6
LOAD FACTOR	%	40.5	56.2	41.1	43.0	54.5	32.7	13.8	0.0	0.0	-	-	-	22.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	25.0	28.7	25.5	26.7	28.9	24.5	24.1	-	-	-	-	-	25.6

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	00.00.0000			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	12	1580	1865	5297	1113	2775	5024	4498	22164
ELECTRICAL GENERATED	GWH	3	635	703	2116	447	1098	2102	1880	8984
ELECTRICAL NET	GWH	-40	386	560	1690	372	920	1829	1699	7415
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
HOURS	0	1627	1950	4834	1242	3101	4683	3486	20923	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										
HOURS	0	865	900	2708	757	1476	2927	3486	13118	
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	0	10	18	35	23	38	75	40	32
LOAD FACTOR	%	-	10	10	31	9	17	34	40	20

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	0	42	9	0	0	0	158	342	406	336	329	81	1703
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	0	113	0	0	0	0	427	910	1076	882	867	223	4498
ELECTRICAL GENERATED	GWH	0	48	0	0	0	0	177	379	450	369	364	95	1880
ELECTRICAL NET	GWH	0	43	0	0	0	0	158	342	407	336	329	82	1699
MAX. ELECTRICAL POWER NET MW														
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	133	0	0	0	0	348	672	809	673	672	179	3486
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	0.0	19.8	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	100.0	96.3	100.0	100.0	21.3	39.9
ENERGY AVAILABILITY	%	0.0	15.3	2.9	0.0	0.0	0.0	46.2	99.9	95.1	98.0	96.0	19.2	40.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	100.0	84.7	97.1	100.0	100.0	100.0	53.8	0.1	4.9	2.0	4.0	80.8	59.8
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	52.6	97.1	100.0	100.0	100.0	53.8	0.1	0.6	0.0	4.0	80.8	50.5
UNPLANNED	%	100.0	32.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.0	0.0	0.0	9.3
LOAD FACTOR	%	0.0	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	99.9	95.1	98.0	96.0	19.2	39.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	-	38.1	-	-	-	-	37.1	37.6	37.9	38.2	37.0	36.8	37.8

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	00.00.0000			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	1330	2501	2822	4959	2948	6045	8576	27181	
ELECTRICAL GENERATED	GWH	506	953	1093	1967	1182	2462	3586	11750	
ELECTRICAL NET	GWH	408	724	764	1681	1007	2235	3238	10057	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
HOURS		1500	2145	2677	4986	2969	4689	6796	25762	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										
HOURS		1118	1162	1223	3873	1607	3573	6639	19196	
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	x	70	14	27	57	30	71	74	46	
LOAD FACTOR	x	70	13	14	44	18	41	76	35	

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

	JAH	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	282	282	300	44	343	425	334	66	271	318	330	158 3153
PRODUCTION OF ENERGY :													
THERMAL ENERGY	GWH	893	832	771	193	835	1128	900	177	718	833	865	431 8576
ELECTRICAL GENERATED	GWH	379	350	324	71	350	470	373	74	300	349	363	182 3586
ELECTRICAL NET	GWH	346	324	290	57	317	426	334	67	272	318	330	158 3238
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW												
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	632	794	147	636	840	672	168	560	648	672	355 6796
FACTOR OF :													
TIME UTILISATION	x	100.0	94.0	94.6	21.9	94.6	100.0	100.0	25.0	66.7	96.3	100.0	42.3 77.8
ENERGY AVAILABILITY	x	100.0	100.0	85.3	12.9	100.0	99.4	97.5	19.4	63.5	92.9	95.4	37.0 74.1
ENERGY UNAVAILABILITY	x	0.0	0.0	14.7	87.1	0.0	0.6	2.5	80.6	36.5	7.1	3.6	63.0 25.9
OF WHICH: PLANNED	x	0.0	0.0	14.7	87.1	0.0	0.6	2.5	78.6	25.7	0.0	3.6	57.7 23.5
UNPLANNED	x	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	10.8	7.1	0.0	5.3 2.4
LOAD FACTOR	x	122.5	114.7	82.4	16.5	92.6	99.4	97.5	19.4	63.4	92.6	96.4	37.0 76.0
NET THERMAL EFFICIENCY	x	38.7	38.9	37.7	29.3	38.0	37.7	37.1	37.6	37.9	38.2	38.2	36.8 37.8

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	00.00.0000			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	48	4085	1177	6328	5193	4522	8300	4866	34519
ELECTRICAL GENERATED	GWH	17	1572	465	2456	2105	1837	3393	1970	13815
ELECTRICAL NET	GWH	-22	1183	394	2118	1864	1646	3045	1767	11995

UTILISATION PERIOD

OF TURBOGENERATORS HOURS 30 3200 1959 5731 6010 3456 7113 4096 31595

EQUIVALENT UTILISATION

AT OUTPUT CAPACITY HOURS 0 1904 638 3407 3001 2647 4901 3625 20123

FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	x	0	22	7	43	36	53	90	43	39
LOAD FACTOR	x	-	22	7	39	34	30	56	42	31

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

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

AVAILABLE ENERGY GWH 0 179 292 327 342 0 0 0 0 0 289 416 1845

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	0	498	821	904	766	0	0	0	0	779	1098	4866
ELECTRICAL GENERATED	GWH	0	201	318	371	309	0	0	0	0	317	455	1970
ELECTRICAL NET	GWH	0	180	282	339	282	0	-0	0	0	-18	287	417

MAX. ELECTRICAL POWER NET MW

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS HOURS 0 509 814 672 648 0 0 0 0 0 638 815 4096

FACTOR OF :

TIME UTILISATION	x	0.0	75.7	97.0	100.0	96.4	0.0	0.0	0.0	0.0	97.9	97.0	46.9
ENERGY AVAILABILITY	x	0.0	63.6	83.0	95.3	99.9	0.0	-0.2	0.0	0.0	0.0	81.5	97.4
ENERGY UNAVAILABILITY	x	100.0	36.4	17.0	4.7	0.1	100.0	100.2	100.0	100.0	100.0	15.5	2.6
OF WHICH: PLANNED	x	100.0	36.4	11.3	0.0	0.1	100.0	100.2	100.0	100.0	100.0	8.4	0.0
UNPLANNED	x	0.0	0.0	5.7	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	2.6	1.7
LOAD FACTOR	x	0.0	63.6	80.1	98.9	82.3	0.0	-	0.0	0.0	-	83.6	97.4
NET THERMAL EFFICIENCY	x	-	36.1	34.4	37.5	36.8	-	-	-	-	-	36.8	38.0
													36.3

STATION : HEYSNAM 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	00.00.0000			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	902	5856	804	5901	5893	6758	8345	34459	
ELECTRICAL GENERATED	GWH	358	2294	319	2418	2390	2760	3376	13914	
ELECTRICAL NET	GWH	294	1927	262	2134	2118	2506	3044	12285	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
HOURS		1006	5869	900	5189	4813	5507	6690	29974	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	472	3101	419	3428	3407	4027	6246	21101	
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	23	42	6	40	61	71	72	48	
LOAD FACTOR	%	23	36	5	39	39	46	72	39	

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	282	259	109	290	327	216	125	316	423	284	164	264	3059
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	783	722	291	723	877	599	384	856	1133	797	457	723	8345
ELECTRICAL GENERATED	GWH	319	291	113	302	359	244	147	348	462	313	185	293	3376
ELECTRICAL NET	GWH	287	260	100	274	328	217	126	316	424	284	165	265	3044
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	336	547	642	456	310	643	840	585	359	628	6690
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	40.0	81.4	95.5	54.3	46.1	95.7	100.0	86.9	53.4	74.8	76.6
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	92.2	31.3	84.6	95.6	50.6	36.7	92.2	98.9	82.8	43.0	61.8	72.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	7.8	68.7	15.4	4.4	49.4	63.3	7.8	1.1	17.2	52.0	38.2	28.0
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	7.8	68.7	15.4	0.0	48.0	50.0	0.0	1.1	0.0	52.0	0.0	20.6
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.4	13.3	7.8	0.0	17.2	0.0	38.2	7.4
LOAD FACTOR	%	101.8	92.2	28.4	79.8	95.6	50.6	36.7	92.2	98.9	82.8	48.0	61.8	71.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	36.7	36.0	34.4	37.8	37.3	36.1	32.7	36.9	37.4	35.7	36.0	36.7	36.5

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	00.00.0000					

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH					4373	5732	4151	14256
ELECTRICAL GENERATED	GWH					1886	2422	1670	5977
ELECTRICAL NET	GWH					1654	2204	1467	5326
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS					3395	4454	3509	11358
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS					2687	3584	2385	8656
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	X					100	63	28	56
LOAD FACTOR	X					62	41	27	40

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	202	0	145	226	191	0	0	0	0	0	280	442	1486
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	578	0	419	685	500	0	0	0	0	0	776	1192	4151
ELECTRICAL GENERATED	GWH	226	0	165	279	190	0	0	0	0	0	319	491	1670
ELECTRICAL NET	GWH	230	0	131	242	161	-5	-5	-7	0	0	281	442	1467
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	554	0	444	696	422	0	0	0	0	0	553	840	3509
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	82.4	0.0	52.9	103.6	62.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.3	100.0	40.2
ENERGY AVAILABILITY	X	49.1	0.0	28.3	55.0	46.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	85.5	27.8
ENERGY UNAVAILABILITY	X	50.9	100.0	71.7	45.0	53.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	32.1	14.5	72.2
OF WHICH: PLANNED	X	50.9	100.0	71.7	45.0	53.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	27.6	14.5	71.9
UNPLANNED	X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	3.0	0.3
LOAD FACTOR	X	55.7	0.0	25.4	58.5	39.0	-	-	-	0.0	0.0	60.0	85.5	27.3
NET THERMAL EFFICIENCY	X	39.8	-	31.3	35.3	32.2	-	-	-	-	-	36.2	37.1	35.4

STATION : HEYSHAM 2 UNIT B

UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AOR	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	00.00.0000			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83							CUMULATED AT 31.12.90	
		1984	1985	1986	1987	1988	1989		
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH					1066	10154	2223	13443
ELECTRICAL GENERATED	GWH					452	4226	893	5571
ELECTRICAL NET	GWH					408	3826	764	4998
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS					956	6989	1901	7846
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS					662	6220	1241	5123
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	%					100	75	15	49
LOAD FACTOR	%					44	71	14	43

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	54	151	14	0	0	0	0	2	446	131	0	0	798
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	160	463	0	0	0	0	0	35	1189	376	0	0	2223
ELECTRICAL GENERATED	GWH	63	179	0	0	0	0	0	3	496	152	0	0	893
ELECTRICAL NET	GWH	55	152	0	0	0	-5	-5	-7	446	131	0	0	764
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	199	539	0	0	0	0	0	36	840	287	0	0	1901
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	29.6	80.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	100.0	42.6	0.0	0.0	21.8
ENERGY AVAILABILITY	%	13.3	36.8	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	86.3	31.7	0.0	0.0	14.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	86.7	63.2	97.1	100.0	100.0	100.0	100.0	99.2	13.7	68.3	100.0	100.0	85.1
OF WHICH: PLANNED	%	86.7	63.2	97.1	100.0	100.0	100.0	100.0	99.2	13.7	68.3	100.0	100.0	85.1
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	%	13.3	36.8	0.0	0.0	0.0	-	-	-	86.3	31.7	0.0	0.0	14.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.2	32.9	-	-	-	-	-	-	37.5	34.9	-	-	34.4

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	625	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.00.0000			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83						CUMULATED AT 31.12.90		
		1984	1985	1986	1987	1988			
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH					6019	5735	5171	16925
ELECTRICAL GENERATED	GWH					2505	2381	2143	7029
ELECTRICAL NET	GWH					2285	2136	1919	6340
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS								HOURS	
						4330	4582	3943	12855
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY								HOURS	
						3657	3416	3075	10148
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	x					68	39	36	45
LOAD FACTOR	x					69	39	35	45

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	99	157	0	89	326	263	355	386	269	1	0	0	1945
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	303	448	0	220	868	687	921	1003	722	0	0	0	5171
ELECTRICAL GENERATED	GWH	117	177	0	102	356	286	386	421	297	0	0	0	2143
ELECTRICAL NET	GWH	100	157	-4	85	326	260	354	387	269	-3	-4	-4	1919
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	356	358		474	544	597	623	623	611				623
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	327	462	0	258	672	454	626	640	504	0	0	0	3943
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	x	48.7	68.8	0.0	38.4	100.0	54.0	93.2	95.2	60.0	0.0	0.0	0.0	45.1
ENERGY AVAILABILITY	x	23.8	37.4	0.0	21.2	77.6	50.1	84.6	92.1	51.3	0.1	-0.1	0.0	35.7
ENERGY UNAVAILABILITY	x	76.2	62.6	100.0	78.8	22.4	49.9	15.4	7.9	48.7	99.9	100.1	100.0	64.3
OF WHICH: PLANNED	x	76.2	62.6	100.0	60.6	0.0	45.7	14.4	0.0	48.7	99.9	100.1	100.0	60.1
UNPLANNED	x	0.0	0.0	0.0	18.2	22.4	4.2	1.0	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
LOAD FACTOR	x	23.8	37.4	-	20.3	77.6	49.5	84.3	92.1	51.3	-	-	-	35.2
NET THERMAL EFFICIENCY	x	32.9	35.1	-	38.7	37.6	37.8	38.5	38.6	37.3	-	-	-	37.1

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	625	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.00.0000			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83								CUMULATED AT 31.12.90
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH						9492	5269	14761
ELECTRICAL GENERATED	GWH						3968	2149	6117
ELECTRICAL NET	GWH						3634	1934	5567
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS						7068	4211	11279
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS						5816	3093	8908
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	x						74	36	54
LOAD FACTOR	x						73	35	53

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	326	321	201	-0	0	0	6	306	88	347	333	39	1966
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	863	867	538	0	0	0	33	820	255	909	875	109	5269
ELECTRICAL GENERATED	GWH	355	350	215	0	0	0	7	335	104	376	363	44	2149
ELECTRICAL NET	GWH	327	321	190	-3	-3	-5	-0	306	89	346	334	35	1934
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	492	493	415					374	498	525	530	524	530
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	549	0	0	0	26	671	211	672	649	89	4211
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	x	100.0	100.0	65.4	0.0	0.0	0.0	3.9	99.9	25.1	99.9	94.6	10.6	48.2
ENERGY AVAILABILITY	x	77.8	76.5	38.5	-0.3	0.0	0.0	1.5	72.9	16.9	82.5	77.3	7.5	36.1
ENERGY UNAVAILABILITY	x	22.2	23.5	61.5	100.3	100.0	100.0	98.5	27.1	83.1	17.5	20.7	92.5	63.9
OF WHICH: PLANNED	x	22.2	23.5	57.4	100.3	100.0	100.0	98.5	0.1	82.8	17.5	20.7	92.5	61.4
UNPLANNED	x	0.0	0.0	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	0.3	0.0	0.0	0.0	2.5
LOAD FACTOR	x	77.8	76.5	36.3	-	-	-	-	72.9	16.9	82.4	79.5	6.6	35.4
NET THERMAL EFFICIENCY	x	37.9	37.1	35.4	--	--	--	--	37.3	34.9	38.1	36.1	31.7	36.7

STATION : VANDELLOS I SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1670	MW
FIRST CRITICALITY	11.02.1972	INSTALLED CAPACITY	500	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	06.05.1972	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	480	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.08.1972			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	135930	11080	11154	11382	11474	11762	9399	0	202180
ELECTRICAL GENERATED	GWH	37708	2992	3036	3077	3137	3161	2519	0	55630
ELECTRICAL NET	GWH	36407	2888	2928	2965	3030	3058	2454	0	53730
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	75850	6017	6097	6176	6316	6368	5116	0	111940
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	x	74	69	70	71	72	72	58	0	68
LOAD FACTOR	x	74	69	70	71	72	73	58	-	68

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :													
THERMAL ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRICAL GENERATED	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRICAL NET	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW												
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FACTOR OF :													
TIME UTILISATION	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
ENERGY AVAILABILITY	x	0.0	-0.1	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0
ENERGY UNAVAILABILITY	x	100.0	100.1	100.1	100.1	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0
OF WHICH: PLANNED	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
UNPLANNED	x	100.0	100.1	100.1	100.1	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0
LOAD FACTOR	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
NET THERMAL EFFICIENCY	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 31.12.83							CUMULATED AT 31.12.90	
			1984	1985	1986	1987	1988	1989		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	95745	9252	5590	11000	8206	8660	11200	8257	157911
ELECTRICAL GENERATED	GWH	31372	3023	1818	3575	2696	2833	3689	2685	51692
ELECTRICAL NET	GWH	29593	2869	1702	3414	2558	2687	3516	2548	48888
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										122884
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	67266	6518	3872	7761	5817	6105	7989	5790	111118
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	61	85	45	92	67	70	91	66	66
LOAD FACTOR	%	60	74	44	89	66	70	91	66	64

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	321	277	270	180	0	0	0	257	296	318	310	324	2553
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1023	891	888	593	0	0	3	851	969	1023	992	1026	8257
ELECTRICAL GENERATED	GWH	337	292	285	191	0	0	0	272	311	333	326	340	2685
ELECTRICAL NET	GWH	322	277	270	180	-2	-3	-3	258	297	319	310	325	2548
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	440	438	389	343				46	432	429	436	439	444
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	551	0	0	5	665	709	744	720	744	6297
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	76.5	0.0	0.0	0.7	89.4	98.3	100.0	100.0	100.0	71.9
ENERGY AVAILABILITY	%	98.4	93.8	82.6	57.0	0.0	0.0	0.0	78.8	93.6	97.4	97.9	99.2	66.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.6	6.2	17.4	43.0	100.0	100.0	100.0	21.2	6.4	2.6	2.1	0.8	33.6
OF WHICH: PLANNED	%	0.2	4.5	15.6	41.9	100.0	100.0	98.2	5.3	0.1	0.4	0.1	0.1	30.7
UNPLANNED	%	1.4	1.7	1.8	1.1	0.0	0.0	1.8	15.9	6.3	2.2	2.0	0.7	2.9
LOAD FACTOR	%	98.5	93.8	82.7	57.0	-	-	-	78.8	93.6	97.4	97.8	99.2	66.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	31.5	31.2	30.4	30.4	-	-	-	30.3	30.6	31.2	31.2	31.7	30.9

STATION : COFRENTES SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2894	MW
FIRST CRITICALITY	22.08.1984	INSTALLED CAPACITY	975	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	14.10.1984	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	939	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	11.03.1985			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83	CUMULATED AT 31.12.90								
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	1442	19424	20891	21598	22475	22120	22074	130023	
ELECTRICAL GENERATED	GWH	387	6398	6929	7171	7418	7318	7338	42959	
ELECTRICAL NET	GWH	350	6142	6668	6903	7143	7052	7070	41329	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
	HOURS	1190	7300	7489	7615	7850	7732	7560	46736	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										
	HOURS	373	6544	7104	7157	7405	7507	7534	43623	
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	x	44	75	80	84	86	84	85	81	
LOAD FACTOR	x	20	75	81	82	84	86	86	80	

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	690	596	697	667	566	0	509	563	642	696	674	696	6996
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2165	1879	2192	2118	1888	0	1640	1621	2056	2196	2123	2196	22074
ELECTRICAL GENERATED	GWH	727	630	735	704	601	542	0	533	678	734	714	739	7338
ELECTRICAL NET	GWH	702	607	710	679	578	0	521	512	653	708	689	713	7070
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	965	970	963	960	926		957	954	956	962	965	964	970
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	739	645	743	720	647	0	583	574	701	744	720	744	7560
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	x	99.3	96.0	100.0	100.0	87.0	0.0	78.4	77.2	97.2	100.0	100.0	100.0	86.3
ENERGY AVAILABILITY	x	98.8	94.6	99.9	98.8	81.1	0.0	72.9	80.6	94.9	99.7	99.8	99.7	85.1
ENERGY UNAVAILABILITY OF WHICH: PLANNED	x	1.2	5.4	0.1	1.2	18.9	100.0	27.1	19.4	5.1	0.3	0.2	0.3	14.9
UNPLANNED	x	0.0	0.0	0.1	1.2	18.9	100.0	9.3	0.8	4.5	0.3	0.2	0.3	11.2
LOAD FACTOR	x	100.4	96.3	101.7	100.5	82.8	0.0	74.5	73.3	96.4	101.3	101.9	102.0	86.0
NET THERMAL EFFICIENCY	x	32.4	32.3	32.4	32.1	30.6	-	31.7	31.6	31.7	32.2	32.4	32.5	32.0

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	982	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	12.12.1987	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	943	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	08.03.1988			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83							CUMULATED AT 31.12.90	
		1984	1985	1986	1987	1988	1989		
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH				245	15634	17173	21425	54477
ELECTRICAL GENERATED	GWH				55	5416	6131	7667	19269
ELECTRICAL NET	GWH				40	5147	5869	7334	18390
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				318	6264	6357	7925	20864
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				42	5455	6220	7779	19496
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	%				100	73	71	88	78
LOAD FACTOR	%				9	62	71	89	73

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	702	634	701	553	31	638	604	694	617	698	679	702	7253
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2060	1861	2057	1617	127	1890	1792	2059	1848	2059	1994	2061	21425
ELECTRICAL GENERATED	GWH	744	673	744	583	38	673	638	732	653	735	714	741	7667
ELECTRICAL NET	GWH	715	646	714	557	35	643	609	699	622	703	684	710	7334
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	965	1004	963	961	615	953	957	955	947	949	955	958	1004
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	648	89	705	658	744	714	744	720	744	7925
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	90.0	12.0	97.9	88.4	100.0	99.0	100.0	100.0	100.0	90.5
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.0	100.0	81.4	4.3	94.0	86.2	99.0	90.8	99.6	100.0	100.0	87.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.0	18.6	95.7	6.0	13.8	1.0	9.2	0.4	0.0	0.0	12.2
OF WHICH:														
PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	18.6	94.4	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	9.6
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.0	13.8	0.9	9.1	0.3	0.0	0.0	2.6
LOAD FACTOR	%	101.8	101.9	101.8	82.1	5.0	94.7	86.8	99.6	91.4	100.2	100.7	101.1	88.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.7	34.7	34.7	34.5	27.5	34.0	34.0	33.9	33.6	34.1	34.3	34.4	34.2

STATION : JOSE CABRERA 1 (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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	45810	3803	962	3607	3746	3821	3828	3269	68846
ELECTRICAL GENERATED	GWH	14252	1163	292	1102	1153	1198	1189	1005	21353
ELECTRICAL NET	GWH	13572	1107	277	1049	1096	1142	1133	957	20334
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	101953	8379	2272	7588	7834	7853	8059	7281	151219
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	88690	7238	1787	6859	7166	7466	7402	6255	132863
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	76	95	21	79	83	85	85	72	75
LOAD FACTOR	%	65	82	20	78	82	85	85	71	67

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	114	103	111	99	111	106	97	0	0	5	107	112	965
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	368	343	379	343	379	363	333	0	0	18	363	380	3269
ELECTRICAL GENERATED	GWH	113	105	116	105	116	111	102	0	0	5	113	117	1005
ELECTRICAL NET	GWH	108	101	111	100	111	106	97	0	0	5	108	112	957
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	158	158	157	157	157	157	156			84	160	159	160
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	730	672	743	720	744	720	744	0	0	744	720	744	7281
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	98.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	0.0	0.0	100.0	100.0	100.0	83.1
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.0	97.8	90.9	97.8	96.6	85.7	0.0	0.3	4.4	97.9	98.6	72.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.0	2.2	9.1	2.2	3.4	14.3	100.0	99.7	95.6	2.1	1.4	27.7
DF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	6.8	0.0	0.0	8.9	100.0	99.7	95.3	1.0	0.0	26.2
UNPLANNED	%	0.0	0.0	2.2	2.3	2.2	3.4	5.4	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.5
LOAD FACTOR	%	94.9	97.8	97.5	90.5	97.5	95.8	85.3	0.0	0.0	4.3	97.7	98.5	71.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	29.3	29.3	29.2	29.1	29.3	29.1	29.2	-	-	27.2	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GW.H	24620	14820	14660	16750	22142	17996	20083	19794	150866
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	8368	5037	5012	5673	7525	6140	6828	6716	51299
ELECTRICAL NET	GW.H	7926	4821	4825	5426	7194	5880	6562	6461	49094
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	11789	6062	5705	6418	8346	6899	7640	7451	60310
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	8854	5385	5387	6027	8042	6570	7332	7218	54815
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	39	61	62	69	92	75	83	82	65
LOAD FACTOR	%	38	61	62	69	92	75	84	82	65

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GW.H	658	593	657	636	656	633	651	652	283	0	380	641	6440
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GW.H	2008	1815	2001	1942	2011	1942	2002	2008	880	0	1223	1960	19794
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	684	617	684	662	683	659	677	678	298	0	406	667	6716
ELECTRICAL NET	GW.H	662	596	659	637	656	633	650	649	286	0	389	644	6461
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	925	923	925	923	925	920	917	915	915		922	925	925
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	720	744	720	744	744	336	0	547	737	7451
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	46.6	0.0	76.0	99.1	85.1
ENERGY AVAILABILITY	%	98.9	98.7	98.9	98.8	98.6	98.4	97.8	97.9	43.9	0.0	59.1	96.3	82.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.1	1.3	1.1	1.2	1.4	1.6	2.2	2.1	56.1	100.0	40.9	3.7	17.8
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.0	55.5	100.0	40.0	0.1	16.4
UNPLANNED	%	1.0	1.2	1.1	1.1	1.3	1.5	1.9	2.1	0.6	0.0	0.9	3.6	1.4
LOAD FACTOR	%	99.4	99.0	99.0	98.8	98.6	98.2	97.6	97.5	44.2	0.0	60.4	96.8	82.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.0	32.8	32.9	32.8	32.6	32.6	32.5	32.3	32.4	-	31.8	32.9	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 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	2190	18350	19126	17876	19655	20676	19942	23228	141043
ELECTRICAL GENERATED	GWH	742	6238	6541	6099	6663	7076	6800	7938	48097
ELECTRICAL NET	GWH	713	6013	6236	5826	6403	6810	6546	7649	46195
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	7297	7098	7351	7838	7638	8652	45874
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	796	6720	6964	6474	7157	7607	7315	8550	51582
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	40	77	83	75	81	86	83	97	82
LOAD FACTOR	%	40	77	80	74	82	87	84	98	81

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	664	573	658	637	659	636	655	655	524	663	640	663	7627
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2009	1758	2006	1943	2010	1942	2005	2008	1611	1995	1933	2007	23228
ELECTRICAL GENERATED	GWH	686	598	684	663	686	663	682	681	550	690	667	689	7938
ELECTRICAL NET	GWH	665	578	661	639	661	638	656	654	527	661	643	667	7649
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	928	927	927	929	926	926	922	918	926	931	931	932	932
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	658	743	720	744	720	744	744	627	744	720	744	8652
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	97.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	87.0	100.0	100.0	100.0	98.8
ENERGY AVAILABILITY	%	99.8	95.5	99.0	99.0	99.1	98.9	98.5	98.4	81.3	99.7	99.5	99.6	97.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.2	4.5	1.0	1.0	0.9	1.1	1.5	1.6	18.7	0.3	0.5	0.4	2.6
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	0.2	0.0	17.9	0.0	0.1	0.1	1.5
UNPLANNED	%	0.1	4.5	1.0	0.8	0.9	1.0	1.3	1.6	0.8	0.3	0.4	0.3	1.1
LOAD FACTOR	%	99.8	96.1	99.4	99.2	99.3	98.9	98.5	98.2	81.6	99.3	99.8	100.1	97.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.1	32.9	32.9	32.9	32.9	32.8	32.7	32.6	32.7	33.2	33.3	33.2	32.9

STATION : ASCO 1

SPAIN

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	887	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.09.1983			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	1290	12520	13537	15803	19603	20040	20432	20079	123304
ELECTRICAL GENERATED	GWH	439	4257	4624	5366	6667	6923	7008	6887	42171
ELECTRICAL NET	GWH	361	4038	4403	5116	6390	6669	6750	6642	40369

UTILISATION PERIOD
OF TURBOGENERATORS

HOURS	0	5771	5342	6208	7569	7599	7771	7699	47959
-------	---	------	------	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	473	4576	4976	5773	7201	7440	7534	7402	45375
-------	-----	------	------	------	------	------	------	------	-------

FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	16	52	61	68	84	85	86	85	72
LOAD FACTOR	%	16	52	57	66	82	85	86	85	71

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

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

AVAILABLE ENERGY	GWH	689	623	676	644	536	14	372	683	660	682	663	641	6883
------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	1996	1803	1981	1865	1553	40	1104	1997	1935	1997	1932	1876	20079
ELECTRICAL GENERATED	GWH	689	624	677	644	537	14	372	683	660	683	663	641	6887
ELECTRICAL NET	GWH	665	602	654	621	514	14	358	660	638	658	639	619	6642

MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	930	932	932	932	843	687	924	924	918	924	924	925	932
---------------------------	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	720	709	24	453	744	721	744	720	705	7699
--	-------	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	95.3	3.3	60.9	100.0	100.0	100.0	100.0	94.8	87.9
ENERGY AVAILABILITY	%	99.7	99.7	98.0	96.2	77.6	2.1	53.8	98.8	98.4	98.7	99.0	92.7	84.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.3	0.3	2.0	3.8	22.4	97.9	46.2	1.2	1.6	1.3	1.0	7.3	15.4
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.1	0.0	1.7	17.4	97.9	45.4	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	13.5
UNPLANNED	%	0.3	0.2	2.0	2.1	5.0	0.0	0.8	1.1	1.5	1.3	0.9	7.3	1.9
LOAD FACTOR	%	99.6	99.8	98.0	96.2	77.6	2.1	53.8	98.7	98.4	98.7	99.0	92.6	84.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.3	33.4	33.0	33.3	33.1	35.0	32.4	33.0	33.0	32.9	33.1	33.0	33.1

STATION : ASCO 2

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2696	MW
FIRST CRITICALITY.	11.09.1985	INSTALLED CAPACITY	930	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	23.10.1985	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	887	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	02.02.1986			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.83	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	CUMULATED AT 31.12.90
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GW.H		1121	16515	18179	20689	20426	20849	97779
ELECTRICAL GENERATED	GW.H		311	5638	6205	7117	6981	7188	33440
ELECTRICAL NET	GW.H		262	5369	5954	6865	6732	6933	32115

UTILISATION PERIOD
OF TURBOGENERATORS

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	991	6638	7035	7874	7729	7916	38183
--	-------	-----	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION
AT OUTPUT CAPACITY

EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	335	6062	6675	7651	7507	7726	35956
--	-------	-----	------	------	------	------	------	-------

FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	x	76	74	81	87	86	90	83
---------------------	---	----	----	----	----	----	----	----

LOAD FACTOR	x	20	69	76	87	86	88	79
-------------	---	----	----	----	----	----	----	----

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

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

AVAILABLE ENERGY	GW.H	684	555	32	670	664	668	688	689	665	689	669	691	7364
------------------	------	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GW.H	1997	1613	93	1435	1923	1933	1997	1999	1934	1997	1932	1996	20849
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	684	555	32	692	664	668	688	689	666	689	669	692	7188
ELECTRICAL NET	GW.H	661	534	31	472	641	645	664	664	642	665	646	668	6933

MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	924	923	711	934	934	933	930	929	926	931	933	933	934
---------------------------	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	48	593	722	720	744	744	721	744	720	744	7916
--	-------	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

FACTOR OF :

TIME UTILISATION	x	100.0	100.0	6.5	82.4	97.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.4
------------------	---	-------	-------	-----	------	------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	------

ENERGY AVAILABILITY	x	98.9	88.8	4.6	100.0	96.0	99.8	99.5	99.6	99.3	99.7	100.0	100.0	90.4
---------------------	---	------	------	-----	-------	------	------	------	------	------	------	-------	-------	------

ENERGY UNAVAILABILITY	x	1.1	11.2	95.4	0.0	4.0	0.2	0.5	0.4	0.7	0.3	0.0	0.0	9.6
-----------------------	---	-----	------	------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

OF WHICH: PLANNED	x	0.1	10.5	95.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9
-------------------	---	-----	------	------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

UNPLANNED	x	1.0	0.7	0.0	0.0	4.0	0.2	0.5	0.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.7
-----------	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

LOAD FACTOR	x	98.9	88.8	4.6	73.5	96.0	99.8	99.4	99.6	99.3	99.6	99.9	100.0	88.2
-------------	---	------	------	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	-------	------

NET THERMAL EFFICIENCY	x	33.1	33.1	33.3	32.9	33.3	33.4	33.2	33.2	33.2	33.3	33.4	33.5	33.3
------------------------	---	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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	1041	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	23.05.1988	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	990	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	06.08.1988			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.83						CUMULATED AT 31.12.90		
		1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH					9703	22932	20373	53007
ELECTRICAL GENERATED	GWH					3127	7643	6840	17610
ELECTRICAL NET	GWH					2896	7148	6372	16416
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS									
	HOURS					3673	7665	7596	18934
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY									
	HOURS					2926	7218	6439	16583
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	%					67	84	75	76
LOAD FACTOR	%					53.	82	74	72

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1990

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	710	412	474	689	712	686	706	704	273	0	419	714	6499
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2236	1315	1490	2159	2232	2159	2223	2214	933	0	1179	2235	20373
ELECTRICAL GENERATED	GWH	748	435	499	725	749	722	743	741	288	0	441	751	6840
ELECTRICAL NET	GWH	701	406	465	678	698	673	690	686	261	0	411	702	6372
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	947	948	948	947	941	939	936	937	480		950	949	950
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	491	504	720	744	720	744	744	721	0	720	744	7596
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	73.1	67.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	0.0	100.0	100.0	86.7
ENERGY AVAILABILITY	%	96.3	62.1	64.4	96.7	96.6	96.3	95.9	95.6	38.3	0.0	58.9	96.9	75.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	3.7	37.9	35.6	3.3	3.4	3.7	4.1	4.4	61.7	100.0	41.1	3.1	25.0
OF WHICH: PLANNED	%	3.3	10.5	3.6	3.1	3.0	3.1	3.1	3.1	25.2	100.0	41.1	3.1	16.9
UNPLANNED	%	0.4	27.4	32.0	0.2	0.4	0.6	1.0	1.3	36.5	0.0	0.0	0.0	8.1
LOAD FACTOR	%	95.2	61.0	63.2	95.1	94.8	94.4	93.7	93.1	36.6	0.0	57.7	95.4	73.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	31.4	30.8	31.2	31.4	31.3	31.2	31.1	31.0	28.0	-	34.9	31.4	31.3

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 Generatorenätze 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 Generatorensätze gemessenen elektrischen Energie zu verwechseln.
 - **Nennleistung der Stromerzeuger** : Höchstleistung der wichtigsten Stromerzeuger bei Dauerbetrieb; gemessen an den Klemmen der Generatorensätze 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 Generatorensätze 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 Generatoren 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 ausfahren 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 Nettoerzeugungsgrad** : 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 Referenzzeitspanne 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 (relevé 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 consummation 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>ES Clasificación de las publicaciones de Eurostat</p> <p>TEMA</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 Estadísticas generales (azul oscuro) 2 Economía y finanzas (violeta) 3 Población y condiciones sociales (amarillo) 4 Energía e Industria (azul claro) 5 Agricultura, silvicultura y pesca (verde) 6 Comercio exterior (rojo) 7 Servicios y transportes (naranja) 8 Medio ambiente (turquesa) 9 Diversos (marrón) <p>SERIE</p> <ul style="list-style-type: none"> A Anuarios B Coyuntura C Cuentas, encuestas y estadísticas D Estudios y análisis E Métodos F Estadísticas rápidas 	<p>GR Ταξινόμηση των δημοσιεύσεων της Eurostat</p> <p>ΘΕΜΑ</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 Γενικές στοτιοτικές (βιοθύ υπλε) 2 Οικονομία και δημοσιονομικά (βιολετί) 3 Πληθυσμός και κοινωνικές ουσιότητες (κίτρινο) 4 Ενέργεια και βιομηχανία (μπλε) 5 Γεωργία, δόσον και άλεια (πρόσινο) 6 Εξωτερικό εμπόριο (κόκκινο) 7 Υπηρεσίες και μεταφορές (πορτοκαλί) 8 Περιβάλλον (τουρκουάζ) 9 Διάφορο (καφέ) <p>ΣΕΙΡΑ</p> <ul style="list-style-type: none"> A Επετηρίδες B Συγκυρίο C Λογοριασμοί, έρευνες και στοτιοτικές D Μελέτες και ονολόσεις E Μέθοδοι F Τοχείες στοτιοτικές 	<p>IT Classificazione delle pubblicazioni dell'Eurostat</p> <p>TEMA</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 Statistiche generali (blu) 2 Economia e finanze (viola) 3 Popolazione e condizioni sociali (giallo) 4 Energia e Industria (azzurro) 5 Agricoltura, foreste e pesca (verde) 6 Commercio estero (rosso) 7 Servizi e trasporti (arancione) 8 Ambiente (turchese) 9 Diversi (marrone) <p>SERIE</p> <ul style="list-style-type: none"> A Annuali B Tendenze congiunturali C Conti, Indagini e statistiche D Studi e analisi E Metodi F Note rapide
<p>DA Klassifikation af Eurostats publikationer</p> <p>EMNE</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 Almene statistikker (mørkeblå) 2 Økonomi og finanser (violet) 3 Befolknig og sociale forhold (gul) 4 Energi og industri (blå) 5 Landbrug, skovbrug og fiskeri (grøn) 6 Udenrigshandel (rød) 7 Tjenesteydelser og transport (orange) 8 Miljø (turkis) 9 Diverse statistikker (brun) <p>SERIE</p> <ul style="list-style-type: none"> A Årbøger B Konjunkturoversigter C Regnskaber, løbninger og statistikker D Undersøgelser og analyser E Metoder F Ekspresoversigter 	<p>EN Classification of Eurostat publications</p> <p>THEME</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 General statistics (midnight blue) 2 Economy and finance (violet) 3 Population and social conditions (yellow) 4 Energy and industry (blue) 5 Agriculture, forestry and fisheries (green) 6 Foreign trade (red) 7 Services and transport (orange) 8 Environment (turquoise) 9 Miscellaneous (brown) <p>SERIES</p> <ul style="list-style-type: none"> A Yearbooks B Short-term trends C Accounts, surveys and statistics D Studies and analyses E Methods F Rapid reports. 	<p>NL Classificatie van de publicaties van Eurostat</p> <p>ONDERWERP</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 Algemene statistiek (donkerblauw) 2 Economie en financiën (paars) 3 Bevolking en sociale voorwaarden (geel) 4 Energie en industrie (blauw) 5 Landbouw, bosbouw en visserij (groen) 6 Buitenlandse handel (rood) 7 Diensten en vervoer (oranje) 8 Milieu (turkoois) 9 Diverse statistieken (bruin) <p>SERIE</p> <ul style="list-style-type: none"> A Jaarboeken B Conjunctuur C Rekeningen, enquêtes en statistieken D Studies en analyses E Methoden F Spoedberichten
<p>DE Gliederung der Veröffentlichungen des Eurostat</p> <p>THEMENKREIS</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 Allgemeine Statistik (Dunkelblau) 2 Wirtschaft und Finanzen (Violett) 3 Bevölkerung und soziale Bedingungen (Gelb) 4 Energie und Industrie (Blau) 5 Land- und Forstwirtschaft, Fischerei (Grün) 6 Außenhandel (Rot) 7 Dienstleistungen und Verkehr (Orange) 8 Umwelt (Türkis) 9 Verschiedenes (Braun) <p>REIHE</p> <ul style="list-style-type: none"> A Jahrbücher B Konjunktur C Konten, Erhebungen und Statistiken D Studien und Analysen E Methoden F Schnellberichte 	<p>FR Classification des publications de l'Eurostat</p> <p>THÈME</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 Statistiques générales (bleu nuit) 2 Économie et finances (violet) 3 Population et conditions sociales (jaune) 4 Énergie et industrie (bleu) 5 Agriculture, sylviculture et pêche (vert) 6 Commerce extérieur (rouge) 7 Services et transports (orange) 8 Environnement (turquoise) 9 Divers (brun) <p>SÉRIE</p> <ul style="list-style-type: none"> A Annuaires B Conjoncture C Comptes, enquêtes et statistiques D Études et analyses E Méthodes F Statistiques rapides 	<p>PT Classificação das publicações do Eurostat</p> <p>TEMA</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 Estatísticas gerais (azul escuro) 2 Economia e finanças (violeta) 3 População e condições sociais (amarelo) 4 Energia e indústria (azul) 5 Agricultura, silvicultura e pesca (verde) 6 Comércio exterior (vermelho) 7 Serviços e transportes (laranja) 8 Ambiente (turquesa) 9 Diversos (castanho) <p>SÉRIE</p> <ul style="list-style-type: none"> A Anuários B Conjuntura C Contas, inquéritos e estatísticas D Estudos e análises E Métodos F Estatísticas rápidas

Europäische Gemeinschaften – Kommission
European Communities – Commission
Communautés européennes – Commission

Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke 1990
Operation of nuclear power stations 1990
Exploitation des centrales nucléaires 1990

Luxembourg : Office des publications officielles des Communautés européennes

1991 – 142 p. – 21,0 × 29,7 cm

Themenkreis 4: Energie und Industrie (blaue Hefte)
Reihe C: Konten, Erhebungen und Statistiken
Thème 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

DE/EN/FR

ISBN 92-826-2830-2

Kat./Cat.: CA-70-91-952-3A-C

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

ECU 11,50

Diese Jahresveröffentlichung 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

BELGIQUE / BELGIË

**Moniteur belge /
Belgisch Staatsblad**
 Rue de Louvain 42 / Leuvenseweg 42
 1000 Bruxelles / 1000 Brussel
 Tél. (02) 512 00 26
 Fax 511 01 84
 CCP / Postrekening 000-2005502-27

Autres distributeurs /.
 Overige verkooppunten

**Librairie européenne/
Europese Boekhandel**
 Avenue Albert Jonnart 50 /
 Albert Jonnartlaan 50
 1200 Bruxelles / 1200 Brussel
 Tél. (02) 734 02 81
 Fax 735 08 60

Jean De Lannoy

Avenue du Roi 202 / Koningslaan 202
 1060 Bruxelles / 1060 Brussel
 Tél. (02) 538 51 69
 Telex 63220 UNBOOK B
 Fax (02) 538 08 41

CREDOC

Rue de la Montagne 34 / Bergstraat 34
 Bte 11 / Bus 11
 1000 Bruxelles / 1000 Brussel

DANMARK

J. H. Schultz Information A/S
EF-Publikationer
 Ottileavej 18
 2500 Valby
 Tlf. 36 44 22 66
 Fax 36 44 01 41
 Girokonto 6 00 08 86

BR DEUTSCHLAND

Bundesanzeiger Verlag
 Breite Straße
 Postfach 10 80 06
 5000 Köln 1
 Tel. (02 21) 20 29-0
 Fernschreiber:
 ANZEIGER BONN 8 882 595
 Fax 20 29 278

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA
 International Bookstore
 Nikis Street 4
 10563 Athens
 Tel. (01) 322 63 23
 Telex 219410 ELEF
 Fax 323 98 21

ESPAÑA

Boletín Oficial del Estado
 Trafalgar, 27
 28010 Madrid
 Tel. (91) 44 82 135

Mundi-Prensa Libros, S.A.
 Castelló, 37
 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

Sucursal:
Librería Internacional AEDOS
 Consejo de Ciento, 391
 08009 Barcelona
 Tel. (93) 301 86 15
 Fax (93) 317 01 41

**Llibreria de la Generalitat
de Catalunya**

Rambla dels Estudis . 118 (Palau Moja)
 08002 Barcelona
 Tel. (93) 302 68 35
 302 64 62
 Fax 302 12 99

FRANCE

Journal officiel
**Service des publications
des Communautés européennes**
 26, rue Desaix
 75727 Paris Cedex 15
 Tél. (1) 40 58 75 00
 Fax (1) 40 58 75 74

IRELAND

Government Publications

Sales Office
 Sun Alliance House
 Molesworth Street
 Dublin 2
 Tel. 71 03 09

or by post

Government Stationery Office

EEC Section

6th floor
 Bishop Street
 Dublin 8
 Tel. 78 16 66
 Fax 78 06 45

ITALIA

Licosa Spa

Via Benedetto Fortini, 120/10
 Casella postale 552
 50125 Firenze
 Tel. (055) 64 54 15
 Fax 64 12 57
 Telex 570466 LICOSA I
 CCP 343 509

Subagenti:

Libreria scientifica
Lucio de Biasio - AEIOU
 Via Meravigli, 16
 20123 Milano
 Tel. (02) 80 76 79

Herder Editrice e Libreria

Piazza Montecitorio, 117-120
 00186 Roma
 Tel. (06) 679 46 28/679 53 04

Libreria giuridica

Via XII Ottobre, 172/R
 16121 Genova
 Tel. (010) 59 56 93

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

Abonnements seulement
 Subscriptions only
 Nur für Abonnements

Messageries Paul Kraus
 11, rue Christophe Plantin
 2339 Luxembourg
 Tél. 499 88 88
 Telex 2515
 Fax 499 88 84 44
 CCP 49242-63

NEDERLAND

SDU Overheidsinformatie
 Externe Fondsen
 Postbus 20014
 2500 EA 's-Gravenhage
 Tel. (070) 37 89 911
 Fax (070) 34 75 778

PORTUGAL

Imprensa Nacional

Casa da Moeda, EP
 Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5
 P-1092 Lisboa Codex
 Tel. (01) 69 34 14

**Distribuidora de Livros
Bertrand, Ld."**

Grupo Bertrand, SA
 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

UNITED KINGDOM

HMSO Books (PC 16)

HMSO Publications Centre
 51 Nine Elms Lane
 London SW8 5DR
 Tel. (071) 873 9090
 Fax GP3 873 8463
 Telex 29 71 138

Sub-agent:

Alan Armstrong Ltd
 2 Arkwright Road
 Reading, Berks RG2 0SQ
 Tel. (0734) 75 18 55
 Telex 849937 AAALTG G
 Fax (0734) 75 51 64

ÖSTERREICH

**Manz'sche Verlags-
und Universitätsbuchhandlung**
 Kohlmarkt 16
 1014 Wien
 Tel. (0222) 531 61-0
 Telex 11 25 00 BOX A
 Fax (0222) 531 61-81

SVERIGE

BTJ
 Box 200
 22100 Lund
 Tel. (046) 18 00 00
 Fax (046) 18 01 25

SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA

OSEC
 Stampfenbachstraße 85
 8035 Zürich
 Tel. (01) 365 51 51
 Fax (01) 365 54 11

MAGYARORSZÁG

Agroinform
 Központ:
 Budapest I., Attila út 93. H-1012
 Levélcím:
 Budapest, Pf.: 15 H-1253
 Tel. 36 (1) 56 82 11
 Telex (22) 4717 AGINF H-61

POLAND

Business Foundation
 ul. Wspólna 1/3
 PL-00-529 Warszawa
 Tel. 48 (22) 21 99 93/21 84 20
 Fax 48 (22) 28 05 49

YUGOSLAVIA

Privredni Vjesnik
 Bulevar Lenjina 171/XIV
 11070 - Beograd
 Tel. 123 23 40

TÜRKIYE

Pres Dagitim Ticaret ve sanayi A.Ş.
 Narilibahe Sokak No. 15
 Cağaloğlu
 İstanbul
 Tel. 512 01 90
 Telex 23822 DSVO-TR

**AUTRES PAYS
OTHER COUNTRIES
ANDERE LÄNDER**

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**
 2, rue Mercier
 L-2985 Luxembourg
 Tel. 49 92 81
 Telex PUBOF LU 1324 b
 Fax 48 85 73
 CC bancaire BIL 8-109/6003/700

CANADA

Renouf Publishing Co. Ltd
 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

Toronto Store:
 211 Yonge Street
 Tel. (416) 363 31 71

UNITED STATES OF AMERICA

UNIPUB
 4611-F Assembly Drive
 Lanham, MD 20706-4391
 Tel. Toll Free (800) 274 4888
 Fax (301) 459 0056

AUSTRALIA

Hunter Publications
 58A Gipps Street
 Collingwood
 Victoria 3066

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd
 17-7 Shinjuku 3-Chome
 Shinjuku-ku
 Tokyo 160-91
 Tel. (03) 3439-0121

Journal Department
 PO Box 55 Chitose
 Tokyo 156
 Tel. (03) 3439-0124

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) / Price (excluding VAT) in Luxembourg / Prix au Luxembourg, TVA exclue
ECU 11,50

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 92-826-2830-2

9 789282 628300

